

Skaryszew, dnia 23.09.2020 r.

Znak postępowania: RIŚ.271.7.2020.KN

- do wszystkich Wykonawców -

dotyczy: przetargu nieograniczonego pn. „Dostawa i montaż instalacji fotowoltaicznych, instalacji kolektorów słonecznych oraz pomp ciepła na terenie Gminy Skaryszew”.

- A. Działając na podstawie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (t. j. Dz. U. z 2019 r., poz. 1843) – dalej „ustawa Pzp”, **Zamawiający: Gmina Skaryszew, ul. Juliusza Słowackiego 6, 26-640 Skaryszew, przekazuje treść zapytań dotyczących Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia (SIWZ), wraz z udzielonymi odpowiedziami.**

Zestaw pytań z dnia 02.09.2020 r.:

Pytanie 1:

Wnosimy o dopuszczenie kolektorów posiadających sprawność optyczną na poziomie $\geq 82,9\%$ bądź informację czy dopuszczacie zaokrąglenia matematyczne? Wyjaśniamy, iż zaproponowany kolektor o nieznacznie mniejszej sprawności (o 0,01%) posiada znacznie lepsze pozostałe parametry: między innymi moc - niż wymagane w zamówieniu. 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. Dopuszczenie proponowanego rozwiązania pozwoli na osiągnięcie zakładanych efektów ekologicznych i ekonomicznych. Wnosimy zatem o potwierdzenie, iż Zamawiający dopuszcza kolektory o sprawności optycznej $\geq 82,9\%$ znacznie lepszych mocach użytecznych oraz współczynnikach α_1, α_2 jako rozwiązania równoważnego bądź lepszego. Pozwoli to jednocześnie Zamawiającemu na poszerzenie kręgu potencjalnych Wykonawców i pozytywne rozstrzygnięcie Zamówienia.

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymuje zapisy SIWZ. Sprawność optyczna na poziomie 83% jest wartością minimalną.

Pytanie 2:

Wnosimy o potwierdzenie, że zamawiający dopuszcza do zamówienia kolektory słoneczne których materiał orurowania absorbera oraz konstrukcja rur wykonana

jest z jednorodnych materiałów np. miedzi bądź aluminium. Wnosimy, aby na wzór innych podmiotów realizujących podobne zamówienia Zamawiający dopuścił do zamówienia kolektory słoneczne w których użyto jednorodnych materiałów dla absorbera i rur. Nadmieniamy raz jeszcze, że dla zamawiającego i użytkownika trwałość, wysoką sprawność kolektora słonecznego, a także długi okres użytkowania płaskich kolektorów zapewnić mogą jedynie kolektory, co do których użyto jednorodnych materiałów dla absorbera i rur. Dopuszczenie tylko urządzeń aluminiowo-miedzianych- w miejscu styku dwóch odmiennych potencjałowo materiałów wiąże się z zagrożeniem wystąpienia korozji galwanicznej.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza obydwa rozwiązania.

Pytanie 3:

Wnosimy o potwierdzenie, że do przetargu zostaną dopuszczone kolektory o układzie hydraulicznym w postaci podwójnej harfy. Pragniemy wyjaśnić, że takie rozwiązanie jest rozwiązaniem równoważnym, a w przypadku instalacji dla domów jednorodzinnych dużo lepszym z uwagi na odbiór ciepła z całej powierzchni absorbera oraz pozyskaniu wyższej temperatury na wyjściu.

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymuje zapisy SIWZ i nie dopuszcza kolektorów słonecznych w układzie hydraulicznym w postaci podwójnej harfy.

Pytanie 4:

Prosimy o dopuszczenie kolektorów słonecznych, których układ hydrauliczny połączony jest z absorberem poprzez zgrzew ultradźwiękowy. Pragniemy wyjaśnić, że zarówno spawanie laserowe jak i zgrzew ultradźwiękowy są powszechnie stosowaną metodą w produkcji kolektorów słonecznych i uznaje się je jako metody równoważne.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza.

Kolejny zestaw pytań z dnia 02.09.2020 r.:

Pytanie 1:

Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typy A 30mA?

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga użycia RCD o charakterystyce zgodnej z wymaganiami producenta falowników. Część falowników posiada wbudowane zabezpieczenia RCD (często nawet podwójne) i ich producenci nie wymagają stosowania dodatkowego zabezpieczenia RCD – przy takim oświadczeniu ze strony producenta, nie ma konieczności stosowania dodatkowego wyłącznika RCD.

Pytanie 2:

Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA?

Odpowiedź:

Zgodnie z odpowiedzią do pytania nr 1

Pytanie 3:

Czy zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?

Odpowiedź:

Zgodnie z odpowiedzią do pytania nr 1

Pytanie 4:

Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?

Odpowiedź:

Zgodnie z odpowiedzią do pytania nr 1

Pytanie 5:

Zwracamy się z prośbą o podanie typu, charakterystyki oraz zdolności zwarciowej wyłącznika różnicowo prądowego.

Odpowiedź:

Zgodnie z odpowiedzią do pytania nr 1

Pytanie 6:

Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C ze zdolnością zwarciovą 6kA?

Odpowiedź:

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania, ponieważ jest to zabezpieczenie niezgodne z obecnymi normami.

Pytanie 7:

Zwracamy się z prośbą o podanie minimalnych parametrów ochronników przepięć AC.

Odpowiedź:

Ochronnik przepięć AC powinien charakteryzować się parametrami co najmniej tak dobrymi jak:

- Wytrzymałość udarowa na biegu Iimp= 12,5kA (10/350 μ s)
- największy prąd wyładowczy na biegun I_{max}=50kA (8/20 μ s)
- znamionowy prąd wyładowczy na biegun I_n = 20kA (8/20 μ s)
- czas zadziałania <25ns



Pytanie 8:

Zwracamy się z prośbą o podanie minimalnych parametrów ochronników przepięć DC, podanie prądu wyładowczego oraz prądu udarowego.

Odpowiedź:

Dla ograniczników typu 1+2 Prąd udarowy na biegun 12,5kA (10/350 μ s), max. prąd wyładowczy – 40kA

Dla ograniczników przepięć typ 2 – prąd udarowy 5kA (10/350 μ s) (1 biegun) Prąd wyładowczy (1 biegu 8/20 μ s) – 15kA

Pytanie 9:

Prosimy o podanie znamionowej zdolności zwarciowej ochronników DC

Odpowiedź:

1000 A

Pytanie 10:

Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC bez użycia rozłączników z wkładkami gPV?

Odpowiedź:

Jeśli nie będzie konieczności stosowania bezpieczników gPV to Zamawiający nie będzie wymagał stosowania tych zabezpieczeń

Pytanie 11:

Czy Zamawiający dopuści użycie rur karbowanych do prowadzenia przewodów DC?

Odpowiedź:

Rury do prowadzenia przewodów DC muszą być odporne na działanie UV i muszą być przeznaczone do instalacji na materiałach o podwyższonym ryzyku pożarowym.

Pytanie 12:

Czy Zamawiający wymaga użycie sztywnych rurek do prowadzenia przewodów DC?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuści zastosowanie rur do prowadzenia przewodów o ile będą spełniać stosowne normy. Muszą być odporne na działanie UV i muszą być przeznaczone do instalacji na materiałach o podwyższonym ryzyku pożarowym.

Pytanie 13:

Czy Zamawiający wymaga użycie sztywnych kolanek do rurek do prowadzenia przewodów DC?

Odpowiedź:

Tak

Pytanie 14:

Prosimy o podanie minimalnej grubości ramy modułów PV.

Odpowiedź:

Grubość ramy na poziomie min. 35 mm. Ze względu na zwiększenie kręgu potencjalnych dostawców wprowadza się modyfikację Załącznika Nr 1aa do SIWZ Opis Przedmiotu zamówienia (instalacje fotowoltaiczne) w zakresie:

- zapisów w pkt. 2.1 Minimalne parametry techniczne - instalacje fotowoltaiczne gdzie w tabeli Podstawowe min. parametry modułów fotowoltaicznych w pkt. 10 wprowadza się zapis „Grubość ramy” – min 35 mm

Ponadto w związku z zauważoną rozbieżnością na str. 15 zmodyfikowano poniższy zapis:

- przed zmianą: „Inwerter powinien spełniać minimum poniższe wymogi:

falowniki jednofazowe dla instalacji do 2,04kWp, instalację od 3,06kWp – falowniki trójfazowe”

- po zmianie: „Inwerter powinien spełniać minimum poniższe wymogi:

falowniki jednofazowe dla instalacji do 3,0 kWp, instalację od 3,0 kWp – falowniki trójfazowe”

Pytanie 15:

Czy Zamawiający dopuści użycie przewodów DC 4mm² ?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuści użycie przewodu 4mm².

Pytanie 16:

Czy Zamawiający dopuści montaż falowników jednofazowych w instalacjach z inwerterem 3kW, zgodnie z wytycznymi Operatora Sieci Dystrybucyjnej?

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga falowników 3 fazowych dla instalacji o mocy powyżej 2,79 kWp.

Pytanie 17:

Czy Zamawiający dopuści montaż falowników jednofazowych w instalacjach z inwerterem 4kW, zgodnie z wytycznymi Operatora Sieci Dystrybucyjnej?

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga falowników 3 fazowych dla instalacji o mocy od 3,0 kWp.

Pytanie 18:

Czy Zamawiający dopuści zastosowanie ochronników przepięć AC typ II ?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie ogranicznika przepięć typu AC, tylko w sytuacji kiedy Beneficjent posiada już ogranicznik przepięć I+II wbudowany w rozdzielnicę główną i spełnia aktualne normy.

Pytanie 19:

Zwracam się z uprzejmą prośbą do Zamawiającego o udzielenie informacji dotyczącej pokryć dachowych dla wszystkich instalacji fotowoltaicznych, których montaż zamawiający przewiduje na dachach budynków jednorodzinnych, gospodarczych, oraz użyteczności publicznej. Informacja ta jest konieczna dla wyceny konstrukcji montażowej która jest jednym z elementów kompletnej instalacji fotowoltaicznej.

Odpowiedź:

Wykonawca powinien założyć ryczałtową cenę zestawu montażowego instalacji na różnych rodzajach pokryć dachowych.

Pytanie 20:

Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C ze zdolnością zwarciovą 6kA?

Odpowiedź:

Dopuszczalny prąd zwarciový jest zbyt niski dla ochronników przepięć AC typu B+C. Należy zastosować zgodne z normą.

Pytanie 21:

Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C I_{max}- 50kA?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuści takie rozwiązanie.

Pytanie 22:

Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem udarowym na jeden biegun 10/350 I_{imp} 6kA ?

Odpowiedź:

Należy zastosować ochronniki z prądem udarowym 12,5kA na biegun (10/350 μs)

Pytanie 23:

Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem udarowym na jeden biegun 10/350 I_{imp} 10 kA ?

Odpowiedź:

Należy zastosować ochronniki z prądem udarowym 12,5kA na biegun (10/350 μs)

Pytanie 24:

Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem wyładowczym na jeden biegun 8/20 Iimp 15 kA ?

Odpowiedź:

Zamawiający nie dopuści takiego rozwiązania, minimalnie parametr ten musi wynosić 20kA na biegu (8/20 μ s)

Pytanie 25:

Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z prądem udarowym na jeden biegun 10/350 Iimp 6kA?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuści takie rozwiązanie.

Pytanie 26:

Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z prądem wyładowczym na jeden biegun 8/20 I_{max} 50 kA?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuści takie rozwiązanie.

Pytanie 27:

Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z znamionowym prądem wyładowczym 10/350 / 1 bieg mniejszym niż 12,5kA

Odpowiedź:

Zamawiający nie dopuści takiego rozwiązania.

Pytanie 28:

Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z parametrem największego prądu wyładowczego lub prądu udarowego 50kA?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuści takie rozwiązanie

Pytanie 29:

Czy Zamawiający przewiduje roboty dodatkowe dotyczące poprawienia wadliwej instalacji mieszkańców?

Odpowiedź:

Zamawiający nie przewiduje żadnych zamówień dodatkowych. Po stronie mieszkańca jest odpowiednie przygotowanie obiektu, w tym instalacji elektrycznej do montażu instalacji PV.

Pytanie 30:

Czy Zamawiający będzie wymagał od Wykonawcy oświadczenia producenta inwerterów, że w urządzeniu nie będą występowały uszkodzenia na prądy stałe?

Odpowiedź:

Falowniki fotowoltaiczne współpracują z modułami fotowoltaicznymi, które generują prąd stały. Zamawiający nie wyobraża sobie, aby producent falowników fotowoltaicznych mógł zabraniać używania ich falowników do konwersji prądu stałego.

Pytanie 31:

Czy, jeśli, dokumentacja przetargowa nie określa szczegółowych parametrów ochronników AC, ochronników DC, wyłączników różnicowo prądowych, Zamawiający będzie polegał na wiedzy i doświadczeniu Wykonawcy?

Odpowiedź:

Zamawiający w dokumentacji technicznej oraz pytaniach i odpowiedziach określił wszystkie możliwe wymagania.

Pytanie 32:

Czy potwierdza Zamawiający, że dostęp do Internetu dotyczący komunikacji i wizualizacji zapewnia mieszkańiec/ użytkownik?

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza.

Pytanie 33:

Czy Zamawiający dopuszcza moduły monokrystaliczne spełniające wymogi projektu i SIWZ?

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymuje zapisy SIWZ. W OPZ w pkt. 2.1 Minimalne parametry techniczne - instalacje fotowoltaiczne w tabeli „Podstawowe min. parametry modułów fotowoltaicznych” w pkt. 1 wpisano „typ modułu” – „Monokrystaliczny – max. 60 ogniw”.

Pytanie 34:

Czy Zamawiający dopuszcza moduły fotowoltaiczne o obciążalności mechanicznej na śnieg do 5400 Pa oraz na wiatr do 2400 Pa zgodnie z obowiązującymi normami?

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymuje zapisy SIWZ jednocześnie informując, iż podane parametry są minimalnymi i dopuszcza się rozwiązania lepsze. W OPZ w pkt. 2.1 Minimalne parametry techniczne - instalacje fotowoltaiczne w tabeli „Podstawowe min. parametry modułów fotowoltaicznych” wpisano:

- w pkt. 11 - Wytrzymałość mechaniczna na obciążenie od śniegu min 5400 MPa
- w pkt. 12 - Wytrzymałość mechaniczna na parcie i ssanie wiatru min 2400 MPa

Pytanie 35:

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

Odpowiedź:

Koszt wykonania w razie konieczności instalacji odgromowej leży po stronie Użytkownika.

Pytanie 36:

Co w przypadku, gdy istniejąca już instalacja odgromowa będzie kolidować z montażem modułów fotowoltaicznych? Po czyjej wówczas stronie leży ewentualna przebudowa instalacji odgromowej?

Odpowiedź:

Ewentualna przebudowa instalacji odgromowej leży po stronie Użytkownika. Po stronie Wykonawcy jest podłączenie instalacji PV do istniejącej odgromowej

Pytanie 37:

Prosimy o podanie liczby budynków posiadających instalację odgromową oraz wskazanie, gdzie wymagana jest jej przebudowa.

Odpowiedź:

Zamawiający nie dysponuje takimi informacjami, natomiast zgodnie z zapisami Wykonawca przed montażem musi dokonać wizji lokalnej w celu wykonania dokumentacji projektowej wykonawczej i powykonawczej dzięki czemu Wykonawca pozyska takie informacje.

Pytanie 38:

Czy zamawiający dopuszcza moduły o wymiarach 1640x992mm+- oraz grubości ramki 35+- 5 mm?

Odpowiedź:

Zamawiający nie określa minimalnych i maksymalnych rozmiarów długości i szerokości modułów, jednakże wymaga aby rama modułu miała co najmniej 35 mm grubości.

Pytanie 39:

Czy Zamawiający wymaga zapewnienia systemu monitoringu zgodnie z opisem w każdej lokalizacji czy wyłącznie tam, gdzie istnieje łącze internetowe? W przypadku, gdy Beneficjent nie posiada łącza internetowego po czyjej stronie leży zapewnienie dostępu do sieci?

Odpowiedź:

Każda instalacja PV ma mieć zapewniony system zdalnego monitoringu. W sytuacji braku dostępu do internetu w danej lokalizacji instalacja PV nie będzie podłączona do tego systemu.

Pytanie 40:

Czy w przypadku gdy falownik posiada wbudowaną możliwość monitorowania i gromadzenia informacji dotyczących pracy instalacji wymaganą przez zamawiającego konieczne jest zastosowanie dodatkowego modułu LAN opartego o technologię TIK?

Odpowiedź:

Modem LAN/WLAN powinien być wbudowany w falownik, lub jako osobne urządzenie,

Pytanie 41:

Kto będzie ponosił koszty bezzasadnego wezwania serwisu Wykonawcy w trakcie trwania okresu gwarancji? W szczególności w przypadku wystąpienia awarii z winy użytkownika (nie przestrzegania warunków eksploatacji instalacji) lub w sytuacji zadziałania siły wyższej np. uderzenia pioruna, przepięcia instalacji, wyładowań elektrycznych.

Odpowiedź:

Zamawiający wezwie Wykonawcę do przeglądu „na żądanie” każdorazowo po stwierdzeniu nieprawidłowości. W sytuacji bezzasadnego wezwania serwisu koszty te ponosił będzie Użytkownik. Po stronie Wykonawcy jest uzasadnienie, że wezwanie serwisu było bezzasadne. Wykonawca powinien wykonywać czynności serwisowe w obecności mieszkańca, który zgłaszał usterkę lub osoby przez niego upoważnionej. Wykonawca ma obowiązek sporządzić szczegółowy protokół z przebiegu czynności serwisowych wykonanych w czasie wizyty oraz dokumentację fotograficzną. Protokół z czynności serwisowych powinien podpisać mieszkaniec lub inna osoba przez niego upoważniona.

Pytanie 42:

Czy Zamawiający potwierdza użycie optymalizatorów mocy dla instalacji fotowoltaicznych ?

Odpowiedź:

Optymalizatory nie są przedmiotem zamówienia i ich ewentualny zakup jest na koszt użytkownika. Zamawiający w trakcie inwentaryzacji potwierdza konieczność lub zasadność użycia optymalizatorów na instalacjach w którym może występować zacienienie powodujące ryzyko zmniejszenia produkcji (lub inna okoliczność) i zamontować je w przypadku takiej decyzji użytkownika.

Pytanie 43:

W świetle obowiązujących przepisów kto wysyła zawiadomienie do Państwowej Straży Pożarnej - proszę o potwierdzenie, że zawiadamia Zamawiający.

Odpowiedź:

Wszystkie instalacje powyżej mocy 6,5 W muszą posiadać zabezpieczenie i być uzgodnione z Rzeczoznawcą Ppoż jest to wymogiem Wykonawcy.

Pytanie 44:

Kto pokrywa koszt połączenia między falownikiem a rozdzielnią główną w sytuacji gdy falownik zostanie umieszczony w budynku gospodarczym, a rozdzielnia główna jest w budynku mieszkalnym - trzeba wykopać i ułożyć przewód ziemny w rurze arot wraz z przewodem uziemiającym (bednarka) pomiędzy budynkami na głębokość 50cm ? Proszę o przedstawienie wszystkich takich lokalizacji.

Odpowiedź:

Wszelkie prace związane z wykonaniem instalacji PV są po stronie Wykonawcy, Wykonawca ma obowiązek oddania do odbioru instalacji, która jest możliwa do uruchomienia. Wykonawca powinien założyć ryczałtową cenę zestawu instalacji PV na różnych lokalizacji.

Pytanie 45:

Prosimy o informację czy Zamawiający wymaga, aby moduły posiadały certyfikat miejsca produkcji na terenie Unii Europejskiej ?

Odpowiedź:

Zamawiający nie wymaga, aby moduły posiadały certyfikat miejsca produkcji na terenie Unii Europejskiej.

Pytanie z dnia 04.09.2020 r.:

Czy pompy ciepła mogą zawierać gaz R410a zamiast R32? Czy będzie traktowane to jako rozwiązanie równoważne?

Odpowiedź:

Pompy ciepła powinny zawierać gaz rekomendowany lub zalecany przez producenta pompy ciepła.

Zestaw pytań z dnia 11.09.2020 r.:

Pytanie 1:

Dotyczy kolektorów słonecznych. Czy Zamawiający dopuści odchyłkę sprawności kolektora słonecznego $\pm 0,2\%$, który spełni pozostałe wymagania techniczne wymienione w przetargu?

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymuje zapisy SIWZ i nie dopuszcza niższej sprawności kolektora słonecznego niż 83%.

Pytanie 2:

Czy Zamawiający dopuści sprawozdanie z badań kolektora, który został zbadany zgodnie z normą EN 12975-2: 2006.

Odpowiedź:

Zgodność z normami została przedstawiona w OPZ oraz w SIWZ

Pytanie 3:

Dotyczy pomp ciepła. Czy Zamawiający dopuści zastosowanie kaskady pomp ciepła przy założeniu, że łączna moc instalacji nie będzie mniejsza niż w dokumentacji projektowej?

Odpowiedź:

Zamawiający nie dopuszcza.

Pytanie 4:

Prosimy o wprowadzenie tolerancji poziomu hałasu ± 4 db(A). Prosimy również o dopuszczenie jednostek pomp ciepła zasilanych 1/N/PE 230 V/50 Hz pod warunkiem zastosowania urządzeń z sprężarek sterowanych inwerterem.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza pompy ciepła o max poziomie hałasu do 65dB oraz dopuszcza pompy ciepła zasilane 1/N/PE 230 V/50 Hz pod warunkiem zastosowania urządzeń z sprężarek sterowanych inwerterem

Pytanie 5:

Dotyczy modułów fotowoltaicznych. Prosimy o dopuszczenie tolerancji mocy dla współczynnika temperaturowego mocy $\pm 0,1$ %/K to jest moduły o współczynniku temperaturowym mocy wynoszącym $-0,4$ %/K ale o wyższej sprawności niż moduł referencyjny.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza.

Pytanie 6:

Prosimy o dopuszczenie w przetargu modułu o grubości ramy 35 mm. Wytrzymałość modułu na obciążenia mechaniczne została określona w dokumentacji przetargowej - w związku z tym jeśli moduł spełnia te wymagania grubość ramy nie jest parametrem, który miałby jakiegokolwiek znaczenie.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza.

Pytanie 7:

Prosimy o dopuszczenie modułu fotowoltaicznego o niższym prądzie zwarciovym niż referencyjny. Prosimy o odchyłkę w tym parametrze $\pm 0,15$ A. Prąd zwarcia I_{sc} charakteryzuje dany moduł, skoro Zamawiający dopuszcza możliwość ofertowania modułów o wyższej mocy niż 310 Wp powinien zaakceptować inną charakterystykę prądowo napięciową modułu.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza.

Zestaw pytań z dnia 16.09.2020 r.:**Pytanie 1:**

Prosimy o potwierdzenie, że wymóg zapisu danych na karcie mikroSD lub SD dotyczący sterownika solarnego oznacza funkcję zapisu danych w pamięci sterownika z możliwością ich późniejszego zdalnego odczytu on-line, na dowolnym urządzeniu z dostępem do Internetu, w tym na urządzeniu mobilnym.

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza.

Pytanie 2:

Zamawiający wymaga, aby regulator solarny (sterownik) był zintegrowany fabrycznie z grupą pompową – zabudowany w izolacji grupy. Wnosimy o dopuszczenie rozwiązania równoważnego opartego na oddzielnym sterowniku. Rozwiązanie tego typu nie ma żadnego wpływu na prawidłową pracę całego układu solarnego i pozwoli zachować konkurencyjność ofert.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza w/w rozwiązanie.

Pytanie 3:

Prosimy o informację, czy przedmiot zamówienia obejmuje dostawę i montaż modułów do komunikacji LAN.

Odpowiedź:

W przypadku instalacji solarnych oraz pomp ciepła Zamawiający nie wymaga dostawy i montażu modułów komunikacji LAN, natomiast w przypadku instalacji fotowoltaicznych wymaga aby inwerter miał wbudowany taki moduł lub stanowił on posobne urządzenie.

Pytanie 4:

W SIWZ Zamawiający opisuje, że wymaga zastosowania zestawów o minimalnej mocy 4,89MW i zbiornika o pojemności 400l, w dokumentacji technicznej *załącznik_nr_1ab* jest mowa o zestawach o minimalnej mocy 4,428MW i zbiorniku 300l. Prosimy o

wyjaśnienie rozbieżności pomiędzy dokumentami i jednoznaczną informację jakiej minimalnej mocy zestawu wymaga Zamawiający i jakiej pojemności zbiornik należy zastosować w przedmiotowym postępowaniu.

Odpowiedź:

Zamawiający modyfikuje zapisy OPZ doprowadzając do spójności z SIWZ. W ramach kolektorów słonecznych zamówienie obejmuje:

a) instalacje montowane na budynkach u osób fizycznych:

- 11 zestawów składających się z kolektorów o mocy min. 2,952kW i zasobnika 200 dm³),
- 1 zestaw składający się z kolektorów o mocy min. 4,89kW i zasobnika 400 dm³).

b) instalacje montowane na budynkach użyteczności publicznej:

- 15 zestawów składających się z kolektorów o mocy min. 4,89kW i zasobnika 400 dm³) montowanych na budynkach użyteczności publicznej,
- W powyższym zakresie dokonano modyfikacji SIWZ

Zestaw pytań z dnia 22.09.2020 r.:

Pytanie 1:

Bardzo proszę o doprecyzowanie co dla Państwa jest najważniejsze, czy ilość paneli czy minimalna moc instalacji? Jesteśmy w stanie mniejszą ilością paneli zapewnić minimalną moc wymaganą w przetargu.

Odpowiedź:

Wykonawca zobowiązany jest co najmniej do zachowania minimalnej mocy instalacji OZE. Zamawiający dopuszcza możliwość zastosowania paneli PV o wyższej mocy jednostkowej, a mniejszej ilości paneli w zestawie pod warunkiem osiągnięcia w każdym zestawie co najmniej minimalnej mocy całego zestawu.

Zestaw pytań z dnia 23.09.2020 r.:

Pytanie 1:

Czy Zamawiający dopuszcza czynnik chłodniczy R410a dla pomp ciepła?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza czynnik chłodniczy rekomendowany lub zalecany przez producenta danej pompy ciepła.

- B. Zamawiający informuje, że pytania oraz odpowiedzi na nie stają się integralną częścią specyfikacji istotnych warunków zamówienia i będą wiążące przy składaniu ofert.

- C. W związku z udzielonymi odpowiedziami i dokonanymi modyfikacjami, Zamawiający przedłuża termin składania i otwarcia ofert, tym samym, ulegają zmianie zapisy dotyczące terminów, określone w rozdziale 14 SIWZ, a mianowicie:

w rozdziale 14 pkt. 14.1 SIWZ przed zmianą jest:

Termin składania ofert upływa w dniu 02.10.2020 r. o godz. 10:00.

w rozdziale 14 pkt. 14.2 SIWZ po zmianie jest:

Termin składania ofert upływa w dniu 09.10.2020 r. o godz. 10:00.

w rozdziale 14 pkt. 14.3 SIWZ przed zmianą jest:

Otwarcie ofert nastąpi w dniu 02.10.2020 r. o godz. 11:00 w siedzibie Zamawiającego: Urząd Miasta i Gminy w Skaryszewie, ul. Juliusza Słowackiego 6, 26-640 Skaryszew – pokój nr 19.

w rozdziale 14 pkt. 14.3 SIWZ po zmianie jest:

Otwarcie ofert nastąpi w dniu 09.10.2020 r o godz. 11:00 w siedzibie Zamawiającego: Urząd Miasta i Gminy w Skaryszewie, ul. Juliusza Słowackiego 6, 26-640 Skaryszew – pokój nr 19.

- D. Powyższa zmiana treści SIWZ powoduje zmianę treści ogłoszenia o zamówieniu nr 2020/S 169-408832 oraz zmiany postępowania o identyfikatorze: 2eeec918-7c8c-48e0-a293-625dd4d28174 opublikowanego na <https://miniportal.uzp.gov.pl>

Sprostowanie zmian zostało przekazane w dniu 23.09.2020 r. do Dziennika Urzędowego Unii Europejskiej.

Termin składania i otwarcia ofert został również zmieniony na miniPortalu.

- E. Jednocześnie Zamawiający informuje, iż pozostała treść Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia pozostaje bez zmian.

ZASTĘPCA
BURMISTRZA MIASTA I GMINY
.....mgr Robert Piryna.....
(podpis kierownika Zamawiającego
lub osoby upoważnionej)

