

Radomin 1a

87-404 Radomin

Wyjaśnienia do Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia

ROZ.271.5.2020.EP

Dotyczy: zamówienia publicznego w trybie przetargu nieograniczonego dla zadania dla zadania pn. „Montaż instalacji fotowoltaicznych na terenie Gminy Radomin”. Ogłoszenie o zamówieniu zamieszczono w Biuletynie Zamówień Publicznych dnia 09.07.2020 r. i otrzymało nr 558561-N-2020

W związku z zapytaniem skierowanym przez Wykonawców do Zamawiającego – zgodnie z art. 38 ust. 1 i ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004r. – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2019 poz. 1843 ze zm.), przekazuję wyjaśnienia treści Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia, dla wykonania zadania określonego powyżej, w następujący sposób:

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC.

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC.

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC.

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC.

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC

9. Prosimy o podanie znamionowej zdolności zwarciorowej ochronników DC

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC

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

Odpowiedź: Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania

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

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza zastosowanie rur karbowanych do prowadzenia przewodów DC, pod warunkiem posiadania wytrzymałości na promieniowanie UV dla rur układanych na zewnątrz budynku potwierdzony odpowiednim atestem. Układanie kabli oraz wszelkie kolizje należy wykonać zgodnie z wymogami normy PN-IEC60364-5-52.

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

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza użycie sztywnych rurek do prowadzenia przewodów DC, pod warunkiem posiadania wytrzymałości na promieniowanie UV dla rur układanych na zewnątrz budynku potwierdzony odpowiednim atestem. Układanie kabli oraz wszelkie kolizje należy wykonać zgodnie z wymogami normy PN-IEC60364-5-52 lub/i PN 76/E-05125.

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

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza użycie sztywnych kolanek do prowadzenia przewodów DC, pod warunkiem posiadania wytrzymałości na promieniowanie UV dla rur układanych na zewnątrz budynku potwierdzony odpowiednim atestem. Układanie kabli oraz wszelkie kolizje należy wykonać zgodnie z wymogami normy PN-IEC60364-5-52 lub/i PN 76/E-05125.

14. Prosimy o podanie minimalnej grubości ramy modułów PV.

Odpowiedź: Zamawiający odsyła do dokumentacji projektowej. Minimalne wymagania techniczne jakie powinny spełniać moduły fotowoltaiczne zostały określone w poszczególnych projektach.

15. Czy Zamawiający dopuści użycie przewodów DC 4mm² ?

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza użycie przewodów DC 4mm², pod warunkiem wykonania obliczeń uwzględniających długość przewodu, potwierdzających wartość maksymalnego 1% spadku napięcia

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC.

17. 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 odsyła do dokumentacji projektowej opisu technicznego konstrukcji. Ogólny opis budynków i pokryć dachowych zostały określone w poszczególnych projektach.

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC.

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC.

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC.

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC.

22. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem wyładowczym na jeden biegun 8/20 I_{imp} 15 kA ?

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC.

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC.

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC.

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC.

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC.

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

Odpowiedź: Nie przewiduje.

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

Odpowiedź: Zamawiający wymaga od wykonawcy gwarancji producenta na poszczególne urządzenia oferowane przez Wykonawcę.

29. 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 projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC

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

Odpowiedź: Tak, potwierdza się. Jednakże w przypadku braku Internetu w miejscu montażu inwertera doprowadzenie sygnału z punktu dostępu zlokalizowanego na terenie posesji i zapewnionego przez mieszkańca / użytkownika zapewnia Wykonawca.

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

Odpowiedź: Zamawiający odsyła do dokumentacji projektowej. Minimalne wymagania techniczne jakie powinny spełniać moduły fotowoltaiczne zostały określone w poszczególnych projektach.

32. 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 odsyła do dokumentacji projektowej. Minimalne wymagania techniczne jakie powinny spełniać moduły fotowoltaiczne zostały określone w poszczególnych projektach.

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

Odpowiedź: W razie konieczności wykonania instalacji odgromowej koszt wykonania leży po stronie Wykonawcy.

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

Odpowiedź: Instalację fotowoltaiczną należy wykonać w taki sposób aby zachować odstępy izolacyjne od instalacji odgromowej. W innym przypadku koszt przebudowy instalacji odgromowej leży po stronie wykonawcy.

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

Odpowiedź: Instalacja odgromowa jest zainstalowana na dachach trzech budynków na których są projektowane instalacje fotowoltaiczne. Instalację fotowoltaiczną należy wykonać w taki sposób aby zachować odstępy izolacyjne od instalacji odgromowej.

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

Odpowiedź: Zamawiający odsyła do dokumentacji projektowej. Minimalne wymagania techniczne jakie powinny spełniać moduły fotowoltaiczne zostały określone w poszczególnych projektach.

37. 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 łącza internetowego na terenie posesji leży po stronie Beneficjenta (mieszkańca /użytkownika). Jednakże w przypadku braku Internetu w miejscu montażu inwertera doprowadzenie sygnału z punktu dostępu zlokalizowanego na terenie posesji i zapewnionego przez mieszkańca / użytkownika zapewnia Wykonawca.

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

Odpowiedź: Zamawiający wymaga aby inwerter był przyłączony do sieci Internet (za pomocą interfejsu WLAN który umożliwi zdalne przeglądanie oraz analizę zarówno bieżących, jak i archiwalnych danych o uzyskiwanych osiąganych elektrycznych poprzez stronę internetową autoryzowana przez producenta inwertera.

39. 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 nie przewiduje bezzasadnych wezwań serwisu. Po zgłoszeniu awarii przez użytkownika pracownicy urzędu gminy dokonają kontroli przyczyn awarii.

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej instalacji fotowoltaicznych powyżej 6,50 kW wymaga aby zastosować urządzenia które po wyłączeniu zasilania AC rozłączyły lub obniżyły napięcie DC do napięcia bezpiecznego między poszczególnymi modułami fotowoltaicznymi.

41. W świetle obowiązujących przepisów (Przepis art. 29 ust. 2 pkt 16) ustawy Prawo Budowlane w treści : 16) montażu pomp ciepła, wolnostojących kolektorów słonecznych, urządzeń fotowoltaicznych o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW oraz mikroinstalacji biogazu rolniczego w rozumieniu art. 19 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 2389, z późn. zm. 16) z zastrzeżeniem, że do urządzeń fotowoltaicznych o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 6,5 kW oraz mikroinstalacji biogazu rolniczego, stosuje się obowiązek uzgodnienia pod względem zgodności z wymaganiami ochrony przeciwpożarowej projektu budowlanego, o którym mowa w art. 6b ustawy z dnia 24 sierpnia 1991 r. o ochronie przeciwpożarowej (Dz. U. z 2019 r. poz. 1372 i 1518), oraz zawiadomienia organów Państwowej Straży Pożarnej, o którym mowa w art. 56 ust. 1a tej ustawy", obowiązuje od dnia 29 sierpnia 2019 r. :

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

Odpowiedź: Dokumentacje projektowe instalacji fotowoltaicznych powyżej 6,5kW zostały uzgodnione z Rzecznikiem do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych. Jednakże Zamawiający wymaga aby dokumentacja powykonawcza instalacji fotowoltaicznych powyżej 6,5kW była uzgodniona z Rzecznikiem do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych. Koszt uzgodnień pokrywa wykonawca.

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 ?

Odpowiedź: Zamawiający nie potwierdza takich informacji.

c) czy Zamawiający potwierdza, że w opinii Rzecznika 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 ?

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej instalacji fotowoltaicznych powyżej 6,50 kW określił wymagania dotyczące wykonania instalacji fotowoltaicznych które zostały zaopiniowane przez Rzecznika do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych.

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej instalacji fotowoltaicznych powyżej 6,50 kW określił wymagania dotyczące wykonania instalacji fotowoltaicznych które zostały zaopiniowane przez Rzecznika do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych.

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

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej instalacji fotowoltaicznych powyżej 6,50 kW określił wymagania dotyczące wykonania instalacji fotowoltaicznych które zostały zaopiniowane przez Rzecznika do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych.

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

Odpowiedź: Wykonawca

43. 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 ?

Odpowiedź: Wykonawca

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

Odpowiedź: Zamawiający nie wymaga certyfikatu miejsca produkcji na terenie Unii Europejskiej

45. Czy Zamawiający dopuszcza złożenie oferty z podpisem elektronicznym osoby upoważnionej do reprezentowania firmy? Podpisy elektroniczne są powszechnie używane i akceptowane jako oficjalna forma podpisu.

Odpowiedź: Oferta musi zostać złożona w wersji papierowej z własnoręcznym podpisem osób uprawnionych.

46. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający nie wymaga wniesienia wadium.

Odpowiedź: Nie wymaga się wniesienia wadium.

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

Odpowiedź: Potwierdza się.

48. Czy Zamawiający akceptuje fakt obciążenia kosztami niezasadnego wezwania serwisu w sytuacji, w której zgłoszenie serwisowe nie obejmowało elementów instalacji zamontowanej przez Wykonawcę? Wykonawcy niejednokrotnie spotykają się z sytuacją, w której wezwania serwisowe nie obejmują uszkodzeń związanych z wykonywaną instalacją, a zgłoszeniu podlegają wady instalacji nieobjętych zamówieniem, należących do beneficjenta. Zwracamy się z prośbą o uwzględnienie we wzorze umowy zapisu o możliwości obciążenia Zamawiającego odpowiedzialnością za niezasadne wykonanie serwisu w przypadku zgłoszenia wady niewykonanej przez Wykonawcę instalacji.

Odpowiedź: Zamawiający nie przewiduje bezzasadnego wzywania serwisu. Po zgłoszeniu awarii przez użytkownika pracownicy urzędu gminy dokonają kontroli przyczyn awarii.

49. Zwracamy się z prośbą o dopuszczenie możliwości złożenia ryczałtowej kalkulacji kosztów usunięcia najczęściej występujących usterek lub wad nieobjętych rękojmią lub gwarancją. Przyjęcie takiego rozwiązania w znaczący sposób obniży potencjalne koszty naprawy pozagwarancyjnej, z uwagi na brak konieczności uwzględnienia w kalkulacji kosztów dwukrotnego przejazdu na miejsce usterki, jednocześnie przyspieszając proces naprawy – serwisanci przystępują od razu do analizy uszkodzeń, nie wyceniając usterek.

Odpowiedź: Zamawiający nie dopuszcza takiej możliwości.

50. Czy Zamawiający przewiduje wydłużenie terminu realizacji?

Odpowiedź: Tak, termin zostanie wydłużony.

51. Prosimy o informacje na jakim etapie postępowania lub inwestycji Wykonawca powinien przedstawić Zamawiającemu potwierdzenie dotyczące zatrudnienia osób na umowę o pracę oraz jakie dokumenty będą wymagane.

Odpowiedź: Rozdział IV pkt. 4 SIWZ : ” 4. Wymogi dotyczące zatrudnienia pracowników na podstawie art. 29 ust. 3a: nie dotyczy”

52. Czy Zamawiający przewiduje montaż instalacji w budynkach o powierzchni powyżej 300 m²? Jeśli tak prosimy o uwzględnienie odpowiednich stawek VAT w formularzu (VAT dzielony 8 i 23%).

Odpowiedź: Tak przewiduję się, zmiany w formularzu będą uwzględnione.

53. Prosimy o potwierdzenie, że zakres harmonogramu zostanie ustalony w uzgodnieniu Zamawiającego i Wykonawcy.

Odpowiedź: Potwierdza się.

54. Prosimy o potwierdzenie, że gwarancje udzielone w kryteriach oceny ofert są gwarancjami Wykonawcy i nie muszą być potwierdzone przez producenta.

Odpowiedź: Zamawiający nie wymaga od wykonawcy aby przy składaniu oferty gwarancje na poszczególne urządzenia oferowane przez Wykonawcę były potwierdzone przez producenta. Zamawiający zażąda od Wykonawcy potwierdzenia gwarancji od producenta na urządzenia po wyborze oferty przed podpisaniem umowy.

55. Prosimy o potwierdzenie, że obiekty nie są zabytkami ani nie leżą pod ochroną konserwatorską.

Odpowiedź: Żaden budynek nie jest objęty ochroną konserwatorską.

56. Prosimy o potwierdzenie, że zapewnienie dostępu do sieci Internetowej leży po stronie Beneficjenta oraz, że w przypadku słabego zasięgu sieci jego wzmocnienie również stanowi obowiązek Beneficjenta.

Odpowiedź: Zapewnienie łącza internetowego na terenie posesji leży po stronie Beneficjenta (mieszkańca /użytkownika). Jednakże w przypadku braku Internetu w miejscu montażu inwertera doprowadzenie sygnału z punktu dostępu zlokalizowanego na terenie posesji i zapewnionego przez mieszkańca / użytkownika zapewnia Wykonawca.

57. Prosimy o informację po czyjej stronie leży koszt doprowadzenia zasilania do wpięcia instalacji fotowoltaicznej?

Odpowiedź: Po stronie Wykonawcy.

58. Prosimy o dopuszczenie konstrukcji gruntowej z powłoką Magnelis. Zapewnia ona lepszą ochronę od konstrukcji ocynkowanej oraz staje się coraz bardziej popularna.

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza wykonanie konstrukcji wsporczej posadowionej na gruncie z powłoką magnelis Zm 430 dla elementów zagłębianych w grunt i Zm 310 dla pozostałych elementów konstrukcji.

59. Czy Zamawiający dopuszcza możliwość użycia modułów wykonanych w standardowej konstrukcji, tzn. z backsheet?

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania dotyczące modułów fotowoltaicznych.

60. Prosimy o możliwość zastosowania falowników fotowoltaicznych bez wbudowanych zabezpieczeń ograniczników przepięć po stronie DC.

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania dotyczące inwerterów.

61. Prosimy o możliwość zastosowania typów ograniczników przepięć zgodnie z normami tj. normą PN HD 60364-7-712.

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC

62. Prosimy o potwierdzenie, że konieczność zastosowania wyłącznika różnicowoprądowego będzie określana na podstawie normy PN HD 60364-7-712.

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej określił minimalne wymagania co do zastosowania wyposażenia rozdzielnic elektrycznych RPV DC i RPV AC

63. Po przestudiowaniu dokumentacji technicznej okazało się, że zamawiający nie wymaga zastosowania optymalizacji mocy. Ta jednak nie odpowiada tylko za ochronę przed zaciemieniem a, jak w przypadku optymalizatorów Solaredge, posiada również zabezpieczenie przeciwpożarowe SaveDC, które po odłączeniu instalacji od sieci, obniża produkcję każdego modułu do 1V i dzięki temu, podczas pożaru, dom można gasić wodą. Od września 2020 każda instalacja powyżej 6,5kWp powinna być wyposażona o dodatkowe zabezpieczenia ppoż. Zastosowanie optymalizatorów mocy sprawi, że każda nawet mniejsza instalacja, będzie odpowiednio zabezpieczona. Czy w związku z tym zamawiający zaktualizuje specyfikację o wymóg zastosowania optymalizacji mocy?

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej instalacji fotowoltaicznych powyżej 6,50 kW określił wymagania dotyczące wykonania instalacji fotowoltaicznych które zostały zaopiniowane przez Rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych.

64. Z projekcie pod adresem DULSKA 14 pojawił się zapis:

4. PLANOWANE ZAGOSPODAROWANIE TERENU

Zagospodarowanie terenu na przedmiotowej działce nie ulegnie zmianie, gdyż moduły fotowoltaiczne projektuje się na połaci dachu istniejącego budynku mieszkalnego. Całkowita powierzchnia, jaką będą zajmować moduły będzie wynosiła ok. 34 m². Miejsce, na którym projektuje się mikroinstalację fotowoltaiczną tj. połąć dachowa budynku uzasadnione jest koniecznością posadowienia mikroinstalacji od strony południowej, która zapewnia największe uzyski energii elektrycznej, a co za tym idzie największą wydajność mikroinstalacji. Moduły fotowoltaiczne projektuje się z ramką w kolorze **czarnym**, co zapewni wysoką estetykę planowanego przedsięwzięcia. Instalacja fotowoltaiczna będzie miała minimalny wpływ na zmianę ukształtowania ładu przestrzennego w danej lokalizacji.

Czy wymagania czarnej ramy jest wymaganiem dla wszystkich paneli czy tylko dla części? Jeżeli części to dla których?

Odpowiedź: Tak, dla wszystkich

65. Czy istnieje wymaganie stosowania czarnych klem na której z instalacji??

Odpowiedź: Tak, dla wszystkich

66. Poniższy fragment umowy, czy akapit dotyczący kierownika robót sanitarnych będzie wykreślony, czy zmieniony?

§ 13

NADZÓR

1. Funkcje kierownika robót *sanitarnych* sprawować będzie:
..... posiadającego uprawnienia budowlane.
2. Wszelkie pisma, w tym oświadczenia i zawiadomienia będą kierowane:
 - a) w przypadku Zamawiającego na adres: Gmina Radomin Urząd Gminy w Radominie, Radomin 1a, 87-404 Radomin
 - b) w przypadku Wykonawcy na adres:.....
3. Każda ze Stron zobowiązuje się niezwłocznie poinformować drugą Stronę na piśmie o zmianie osób lub danych, o których mowa w ust. 1-3. Zmiany te nie wymagają wprowadzenia zmian do treści Umowy.

Odpowiedź: Tak, zostanie zmieniony

67. Czy do koordynowania prac z ramienia wykonawcy wystarczy certyfikowany instalator UDT?

Odpowiedź: Tak.

68. Co w przypadku, gdy ze względu na warunki techniczne, np. zły stan konstrukcji dachowej nie będzie możliwości wykonania instalacji PV na danej nieruchomości?

Odpowiedź: Nie przewiduje się złego stanu konstrukcji dachowej

69. Czy jest możliwość zastosowania paneli o większej mocy, przy jednoczesnym spełnieniu wymagań technicznych, wielkości każdej z instalacji oraz nie przekroczenie wielkości 10kWp i 50kWp?

Odpowiedź: Tak, jest możliwość jednak po przekroczeniu 6,5 kW powinno zostać to uzgodnione z rzeczoznawcą przeciwpożarowym .

70. Czy wymaga się, aby falownik spełniał wszystkie z poniższych wymagań dyrektyw i norm? (Nie udało mi się znaleźć falownika który miałby to wszystko, najbliższy był fronius i huawei)

- Dyrektywa 2014/30/UE
- Dyrektywa 2011/35/UE
- Dyrektywa 2011/65/UE RoHS
- Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 – NC RfG
- EN 62109-1:2010
- EN 62109-2:2011
- EN 61000-6-3:2007 +A1:2011 +AC:2012
- EN 61000-6-2:2005+AC:2005
- EN 55011:2016
- EN 62233:2008 +AC:2008
- EN 50549-1:2019

Odpowiedź: Zamawiający zmienia wymagania stawiane inwerterom. Oferowane inwertery mają spełniać wymagania stawiane w następujących dyrektywach, rozporządzeniach i normach europejskich.

- Dyrektywa 2014/30/UE
- Dyrektywa 2014/35/UE
- Dyrektywa 2014/65/UE RoHS
- Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 – NC RfG
- EN 62109-1:2010
- EN 62109-2:2011
- EN 6100-6-3:2007+Al.:2011
- EN 50549-1:2019
- EN 50438:2013

71. Czy w przypadku instalacji, które planuje się „wyposażyć w mechanizm, który po wyłączeniu zasilania AC rozłączy lub obniży napięcie DC do napięcia bezpiecznego między falownikiem a generatorem fotowoltaicznym i między połączonymi modułami fotowoltaicznymi” dopuszcza się zastosowanie technologii SolarEdge z optymalizatorami mocy?

Odpowiedź: Zamawiający w dokumentacji projektowej instalacji fotowoltaicznych powyżej 6,50 kW wymaga aby zastosować urządzenia które po wyłączeniu zasilania AC rozłączyły lub obniżyły napięcie DC do napięcia bezpiecznego między poszczególnymi modułami fotowoltaicznymi. Zamawiający nie wskazuje konkretnych rozwiązań.

72. Czy dopuszczalne jest zastosowanie w przetargu dwóch producentów falowników?

Odpowiedź: Można jeżeli spełniają wymogi.

73. Czy falownik musi posiadać lokalny wyświetlacz?

Odpowiedź: Inwerter nie musi posiadać wbudowanego wyświetlacza.

74. W projektach technicznych nie ma nic wspomnianego o ochronie odgromowej. Czy budynki są w nią wyposażone? Co w przypadku kiedy budynek nie ma instalacji odgromowej? Czy w takim wypadku przewiduje się jej wykonanie? Jeśli tak to kto będzie za to odpowiedzialny – wykonawca czy zamawiający?

Odpowiedź: Zamawiający informuje, że instalacja odgromowa występuje na dachach trzech budynków na których mają być zamontowane instalacje fotowoltaiczne. Zamawiający nie przewiduje budowy instalacji odgromowej na pozostałych budynkach.

75. Na którym etapie ofertacji /realizacji należy przedstawić karty katalogowe oraz certyfikaty proponowanych rozwiązań?

Odpowiedź: Przed podpisaniem umowy.

76. Proszę o potwierdzenie, że szczegółowy harmonogram prac będzie ustalony w uzgodnieniu zamawiającego w wykonawcę.

Odpowiedź: Tak.

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

Odpowiedź: Zawiadamia Wykonawca z uzgodnieniem z Zamawiającym.

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

Odpowiedź: Nie.

79. Na którym etapie oferent powinien przedstawić chęć wsparcia się podwykonawstwem na części prac.

Odpowiedź: W trakcie przygotowywania oferty przetargowej.

80. Czy wśród obiektów są budynki objęte nadzorem konserwatorskim, jeśli tak, to kto organizuje wszelkie formalności z tym związane i pokrywa koszty pozwoleń?

Odpowiedź: Żaden budynek nie jest objęty nadzorem konserwatorskim.

81. Kto pokrywa koszty nieuzasadnionego wezwania serwisu wykonawcy w okresie gwarancji?

Odpowiedź: Nie przewiduje się nieuzasadnionych wezwań serwisu. Pracownicy urzędu gminy po zgłoszeniu awarii przez użytkownika dokonają najpierw kontroli przyczyn awarii.

82. Proszę o potwierdzenie, że po stronie beneficjentów leży obowiązek zapewnienia dostępu Internetu do falownika.

Odpowiedź: Zapewnienie łącza internetowego na terenie posesji leży po stronie Beneficjenta (mieszkańca /użytkownika). Jednakże w przypadku braku Internetu w miejscu montażu inwertera doprowadzenie sygnału z punktu dostępu zlokalizowanego na terenie posesji i zapewnionego przez mieszkańca / użytkownika zapewnia Wykonawca.

83. Czy dopuszczalna jest konstrukcja fotowoltaiczna pokryta warstwą antykorozyjną Magnelis?

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza wykonanie konstrukcji wsporczej posadowionej na gruncie z powłoką magnelis Zm 430 dla elementów zagłębianych w grunt i Zm 310 dla pozostałych elementów konstrukcji.

84. Prosimy o potwierdzenie, że w razie konieczności poprowadzenia instalacji w kanale wentylacyjnym uzyskanie opinii kominiarskiej leży po stronie Użytkownika budynku?

Odpowiedź: Nie planuje się poprowadzenia instalacji w czynnych kanałach wentylacyjnych.

85. Prosimy o potwierdzenie, że w przypadku rezygnacji w udziału w projekcie Beneficjentów w końcowym etapie prac rozważanym może być wydłużenie terminu realizacji danego zadania.

Odpowiedź: Nie przewiduje się.

86. Czy dopuszcza się zastosowanie systemu na dach płaski: balastowego lub zgrzewanego?

Odpowiedź: Możliwość zastosowania systemów określone są w dokumentacji projektowej.

87. W jednym z projektów „Dulsk 84” pojawiły się panele o mocy 370 W. We wszystkich pozostałych są 360 W. Czy jest to pomyłka i wszystkie są 360, czy też takie jest zamierzenie?

Odpowiedź: Takie jest zamierzenie.

88. Czy panele na podstawie których były stawiane wymagania pod przetarg to LEAPTON? Jeżeli nie to co to za panele?

Odpowiedź: Zamawiający nie wskazywał konkretnego producenta modułów fotowoltaicznych, wskazał parametry techniczne.

89. Panele Leapton 360/370 przestały już być produkowane i nie są dostępne na rynku jako nowe. W związku z tym proponuję zastosowanie zamienników. Czy można wprowadzić odstępstwa dopuszczające ten panel?

Odpowiedź: Zamawiający nie wskazywał konkretnego producenta modułów fotowoltaicznych, parametry nie mogą być gorsze niż w dokumentacji projektowej.

Wójt Gminy Radomín

(-) inż. Piotr Wolski

.....
/podpis kierownika Zamawiającego/