

IZ.271.3.2016

-Oferenci-

dotyczy: przetargu nieograniczonego na zadanie pn.: „Zwiększenie poziomu produkcji energii ze źródeł odnawialnych poprzez montaż instalacji solarnych na budynkach mieszkalnych i obiektach publicznego przeznaczenia na terenie Gminy Panki i Przystajń”.

Niniejszym przekazuję odpowiedzi na zapytania oferentów w przetargu j.w.:

1. Jaką maksymalną długość przewodów łączących zasobnik z istniejącym kotłem wykonawca ma przyjąć do kalkulacji ?

Odpowiedź: Wykonawca powinien przyjąć do kalkulacji długość przewodów łączących zasobnik z istniejącym kotłem do 10,00 mb.

2. Z jakich materiałów wykonawca ma wykonać przewody łączące zasobnik z istniejącym kotłem oraz nitkę cwu i z.w.?

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza wykonanie przewodów łączących kocioł oraz instalację cwu i z.w. z rur miedzianych lub rur typu PEX oraz rur PP-R i PP-R Stabi.

3. Zamawiający wymaga w PFU aby kolektor słoneczny posiadał : *"Współczynnik strat liniowych ciepła w odniesieniu do powierzchni absorbera i apertury a1: max. 3,56 W/m² K"*. Prosimy o dopuszczenie jako równoważne kolektora o współczynniku strat liniowych ciepła w odniesieniu do powierzchni absorbera i apertury a1: max. 4,7 W/m² K przy jednoczesnym lepszym współczynniku a2 co gwarantuje uzyskanie minimalnej mocy kolektora.

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza zastosowanie kolektorów o współczynniku strat liniowych a1: max 4,70 W/m²K.

4. Zamawiający wymaga w PFU aby kolektor słoneczny posiadał: *"Sposób łączenia blachy absorbera z rurkami: spawanie laserowe"*. Prosimy o dopuszczenie jako równoważne kolektora, który posiada inny ale tożsamy sposób łączenia blachy absorbera i posiada certyfikat Solar Keymark lub prosimy o wykreślenie tego wymogu. Nadmieniamy, że w/w sposób łączenia nie ma żadnego wpływu na sprawność kolektora a producenci stosujący inne sposoby łączenia udzielają tak samo długiej gwarancji na produkt.

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza inne sposoby łączenia blachy absorbera oprócz spawania laserowego, to jest spawanie ultradźwiękami oraz klejenie.

5. Prosimy o potwierdzenie czy wykonawca może zastosować jednodrogową grupę pompową ?

Odpowiedź: Należy zastosować dwudrogową grupę pompową z zaworami (hamulcami) grawitacyjnymi na każdej stronie (zasilanie i powrót).

6. Zamawiający wymaga w PFU aby sterownik posiadał : Protokół komunikacji C 14 . Prosimy o wyjaśnienie co oznacza symbol c14 lub wykreślenie tego wymogu.

Odpowiedź: Zamawiający wymaga dowolnego protokołu komunikacyjnego zapewniającego zdalny odczyt najważniejszych parametrów systemu solarnego.

7. Prosimy o potwierdzenie czy Zamawiający wymaga ekspertyzy konstruktora w każdym projekcie ?

Odpowiedź: Zamawiający nie wymaga aby projekt budowlany instalacji solarnej posiadał ekspertyzę wytrzymałości dachu wykonaną przez konstruktora z uprawnieniami.

8. Prosimy o informację co w sytuacji, kiedy okaże się, że w danym budynku nie ma technicznej możliwości zamontowania kolektorów ?

Odpowiedź: Zamawiający wskaże kolejny obiekt z listy rezerwowej.

9. Zamawiający w PFU na str 23 (załącznik do SiWZ) opisuje parametry kolektora słonecznego podając m.in. wymogi co do parametrów współczynników strat ciepła a_1 - 3,56 W/m²K i a_2 – 0,017 W/m²K. Zaznaczamy, iż wypadkowa sprawności (N₀) i współczynników a_1 i a_2 oraz różnicy temperatur -ze wzoru na moc kolektora- stanowi o mocy zainstalowanej danego kolektora i kolektory o różnych wartościach współczynników N₀, a_1 i a_2 mogą zatem spełnić minimalną moc założoną przez Zamawiającego. Czy Zamawiający dopuści zatem jako kolektor równoważny, zgodnie z ustawą PZP, kolektor o współczynniku a_1 – max. 4,7 W/m²K przy spełnieniu minimalnej mocy i innych parametrów ?

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza zastosowanie kolektorów o współczynniku strat liniowych a_1 : max 4,70 W/m²K.

10. Zamawiający w PFU na str 23 (załącznik do SiWZ) opisuje parametry kolektora słonecznego podając m.in. wymogi co do łączenia orurowania z płytą absorbera tj: „spawanie laserowe”. Zaznaczamy, że spawanie laserowe jest jedną z metod jakie są dopuszczone przez akredytowane jednostki badawcze oraz przez Solar Keymark. Stawianie w/w wymogu nie ma nic wspólnego z właściwościami fizycznymi kolektora a co za tym idzie nie wpływa w żaden sposób na moc zainstalowaną kolektora. Czy Zamawiający dopuści zatem jako równoważne zastosowanie innej metody łączenia orurowania kolektora z blachą absorbera ?

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza inne sposoby łączenia blachy absorbera oprócz spawania laserowego, to jest spawanie ultradźwiękami oraz klejenie.

11. W PFU Zamawiający podał sprawność kolektora na poziomie min. 83 %. Prosimy o potwierdzenie, że w celu zachowania równoważności oraz mając na uwadze wysoką jakość oferowanych kolektorów Zamawiający wymaga kolektorów o sprawności optycznej 83,00% lub powyżej,

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza kolektory o sprawności optycznej min. 83,00 %.

12. Prosimy o informacje czy Zamawiający w zakresie wymogu sprawności kolektora dopuszcza jedynie zaokrąglenia wartości do dwóch miejsc po przecinku z zachowaniem reguł matematycznych:

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza kolektory o sprawności optycznej równej lub większej niż 83,00 %, nie dopuszcza tym samym zaokrągleń matematycznych.

13. Zamawiający dokonując opisu w zakresie zasobników solarnych błędnie podał minimalne powierzchnie węzownic podając identyczne dla górnej i dolnej węzownicy. Z informacji uzyskanych od producentów wynika, że zasobniki o powierzchniach wymaganych w PFU nie istnieją na rynku. W związku z tym wnosimy o zmianę wymogów poprzez poprawę wymaganych powierzchni na wartości:

Pojemność zasobnika: 200 l – min. 0,7/0,95 m²; 300 l – min. 0,85/1,45 m²; 400 l – min.

1,05/1,80 m²; 500 l – min. 1,30/1,90 m².

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza proponowane min. powierzchnie grzewcze węzownic (wymienników ciepła).

14. Z uwagi na brak w ofertach producentów zbiorników solarnych o typoszerogach o poj. 600 l i 800 l wnosimy o wyrażenie zgody na zaoferowanie dla zestawów 5 i 6 zasobników o pojemnościach zestawu 5- min. 2 zasobniki 300 l każdy, dla zestawu 6 – min. 2 zasobników o pojemności 400 l każdy.

Odpowiedź: Na rynku są dostępne zbiorniki solarne o pojemności 600 l i 800 l, jednak Zamawiający dopuszcza możliwość zastąpienia zbiornika 600 l na min. 2 zasobniki 300 l każdy oraz zbiornika 800 l na min. 2 zasobniki o pojemności 400 l każdy, pod warunkiem możliwości technicznych montażu instalacji w budynku oraz odpowiedniego schematu technologicznego i uzgodnień z użytkownikiem.

15. W formularzu ofertowym Zamawiający wprowadził zapis w zakresie podziału kosztu na koszt wykonania kolektorów słonecznych i koszt wykonania pozostałych elementów instalacji. Prosimy o uszczegółowienie czy w koszcie wykonania kolektorów słonecznych należy ująć tylko koszt dostawy i montażu samych kolektorów, a w pozostałej części należy ująć koszt pozostałych elementów instalacji oprócz kolektorów?

Odpowiedź: Zamawiający potwierdza, że w koszcie wykonania kolektorów słonecznych należy ująć tylko koszt dostawy i montażu samych kolektorów, a w pozostałej części należy ująć koszt pozostałych elementów instalacji oprócz kolektorów. Zamawiający wprowadził podział kosztów ze względu na długość i wysokość gwarancji na poszczególne części zamówienia, to jest na solary i pozostałe elementy instalacji.

16. Proszę o potwierdzenie czy wszystkie budynki mieszkalne objęte niniejszym przetargiem nie przekraczają 300 m² całkowitej powierzchni użytkowej. Ewentualnie proszę podać ile jest budynków przekraczających 300 m² z podziałem na zestawy.

Odpowiedź: Budynki mieszkalne nie przekraczają powierzchni 300 m². Budynki o większej powierzchni to budynki użyteczności publicznej wymienione w PFU.

17. Czy w którymś budynku mieszkalnym prowadzona jest jakakolwiek działalność gospodarczą? Jeśli tak proszę podać ile jest takich budynków z podziałem na zestawy.

Odpowiedź: W żadnym z budynków nie jset prowadzona działalność gospodarcza.

18. Pragniemy zauważyć, że wykonanie prac montażowych objęte jest stawką 8 % natomiast wykonanie dokumentacji projektowej objęte jest stawką VAT 23 %. Z uwagi na brak rozdzielenia w formularzu ofertowym opracowania dokumentacji projektowej jako osobny składnik cenotwórczy prosimy o ustosunkowanie się do powyższego zagadnienia i zmianę formularza ofertowego bądź potwierdzenie, że wykonawcy mają na całość zadania naliczyć stawkę VAT 8 %.

Odpowiedź: Wprowadzono stosowne zmiany w formularzu ofertowym.

19. Czy w ramach przedmiotowego zadania występują budynki mieszkalne dla których montaż instalacji solarnych odbywać się będzie na gruncie? Jeśli tak prosimy o podanie ich ilości z podziałem na zestawy.

Odpowiedź: W ramach przedmiotowego zadania występuje 26 budynków, dla których montaż instalacji solarnych odbywać się będzie na gruncie w tym 11 zestawów nr 1, 12 zestawów nr 2, 3 zestawów nr 3. Zamawiający zaznacza jednak, że ostateczne miejsce montażu może ulec zmianie po dokonaniu wizji lokalnej oraz dokumentacji projektowej.

20. Jeśli występują instalacje montowane na gruncie prosimy o wyodrębnienie tych zestawów w formularzu ofertowym z uwagi na różne stawki VAT dla części montowanej na zewnątrz budynku oraz części związanej z budynkiem mieszkalnym.

Odpowiedź: W ramach przedmiotowego zadania występuje 26 budynków, dla których montaż instalacji solarnych odbywać się będzie na gruncie w tym 11 zestawów nr 1, 12 zestawów nr 2, 3 zestawów nr 3. Zamawiający zaznacza jednak, że ostateczne miejsce montażu może ulec zmianie po dokonaniu wizji lokalnej oraz dokumentacji projektowej.

21. Czy na etapie składania oferty Wykonawca ma przedstawić wymagane załączniki do oferowanych urządzeń, które zostały opisane w PFU, czy na etapie wezwania Zamawiającego wraz z pozostałymi dokumentami wymienionymi w SIWZ rozdział 5 pkt. 5.

Odpowiedź: Wymagane w PFU załączniki dotyczące oferowanych urządzeń należy dołączyć do Oferty.

22. Zamawiający w PFU wymaga metody łączenia orurowania miedzianego z płytą absorbera aluminiową tylko i wyłącznie metodą spawania laserowego. Spawanie laserowe jest jedną z metod jakie są dopuszczone przez akredytowane jednostki badawcze oraz przez SolarKeymark. Różni producenci stosują różne bezinwazyjne metody łączenia AL/CU. Wnosimy o dopuszczenie innych metod nieinwazyjnych łączenia orurowania miedzianego z płytą absorbera aluminiową, które są przebadane i dopuszczone przez akredytowane niezależne jednostki badawcze oraz przez instytut certyfikujący Solar Keymark i mają ważne badania i certyfikaty oraz spełnia wymagania Zamawiającego: co najmniej 120 miesięcy gwarancji na kolektor słoneczny.

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza inne sposoby łączenia blachy absorbera oprócz spawania laserowego, to jest spawanie ultradźwiękami oraz klejenie.

23. Czy wszystkie zbiorniki muszą być wyposażone w grzałkę elektryczną?

Odpowiedź: Zamawiający nie wymaga montowania grzałek, tylko kruszców umożliwiających montaż grzałek.

24. Czy może być w zbiorniku zastosowana anoda magnezowa?

Odpowiedź: Zamawiający nie dopuszcza montażu anody magnezowej.

25. Czy pompa musi być wyposażona w separator powietrza?

Odpowiedź: Tak, pompa dwudrogowa musi być wyposażona w separator powietrza.

26. Jaki protokół komunikacji musi posiadać sterownik?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga dowolnego protokołu komunikacyjnego zapewniającego zdalny odczyt najważniejszych parametrów systemu solarnego.

27. Czy występują instalacje zlokalizowane na gruncie lub na budynkach gospodarczych?

Odpowiedź: Wprowadzono stosowne zmiany w formularzu ofertowym.

28. Czy zamawiający dopuści do zastosowania kolektor o sprawności optycznej w odniesieniu do powierzchni absorbera i apertury η_0 równej 82,7% oraz o współczynniku strat nieliniowych ciepła w odniesieniu do powierzchni absorbera i apertury a_2 równym 0,02 W/m²K², pod warunkiem, że spełnione zostają wszystkie inne parametry minimalne kolektora słonecznego?

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza kolektory o sprawności optycznej min. 83,00 %.

29. Prosimy o potwierdzenie, że jeżeli obowiązuje certyfikat zgodności, np. Solar Keymark,

zaświadcza o przeprowadzeniu badań kolektora zgodnie z normą EN 12975-1:2006+A1:2010 oraz z normą EN 12975-2:2006 to zamawiający uzna sprawozdania z badań na podstawie tych norm.

Odpowiedź: Nie, Zamawiający wymaga posiadania certyfikatu. Posiadanie certyfikatu Solar Keymark nie jest tożsame z posiadaniem sprawozdania z badań na podstawie norm.

30. Zwracamy uwagę, że parametr minimalnej grubości izolacji jest parametrem zupełnie, nieuzasadnionym z punktu widzenia obiektywnych potrzeb Zamawiającego, ponieważ określił on już parametry strat ciepła w kolektorze w postaci współczynników strat a1 i a2, na których wartość bezpośrednio przekłada się grubość i jakość izolacji, gdyż temu one służą. Współczynniki strat są wyznaczone zgodnie z wymogami normy dla produktu, który posiada określoną konstrukcję, a w tym grubość i rodzaj izolacji. Prosimy o wykreślenie wymagania, aby izolacja w kolektorze posiadała grubość min. 50 mm, jako nieadekwatnego do przedmiotu zamówienia, w świetle innych wymaganych parametrów, takich jak współczynniki strat a1 i a2.

Odpowiedź: Zamawiający wymaga zastosowania izolacji w kolektorze w postaci wełny mineralnej o grubości min. 50mm.

Taka izolacja zabezpiecza kolektor przed nadmiernym parowaniem (punkt rosy) podczas eksploatacji, szczególnie w okresach jesienno - zimowych, co z kolei wydłuża żywotność. To nie ma nic wspólnego z a1 i a2, chodzi tylko o dłuższą żywotność całego kolektora po okresie gwarancji! Cieńsza wełna powoduje szybszą korozję i degradację kolektora.

31. Zamawiający wymaga, aby izolacja na rurach solarnych wykonana była z kauczuku syntetycznego i jednocześnie jej maksymalna temperatura pracy wynosiła 220st C. Informujemy, że nie ma możliwości zaproponowania takiego produktu. Materiał, jakim jest kauczuk nie wykazuje tak wysokiej temperatury pracy, wynika to z charakterystyki materiału. Maksymalna temperatura, przy której może pracować taka izolacja to 150st C, chwilowo dopuszczalne jest 175st C, ale jest to maksymalna wartość. Nie ma, więc możliwości zaproponowania materiału, który spełniłby wymagania Zamawiającego. W związku z powyższym wnosimy o zmianę zapisów, w zakresie maksymalnej temperatury pracy izolacji.

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza zastosowanie izolacji kauczukowej o max. temp. pracy 175 st.C.

32. Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie elastycznych przewodów ze stali nierdzewnej, w izolacji z osłoną?

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza zastosowanie karbowanej rury solarnej z izolacją o grubości min 13 mm i płaszczem ochronnym, odpornym na działanie ptactwa i promieni UV.

33. Przy wykorzystaniu elastycznych przewodów ze stali nierdzewnej są one fabrycznie zaizolowane i powleczone warstwą ochronną. Jednak przy tego typu rozwiązaniach stosuje się izolacje 13mm lub 19mm, co jest w zupełności wystarczające dla średnicy rur na domach jednorodzinnych. W związku z tym wnosimy o dopuszczenie do zastosowania elastycznych węży solarnych ze stali nierdzewnej, w izolacji 13mm, pod warunkiem posiadania przez nie odpowiednich dopuszczeń i atestów.

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza zastosowanie karbowanej rury solarnej z izolacją o grubości min 13 mm i płaszczem ochronnym, odpornym na działanie ptactwa i promieni UV.

34. Zamawiający w dokumentacji określa wprost zastosowany w PFU typ zbiorników jednej

konkretnej firmy. Zwracamy uwagę, że wymienione w PFU parametry zasobników, są dokładnie przepisane ze specyfikacji konkretnego producenta. Po zapoznaniu się z produktami dostawców i producentów dostępnych na rynku, stwierdzamy, że nie ma produktu, który spełniłby wszystkie parametry przytoczone w PFU. Nie ma, bowiem możliwości, aby jakiś drugi producent, mógł zaproponować bliźniaczo podobno produkt, o specyfikacji odpowiadającej zamieszczonemu opisowi. Działaniem takim, Zamawiający narusza art. 29 ust. 1, 2 i 3, Ustawy Prawa Zamówień Publicznych, mówiący o konieczności takiego opisanie przedmiotu zamówienia, który w sposób jednoznaczny opisywałby wymagania Zamawiającego, ale jednocześnie nie ograniczałby konkurencji i nie był sprzeczny z zasadą uczciwej konkurencji. Przyjęty przez Zamawiającego sposób opisanie zasobników dopuszczalny jest w wyjątkowych sytuacjach, gdy jest to uzasadnione specyfiką przedmiotu zamówienia. W przedmiotowym przetargu okoliczności uzasadniające opisanie konkretnego produktu i podanie wprost jego parametrów, nie mają miejsca, ponieważ przedmiot zamówienia stanowią standardowe wyroby, powszechnie dostępne, które można opisać za pomocą obiektywnych wskaźników, bez konieczności powoływania się na parametry konkretnego produktu. Takie postępowanie Zamawiającego narusza zasadę obiektywizmu i równego traktowania Wykonawców, ponieważ wszyscy, aby spełnić wymagania Zamawiającego musieliby zaoferować moduły konkretnego producenta. Jak zdaniem Zamawiającego, w takiej sytuacji zapewniona jest zasada uczciwej konkurencji? Zgodnie z wyrokiem z dnia 22.07.2005 (UZP/ZO/0-1810/05) UZP orzekł „nie można mówić o zachowaniu zasad uczciwej konkurencji, jeżeli przedmiot zamówienia określony jest w sposób wskazujący na konkretny produkt, przy czym nie ma znaczenia, że produkt ten nie został nazwany przez Zamawiającego, wystarczy, że wymogi i parametry dla przedmiotu zamówienia określone są tak, że aby je spełnić wykonawca musi dostarczyć jeden konkretny produkt”. Warto nadmienić, że zasada zachowania uczciwej konkurencji, nakazuje określenie przedmiotu zamówienia poprzez wskazanie pewnych minimalnych wymogów odpowiadających potrzebom Zamawiającego. Jednak potrzeby te nie mogą być równoznaczne, z tym, że Zamawiający chce uzyskać konkretny produkt, wskazanego producenta i tak formułuje parametry techniczne, aby całkowicie spełniał je ten jeden, konkretny produkt. W powyższym przypadku należy podkreślić, że specyfikacja została wprost przepisana z karty katalogowej produktu. Zgodnie z ustawą, należy oczywiście powiedzieć, że Zamawiający ma prawo do stawiania Wykonawcom, takich wymagań, co do parametrów urządzeń, aby móc otrzymać sprzęt, który najlepiej spełni oczekiwania. Nie może to jednak odbyć się kosztem wyeliminowania innych Wykonawców, którzy proponują urządzenia niespełniające, sztywno określonych wymogów Zamawiającego. Zapewnienie zasad uczciwej konkurencji, to także zapewnienie możliwości konkurowania produktami, co nakłada na Zamawiającego obowiązek określenia parametrów technicznych, tak, aby konkurencję stworzyć, a nie bezzasadnie ograniczać. Zamawiający powinien również wziąć pod uwagę coraz częściej wyrażane stanowisko organów UE, aby przedmiot zamówienia opisywać w sposób funkcjonalny, a nie tylko techniczny, tzn. ważniejsze powinno być, jakie funkcje ma spełniać przedmiot zamówienia, a nie tylko, jakie parametry mają poszczególne elementy. W związku z takim postępowaniem Zamawiającego prosimy o zmianę zapisów odnośnie wymogów i dopuszczenie innych zasobników, niż jednej konkretnej firmy.

Odpowiedź: Zamawiający w pozostałych odpowiedziach dopuścił inne parametry techniczne w celu zachowania uczciwej konkurencji.

35. Zamawiający wymaga, aby wymiennik ciepła z wykonany był z 1 odcinka rury stalowej bez szwów- prosimy o wyjaśnienie, w jakim celu stawiany jest wymóg rury stalowej bez szwu, w przypadku, kiedy wymienniki innych producentów, wykonywane są z rur ze szwem, a mimo to zachowane są wszelkie normy i wymagania prawne. Wnosimy o usunięcie zapisu, jako sztucznie ograniczającego konkurencję, nie mającego żadnego wpływu na prawidłowe

wykonanie i funkcjonowanie instalacji.

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza stosowanie rur ze szwem.

36. Zamawiający wymaga, aby zbiornik wyposażony był w „specjalne mufy” umożliwiające wpięcie np. pompy ciepła lub innego źródła ciepła. Co Zamawiający rozumie pod pojęciem „specjalne mufy”? Czym ma charakteryzować się takie podpięcie? Zbiorniki solarne dwuwężownicowe posiadają możliwość wpięcia drugiego źródła ciepła, taka jest ich charakterystyka i takie funkcje mają pełnić, co zatem oznaczają „specjalne mufy”? Czym różnią się od standardowych wejść, w które wyposażone są zbiorniki solarne?

Odpowiedź: Zasobniki solarne mają być wyposażone w króćce umożliwiające wpięcie drugiego źródła ciepła, cyrkulacji, instalacji solarnej, anody oraz zasilanie ZW i wyjście CWU.

37. Zamawiający określił minimalne powierzchnie wężownic spiralnych. Z zamieszczonych wymagań, jednoznacznie wynika, że konieczne jest zastosowanie wyłącznie jednego producenta zbiorników. Jest to jawne łamanie przepisów prawa, w zakresie uczciwej konkurencji. Nie ma na rynku przynajmniej 3 producentów, którzy spełniliby wszystkie stawiane wymagania w tym zakresie, w związku, z czym należy wskazać, że PFU zostało napisane pod konkretny produkt, nie zaś z myślą o funkcjonalności systemu. Jest to działanie niedopuszczalne, wnosimy o wykreślenie wymogu minimalnej powierzchni wężownic, ze względu na fakt, że narusza ona przepisy ustawy PZP.

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza proponowane min. powierzchnie grzewcze wężownic (wymyenników ciepła).

38. Zamawiający opisał w wymaganiach parametry kolektora, które spełnia wyłącznie jeden produkt na rynku. Jest to działanie sprzeczne z zasadami ustawy PZP, o zachowaniu uczciwej konkurencji i równym traktowaniu wszystkich wykonawców. Wnosimy o zmianę zapisów w zakresie minimalnych parametrów kolektora, tak, aby możliwe było zaproponowanie alternatywnego rozwiązania.

Odpowiedź: Zamawiający w pozostałych odpowiedziach dopuścił inne parametry techniczne w celu zachowania uczciwej konkurencji.

39. Czy Zamawiający dopuści do postępowania kolektor o współczynniku $a_1=3,8$ W/m²K, izolacji dolnej kolektora 40mm, połączeniu blachy absorbera z rurkami poprzez zgrzewanie ultradźwiękowe oraz z 2 króćcami przyłączeniowymi, z jednoczesnym spełnieniem wszystkich pozostałych parametrów.

Odpowiedź: NIE. Zamawiający wymaga zastosowania 4 drożnych króćców w kolektorze oraz wełny mineralnej o grubości min. 50 mm.

40. Czy wszystkie obiekty, na których będzie montowana instalacja solarna mają powierzchnię użytkową mniejszą niż 300 m²? Jeśli nie to proszę podać ilość obiektów, na których ta powierzchnia jest większa niż 300 m² wraz z podaniem ich dokładnej wielkości oraz jaki zestaw na tych obiektach będzie montowany.

Odpowiedź: Solary będą montowane na 5 obiektach użyteczności publicznej o powierzchni powyżej 300 m²: Hala Sportowa w Pankach o pow. 1952,69m², Urząd Gminy w Pankach o pow 570,41 m², Przedszkole Publiczne w Przystajni o powierzchni 1800 m², Szkoła Podstawowa w Borze Zajacińskim o powierzchni 1100 m², Zespół Szkół w Przystajni o powierzchni 2150 m².

41. Czy Zamawiający wymaga aby wykonawca wykonał podpięcie centralnego ogrzewania do projektowanego zasobnika solarnego?

Odpowiedź: Tak

42. Po czyjej stronie Zamawiającego czy Wykonawcy jest zakup i montaż pompy c.o. (zasilającą górną wężownicę) w przypadku kiedy montaż takiej pompy będzie konieczny dla prawidłowej pracy instalacji solarnej: Czy Wykonawca w każdej instalacji ma przewidzieć taką pompę?

Odpowiedź: Pompa powinna być zastosowana w każdej instalacji.

43. Ile wynosi okres rękojmi? Proszę o dokładne jego określenie.

Odpowiedź: Okres rękojmi jest równy okresowi gwarancji.

44. Czy Zamawiający będzie wymagał montażu reduktora ciśnienia w każdej instalacji?

Odpowiedź: Wymaga się montażu reduktora ciśnienia w każdej instalacji z wyjątkiem sytuacji, gdy w istniejącej instalacji z.w. jest już zamontowany (istniejący) prawidłowo działający reduktor ciśnienia.

45. Czy Zamawiający dopuszcza możliwość zastosowania rur stalowych ocynkowanych lub rur miedzianych lub rur PEX lub rur PP-R lub rur PP-R Stabi do wykonania obiegu zimnej wody oraz ciepłej wody użytkowej.

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza wykonanie przewodów łączących kocioł oraz instalację cwu i zw z rur miedzianych lub rur typu PEX oraz rur PP-R i PP-R Stabi.

46. Czy Zamawiający dopuszcza możliwość zastosowania rur stalowych ocynkowanych lub rur miedzianych lub rur PEX lub rur PP-R Stabi do wykonania podłączenia podgrzewacza c.w.u. z kotłem c.o. lub z instalacją c.o.

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza wykonanie przewodów łączących kocioł oraz instalację cwu i zw z rur miedzianych lub rur typu PEX oraz rur PP-R i PP-R Stabi.

47. Jaką grubość izolacji Zamawiający wymaga, aby zastosować dla instalacji c.w.u., z.w. i c.o.?

Odpowiedź: Właściwą grubość izolacji należy przyjąć na etapie projektowania dostosowaną do średnicy rur wg Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z 6 listopada 2008r. (Dz. U. 2008 Nr 201 poz. 1238).

48. Ile przeglądów instalacji Zamawiający wymaga od Wykonawcy i w jakim okresie czasu?

Odpowiedź: Częstotliwość przeglądów gwarancyjnych został określony w Rozdziale 2 ust 1 pkt 4) SIWZ, to jest co najmniej raz w roku od dnia odbioru zadania, ostatni po upływie 5 lat wraz z wymianą płynu solarnego.

49. Czy Zamawiający wymaga wykonania zabezpieczenia antyprzepięciowego instalacji solarnej? Jeśli tak to po czyjej stronie jest wykonanie tego zabezpieczenia: Użytkownika czy Wykonawcy?

Odpowiedź: Zamawiający nie wymaga wykonania zabezpieczenia antyprzepięciowego.

50. Czy Zamawiający wymaga wykonania uziemienia instalacji solarnej? Jeśli tak to po czyjej stronie jest wykonanie tego uziemienia: Użytkownika czy Wykonawcy?

Odpowiedź: Zamawiający nie wymaga wykonania uziemienia.

51. Czy Zamawiający wymaga wykonania zabezpieczenia różnicowo-prądowego instalacji solarnej? Jeśli tak to po czyjej stronie jest wykonanie tego zabezpieczenia: Użytkownika czy Wykonawcy?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga wykonania zabezpieczenia różnicowo-prądowego

instalacji solarnej w pomieszczeniu technicznym (tam, gdzie będzie zamontowana instalacja solarna) i jest to po stronie Wykonawcy.

52. Czy zamawiający wymaga wykonania wszystkich projektów przed rozpoczęciem realizacji inwestycji czy przewiduje stopniowe ich wykonywanie w trakcie realizacji zadania?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga wykonania kompletu opracowań przed rozpoczęciem robót budowlanych.

53. Prosimy o określenie ilości instalacji, na których wymagana będzie konstrukcja wolnostojąca (kolektory posadowione na gruncie)?

Odpowiedź: 26 szt.

54. Zgodnie z zapisami PFU sprawność optyczna kolektora powinna wynosić nie mniej niż 83%, pragnę poinformować, iż sprawność optyczna kolektora jest wartością maksymalną uzyskiwaną tylko w warunkach laboratoryjnych i nie ma odzwierciedlenia w rzeczywistej pracy kolektora. Zapis odnośnie sprawności optycznej nie dopuszcza do przetargu kolektorów uzyskujących większe moce, a przez to większe uzyski. Zamawiający takim zapisem promuje kolektory słabsze mocowo, natomiast osiągające lepszą sprawność optyczną (uzyskiwaną tylko i wyłącznie w warunkach laboratoryjnych). Zamawiającemu powinno zależeć na jak najlepszym wykorzystaniu funduszy publicznych, dlatego też wnosimy o dopuszczenie kolektorów posiadających sprawność optyczną mniejszą o 0,01 % - natomiast większe moce. Moc oddawania przez kolektor jest podstawowym parametrem określającym jego właściwości cieplne dlatego też powinna zostać potraktowana jako najważniejszy parametr. Zatem wnosimy o dopuszczenie do przetargu kolektorów posiadających sprawność optyczną 82,9 % i moc szczytową 1,6 kW.

Odpowiedź: Zamawiający wymaga aby kolektor słoneczny posiadał sprawność optyczną w odniesieniu do pow. apertury i absorbera min. 83%, współczynnik strat ciepła a1: max. 4,7 W/m²K oraz współczynnik strat ciepła a2: max 0,017.

55. Zgodnie z zapisami w PFU kolektor słoneczny powinien posiadać cztery króćce przyłączeniowe. Ewidentnym zaburzeniem zasady uczciwej konkurencji jest nie dopuszczenie do przetargu kolektora posiadającego 2 króćce przyłączeniowe. Kolektory w postaci podwójnej harfy mają składające się tylko z 2 króćców przyłączeniowych posiadają równomierny przepływ glikolu przez rurki absorbera (dzięki wymuszonemu przepływowi), dzięki mniejszej ilości połączeń (króćców) prawdopodobieństwo wystąpienia ewentualnych przecieków jest 2 razy mniejsze. Ponadto kolektory te odznaczają się równomiernym rozkładem ciepła czego nie można powiedzieć o kolektorach z układem pojedynczej harfy dopuszczonych do przetargu. W związku z powyższym wnosimy o dopuszczenie do przetargu kolektorów posiadających dwa króćce przyłączeniowe.

Odpowiedź: Zamawiający wymaga zastosowania 4 różnych króćców w kolektorze.

56. Zgodnie z zapisami w PFU łączenia blachy absorbera z rurkami ma odbywać się za pomocą spawu laserowego. Wnosimy o dopuszczenie rozwiązania równoważnego, czyli zgrzewania ultradźwiękowego zarówno spawanie laserowe jak i zgrzew ultradźwiękowy jest powszechnie stosowaną metodą produkcji kolektorów słonecznych. Dlatego też niedopuszczanie kolektorów, w których blacha absorbera jest połączona z rurkami za pomocą zgrzewu ultradźwiękowego jest sztucznym ograniczeniem konkurencji.

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza inne sposoby łączenia blachy absorbera oprócz spawania laserowego, to jest spawanie ultradźwiękami oraz klejenie.

57. Zgodnie z zapisami w PFU współczynnik a1 powinien wynosić – 3,56 W/m²K,

współczynnik a_2 – 0,017 W/m²K² oraz izolacja kolektora 50 mm. Wnosimy o dopuszczenie do przetargu kolektorów o grubości izolacji mniejszej 0,5 mm, jednak posiadające izolację boczną w postaci podwójnej ścianki, która również zapewnia dodatkową izolację kolektora. Ponadto Zamawiający w dokumentacji formułuje kryteria, które doprowadzają do ograniczenia konkurencji – promują konkretnie jednego producenta. Mając na uwadze zapisy Ustawy PZP wnosimy o dopuszczenie w postępowaniu kolektorów słonecznych o współczynniku a_1 – 3,8 W/m²K współczynnik, a_2 – 0,012 W/m² oraz izolację 45 mm. Pomimo trochę nieznacznie większego współczynnika a_1 , współczynnik a_2 jest zdecydowanie niższy, a jak wiadomo obydwa współczynniki powinno rozpatrywać się jednocześnie a nie każdy z osobna. Ponadto pragniemy zauważyć, iż wydajność kolektora jest wyższa niż ta której wymaga Zamawiający.

Odpowiedź: Zamawiający wymaga aby kolektor słoneczny posiadał sprawność optyczną w odniesieniu do pow. apertury i absorbera min. 83%, współczynnik strat ciepła a_1 : max. 4,7 W/m²K oraz współczynnik strat ciepła a_2 : max 0,017.

58. Z uwagi na fakt, że na rynku oferowane są kolektory Miedziano-aluminiowe a jak powszechnie wiadomo połączenie miedzi z aluminium prowadzi do korozji elektrochemicznej, której efektem jest korozja wżerowa powierzchni aluminium. W związku z powyższym oraz z uwagi na dobro przyszłych użytkowników proszę o potwierdzenie, że do przetargu dopuszczone będą tylko kolektory których absorbery oraz układy hydrauliczne składają się z jednakowych materiałów tj. miedzi lub aluminium.

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza kolektory z aluminiowym absorberem i orurowaniem z miedzi.

Jako rodzimy producent zbiorników solarnych (zbiorników c.w.u.) o uznanej przez konsumentów jakości zwracamy się do Zamawiającego z uprzejmą prośbą o wyjaśnienie faktu ograniczenia uczciwej konkurencji w kwestii dotyczącej zasobników solarnych:

Zgodnie z zapisami PFU zamawiający wymaga zastosowania rury bezszwowej. W związku z tym, że powszechnie stosowanymi na rynku w zbiornikach są rury łączone szwowe o ciśnieniu roboczym 16 bar wnosimy o dopuszczenie powszechnie stosowanych w zbiornikach rur. Dlatego też niedopuszczenie zbiorników posiadających takie rury jest sztucznym ograniczeniem konkurencji.

Proszę o weryfikację zapisów PFU oraz SIWZ gdyż w przedmiotowej dokumentacji widnieje zapis „zabezpieczony wysokiej jakości powłoką emalii wewnątrz i na zewnątrz zasobnika oraz anodą tytanową. Maksymalne ciśnienie robocze zbiornika min. 6

bar, maksymalna temperatura robocza min. 90°C. Izolację termiczną zbiornika powinna

stanowiąc pianka poliuretanowa o współczynniku przenikania ciepła nie gorszym niż 0,02273

W/mK, która redukuje straty ciepła do minimum oraz zewnętrzny płaszcz typu skay. Wymiennik ciepła z 1 odcinka rury stalowej bez szwów, ciśnienie próbne węzownicy min. 8,5

bar. Zbiornik powinien być zewnętrznie i wewnętrznie emaliowany oraz być wyposażony w

krociec umożliwiający podłączenie grzałki elektrycznej jak również posiadać specjalne mufy

umożliwiające wpięcie np. pompy ciepła lub innego źródła. Minimalna powierzchnia węzownic spiralnych dla poszczególnych pojemności zasobnika: 200l – 1,4/1,4m², 300l –

1,6/1,6m², 400l – 1,95/1,95m², 500l – 2,1/2,1m², 600l – 2,4/2,4m², 800l – 2,6/2,6m².

Ewidentny błąd- ogólnie dostępne zbiorniki w górnej części mają dużo mniejszą od dolnej - wynika to z zastosowania źródła ciepła.

Odpowiedź: Zamawiający w pozostałych odpowiedziach dopuścił inne parametry techniczne w celu zachowania uczciwej konkurencji.

**/-/ Bogdan Praski
Wójt Gminy Panki**