

Łaszczów, dn. 29.03.2021r.

RGN.271.1.2021

Dotyczy Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia na realizację zadania pod nazwą „Dostawa i montaż instalacji solarnych i instalacji fotowoltaicznych w gminie Łaszczów”.

W związku ze złożonymi zapytaniami do SIWZ w trybie art. 135 ust. 1 ustawy Prawo zamówień publicznych Gmina Łaszczów zgodnie z art. 135 ust. 2 i 6 udziela poniżej dodatkowych wyjaśnień do zgłoszonych zapytań.

1. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA?
Odpowiedź

Zamawiający nie dopuszcza użycia RCD z charakterystyką A 30mA . W instalacjach należy stosować wyłączniki RCD o charakterystyce A o prądzie zadziałania nie mniejszym niż 100mA, zdolność znamionowa załączania i wyłączania 1500A , prąd zwarciovym umowny-wartość zależna od prądu znamionowego zabezpieczenia zwarciovego chroniącego wyłącznik różnicowoprądowy.

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

W instalacjach należy stosować wyłączniki RCD o charakterystyce A o prądzie zadziałania nie mniejszym niż 100mA, zdolność znamionowa załączania i wyłączania 1500A , prąd zwarciovym umowny-wartość zależna od prądu znamionowego zabezpieczenia zwarciovego chroniącego wyłącznik różnicowoprądowy.

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

Zamawiający nie dopuszcza użycia RCD z charakterystyką A 30mA . W instalacjach należy stosować wyłączniki RCD o charakterystyce A o prądzie zadziałania nie mniejszym niż 100mA, zdolność znamionowa załączania i wyłączania 1500A , prąd zwarciovym umowny-wartość zależna od prądu znamionowego zabezpieczenia zwarciovego chroniącego wyłącznik różnicowoprądowy.

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

W instalacjach należy stosować wyłączniki RCD o charakterystyce A o prądzie zadziałania nie mniejszym niż 100mA, zdolność znamionowa załączania i wyłączania 1500A , prąd zwarciovym umowny-wartość zależna od prądu znamionowego zabezpieczenia zwarciovego chroniącego wyłącznik różnicowoprądowy.

5. Zwracamy się z prośbą o podanie typu, charakterystyki oraz zdolności zwarciovej wyłącznika różnicowoprądowego
Odpowiedź

W instalacjach należy stosować wyłączniki RCD o charakterystyce A o prądzie zadziałania nie mniejszym niż 100mA, zdolność znamionowa załączania i wyłączania 1500A , prąd zwarciovym

umowny - wartość zależna od prądu znamionowego zabezpieczenia zwarciovego chroniącego wyłącznik różnicowoprądowy.

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

Odpowiedź

Zamawiający nie dopuszcza ochronników przepięć AC ze zdolnością zwarciovą 6kA.
Ogranicznik AC : wymagany prąd udarowy $10/350\mu s \geq 12,5$ kA na biegun.

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

Odpowiedź

Ogranicznik AC : wymagany prąd udarowy $10/350\mu s \geq 12,5$ kA na biegun.

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

Odpowiedź

Prąd udarowy całkowity $[10/350\mu s]$ -25kA , prąd udarowy na biegun $[10/350\mu s]$ -12,5kA
znamionowy prąd wyładowczy na biegun $[8/20\mu s]$ -20kA-maksymalny 40kA, napięciowy poziom ochrony przy 12,5kA =1,5kV.

9. Prosimy o podanie znamionowej zdolności zwarcioviej ochronników DC

Odpowiedź

Prąd udarowy całkowity $[10/350\mu s]$ -25kA , prąd udarowy na biegun $[10/350\mu s]$ -12,5kA
znamionowy prąd wyładowczy na biegun $[8/20\mu s]$ -20kA-maksymalny 40kA, napięciowy poziom ochrony przy 12,5kA =1,5kV.

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

Odpowiedź

Zamawiający nie dopuszcza użycia ochronników DC bez rozłączników z wkładkami gPV.
Rozłączniki po stronie DC są wymagane.

11. Czy Zamawiający dopuści użycie rur karbowanych do prowadzenia przewodów DC?

Odpowiedź

Zgodnie z zapisami w PT do prowadzenia przewodów stosować rury osłonowe i koryta kablowe odporne na działanie promieni UV. Nie dopuszcza się stosowania rur karbowanych wewnątrz pomieszczeń .

12. Czy Zamawiający wymaga użycie sztywnych rurek do prowadzenia przewodów DC?

Odpowiedź

Zamawiający dopuszcza stosowanie rurek sztywnych odpornych na promieniowanie UV.

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

Odpowiedź

Zamawiający dopuszcza kolanka sztywne odporne na promieniowanie UV.

14. Prosimy o podanie minimalnej grubości ramy modułów PV.

Odpowiedź

Zamawiający określa minimalną grubość na 35mm.

15. Czy Zamawiający dopuści użycie przewodów DC 4mm² ?

Odpowiedź

Zamawiający nie dopuszcza przewodów DC 4mm². Zgodnie z zapisami PT przekrój przewodów DC jest 6mm².

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

Odpowiedź

Zamawiający informuje, że moce falowników ich typy /jedno- czy trójfazowy/ zostały określone dla każdej instalacji w tabeli zbiorczej instalacji PV projektu technicznego tabela 1.4.1 oraz tabeli 1.4.3. Zamawiający nie przewiduje zmian w tym zakresie.

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

Odpowiedź

Zamawiający informuje, że moce falowników ich typy /jedno- czy trójfazowy/ zostały określone dla każdej instalacji w tabeli zbiorczej instalacji PV projektu technicznego tabela 1.4.1 oraz tabeli 1.4.3. Zamawiający nie przewiduje zmian w tym zakresie.

18. Czy Zamawiający dopuści zastosowanie ochronników przepięć AC typ II ?

Odpowiedź

Wymagany prąd udarowy 10/350µs \geq 12,5 kA na biegun.

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

Zamawiający nie ma takich informacji. Żadna z instalacji na pewno nie będzie montowana na pokryciu dachowym z eternitu.

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

Odpowiedź

Zamawiający nie dopuszcza ochronników przepięć AC ze zdolnością zwarciovą 6kA. Prąd udarowy całkowity [10/350µs/]-25kA, prąd udarowy na biegun [10/350µs]-12,5kA znamionowy prąd wyładowczy na biegun [8/20µs] -20kA-maksymalny 40kA, napięciowy poziom ochrony przy 12,5kA =1,5kV.

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

Odpowiedź

Wymagany prąd udarowy 10/350µs \geq 12,5 kA na biegun.

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

Odpowiedź

Prąd udarowy całkowity [10/350µs/]-25kA, prąd udarowy na biegun [10/350µs]-12,5kA znamionowy prąd wyładowczy na biegun [8/20µs] -20kA-maksymalny 40kA, napięciowy poziom ochrony przy 12,5kA =1,5kV.

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

Odpowiedź

Prąd udarowy całkowity [10/350µs/]-25kA , prąd udarowy na biegun [10/350µs]-12,5kA znamionowy prąd wyładowczy na biegun [8/20µs] -20kA-maksymalny 40kA, napięciowy poziom ochrony przy 12,5kA =1,5kV.

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

Odpowiedzi

Prąd udarowy całkowity [10/350µs/]-25kA , prąd udarowy na biegun [10/350µs]-12,5kA znamionowy prąd wyładowczy na biegun [8/20µs] -20kA-maksymalny 40kA, napięciowy poziom ochrony przy 12,5kA =1,5kV.

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

Odpowiedź

Wymagany prąd udarowy 10/350µs \geq 12,5 kA na biegun.

26. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z prądem wyładowczym na jeden biegun 8/20 Imax 50 kA?

Odpowiedź

Wymagany prąd udarowy 10/350µs \geq 12,5 kA na biegun.

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

Odpowiedź

Prąd udarowy całkowity [10/350µs/]-25kA , prąd udarowy na biegun [10/350µs]-12,5kA znamionowy prąd wyładowczy na biegun [8/20µs] -20kA-maksymalny 40kA, napięciowy poziom ochrony przy 12,5kA =1,5kV.

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

Odpowiedź

Wymagany prąd udarowy 10/350µs \geq 12,5 kA na biegun.

29. Czy Zamawiający przewiduje roboty dodatkowe dotyczące poprawienia wadliwej instalacji mieszkańców?

Odpowiedź

Jeżeli instalacja u mieszkańca jest wadliwa to on ponosi koszty jej naprawy.

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

Odpowiedź

Zamawiający nie wymaga oświadczenia producenta inwertera , to na Wykonawcy ciąży obowiązek zapewnienia ochrony instalacji zgodnie z obowiązującymi normami.

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

Wymagany prąd udarowy $10/350\mu s \geq 12,5$ kA na biegun.

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

Odpowiedź

Zamawiający potwierdza, że dostęp do internetu zapewnia użytkownik.

33. Czy Zamawiający dopuszcza moduły monokrystaliczne spełniające wymogi projektu i SIWZ?

Odpowiedź

Zamawiający dopuszcza moduły monokrystaliczne spełniające wymogi projektu i SIWZ.

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 dopuszcza moduły o obciążalności mech. 5400Pa oraz na ssanie wiatru 2400Pa.

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

Odpowiedź

Instalację odgromową instalacji na gruncie wykonuje Wykonawca na własny koszt zgodnie z opisem projektu technicznego rozdz. 2.4 ppkt. 2.4.1 /instalacja odgromowa na gruncie/. Natomiast na dachach budynków nie posiadających instalacji odgromowej Wykonawca nie wykonuje nowej instalacji odgromowej, lecz wykonuje w budynku GSW /główną szynę wyrównawczą / i podłącza ją za pośrednictwem złącza kontrolnego ze sztucznym uziemieniem taśmowo-prętowym o rezystancji mniejszej od 10Ω . Do GSW podłącza za pomocą przewodów elastycznych LgY /zielonożółtych/ o przekroju min. 16mm^2 ochronniki przepięciowe DC I AC oraz konstrukcje modułów na dachu. Koszt wykonania tej instalacji leży po stronie Wykonawcy.

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

Jeżeli na budynku fragment instalacji odgromowej koliduje z modułami PV to w zakresie i na koszt Wykonawcy należy ją przebudować. Taki przypadek może się zdarzyć sporadycznie, gdyż generalnie na budynkach indywidualnych nie ma instalacji odgromowej.

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

Odpowiedź

Zamawiający nie posiada takich informacji.

38. Czy zamawiający dopuszcza moduły o wymiarach $1640 \times 992\text{mm} \pm$ oraz grubości ramki 35 ± 5 mm?

Odpowiedź

Tak dopuszcza – wymiary modułów wg PT maksymalne to $2000/1000/\text{mm}$ /długość-szerokość/.

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

Zapewnienie dostępu do sieci należy do użytkownika, Wykonawca wykonuje instalację w pełnym zakresie w każdej lokalizacji tak by była możliwość monitoringu instalacji w przypadku uzyskania dostępu do sieci w terminie późniejszym.

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

Sposób monitorowania instalacji został opisany w SIWZ i PT. Wykonawca jest zobowiązany do umożliwienia jej monitorowania zgodnie z tymi zapisami.

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 ponosić 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.

42. Czy Zamawiający potwierdza użycie optymalizatorów mocy dla instalacji fotowoltaicznych?

Odpowiedź

Zamawiający informuje, że zgodnie z projektem technicznym nie jest przewidziany montaż optymalizatorów mocy.

43. W świetle obowiązujących przepisów (Przepis Prawa Budowlanego - z 2020 poz. 1333 art. 29 ust. 4 pkt 3c wchodzący z dniem 19.10.2020r.)

o treści :

pomp ciepła, wolnostojących kolektorów słonecznych, urządzeń fotowoltaicznych o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW z zastrzeżeniem, że do urządzeń fotowoltaicznych o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 6,5 kW stosuje się obowiązek uzgodnienia z rzeczoznawcą do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych pod względem zgodności z wymaganiami ochrony przeciwpożarowej, zwany dalej „uzgodnieniem pod względem ochrony przeciwpożarowej”, projektu tych urządzeń oraz zawiadomienia organów Państwowej Straży Pożarnej, o którym mowa w art. 56 ust. 1a.:

a) Czy Dokumentacja przed realizacją tj. na schemacie ma być uzgodniona z Rzeczoznawcą P-poż - proszę o potwierdzenie, że koszt pokrywa Użytkownik instalacji ?

b) czy Zamawiający potwierdza, że zmienia się funkcja dachu w świetle opinii rzeczoznawcy i nakazuje wykonanie instalacji odgromowej dla takiej instalacji powyżej 6,5 kW - proszę o potwierdzenie, że koszt pokrywa Użytkownik instalacji ?

c) czy Zamawiający potwierdza, że w opinii Rzecznawcy p-poż dla instalacji powyżej 6,5 kW nakazuje wykonanie jednego z trzech poniżej wymienionych zabezpieczeń p.poż. :

1- wykonanie instalacji p-poż z wyłącznikiem WPW [ROP] odcinający Napięcie po stronie DC- prądu stałego - proszę o potwierdzenie ,że koszt pokrywa Użytkownik instalacji ?

2- wykonanie instalacji p-poż z wyłącznikiem WPW [ROP] odcinający Napięcie po stronie AC- prądu zmiennego - proszę o potwierdzenie ,że koszt pokrywa Użytkownik instalacji ?

3- wykonanie instalacji p-poż z zastosowaniem optymalizatorów mocy, które w chwili zagrożenia obniżają napięcie na każdym module do napięcia bezpiecznego 1V/module po stronie DC- prądu stałego - proszę o potwierdzenie ,że koszt pokrywa Użytkownik instalacji ?

Odpowiedź

Pytanie nie dotyczy przedmiotu zamówienia.

W przedmiocie zamówienia nie występują instalacje o mocy większej niż 6,5kWp.

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

Odpowiedź

Pytanie nie dotyczy przedmiotu zamówienia.

W przedmiocie zamówienia nie występują instalacje o mocy większej niż 6,5kWp.

45. 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

Koszty podłączenia falownika do RG w budynku gdy jest w budynku gospodarczym , bądź na gruncie ponosi Wykonawca. Wykaz tych lokalizacji zawiera tabela 1.4.1 projektu technicznego /wykaz PV /.

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

Odpowiedź

Zamawiający nie określa warunków w tym zakresie.

47. Czy Zamawiający dopuszcza przelew wierzytelności bezpośrednio na rachunek cesji w banku ?

Odpowiedź

Zgodnie z § 2 ust. 10 załącznika nr 5 do SIWZ (wzór umowy).

48. Czy Zamawiający dopuszcza fakturowanie częściowe ?

Odpowiedź

Zgodnie z § 6 załącznika nr 5 do SIWZ (wzór umowy).

49. Prosimy o potwierdzenie, że przedstawienie kart technicznych i certyfikatów urządzeń wchodzących w skład systemów nie jest wymagane przy składaniu oferty.

Odpowiedź

Przedstawienie kart technicznych i certyfikatów urządzeń wchodzących w skład systemów nie jest wymagane przy składaniu oferty.

50. Proszę o dokładne określenie ilości miejsc montażu instalacji fotowoltaicznych

(dachy,grunty...)

Odpowiedź

Zgodnie z opisem przedmiotu zamówienia – część I pkt 3 SIWZ.

51. Czy Zamawiający potwierdza:

- że datą końcową zakończenia robót jest data Zgłoszenia Końcowego przez Wykonawcę.
- że datą końcową zakończenia robót jest data podpisania Protokołu Końcowego przez

Zamawiającego bez usterek.

Odpowiedź

Zamawiający potwierdza że datą końcową zakończenia robót jest data zgłoszenia końcowego do odbioru przez Wykonawcę.

52. Czy Zamawiający wprowadzi zmiany do umowy dotyczące siły wyższej w szczególności zapisu dotyczącego stanu epidemiologicznego ?

Odpowiedź

Zamawiający nie wprowadzi do wzoru umowy zapisu dotyczącego stanu epidemiologicznego. Zapisy w § 16 wzoru umowy są wystarczające (ust.1 pkt 12).

53. Proszę o udostępnienie dokumentu JEDZ w formacie .xml

Odpowiedź

Zamawiający nie ma obowiązku udostępnienia dokumentu JEDZ w formacie xml. Wykonawca może skorzystać z dostępnych narzędzi określonych w części IV pkt 2 SIWZ.

54. Proszę o modyfikację tabeli w formularzu ofertowym dla części II zamówienia. W tabeli widnieją moce instalacji fotowoltaicznych bez podziału na instalacje z falownikami 1 fazowymi i falownikami 3 fazowymi oraz bez rozbicia na budynki i grunty co uniemożliwia przygotowanie oferty.

Odpowiedź

Zamawiający informuje , że moce falowników ich typy /jedno-czy trójfazowy/ zostały określone dla każdej instalacji w tabeli zbiorczej instalacji PV projektu technicznego tabela 1.4.1 oraz tabeli 1.4.3. natomiast rozbicie na budynki i grunty zgodnie z opisem przedmiotu zamówienia – część I pkt 3 SIWZ.

55. Zamawiający w opisie przedmiotu zamówienia określił, aby kolektor słoneczny posiadał: układ hydrauliczny meander (serpentyna) lub podwójna harfa, nie dopuszczając do zastosowania najpowszechniej stosowanego rozwiązania jakim jest układ harfy pojedynczej. Należy zaznaczyć, że układ hydrauliczny kolektora jest parametrem dotyczącym wyłącznie jego wewnętrznej konstrukcji, która wynika z przyjętego przez producenta rozwiązania produkcyjnego. Układ orurowania nie determinuje ani wyższej wydajności, ani też wyższej trwałości niż wykazana została na podstawie przeprowadzonych badań w procesie uzyskania certyfikatu jakości, np. certyfikatu Solar Keymark. Zdecydowana większość zrealizowanych dotychczas instalacji kolektorów słonecznych w drodze zamówień publicznych, w tym największe projekty gminne ostatnich lat, w ramach których zainstalowano kilkadziesiąt tysięcy instalacji kolektorów słonecznych, oparta jest o kolektory z układem hydraulicznym w postaci harfy pojedynczej. Ich wieloletnia prawidłowa praca potwierdza, że nie jest to rozwiązanie, które należałoby z jakiegoś powodu eliminować. Ponieważ w kontekście zastosowanego układu hydraulicznego, pomiędzy kolektorami nie ma żadnych różnic związanych z wydajnością, trwałością czy też samą eksploatacją, nie dopuszczenie w zakresie równoważność układu hydraulicznego harfy pojedynczej, jest wynikiem celowej eliminacji innych producentów.

Odpowiedź

Zamawiający dopuści jako równoważne zarówno kolektory z układem harfy pojedynczej, podwójnej jak i z meandrycznym układem hydraulicznym.

56. Prosimy o potwierdzenie, że w zakresie wymaganej minimalnej pojemności netto podgrzewaczy 200 dm³ oraz 300 dm³, Zamawiający dopuszcza do zastosowania podgrzewacze z ww. pojemnościami netto lecz z zachowaniem odchyłki +/- 2%. Tak nieznacząca odchyłka nie wpłynie w żaden sposób na funkcjonalność zestawów solarnych tak samo jak i na wszystkie przyjęte założenia dla projektów instalacji kolektorów.

Odpowiedź

Zamawiający dopuści do udziału w postępowaniu, podgrzewacze o proponowanych parametrach.

57. Prosimy o potwierdzenie przez Zamawiającego, że przedmiotowe postępowanie obejmuje całościowe stworzenie, uruchomienie i nadzorowanie systemu TIK, a nie tylko samo podpięcie modemu.

Odpowiedź

W części I pkt 2 ppkt 8 SIWZ określono zakres prac dotyczący urządzeń umożliwiających podłączenie do systemu zarządzania energią w technologii TIK.

58. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza aby grupa pompowa posiadała „rotametr z zaworem regulacyjnym” lub przepływomierz elektroniczny, pod warunkiem realizacji sygnalizacji alarmowej o braku przepływu.

Rotametr z zaworem regulacyjnym oraz przepływomierz elektroniczny są elementami, które nigdy nie występują razem w jednej grupie pompowej, jako że realizują tę samą funkcję podstawową – wskazują natężenie przepływu czynnika w instalacji. Sygnalizacja alarmowa o braku przepływu może być realizowana przez automatykę w innej technologii, niezależnie od zastosowania jednego z powyższych urządzeń.

Odpowiedź

Zamawiający dopuszcza aby grupa pompowa posiadała „rotametr z zaworem regulacyjnym” lub przepływomierz elektroniczny, pod warunkiem realizacji sygnalizacji alarmowej o braku przepływu.

59. Prosimy o dopuszczenie do postępowania, podgrzewaczy o pojemności:

200 l:

- powierzchnia górnej wężownicy 0,7 m²,
- powierzchni dolnej wężownicy 1 m²

300 l:

- powierzchnia górnej wężownicy 0,8 m².
- powierzchnia dolnej wężownicy 1,4 m²

Odpowiedź

Zamawiający dopuści do udziału w postępowaniu, podgrzewacze o proponowanych parametrach.

60. Proszę o potwierdzenie że jeśli sterownik solarny ma wbudowaną pamięć to nie ma obowiązku montowania dodatkowej karty SD lub micro SD.

Odpowiedź

Zamawiający potwierdza, że jeżeli sterownik solarny ma wbudowaną pamięć nie ma obowiązku montowania dodatkowej karty pamięci SD lub micro SD.