

Sfinansowano w ramach reakcji Unii na pandemię COVID-19
Projekt pn. „**Rozwój instalacji OZE w budownictwie mieszkaniowym na terenie Gminy i Miasta Rudnik nad Sanem**” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020 oraz osi priorytetowej XI REACT-EU działanie 11.2 Rozwój OZE- REACT-EU

Rudnik nad Sanem, dnia 16.12.2022 r.

GMINA I MIASTO
Rudnik nad Sanem
ul. Rynek 40
37-420 Rudnik nad Sanem
NIP: 6020008858, REGON:830409465
ZPF.271.39.6.2022

WYJAŚNIENIA TREŚCI SPECYFIKACJI WARUNKÓW ZAMÓWIENIA (I)

dot. przetargu nieograniczonego na
**„Dostawę i montaż instalacji fotowoltaicznych i kolektorów słonecznych
oraz pomp ciepła na terenie Gminy i Miasta Rudnik nad Sanem”**

Na podstawie art. 135 ust. 2 i 6 ustawy z dnia 11 września 2019 r. Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1710 z późn. zm.) Zamawiający przekazuje poniżej treść pytań dotyczących treści Specyfikacji Warunków Zamówienia (SWZ) wraz z udzielonymi wyjaśnieniami:

Zestaw pytań z dnia 14.12.2022 r.

1. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA?
Odpowiedź: Zamawiający nie wymaga stosowania RCD w przedmiotowych instalacjach.
2. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA?
Odpowiedź: Zamawiający nie wymaga stosowania RCD w przedmiotowych instalacjach.
3. Czy zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?
Odpowiedź: Zamawiający nie wymaga stosowania RCD w przedmiotowych instalacjach.
4. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?
Odpowiedź: Zamawiający nie wymaga stosowania RCD w przedmiotowych instalacjach.

Projekt pn. „**Rozwój instalacji OZE w budownictwie mieszkaniowym na terenie Gminy i Miasta Rudnik nad Sanem**” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020 oraz osi priorytetowej XI REACT-EU działanie 11.2 Rozwój OZE- REACT-EU

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

Odpowiedź: Zamawiający nie wymaga stosowania RCD w przedmiotowych instalacjach.

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

Odpowiedź: Minimalne parametry ograniczników przepięć po stronie AC spełniające wymagania Zamawiającego zostały przedstawione w tabeli poniżej:

Ogranicznik AC typ II	Ogranicznik AC Typ I+II
Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 20 kA	Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 50 kA
Maksymalny prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 40 kA	Całkowity prąd udarowy (10/350 μ s) min 50 kA

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

Odpowiedź: Minimalne parametry ograniczników przepięć po stronie AC spełniające wymagania Zamawiającego zostały przedstawione w tabeli poniżej:

Ogranicznik AC typ II	Ogranicznik AC Typ I+II
Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 20 kA	Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 50 kA
Maksymalny prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 40 kA	Całkowity prąd udarowy (10/350 μ s) min 50 kA

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

Odpowiedź: Minimalne parametry ograniczników przepięć po stronie DC spełniające wymagania Zamawiającego zostały przedstawione w tabeli poniżej:

Ogranicznik DC typ II	Ogranicznik DC Typ I+II
Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 20 kA	Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 20 kA
Maksymalny prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 40 kA	Maksymalny prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 40 kA
	Całkowity prąd udarowy (10/350 μ s) min 12,5 kA

9. Prosimy o podanie znamionowej zdolności zwarciowej ochronników DC

Odpowiedź: Minimalne parametry ograniczników przepięć po stronie DC spełniające wymagania Zamawiającego zostały przedstawione w tabeli poniżej:

Ogranicznik DC typ II	Ogranicznik DC Typ I+II
Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 20 kA	Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 20 kA
Maksymalny prąd wyładowczy	Maksymalny prąd wyładowczy

Projekt pn. „**Rozwój instalacji OZE w budownictwie mieszkaniowym na terenie Gminy i Miasta Rudnik nad Sanem**” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020 oraz osi priorytetowej XI REACT-EU działanie 11.2 Rozwój OZE- REACT-EU

(8/20) μ s min. 40 kA	(8/20) μ s min. 40 kA
	Całkowity prąd udarowy (10/350 μ s) min 12,5 kA

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

Odpowiedź: Zamawiający nie wymaga stosowania podstaw bezpiecznikowych z wkładkami gPV.

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

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza użycie rur karbowanych do prowadzenia tras kablowych jedynie na zewnątrz budynku. Zastosowana rura karbowana, jak również jej złączki i uchwyty muszą być odporne na promieniowanie UV.

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

Odpowiedź: Zamawiający zaleca użycie rur sztywnych do prowadzenia tras kablowych AC/DC w przypadku dłuższych odcinków na zewnątrz budynku. Rury, jak również, złączki, kolanka i uchwyty stosowane na zewnątrz muszą być odporne na promieniowanie UV. Trasy kablowe zarówno DC jak i AC wewnątrz budynku należy prowadzić w rurach sztywnych lub korytach kablowych natynkowych.

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

Odpowiedź: Zamawiający wymaga użycia sztywnych kolanek do rur RL w przypadku prowadzenia tras kablowych zarówno DC jak i AC na zewnątrz budynku. Stosowane kolanka muszą być odporne na promieniowanie UV. Wewnątrz budynku Zamawiający dopuszcza stosowanie kolan giętkich.

14. Prosimy o podanie minimalnej grubości ramy modułów PV.

Odpowiedź: Minimalna wymagana grubość ramy modułu wynosi 30mm.

15. Czy Zamawiający dopuści użycie przewodów DC 4mm² ?

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza przewód DC o przekroju 4mm².

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

Odpowiedź: Zamawiający wymaga zastosowania inwertera 1-fazowego dla instalacji fotowoltaicznych o mocy min. 2,04 kWp, dla pozostałych instalacji wymagany jest inwerter 3-fazowy, jednakże w przypadku braku możliwości zamontowania inwertera 3-fazowego (instalacja elektryczna w budynku 1-fazowa) należy zamontować inwerter 1-fazowy dla instalacji o mocy do 3,68 kWp

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

Odpowiedź: zgodnie z odpowiedzią do pytania nr 16.

Projekt pn. „**Rozwój instalacji OZE w budownictwie mieszkaniowym na terenie Gminy i Miasta Rudnik nad Sanem**” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020 oraz osi priorytetowej XI REACT-EU działanie 11.2 Rozwój OZE- REACT-EU

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

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza stosowanie ograniczników przepięć AC typu II zgodnie z zapisami w normie PN-HD 60364-7-712 lub równoważnej.

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 informuje, że do wyliczeń należy przyjąć, że 85 % wszystkich budynków pokrytych jest blachą, 13 % to dachówka ceramiczna/betonowa, 2 % gont i papa.

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

Odpowiedź: Minimalne parametry ograniczników przepięć po stronie AC spełniające wymagania Zamawiającego zostały przedstawione w tabeli poniżej:

Ogranicznik AC typ II	Ogranicznik AC Typ I+II
Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 20 kA	Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 50 kA
Maksymalny prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 40 kA	Całkowity prąd udarowy (10/350 μ s) min 50 kA

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

Odpowiedź: Minimalne parametry ograniczników przepięć po stronie AC spełniające wymagania Zamawiającego zostały przedstawione w tabeli poniżej:

Ogranicznik AC typ II	Ogranicznik AC Typ I+II
Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 20 kA	Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 50 kA
Maksymalny prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 40 kA	Całkowity prąd udarowy (10/350 μ s) min 50 kA

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

Odpowiedź: Minimalne parametry ograniczników przepięć po stronie DC spełniające wymagania Zamawiającego zostały przedstawione w tabeli poniżej:

Ogranicznik DC typ II	Ogranicznik DC Typ I+II
Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 20 kA	Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 20 kA
Maksymalny prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 40 kA	Maksymalny prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 40 kA
	Całkowity prąd udarowy (10/350 μ s) min 12,5 kA

Projekt pn. „**Rozwój instalacji OZE w budownictwie mieszkaniowym na terenie Gminy i Miasta Rudnik nad Sanem**” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020 oraz osi priorytetowej XI REACT-EU działanie 11.2 Rozwój OZE- REACT-EU

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

Odpowiedź: Minimalne parametry ograniczników przepięć po stronie DC spełniające wymagania Zamawiającego zostały przedstawione w tabeli poniżej:

Ogranicznik DC typ II	Ogranicznik DC Typ I+II
Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 20 kA	Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 20 kA
Maksymalny prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 40 kA	Maksymalny prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 40 kA
	Całkowity prąd udarowy (10/350 μ s) min 12,5 kA

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

Odpowiedź: Minimalne parametry ograniczników przepięć po stronie DC spełniające wymagania Zamawiającego zostały przedstawione w tabeli poniżej:

Ogranicznik DC typ II	Ogranicznik DC Typ I+II
Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 20 kA	Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 20 kA
Maksymalny prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 40 kA	Maksymalny prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 40 kA
	Całkowity prąd udarowy (10/350 μ s) min 12,5 kA

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

Odpowiedź: Minimalne parametry ograniczników przepięć po stronie AC spełniające wymagania Zamawiającego zostały przedstawione w tabeli poniżej:

Ogranicznik AC typ II	Ogranicznik AC Typ I+II
Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 20 kA	Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 50 kA
Maksymalny prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 40 kA	Całkowity prąd udarowy (10/350 μ s) min 50 kA

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

Odpowiedź: Minimalne parametry ograniczników przepięć po stronie AC spełniające wymagania Zamawiającego zostały przedstawione w tabeli poniżej:

Ogranicznik AC typ II	Ogranicznik AC Typ I+II
Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 20 kA	Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 50 kA
Maksymalny prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 40 kA	Całkowity prąd udarowy (10/350 μ s) min 50 kA

Projekt pn. „**Rozwój instalacji OZE w budownictwie mieszkaniowym na terenie Gminy i Miasta Rudnik nad Sanem**” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020 oraz osi priorytetowej XI REACT-EU działanie 11.2 Rozwój OZE- REACT-EU

27. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z znamionowym prądem wyładowczym 10/350 / 1 bieg mniejszym niż 12,5kA
Odpowiedź: Minimalne parametry ograniczników przepięć po stronie DC spełniające wymagania Zamawiającego zostały przedstawione w tabeli poniżej:

Ogranicznik DC typ II	Ogranicznik DC Typ I+II
Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 20 kA	Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 20 kA
Maksymalny prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 40 kA	Maksymalny prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 40 kA
	Całkowity prąd udarowy (10/350 μ s) min 12,5 kA

28. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z parametrem największego prądu wyładowczego lub prądu udarowego 50kA?
Odpowiedź: Minimalne parametry ograniczników przepięć po stronie AC spełniające wymagania Zamawiającego zostały przedstawione w tabeli poniżej:

Ogranicznik AC typ II	Ogranicznik AC Typ I+II
Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 20 kA	Znamionowy prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 50 kA
Maksymalny prąd wyładowczy (8/20) μ s min. 40 kA	Całkowity prąd udarowy (10/350 μ s) min 50 kA

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

Odpowiedź: Wykonawca podczas sporządzania Protokołu Uzgodnień Montażowych stwierdzi że instalacja mieszkańca jest niedostosowana do montażu instalacji fotowoltaicznej, przekaże mieszkańcowi informację jakie prace musi wykonać w celu dostosowania istniejącej instalacji do montażu instalacji fotowoltaicznej.

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

Odpowiedź: Zamawiający nie będzie wymagał oświadczenia tego typu.

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 przetargowej oraz w odpowiedziach na pytania Wykonawców w sposób czytelny określił minimalne wymagania sprzętowe urządzeń dopuszczonych w przedmiotowym Zamówieniu.

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

Odpowiedź: Zamawiający potwierdza, że dostęp do sieci zapewnia mieszkaniac, jednak, jeśli w miejscu zainstalowania falownika zajdzie konieczność

Projekt pn. „**Rozwój instalacji OZE w budownictwie mieszkaniowym na terenie Gminy i Miasta Rudnik nad Sanem**” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020 oraz osi priorytetowej XI REACT-EU działanie 11.2 Rozwój OZE- REACT-EU

wzmocnienia sygnału, obowiązek dostarczenia wzmacniacza tzw. „repeater” leży po stronie Wykonawcy.

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

Odpowiedź: Zamawiający wymaga modułów monokrystalicznych.

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: minimalne parametry modułów fotowoltaicznych zostały określone w dokumentacji technicznej oraz w załączniku nr 10 do SWZ.

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

Odpowiedź: Zamawiający nie przewiduje konieczności wykonania instalacji odgromowej.

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: Dostosowanie istniejącej instalacji odgromowej do nowopowstałej instalacji fotowoltaicznej jest obowiązkiem Wykonawcy.

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

Odpowiedź: Należy przyjąć, że 10 % budynków biorących udział w projekcie posiada na dachu instalację odgromową, Wykonawca ma obowiązek określić w trakcie sporządzania Protokołu Uzgodnień Montażowych, czy konieczna jest przebudowa istniejącej instalacji odgromowej.

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

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza do zaoferowania każdy moduł fotowoltaiczny spełniający minimalne parametry, zgodnie z załącznikiem nr 10 do SWZ Pkt 1.

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: Zamawiający wymaga zapewnienia systemu monitoringu zgodnie z opisem w każdej lokalizacji z istniejącym łączem internetowym? W przypadku, gdy Beneficjent nie posiada łącza internetowego, za system monitorowania parametrów pracy instalacji jest odpowiedzialny falownik który posiada lokalną prezentację danych.

40. Czy w przypadku gdy falownik posiada wbudowaną możliwość monitorowania i gromadzenia informacji dotyczących pracy instalacji wymagana przez

Projekt pn. „**Rozwój instalacji OZE w budownictwie mieszkaniowym na terenie Gminy i Miasta Rudnik nad Sanem**” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020 oraz osi priorytetowej XI REACT-EU działanie 11.2 Rozwój OZE- REACT-EU

zamawiającego konieczne jest zastosowanie dodatkowego modułu LAN opartego o technologię TIK?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga aby zastosowany falownik posiadał możliwość zarówno zdalnego jak i lokalnego podglądu na parametry pracy instalacji.

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 nie wymaga użycia optymalizatorów mocy, jednak dopuszcza taką możliwość.

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 ?

Odpowiedź: Projekty instalacji o mocach większych niż 6,5kWp obowiązkowo muszą zostać uzgodnione z Rzeczoznawcą ds. P-poż zgodnie z obowiązującymi przepisami PB. Koszt uzgodnień pokrywa Wykonawca.

Projekt pn. „**Rozwój instalacji OZE w budownictwie mieszkaniowym na terenie Gminy i Miasta Rudnik nad Sanem**” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020 oraz osi priorytetowej XI REACT-EU działanie 11.2 Rozwój OZE- REACT-EU

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, moc instalacji nie ma wpływu na konieczność budowy instalacji odgromowej.

c) czy Zamawiający potwierdza, że w opinii Rzeczoznawcy 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: Decyzję o rodzaju zabezpieczenia instalacji o mocach powyżej 6,5 kWp podejmuje Rzeczoznawca ds. P-poż uzgadniający projekt instalacji.

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

Odpowiedź: Obowiązek zawiadomienia organów Straży Pożarnej o wybudowaniu instalacji o mocy powyżej 6,5kWp spoczywa na właścicielu nieruchomości na której zamontowana została instalacja.

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: zakres obowiązków do wykonania przez Wykonawcę zawiera załącznik nr 1.1.1 „Dokumentacja techniczna instalacji fotowoltaicznych...” Pkt 8

46. Prosimy o potwierdzenie Zamawiającego, że jeżeli nie poda ilości lokalizacji budynków gospodarczych z koniecznością układania kabla do tego budynku Wykonawca przyjmuje, że takich lokalizacji nie ma.

Odpowiedź: Ilość instalacji fotowoltaicznych montowanych na dachach budynków gospodarczych zawiera załącznik nr 3 do SWZ Tabela

Projekt pn. „**Rozwój instalacji OZE w budownictwie mieszkaniowym na terenie Gminy i Miasta Rudnik nad Sanem**” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020 oraz osi priorytetowej XI REACT-EU działanie 11.2 Rozwój OZE- REACT-EU

47. Prosimy o potwierdzenie, że w przypadku, kiedy w budynku gospodarczym/mieszkalnym (budynku, w którym wpinamy instalację pv) jest istniejąca instalacja 1 fazowa to Wykonawca montuje falownik 1 fazowy.

Odpowiedź: zgodnie z załącznikami nr 1.1.1 do SWZ Pkt 7 podczas sporządzania Protokołu Uzgodnień Montażowych, należy poinformować mieszkańca o konieczności dostosowania instalacji do montażu inwertera 3-fazowego lub zamontować inwerter 1-Fazowy dla instalacji do 3,68 kWp.

48. 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.

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

Odpowiedź:

Zgodnie z § 9 ust. 4 Projektu umowy.

50. Czy Zamawiający dopuszcza fakturowanie częściowe ?

Odpowiedź:

Tak dopuszcza. Zamawiający informuje, iż płatności będą dokonywane na podstawie § 10 ust.1 Projektu umowy stanowiącego załącznik nr 2 do SWZ.

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

Odpowiedź:

Zgodnie z pkt. 4.8 SWZ Zamawiający w celu potwierdzenia zgodności oferowanych produktów z wymaganiami Zamawiającego w zakresie wskazanym w zestawieniu poniżej oraz potwierdzenia zgodności oferowanych produktów z kryteriami ocen ofert w zakresie podanym w rozdziale 17 SWZ wymaga od Wykonawcy złożenia wraz z ofertą przedmiotowych środków dowodowych, w tym kart technicznych i certyfikatów

52. Prosimy o dokładne określenie ilości miejsc montażu instalacji fotowoltaicznych (dachy, grunty...)

Odpowiedź: Zgodnie z załącznikiem nr 3 do SWZ „Wzór Formularza ofertowego”

53. Czy Zamawiający potwierdza:

- że datą końcowa zakończenia robót jest data Zgłoszenia Końcowego przez Wykonawcę.
- że datą końcowa zakończenia robót jest data podpisania Protokołu Końcowego przez Zamawiającego bez usterek.

Odpowiedź:

Zgodnie z § 2 ust. 2 i § 12 Projektu umowy.

Projekt pn. „*Rozwój instalacji OZE w budownictwie mieszkaniowym na terenie Gminy i Miasta Rudnik nad Sanem*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020 oraz osi priorytetowej XI REACT-EU działanie 11.2 Rozwój OZE- REACT-EU

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

Odpowiedź:

Pełny katalog zmian umowy wskazany jest w § 16 umowy i art. 455 ustawy Pzp. Jeżeli opisana w pytaniu sytuacja wypełni przesłanki zmiany umowy wskazane w § 16, zmiana umowy będzie możliwa. Zamawiający nie jest w stanie przed zapoznaniem się z ze szczegółami stanu faktycznego stanowiącego podstawę do wniosku o zmianę umowy (np. powód ich wystąpienia, skutki dla wysokości wynagrodzenia wykonawcy itp.) rozstrzygnąć czy stan ten odpowiada.

55. Czy Zamawiający dopuszcza użycie falowników 1 fazowych o sprawności europejskiej min 97,0%?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga zastosowania falowników 1-fazowych o sprawności EURO min 94,7% dla instalacji o minimalnej mocy 2,25 kWp.

56. Czy Zamawiający potwierdza, że w razie konieczności prowadzenia instalacji w kanale wentylacyjnym uzyskanie i koszt opinii kominiarskiej leży po stronie Użytkownika budynku ?

Odpowiedź:

Zamawiającemu nie są znane przepisy NAKAZUJĄCE montaż przewodów w kanale wentylacyjnym, jednocześnie Zamawiający dopuszcza taką możliwość w przypadku potwierdzenia takiej możliwości przez uprawnionego kominiarza protokołem kominiarskim

57. Czy Zamawiający potwierdza, że system fotowoltaiczny należy wyposażyć w instalację monitorującą parametry jego pracy po stronie DC. Zakres monitorowanych parametrów uwzględni pomiar mocy, napięcia modułów fotowoltaicznych oraz ilość produkowanej energii po stronie AC ?

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza

58. Czy Zamawiający dopuszcza użycie falowników różnych producentów na jednej inwestycji?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza.

59. Czy Zamawiający dopuści użycie falowników bez wyświetlaczy? Producenci odchodzą od wyświetlaczy na falownikach. W zamian oferują podgląd pracy instalacji fotowoltaicznej na aplikacji oraz przez dedykowaną stronę internetową.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza takie rozwiązanie, jednakże w takim przypadku Wykonawca będzie miał w obowiązku wgrania w urządzenie mieszkańca aplikację umożliwiającą podgląd parametrów pracy inwertera lub wyposażyć w takie urządzenie mieszkańca z niezbędnym oprogramowaniem.

60. Czy Zamawiający dopuszcza użycie falowników z menu w języku angielskim?

Projekt pn. „**Rozwój instalacji OZE w budownictwie mieszkaniowym na terenie Gminy i Miasta Rudnik nad Sanem**” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020 oraz osi priorytetowej XI REACT-EU działanie 11.2 Rozwój OZE- REACT-EU

Odpowiedź:

Zamawiający nie dopuszcza.

61. Wymagane przez Zamawiającego sprawozdania z badań dla falowników fotowoltaicznych, które należy dołączyć do oferty nie są osiągalne. Producenci nie dysponują sprawozdaniami, nie wykonują takich badań. Dokumenty nie są wymagane w Unii Europejskiej. Ogranicza to konkurencyjność oraz wpływa na nierówne traktowanie oferentów. Prosimy o usunięcie zapisów dotyczących sprawozdań.

Odpowiedź:

Zawracamy uwagę na precyzyjne czytanie SWZ w zakresie przedmiotowych środków dowodowych, Zamawiający nie wymaga składania wraz z ofertą sprawozdań z badań dla falowników fotowoltaicznych.!

62. Czy Zamawiający dopuści moduły bifacjalne o mocy 680W i następujących wymiarach: 2384mm*1303mm*35mm? Prosimy o konkretną odpowiedź tak lub nie.

Odpowiedź:

Zamawiający nie dopuszcza modułów fotowoltaicznych o wymiarach proponowanych przez Pytającego.

63. Czy Zamawiający dopuści użycie modułów o wadze 38kg? Prosimy o konkretną odpowiedź tak lub nie.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza każdy moduł fotowoltaiczny spełniający parametry zgodne z załącznikiem nr 10 do SWZ „Minimalne parametry ...” Pkt 1.

- A. Zamawiający informuje, że pytania oraz odpowiedzi na nie stają się integralną częścią SWZ i będą wiążące przy składaniu ofert.**
- B. Zamawiający nie przedłuży terminu składania ofert.**

.....
(podpis kierownika Zamawiającego
lub osoby upoważnionej)