

GMINA WŁOSZCZOWA
ul. Partyzantów 14, 29-100 Włoszczowa
REGON 291099933
FIP.271.1.15.2018.AS7
NIP 6090002217

Włoszczowa, 2019-01-11

Wszyscy oferenci, którzy pobrali SIWZ

Dotyczy: Postępowania o udzielenie zamówienia pn. „Dostawa i montaż 154 instalacji solarnych i 221 mikroinstalacji fotowoltaicznych w ramach programu „Budowa mikroinstalacji odnawialnych źródeł energii dla mieszkańców Gminy Włoszczowa”

INFORMACJA DLA OFERENTÓW

Zamawiający informuje, że w przedmiotowym postępowaniu od Wykonawców ubiegających się o udzielenie zamówienia wpłynęły pytania dotyczące treści SIWZ.

Na podstawie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 roku - Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2018 r. poz. 1986 z późn. zm.) Zamawiający przekazuje Wykonawcom treść pytań wraz z odpowiedziami:

Pytanie 18 z dnia 19.12.2018:

Wnosimy o potwierdzenie, że do przetargu dopuszczone są kolektory z absorberem połączonym ultradźwiękowo jako rozwiązanie równoważnego. Zarówno spawanie laserowe jak i zgrzew ultradźwiękowy są powszechnie stosowaną metodą w produkcji kolektorów słonecznych.

Odpowiedź:

Zamawiający wyraża zgodę na zaoferowanie kolektorów łączonych ultradźwiękowo.

Pytanie 19 z dnia 19.12.2018:

Zgodnie z zapisami w wytycznych do przetargu zostały dopuszczone kolektory posiadające aluminiowy absorber i oraz układ orurowania z serpentyny rur miedzianych; jak powszechnie wiadomo połączenie miedzi z aluminium prowadzi do korozji elektrochemicznej, której efektem jest korozja wżerowa powierzchni aluminium. Zastosowanie jednorodnego materiału zmniejsza ryzyko występowania nadmiernych naprężeń (jednakowa rozszerzalność cieplna), korozji galwanicznej - jak dla dwóch różnych materiałów (kolektorów słonecznych jakie zostały ujęte w dokumentacji przetargowej). W związku z powyższym, z uwagi na dobro przyszłych użytkowników proszę o potwierdzenie, że do przetargu dopuszczone będą kolektory, których absorbery oraz układy hydrauliczne składają się z jednakowych materiałach tj. aluminium.

Odpowiedź:

Zamawiający wyraża zgodę na zastosowanie kolektorów zbudowanych w całości z aluminium.

Pytanie 20 z dnia 19.12.2018:

Zgodnie z zapisami w wytycznych dla wykonawców, sprawność optyczna kolektora powinna wynosić nie mniej niż 84,9%, wnosimy o dopuszczenie kolektorów posiadających sprawność optyczną na poziomie 82,9% Sprawność optyczna jest parametrem, który uzyskujemy tylko w warunkach laboratoryjnych nie ma ona odzwierciedlenia w rzeczywistych warunkach pracy kolektora Głównym parametrem jaki powinniśmy brać do porównania kolektorów jest moc kolektora, która jest podstawowym parametrem określającym jego właściwości cieplne dlatego też powinna zostać potraktowana jako najważniejszy parametr. Moc kolektora uwzględniona w wytycznych wynosi 1583 W, natomiast moc kolektora zaproponowanego jest znacznie wyższa.

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia wymaganie PFU i dopuszcza zaoferowanie kolektorów o sprawności optycznej nie mniejszej niż 82,9%.

Pytanie 21 z dnia 19.12.2018:

Wnosimy o potwierdzenie że do przetargu zostaną dopuszczone kolektory o konstrukcji nie wymagającej zastosowania dodatkowych łączników kompensujących. Kompensacja naprężeń wynika z rozszerzeń materiałów pod wpływem zmian temperatury. Jednym ze sposobów kompensacji naprężeń może być specjalne ukształtowanie rurek kolektora tak aby naprężenia znosiły się w kolektorze (taki układ posiada zaproponowany kolektor).

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zaoferowanie kolektorów o konstrukcji nie wymagającej zastosowania dodatkowych łączników kompensujących naprężenia termiczne.

Pytanie 22 z dnia 19.12.2018:

Wnosimy o potwierdzenie, iż Zamawiający dopuszcza jako rozwiązanie równoważne kolektor słoneczny którego szyba solarna pryzmatyczna jest grubości 3,2 mm. Jako że zaproponowany kolektor posiada wymagany certyfikat Solar Keymark stwierdzający odporność na gradobicie. Zastosowana szyba - charakteryzuje się wysoką transmisją solarną powyżej 91%, oraz niską emisją co pozwala na osiąganie maksymalnej efektywności konwersji energii słonecznej.

Odpowiedź:

Odpowiedź na pytanie 2 z dnia 07.12.2018.

Pytanie 23 z dnia 19.12.2018:

Czy Zamawiający zaakceptuje oświadczenie producenta jako potwierdzenie spełnienia przez zbiornik normy EN 12897?

Odpowiedź:

W normie PN-EN 12897 „Wodociągi - Specyfikacja dla ogrzewanych pośrednio, nie odpowietrzanych (zamkniętych) pojemnościowych podgrzewaczy wody” określono wymagania i metody badania dla ogrzewanych pośrednio pojemnościowych podgrzewaczy wody. Zamawiający w PFU wymaga, aby zaoferowany podgrzewacz posiadał certyfikat potwierdzający badanie zgodnie z normą EN 12897. Jednakże zamiast ww. certyfikatu zamawiający zaakceptuje również oświadczenie producenta, że podgrzewacz został wykonany zgodnie z wymaganiami normy PN-EN 12897 i przebadany metodami określonymi w ww. normie.

Pytanie 24 z dnia 19.12.2018:

Czy Zamawiający wyraża zgodę na odchyłkę +/- 1 % dla maksymalnych parametrów a1 i a2 ?

Odpowiedź:

Zamawiający określił maksymalną dopuszczalną wartość współczynników strat a1 i a2, więc nie ogranicza możliwej odchyłki „na minus”.

Zamawiający zmienia wymaganie PFU i dopuszcza zaoferowanie kolektorów o współczynnikach strat:

- a1 – max. 3,816 W/m²K²

- a2 – max. 0,017 W/m²K²

Pytanie 25 z dnia 19.12.2018:

Czy zamawiający dopuszcza dotykowy wyświetlacz graficzny i obsługę poprzez klawiaturę? Pozwala to zmniejszyć koszty jednostkowe regulatora.

Odpowiedź:

Pytanie jest mało precyzyjne. Wg zamawiającego, skoro wyświetlacz jest dotykowy, to nie wymaga obsługi poprzez klawiaturę. Wyświetlacz powinien spełniać wymagania opisane w dokumentacji przetargowej i w odpowiedziach na pytania Wykonawców. Zamawiający prosi wykonawców o staranne zapoznanie się z dokumentacją przetargową.

Pytanie 26 z dnia 19.12.2018:

Czy Zamawiający dopuszcza rozwiązanie: zamiast współpraca z przepływomierzem - wejście do podłączenia impulsatora na współpracę z przepływomierzem z wyjściem napięciowym 0,5-3,5V (pomiar z impulsatorem jest mniej dokładny w zakresie niskich przepływów i może być droższy niż napięciowy).

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie zaproponowanego przez Wykonawcę rozwiązania pod warunkiem jego kompatybilności ze sterownikiem oraz utrzymania pozostałych parametrów sterownika.

Pytanie 27 z dnia 19.12.2018:

Czy Zamawiający dopuszcza dostęp do ustawień sterownika za pomocą przeglądarki WWW na urządzeniach mobilnych? Dedykowane aplikacje podrażają koszt utrzymania systemu co wpływa na koszty modemu dostępowego. Rozwiązanie oparte na serwisie WWW pozwala także na darmowy dostęp do podstawowych funkcji dostępu internetowego (w tym zapisu/odczytu parametrów regulatora).

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza dostęp do ustawień sterownika za pomocą przeglądarki WWW na urządzeniach mobilnych.

Pytanie 28 z dnia 19.12.2018:

Czy Zamawiający dopuszcza funkcję odczytu online danych zapisanych na serwerze a nie z karty SD? Zapisane na serwerze dane będą identyczne jak na karcie SD – z tym że dane na serwerze będą znacznie bezpieczniejsze a ryzyko uszkodzeń znacznie mniejsze niż w przypadku karty SD.

Odpowiedź:

Odpowiedź na pytanie 6 z dnia 07.12.2018.

Pytanie 29 z dnia 20.12.2018:

Zamawiający w programie funkcjonalno – użytkowym wskazał że minimalna wytrzymałość mechaniczna na obciążenie od śniegu powinna wynosić 7500 Pa. Tak rygorystyczny parametr techniczny w odniesieniu do modułów fotowoltaicznych nie jest uzasadniony i działa jedynie na niekorzyść niemal całkowicie ograniczając krąg dostawców urządzeń i skutecznie wyklucza konkurencję w tego typu postępowaniach publicznych. Wnosimy o dopuszczenie modułów o maksymalnym obciążeniu wynoszącym min. 5400 Pa. Normy obciążenia śniegiem połaci dachowych określone są w normach: PB-80/B-02010 Obciążenia śniegiem w obliczeniach statycznych – Obciążenie śniegiem wraz ze zmianą AZ1 z 2016 r. oraz PN-EN 1991-1-3:2005 Eurokod1: Oddziaływanie na konstrukcję. Część 1-3: Oddziaływanie ogólne – Obciążenie śniegiem dzieli obszar Polski na 5 norm śniegowych. Włoszczowa leży w II strefie obciążenia śniegiem. Nie ma potrzeby stosowania tak restrykcyjnych rozwiązań..

Odpowiedź:

Odpowiedź na pytanie 11 z dnia 17.12.2018.

Pytanie 30 z dnia 20.12.2018:

Zamawiający w programie funkcjonalno-użytkowym opisał bardzo szczegółowo parametry dotyczące falowników. Dla falowników jednofazowych o mocy poniżej 3,1kW parametr pn. maksymalny prąd wejściowy został określony na poziomie min. 13A. Dla falowników trójfazowych o mocy 2-5kW określono max. prąd wejściowy na poziomie 15A oraz mini. napięcie wejściowe na poziomie max. 150V. Zwracamy się z uprzejmą prośbą o dopuszczenie falowników jednofazowych poniżej 3,1kW parametr maksymalny na poziomie 11Am oraz dla falowników trójfazowych o mocy 2-5kW maksymalny prąd wejściowy na poziomie 11A oraz minimalne napięcie wejściowe na poziomie maks.250V. Powyższe zmiany motywujemy tym, że parametry w sposób istotny ograniczają wybór dostępnych rozwiązań na rynku a nie mają istotnego wpływu na sprawność czy efektywność zastosowanych rozwiązań. Zwiększenie liczby dostępnych rozwiązań, a tym samym producentów falowników będzie miało wpływ na cenę oraz pozwoli na realizację kontraktu w wyznaczonym terminie.

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia wymagania PFU i dopuszcza zaoferowanie falowników o następujących parametrach:

Falowniki 1-fazowe o mocy poniżej 3,1 kW - maksymalny prąd wejściowy ≥ 11 A na każde MPPT.

Falowniki 3-fazowe o mocy 2-5 kW - maksymalny prąd wejściowy ≥ 11 A na każde MPPT, minimalne napięcie wejściowe ≤ 250 V.

Pytanie 31 z dnia 20.12.2018:

W Punkcie 6 dokumentu PFU Zamawiający wskazuje przedział montażu modułów fotowoltaicznych na dachy $25^{\circ} \div 40^{\circ}$ względem płaszczyzny poziomej. Producenci konstrukcji wsporczej na dach płaski z podniesionym kątem (ekierki) dają gwarancję na system tylko wtedy gdy nachylenie dachu Inwestora jest do 5° . Przykładowo, gdy dach Inwestora posiada dobrą ekspozycję w kierunku południa, zaś kąt dachu wynosi mieści się w przedziale $15-20^{\circ}$ nie ma innej możliwości niż zamontowanie modułów fotowoltaicznych zgodnie z nachyleniem. Za powyższym rozwiązaniem przejawia fakt, że po zamontowaniu instalacji na dachu, konstrukcja dachu będzie mniej narażona na parcie i ssanie wiatru. Dodatkowo Zamawiający w PFU wymaga, aby instalację można było wykonać bez utrudnień dla mieszkańców. Z uwagi na to bardzo prosimy o wykreślenie tego zapisu lub przygotowanie lokalizacji z dachem skośnym mieszczącym się w wymaganym przedziale lub z dachem płaskim z nachyleniem do 5° .

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia PFU i rezygnuje z zapisu podpunktu 1) w pkt. 6.2.1 PFU. Zamawiający przypomina, że przedmiot zamówienia obejmuje zaprojektowanie instalacji fotowoltaicznych. Po stronie wykonawcy pozostaje szczegółowy dobór właściwych rozwiązań technicznych.

Pytanie 32 z dnia 20.12.2018:

W punkcie 6.2.9 Zamawiający wymaga zastosowania rozłącznika bezpiecznikowego z wkładką topikową lub wyłącznika instalacyjnego. Planowane instalacje/zestawy będą składać się

maksymalnie z 20 modułów. Instalacje taką można podłączyć w jeden łańcuch i podpiąć do jednego MPPT trakera lub rozbić na dwa łańcuchy i podpiąć do dwóch niezależnych trakerów MPPT (jednego falownika). Konieczność stosowania tego typu zabezpieczeń jest gdy systemy PV zbudowane z trzech lub więcej rzędów modułów fotowoltaicznych połączonych równolegle (do jednego MPPT trakera), musi posiadać w każdym rzędzie zabezpieczenie odpowiednim bezpiecznikiem gPV. Systemy PV posiadające mniej niż 3 rzędy modułów PV nie generują takiego poziomu prądów wstecznych mogących uszkodzić przewody lub moduły fotowoltaiczne PV i dlatego nie trzeba tego stosować. Prosimy o wykreślenie tego zapisu.

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia pkt. 6.2.9 PFU i rezygnuje z wymagania zastosowania rozłącznika bezpiecznikowego z wkładką topikową lub wyłącznika instalacyjnego. Jednakże zamawiający przypomina, że przedmiot zamówienia obejmuje również zaprojektowanie instalacji zgodnie z zasadami wiedzy technicznej i dobrą praktyką projektową, za co Wykonawca ponosi odpowiedzialność wobec Zamawiającego.

Pytanie 33 z dnia 20.12.2018:

Dla wszystkich części prosimy o potwierdzenie, że przygotowanie instalacji elektrycznej zgodnie z wytycznymi Wykonawcy, dla podłączenia instalacji leży po stronie Użytkownika/Właściciela budynku.

Odpowiedź:

Po stronie Użytkownika/Właściciela budynku jest zapewnienie gniazd elektrycznych 230V/16A z bolcem uziemiającym do podłączenia zasilenia urządzeń, wchodzących w skład instalacji, oraz dostosowanie istniejącej tablicy rozdzielczej do potrzeb przyłączenia instalacji fotowoltaicznej i wytycznych OSD (pkt. 6.2.4 PFU).

Równocześnie zamawiający zmienia zapis pkt. 5.2 PFU, dotyczący zakresu prac pozostających po stronie Wykonawcy, o treści: „modernizacja istniejącej rozdzielni elektrycznej” na zapis „rozbudowa istniejącej rozdzielni elektrycznej o aparaturę niezbędną do przyłączenia obwody z instalacji PV”.

Pytanie 34 z dnia 20.12.2018:

Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników jednofazowych dla instalacji poniżej 3,1 kW o maksymalnym prądzie wejściowym wynoszącym min. 9A na każde MPPT?

Odpowiedź:

Odpowiedź na pytanie 12 z dnia 17.12.2018 oraz odpowiedź na pytanie 30 z dnia 20.12.2018.

Pytanie 35 z dnia 20.12.2018:

Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników trójfazowych dla instalacji o mocy 2-5 kW o maksymalnym prądzie wejściowym wynoszącym min. 9A na każde MPPT,

maksymalnym napięciu wejściowym min. 800V, sprawności europejskiej min. 97% oraz sprawności europejskiej min. 95%.

Odpowiedź:

Odpowiedź na pytanie 30 z dnia 20.12.2018 oraz zamawiający zmienia wymagania PFU i dopuszcza zaoferowanie falowników o następujących parametrach:

Falowniki 3-fazowe o mocy 2-5 kW - maksymalne napięcie wejściowe $\geq 800V$, sprawność maksymalna $\geq 97\%$, sprawność europejska $\geq 95\%$.

Pytanie 36 z dnia 20.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że zabezpieczenia inwerterów (m.in. zabezpieczenie przeciwprzepięciowe SPD oraz zabezpieczenie różnicowo-prądowe RDC) mogą być dołożone do nich, jako osobne urządzenia a nie zabudowane w środku.

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza.

Pytanie 37 z dnia 20.12.2018:

W dokumentacji projektowej zawarto zapis, że instalacje należy wyposażyć w układ podtrzymania napięcia przy braku zasilania zewnętrznego przez okres min. 2h 45 min. W związku z tym, że w obecnie prowadzonych inwestycjach gminnych nie stosuje się już takich rozwiązań z uwagi na ich nierentowność i bezzasadność w tego typu instalacjach, prosimy o rezygnację z wymogu dotyczącego stosowania w/w układów podtrzymania napięcia.

Odpowiedź:

Zamawiający rezygnuje z wymagania systemu podtrzymywania energii oraz równocześnie nakłada na Wykonawcę obowiązek dokonania badania płynu w instalacjach kolektorów przed upływem terminu gwarancji (w ostatnim roku trwania gwarancji). W przypadku zmiany wartości temperatury krzepnięcia płynu o więcej niż - 10% wykonawca dokona wymiany płynu na własny koszt.

Pytanie 38 z dnia 20.12.2018:

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).

Odpowiedź:

Odpowiedź na pytanie 15 z dnia 17.12.2018.

Pytanie 39 z dnia 20.12.2018:

Czy Zamawiający potwierdza, że dostawa i montaż modułu komunikacyjnego nie jest w zakresie postępowania?

Odpowiedź:

Zamawiający nie potwierdza. Dostawa i montaż modułu komunikacyjnego jest w zakresie przedmiotu zamówienia.

Pytanie 40 z dnia 20.12.2018:

W związku z ogłoszonym postępowaniem przetargowym pn. „Budowa mikroinstalacji odnawialnych źródeł energii dla mieszkańców Gminy Włoszczowa” zwracam się z prośbą o wydłużenie terminu składania ofert do 10 stycznia.

Odpowiedź:

Zamawiający wydłużył termin składania ofert. Prosimy wykonawców o bieżące zapoznawanie się z informacjami zamieszczonymi na stronie internetowej.

Pytanie 41 z dnia 27.12.2018:

Zamawiający wymaga między innymi następujących parametrów sterownika:

- dotykowy wyświetlacz graficzny
- możliwość podłączenia 5 czujników Pt1000

W celu zwiększenia konkurencyjności i zastosowania dostępnych rozwiązań na rynku wnosimy o uznanie za równoważne sterowników solarnych, których obsługa odbywa się za pomocą przycisków na obudowie a nie za pomocą wyświetlacza dotykowego. Urządzenia z wyświetlaczem dotykowym są bardziej awaryjne w poszczeniach takich jak kotłownie gdzie występuje pył węglowy co jest jeszcze częstym zjawiskiem w kotłowniach.

Sterownik z możliwością podłączenie do 4 czujników temperatury również jest w stanie zapewnić wymogi zamawiającego w zakresie pomiaru ciepła pozyskanego z kolektora słonecznego od momentu uruchomienia instalacji. Wnosimy za uznanie za równoważy sterownik z możliwością podłączenie do 4 czujników temperatury.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zaoferowanie sterowników bez wyświetlacza dotykowego, z obsługą za pomocą przycisków na obudowie, oraz z możliwością podłączenia do 4 czujników temperatury pod warunkiem zachowania wymaganej funkcjonalności systemu.

Pytanie 42 z dnia 30.12.2018:

Czy obliczenia nośności konstrukcji dachowych przewidują zamontowanie więcej niż 2 szyn mocujących pod każdym modułem fotowoltaicznym co zwiększy wagę instalacji dachowej dla osiągnięcia wyższej wytrzymałości mechanicznej modułów?

Odpowiedź:

Zamawiający przypomina, że przedmiot zamówienia obejmuje zaprojektowanie instalacji fotowoltaicznych w wymienionych lokalizacjach. Po stronie wykonawcy pozostaje przeprowadzenie obliczeń i szczegółowy dobór właściwych rozwiązań technicznych.

Pytanie 43 z dnia 30.12.2018:

Czy wymagany parametr 7500Pa wytrzymałości modułów fotowoltaicznych ma zostać potwierdzony certyfikatem jednostki laboratoryjnej według przyjętych zasad?

Odpowiedź:

Odpowiedź na pytanie 11 z dnia 17.12.2018. Parametry oferowanych urządzeń muszą znajdować się w dokumentach lub oświadczeniach potwierdzających, że oferowane dostawy spełniają wymagania określone przez Zamawiającego (zgodnie z pkt. 8.3.11 SIWZ IDW).

Pytanie 44 z dnia 30.12.2018:

Jakiego dokumentu będzie wymagał Zamawiający od Oferenta na potwierdzenie współczynnika temperaturowego mocy? Czy wystarczający będzie raport z badań modułu przeprowadzony przez jednostkę laboratoryjną?

Odpowiedź:

Parametry oferowanych urządzeń muszą znajdować się w dokumentach lub oświadczeniach potwierdzających, że oferowane dostawy spełniają wymagania określone przez Zamawiającego (zgodnie z pkt. 8.3.11 SIWZ IDW).

Pytanie 45 z dnia 30.12.2018:

W jaki sposób Zamawiający będzie weryfikował moc dostarczonych modułów fotowoltaicznych przez Oferenta? Czy będzie to według przyjętych zasad flash test dla każdego modułu dostarczony razem z modułem?

Odpowiedź:

Parametry oferowanych urządzeń muszą znajdować się w dokumentach lub oświadczeniach potwierdzających, że oferowane dostawy spełniają wymagania określone przez Zamawiającego (zgodnie z pkt. 8.3.11 SIWZ IDW).

Pytanie 46 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o informację jakiego dokumentu będzie wymagał Zamawiający od oferenta dla potwierdzenia grubości szkła w module fotowoltaicznym? Czy wystarczającym będzie oświadczenie producenta szkła użytego podczas produkcji modułu?

Odpowiedź:

Parametry oferowanych urządzeń muszą znajdować się w dokumentach lub oświadczeniach potwierdzających, że oferowane dostawy spełniają wymagania określone przez Zamawiającego (zgodnie z pkt. 8.3.11 SIWZ IDW).

Pytanie 47 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o informację po czyjej stronie jest wykonanie przekopu pod kabel od konstrukcji do pkt przyłączenia instalacji PV w rozdzielnicy głównej?

Odpowiedź:

Wykonanie wszelkich prac związanych z montażem instalacji jest po stronie Wykonawcy, w tym również wykonanie przekopu pod kabel, jeśli tego będzie wymagał projekt.

Pytanie 48 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o zmianę liczby egzemplarzy dokumentacji projektowych wykonawczych/powykonawczych, protokołów odbioru. Mając na uwadze dbanie o środowisko w przedmiotowym zadaniu bezzasadne jest według oferenta przygotowywanie tak wielu egzemplarzy tego samego dokumentu. 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 nie wyraża zgody na zmniejszenie liczby egzemplarzy dokumentacji.

Zamawiający uszczegóławia oraz koryguje zapisy PFU pkt. 2.2.4 oraz pkt. 6.8.4 i wymaga przygotowania:

- 1) Projektów wykonawczych w ilości 2 egz. w formie utrwalonej na piśmie oraz 2 egz. w formie elektronicznej.**
- 2) Dokumentacji powykonawczej w ilości 3 egz. w formie utrwalonej na piśmie oraz 2 egz. w formie elektronicznej.**

Pytanie 49 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że modernizacja rozdzielnicy elektrycznej do podłączenia instalacji fotowoltaicznej leży w kwestii właściciela obiektu?

Odpowiedź:

Odpowiedź na pytanie 33 z dnia 20.12.2018.

Pytanie 50 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający uzna jako spełniony warunek licznik wytworzonej energii elektrycznej zintegrowany w falowniku?

Odpowiedź:

Zamawiający przypomina, że powinny być dwa układy pomiarowe - jeden do pomiaru energii produkowanej z instalacji fotowoltaicznej, a drugi w miejscu dostarczania/odbioru energii elektrycznej (układ dostarczany i montowany przez OSD). Przy tym zamawiający dopuszcza, żeby pomiar energii produkowanej z instalacji fotowoltaicznej odbywał się w falowniku, jeśli jest on wyposażony w odpowiednią funkcję – w takim przypadku nie ma konieczności dostawy i montażu odrębnego układu pomiarowego, mierzącego energię produkowaną z instalacji fotowoltaicznej. Zamawiający zwraca uwagę, że zarówno w przypadku odrębnego licznika do pomiaru energii produkowanej z instalacji fotowoltaicznej jak i falownika, jeśli jest on wyposażony w funkcję pomiaru energii produkowanej z instalacji fotowoltaicznej, konieczne jest zamontowanie tego urządzenia w łatwo dostępnym miejscu (nie na dachu, poddaszu itp.), umożliwiającym swobodny odczyt wartości wyprodukowanej energii.

Pytanie 51 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że falowniki 3-fazowe wykonawca powinien montować dla instalacji powyżej 3 kWp.

Odpowiedź:

Odpowiedź na pytanie 12 z dnia 17.12.2018.

Pytanie 52 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że w przypadku kiedy falownik posiada zintegrowane zabezpieczenie różnicowo-prądowe o charakterystyce B nie ma konieczności dublowania zabezpieczenia w RG użytkownika?

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza możliwość zastosowania zabezpieczenia różnicowo-prądowego o charakterystyce B zintegrowanego w falowniku bez konieczności dublowania zabezpieczenia w RG użytkownika, pod warunkiem zachowania wymaganego bezpieczeństwa systemu.

Pytanie 53 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający nie będzie wymagał przygotowania dokumentacji projektowej oraz powykonawczej.

Odpowiedź:

Zamawiający przypomina, że przedmiot zamówienia obejmuje zaprojektowanie instalacji. Zamawiający bezwzględnie wymaga wykonania dokumentacji projektowej wykonawczej i powykonawczej.

Pytanie 54 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o ponowną analizę zapisów dotyczących wymogu dysponowania osobami posiadającymi uprawnienia do kierowania robotami w danej specjalności. Wiele podobnego typu inwestycji realizowanych jest z powodzeniem bez udziału tego typu osób, dzięki czemu Wykonawca może obniżyć koszty swojej oferty.

Odpowiedź:

Zamawiający przypomina, że inwestycja jest realizowana z funduszy publicznych i funduszy Unii Europejskiej. Zamawiający oczekuje od Wykonawcy zapewnienia wysokiej jakości wykonywanych instalacji i wymaga, żeby Wykonawca skierował do realizacji zamówienia osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje, zgodnie z pkt. 5.2.3.2 SIWZ IDW.

Pytanie 55 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o informację jakie dokładnie dokumenty wymaga Zamawiający, jakie należy dołączyć o oferty potwierdzające oferowane urządzenia.

Odpowiedź:

Parametry oferowanych urządzeń muszą znajdować się w dokumentach określonych w pkt. 8.3.11 SIWZ IDW.

Pytanie 56 z dnia 30.12.2018:

Podczas analizy PFU zauważono merytoryczny błąd określający moc kolektora. W tabeli Zestawienie instalacji na stronie 2 w kolumnie MOC podana jest moc np. 3,17 kW co daje minimalną moc 1585 kW jaką musi posiadać jeden kolektor. Zamawiający zatem błędnie wymaga kolektora słonecznego o minimalnej mocy 1583 kW. Kolektor o mocy 1585 w 0 K oraz parametrami jakie wymaga zamawiający w PFU nie istnieje w związku z powyższym aby pomóc Zamawiającemu rozliczyć wniosek prosimy o dopuszczenie kolektora spełniającego wszystkie wymagania PFU w tym wymaganie mocy 1585kW oraz posiada wagę 49kg i współczynnik strat a_2 wynoszący 3,922 W/m²K. Kolektor ten który zamawiający dopuszcza jest najczęściej stosowanym urządzeniem na przetargach publicznych o nazwie Kolektor słoneczny ENSOL ES2V/2,65S.

Odpowiedź:

Zamawiający nie potwierdza błędu w dokumentacji i prosi wykonawców o staranne zapoznanie się z opisem przedmiotu zamówienia pkt. 3.1.1 SIWZ IDW.

Pytanie 57 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o uznanie równoważności rurociągu solarnego z rurą przewodową ze stali nierdzewnej DN16 w izolacji PES o grubości min. 13 mm oraz parametrem λ 0,035 W/(mK) w temp 0°C zgodnej z normą PN-EN 12667:2002.

Odpowiedź:

Zamawiający nie określał ww. parametrów rurociągu solarnego, stąd nie może odnieść się do kwestii ich równoważności. Zamawiający przypomina, że przedmiot zamówienia obejmuje również zaprojektowanie instalacji zgodnie z zasadami wiedzy technicznej i dobrą praktyką projektową, za co Wykonawca ponosi odpowiedzialność wobec Zamawiającego.

Pytanie 58 z dnia 30.12.2018:

Aby w prozaiczny sposób nie ograniczać konkurencji wymaganiami stawianymi wobec softu sterownika solarnego prosimy o potwierdzenie, że sterownik powinien posiadać co najmniej:

- a. Sterowanie pompą z wejściem PWM
- b. Dotykowy wyświetlacz graficzny
- c. Licznik ciepła pozyskanego z kolektora słonecznego od momentu uruchomienia instalacji
- d. Współpraca z przepływomierzem wejście do podłączenia impulsatora
- e. Wbudowany zegar podtrzymywany w przypadku zaniku zasilania przez 48 godz.
- f. Wykres dzienny mocy uzyskanej na kolektorze
- g. Prosimy o dopuszczenie zasobnika solarnego z 2 węzownicami – 3 węzownica nie jest wykorzystywana w instalacjach przydomowych i tylko sztucznie podraża cenę instalacji skutkiem czego użytkownicy będą musieli ponosić większe opłaty, a co za tym idzie będą masowe rezygnacje z projektu.
- h. Statystyki tygodniowe uzysku energii słonecznej
- i. Sterowanie pompą cyrkulacyjną CWU
- j. Tryb urlopowy zabezpieczający instalację przed przegrzaniem
- k. Sterowanie układem awaryjnego schładzania podgrzewacza
- l. Funkcja okresowej sterylizacji zasobnika CWU
- m. Funkcja ochrony kolektora przed zamarzaniem
- n. Możliwość komunikacji zewnętrznej ze sterownikiem z wykorzystaniem modułu LAN/GSM
- o. Możliwość podłączenia 5 czujników Pt1000
- p. Prosimy o potwierdzenie, że system UPS nie wchodzi w zakres prac – taki system podtrzymujący napięcie podraża instalację skutkiem czego użytkownicy będą musieli ponosić większe opłaty za instalację skutkiem czego będą masowe rezygnacje z projektu.
- q. Współpraca z dedykowanym systemem monitoringu umożliwiającym z poziomu przeglądarki internetowej odczyt i kontrolę parametrów pracy poszczególnych instalacji solarnych, w tym odczyt danych z licznika ciepła
- r. dostęp do menu sterownika za pomocą aplikacji mobilnych

s. Archiwizacja danych o uzyskach energii na karcie SD

t. Pamięć błędów (stanów alarmowych)

Odpowiedź:

Zamawiający wskazuje, iż ww. wniosek nie stanowi wniosku o wyjaśnienie treści SIWZ w rozumieniu art. 38 ust 1 ustawy PZP. Wykonawca zacytował fragment PFU pkt. 6.3.2, usuwając zapisy: „sygnalizacja grawitacyjnego unoszenia ciepła z zasobnika”, „funkcja chłodzenia rewersyjnego”, „funkcja ochrony zasobnika przed zamarzaniem”, „interfejs cyfrowy RS485”, „obudowa IP65”. Zamawiający nie widzi celowości potwierdzania zapisów znajdujących się w dokumentacji przetargowej i nie potwierdza usunięcia ww. zapisów z PFU. Zaoferowany sterownik powinien spełniać wymagania opisane w dokumentacji przetargowej i w odpowiedziach na pytania Wykonawców.

Równocześnie w treści wniosku Wykonawca zamieścił dwa niezależne pytania nie dotyczące sterownika solarnego – pkt. g i pkt. p.

Odnosząc pkt. g – Zamawiający nie oczekuje dostawy zbiornika akumulacyjnego z trzema węzownicami (pkt. 6.3.3 PFU). Zamawiający zwraca uwagę, że w swojej dokumentacji przetargowej w ogóle nie wspominał o trzeciej węzownicy. Zamawiający zwraca się do wykonawców z uprzejmą prośbą o staranne zapoznanie się z dokumentacją przetargową i odnoszenie się wyłącznie do jej zapisów.

Odnosząc pkt. p – Odpowiedź na pytanie 37 z dnia 20.12.2018

Pytanie 59 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że ewentualny zakup i montaż grzałki elektrycznej leży po stronie Beneficjenta.

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza że koszt zakupu, montaż oraz podłączenie grzałki elektrycznej leży po stronie użytkownika/właściciela budynku. Natomiast po stronie wykonawcy jest dobranie odpowiedniej grzałki elektrycznej w dokumentacji projektowej oraz dostawa zasobnika z manszetą do montażu grzałki elektrycznej.

Pytanie 60 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że zakup i montaż reduktora ciśnienia nie leży po stronie Beneficjenta.

Odpowiedź:

Zamawiający informuje, że dobór oraz koszt zakupu i montażu reduktora ciśnienia leży po stronie Wykonawcy.

Pytanie 61 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że podłączenie górnej węzownicy leży po stronie Wykonawcy, zaś zakup pompy z wymaganym osprzętem, rurami, izolacją i czujnikami leży w gestii Beneficjenta.

Odpowiedź:

Zamawiający informuje, że koszt zakupu oraz podłączenie górnej węzownicy do istniejącej instalacji leży po stronie Wykonawcy. Po stronie użytkownika/właściciela budynku pozostaje koszt zakupu i montażu pompy obiegowej c.w.u. wraz z niezbędną dla niej armaturą. Natomiast czujniki wchodzi w skład instalacji solarnej jako element jej sterowania i są po stronie Wykonawcy.

Pytanie 62 z dnia 30.12.2018:

Czy opinia kominiarska jest wymagana przy przeprowadzeniu rur solarnych przez wolny kanał wentylacyjny? Jeśli tak po czyjej stronie leży uzyskanie takiej opinii – Wykonawcy czy Użytkownika instalacji?

Odpowiedź:

Zamawiający przypomina, że Wykonawca ma zrealizować zamówienie łącznie z zaprojektowaniem instalacji i po jego stronie jest należyte wykonanie przedmiotu umowy, zgodnie z zasadami wiedzy technicznej i przepisami prawa. Również po jego stronie jest uzyskanie wszelkich opinii, jeśli są wymagane zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Pytanie 63 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie że zamawiający dopuszcza pompy solarne dwudrogowe.

Odpowiedź:

Grupa pompowa powinna spełniać wymagania opisane w dokumentacji przetargowej i odpowiedziach na pytania Wykonawców. Zamawiający prosi wykonawców o staranne zapoznanie się z dokumentacją przetargową.

Pytanie 64 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że montaż zaworu antyskażeniowego leży po stronie Użytkownika/Właściciela budynku.

Odpowiedź:

Dobór oraz koszt zakupu i montażu zaworu antyskażeniowego leży po stronie Wykonawcy.

Pytanie 65 z dnia 30.12.2018:

Dla wszystkich części prosimy o potwierdzenie, że przygotowanie instalacji elektrycznej zgodnie z wytycznymi Wykonawcy, dla podłączenia instalacji leży po stronie Użytkownika/Właściciela budynku.

Odpowiedź:

Odpowiedź na pytanie 33 z dnia 20.12.2018.

Pytanie 66 z dnia 30.12.2018:

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

Odpowiedź:

W przypadku montażu instalacji na gruncie przygotowanie podłoża i postumentu pod montaż kolektorów leży po stronie Wykonawcy.

Pytanie 67 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że wzmocnienie konstrukcji dachu pod montaż instalacji leży po stronie Beneficjenta.

Odpowiedź:

Zamawiający przeprowadzał wstępny dobór instalacji, wybierając z należytą starannością budynki o optymalnych warunkach do montażu. Jednakże zamawiający przypomina, że przedmiot zamówienia obejmuje również zaprojektowanie instalacji w wymienionych lokalizacjach. Po stronie wykonawcy pozostaje ocena, czy w danej lokalizacji wystąpiłaby konieczność wzmocnienia konstrukcji dachu pod montaż instalacji. W przypadku potwierdzenia takiej konieczności przez nadzór inwestorski, zamawiający informuje, że w pierwszej kolejności zostanie rozważona kwestia zmiany miejsca montażu instalacji. Natomiast ewentualny koszt wzmocnienia konstrukcji dachu nie będzie leżał po stronie Wykonawcy.

Pytanie 68 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o informacje czy w zakresie przetargu znajdują się obiekty objęte ochroną konserwatorską lub obiekty zabytkowe.

Odpowiedź:

Nie, w zakresie przedmiotu zamówienia nie ma obiektów objętych ochroną konserwatorską lub obiektów zabytkowych.

Pytanie 69 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o informacje czy Zamawiający zamierza ubezpieczyć instalacje przed uszkodzeniami niezwiązanymi z wadliwym montażem.

Odpowiedź:

Zamawiający wskazuje, iż ww. wniosek nie stanowi wniosku o wyjaśnienie treści SIWZ w rozumieniu art. 38 ust 1 ustawy PZP. Natomiast zamawiający przypomina, że zgodnie z zapisami projektu umowy oraz wzoru karty gwarancyjnej, stanowiącej załącznik do wzoru umowy, wykonawca (gwarant) nie ponosi odpowiedzialności za wady, które powstały z przyczyn zewnętrznych i nie pozostają w związku przyczynowo- skutkowym z jego działaniem lub zaniechaniem przy wykonywaniu przedmiotu umowy tj. wad i uszkodzeń spowodowanych siłami wyższymi, niewłaściwym użytkowaniem poprzez nieprzestrzeganie instrukcji ich użytkowania.

Pytanie 70 z dnia 30.12.2018:

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

Odpowiedź:

Odpowiedź na pytanie 6 z dnia 07.12.2018.

Pytanie 71 z dnia 30.12.2018:

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

Odpowiedź:

Zamawiający nie przewiduje wydłużenia terminu realizacji – lista lokalizacji instalacji znajduje się w PFU.

Pytanie 72 z dnia 30.12.2018:

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

Odpowiedź:

Zamawiający nie potwierdza. Zgodnie z rozdz. 6.3.2. PFU sterownik ma mieć możliwość komunikacji zewnętrznej z wykorzystaniem modułu LAN/GSM, czyli każdy sterownik musi być wyposażony w moduł komunikacji i dostawa modułu jest po stronie Wykonawcy.

Pytanie 73 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że demontaż istniejącego zbiornika cwu w instalacji solarnej i pompy ciepła leży po stronie Właściciela budynku.

Odpowiedź:

Jeżeli w budynku będą znajdować się elementy kolidujące z nowobudowaną instalacją i nie będzie możliwości uniknięcia kolizji na etapie projektowania, to demontaż tych elementów będzie po stronie Użytkownika/Właściciela budynku.

Pytanie 74 z dnia 30.12.2018:

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

Odpowiedź:

Po stronie Użytkownika/Właściciela budynku leży doprowadzenie rur istniejącej instalacji c.w.u., instalacji zimnej wody i instalacji kotłowej do pomieszczenia montażu zbiornika akumulacyjnego.

Pytanie 75 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o zapewnienie, że wymagany okres rękojmi dla realizacji zadań to 5 lat, zaś kryterium oferty będzie odnosić się wyłącznie do gwarancji na roboty i urządzenia.

Odpowiedź:

Kryterium oceny ofert jest oferowany przez Wykonawcę okres gwarancji, niemniej, zgodnie z zapisem par. 14 ust. 3 zdanie 2 SIWZ IPU, okres rękojmi został zrównany z okresem gwarancji.

Pytanie 76 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający nie wymaga zapewnienia obsługi geodezyjnej prowadzonych prac jeśli odpowiednie przepisy nie narzucają takiego wymogu.

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza.

Pytanie 77 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że dostarczenie łącza internetowego na potrzeby monitoringu instalacji PV spoczywa na Beneficjencie.

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza.

Pytanie 78 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający nie wymaga uzyskania pozwolenia na budowę ani zgłoszenia jeśli odpowiednie przepisy dotyczące montowania instalacji solarnych i fotowoltaicznych nie stawiają takich wymagań.

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza.

Pytanie 79 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o informacje o minimalnej wymaganej ilości osób jakie Zamawiający wymaga, aby były zatrudnione na umowę o pracę.

Odpowiedź:

Niniejsze postępowanie przetargowe jest postępowaniem na dostawy i zamawiający nie wymaga zatrudnienia przez wykonawcę lub podwykonawcę na podstawie umowy o pracę osób wykonujących wskazane przez zamawiającego czynności w zakresie realizacji zamówienia - zgodnie z art. 29 ust. 3 a ustawy Pzp .

Pytanie 80 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o informację na jaki etat powinny być zatrudnione osoby na umowę o pracę.

Odpowiedź:

Odpowiedź na pytanie 79 z dnia 30.12.2018.

Pytanie 81 z dnia 30.12.2018:

Czy Zamawiający potwierdza, że koszy prefabrykatów betonowych, na których usadowione będą kolektory solarne na gruncie wraz z rurą osłonową i pracami ziemnymi są to koszty niekwalifikowane i leżą one po stronie właściciela budynku/uczestnika projektu.

Odpowiedź:

Zamawiający nie potwierdza. Koszt wykonania instalacji i posadowienia urządzeń, bez względu na lokalizację, leży po stronie Wykonawcy.

Pytanie 82 z dnia 30.12.2018:

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

Odpowiedź:

Odpowiedź na pytanie 33 z dnia 20.12.2018.

Pytanie 83 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że zapewnienie Internetu na potrzeby montażu monitoringu instalacji fotowoltaicznej leży po stronie Beneficjenta.

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza. Również odpowiedź na pytanie 6 z dnia 07.12.2018.

Pytanie 84 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający nie wymaga dokonania uzgodnień, nadzoru i uzyskania niezbędnych dokumentów u gestorów sieci i urządzeń podziemnych jeśli odpowiednie przepisy nie narzucają takiego wymogu.

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza. Zamawiający przypomina, że przedmiot zamówienia obejmuje również zaprojektowanie instalacji zgodnie z przepisami prawa, zasadami wiedzy technicznej i dobrą praktyką projektową, za co Wykonawca ponosi odpowiedzialność wobec Zamawiającego.

Pytanie 85 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający wymaga, aby Wykonawca oznakował instalacje zgodnie z zasadami RPO. Prosimy na tym etapie podać wielkość, typ (naklejka, tablica, etykieta itp.) ilość wymaganych oznakowań dla zadania.

Odpowiedź:

Zgodnie z pkt. 3.1.1. oraz 3.1.2 SIWZ IDW. Zamawiający prosi wykonawców o staranne zapoznanie się z opisem przedmiotu zamówienia.

Pytanie 86 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający zezwala, aby Wykonawca, w zakresie zdolności zawodowej i technicznej, zezwolił na przedstawienie prac wykonanych w formule dostawa i montaż.

Odpowiedź:

Zgodnie z pkt. 5.2.3.1 SIWZ IDW. Zamawiający prosi wykonawców o staranne zapoznanie się z treścią SIWZ.

Pytanie 87 z dnia 30.12.2018:

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

Odpowiedź:

Odpowiedź na pytanie 71 z dnia 30.12.2018.

Pytanie 88 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dokona rozliczenia inwestycji na zasadzie odwrotnego obciążenia.

Odpowiedź:

Na chwilę obecną Zamawiający, stosownie do zapisu ust. 13.7. IDW SIWZ, nie przewiduje rozliczenia podatku od towarów i usług (VAT) wynikającego z wynagrodzenia za wykonanie przedmiotu zamówienia, w procedurze odwrotnego obciążenia. Niemniej Zamawiający nie wyklucza rozliczenia podatku od towarów i usług w procedurze odwrotnego obciążenia w przypadku otrzymania stosownego stanowiska organu podatkowego.

Pytanie 89 z dnia 30.12.2018:

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający zezwala, aby w przypadku startowania Wykonawcy w obu częściach zamówienia dysponował tymi samymi osobami (np. Kierownikiem robót sanitarnych lub elektrycznych).

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza.

Pytanie 90 z dnia 30.12.2018:

Pragniemy zwrócić uwagę Zamawiającego na obowiązek udzielenia wyczerpujących wyjaśnień. Dokładne wyjaśnienie treści SIWZ zwiększa prawdopodobieństwo otrzymania ofert w pełni odpowiadających stawianym wymaganiom, a także zmniejsza ryzyko wystąpienia sporów np. co do sposobu realizacji zamówienia już na etapie wykonywania umowy. Udzielenie wyczerpujących i jednoznacznych odpowiedzi leży w obopólnym interesie stron. Niedopuszczalnym zachowaniem zamawiającego jest udzielanie odpowiedzi wymijających, odpowiedzi z których treści nie można odczytać intencji autora SIWZ: „Samo podjęcie próby udzielenia wyjaśnień czy też udzielenie niepełnej odpowiedzi na wniosek wykonawcy nie może być traktowane jako wykonanie dyspozycji normy, wyrażonej w przepisie art. 38 ust. 1 ustawy Prawo zamówień publicznych. Wynikająca z tego przepisu instytucja wyjaśnień ma bowiem umożliwić wykonawcom zdobycie wiedzy niezbędnej do podjęcia decyzji co do udziału w postępowaniu o udzielenie zamówienia publicznego, a także sporządzenie odpowiedniej oferty” (wyrok Krajowej Izby Odwoławczej z 17 lipca 2013 r.; sygn. akt KIO 1606/13).

Odpowiedź:

Zamawiający wskazuje, iż ww. informacja nie stanowi wniosku o wyjaśnienie treści SIWZ w rozumieniu art. 38 ust 1 ustawy PZP.

Zgodnie z art. 38 ust. 1 ustawy Prawo zamówień publicznych, zamawiający jest zobowiązany udzielić wyjaśnień pod warunkiem, że wniosek o wyjaśnienie treści SIWZ wpłynął do zamawiającego nie później niż do końca dnia, w którym upływa połowa wyznaczonego terminu składania ofert, przy czym zgodnie z art. 38 ust. 1b. przedłużenie terminu składania ofert nie wpływa na bieg terminu składania wniosku. W przypadku niniejszego postępowania termin ten upłynął 19.12.2018. Zamawiający ma prawo oczekiwać, że wykonawcy przygotowują swoje oferty z należytą starannością i w przypadku wątpliwości zwrócić się niezwłocznie do zamawiającego ze swoimi pytaniami, a nie pozostawić ich „na ostatnią chwilę”. Zamawiający zwraca uwagę, że pytania od numeru 29 wpłynęły do zamawiającego po ww. terminie, w związku z czym zamawiający nie miał obowiązku udzielania na nie odpowiedzi. Dobrą wolą zamawiającego jest to, że w trosce o należyte wykonanie przedmiotu zamówienia, stara się wyjaśnić jak najwięcej wątpliwości.

Pytanie 91 z dnia 04.01.2019:

Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie inwerterów o prądzie wyjściowym na MPPT dla falowników jednofazowych i trójfazowych o wartości większej lub równej 11A? Panele fotowoltaiczne mają maksymalną wartość prądu w stanie zwarcia w granicach do 9,5A. Prąd pracy paneli jest niższy i wynosi max. do ok. 9A. Panele łączone są szeregowo, dlatego wartość tego prądu nie będzie zmieniać się wraz ze wzrostem mocy, stąd zastosowanie 1- lub 3-fazowego inwertera nie wpływa w żaden sposób na ten parametr.

Odpowiedź:

Odpowiedź na pytanie 30 z dnia 20.12.2018.

Powyższe wyjaśnienia stanowią integralną część dokumentacji przetargowej, wiążącej wykonawców uczestniczących w przedmiotowym przetargu.

Z up. BURMISTRZA

mgr inż. Włodzisław Rak
Naczelnik Wydziału Funduszy Pomocowych,
Inwestycji i Planowania Przestrzennego