

Kościerzyna, dnia 3 sierpnia 2020 r.

Gmina Kościerzyna
ul. Strzelecka 9
83-400 Kościerzyna

ZP.271.11.2020

WYJAŚNIENIA TREŚCI SIWZ

Na podstawie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (tekst jednolity Dz. U. z 2019 r. poz. 1843) w imieniu Zamawiającego przekazuję treść zapytań wraz z wyjaśnieniami dotyczącymi przetargu nieograniczonego na: **„Dostawa i montaż instalacji odnawialnych źródeł energii na terenie Gminy Kościerzyna”**

Pytanie:

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

Odpowiedź: Tak.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Nie.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Tak.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Nie.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Urządzenia zabezpieczające powinny być tak dobrane, aby w przypadku przepływu prądów o wartości większej od długotrwałej obciążalności prądowej przewodów Iz, następowo ich

działanie zanim nastąpi nadmierny wzrost temperatury żył przewodów. Wymagania te uważa się za spełnione, jeżeli zachowane są następujące warunki:

$$I_b \leq I_n \leq I_z$$

$$I_2 \leq 1,45 I_z$$

gdzie:

I_b - prąd obliczeniowy lub prąd znamionowy odbiornika, jeżeli z danego obwodu jest zasilany tylko jeden odbiornik,

I_z - obciążalność prądowa długotrwała przewodu,

I_n - prąd znamionowy lub prąd nastawienia urządzenia zabezpieczającego,

I_2 - prąd zadziałania urządzenia zabezpieczającego.

Prąd zadziałania urządzenia I_2 należy określać jako krotność prądu znamionowego I_n wyłącznika nadprądowego lub bezpiecznika topikowego według zależności:

$$I_2 = k \times I_n$$

gdzie:

k współczynnik krotności prądu powodującego zadziałanie urządzenia zabezpieczającego przyjmowany jako równy: 1,6 oraz 2,1 dla wkładek bezpiecznikowych i 1,45 dla wyłączników nadprądowych o charakterystyce B, C i D.

Wyzwalacze przeciążeniowe wyłączników nadprądowych mają tak ukształtowane charakterystyki, że ich prąd zadziałania I_2 jest równy $1,45 I_{nt}$, gdzie I_{nt} to prąd nastawienia wyzwalacza przeciążeniowego.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Tak.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.

Pytanie:

9. Prosimy o podanie znamionowej zdolności zwarcioviej ochronników DC

Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Tak - rury niepalne.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Nie.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Nie.

Pytanie:

14. Prosimy o podanie minimalnej grubości ramy modułów PV.

Odpowiedź: Wymagane normy: PN-EN 61730 PN-EN 61215:2005 ICE 62804-1:2015.

Pytanie:

15. Czy Zamawiający dopuści użycie przewodów DC 4mm² ?

Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.

Pytanie:

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. Informacja ta jest konieczna dla wyceny konstrukcji montażowej która jest jednym z elementów kompletnej instalacji fotowoltaicznej.

Odpowiedź: Rodzaj istniejących pokryć dachowych opisany jest w Programie funkcjonalno-użytkowym (str. 6 – 31) za wyjątkiem 13 lokalizacji, których rodzaj pokrycia przedstawiamy poniżej (numeracja jak w PFU):



55. Skorzewo, ul. Młyńska 4, dz. 1179/1. Azymut 49°. kąt nachylenia 45° - **blacho-dachówka**,
57. Łubiana, ul. Sadowa 11, dz.1006. Azymut 27°. kąt nachylenia 45°, - **blacho-dachówka**,
58. Łubiana, Miodowa 4, dz. 804. Azymut 61°. kąt nachylenia 45°, - **blacho-dachówka**,
59. Mały Klincz 30/2, dz.144. Azymut 16°. kąt nachylenia 45°, - **blacho-dachówka**,
60. Częstkowo 12, dz. 48/7. Azymut 36°. kąt nachylenia 45°, - **blacha trapezowa**,
61. Łubiana, ul. Akacyjowa 36, dz. 948. Azymut 31°. kąt nachylenia 45°, - **dachówka**,
62. Wielki Klincz, ul. Kolejowa 10, dz. 878. Azymut 0°. kąt nachylenia 45° - **blacho-dachówka**,
63. Łubiana, ul. Leśna 10, dz. 841. Azymut 46°. kąt nachylenia 45° - **blacho-dachówka**,
64. Łubiana, ul. Lipowa 6, dz. 6/11. Azymut 38°. kąt nachylenia 45°, - **blacho-dachówka**, inst. odgromowa,
65. Fingrowa Huta 17L, dz. 282. Azymut 49°. kąt nachylenia 45°, - **blacho-dachówka**, inst. odgromowa,
66. Kaliska Kościerskie 22D, dz. 158/4. Azymut 27°. kąt nachylenia 45°, - **dachówka**,
67. Kaliska Kościerskie 20/1, dz. 158/1, 158/2. Azymut 74°. kąt nachylenia 45° - **blacho-dachówka**,
68. Kaliska Kościerskie 66A, dz. 224/3. Azymut 75°. kąt nachylenia 45° - **blacho-dachówka**.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Tak.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.

Pytanie:

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

Odpowiedź: System monitoringu należy zapewnić w miejscu realizacji poszczególnych instalacji (odczyt danych na komputerze/smartfonie użytkownika np. poprzez wbudowane w falownik wi-fi). Zamawiający nie wymaga odczytu zdalnego przez sieć Internet.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Tak.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Nie.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Wszelkie koszty związane z montażem instalacji ponosi Wykonawca w zaoferowanym wynagrodzeniu ryczałtowym.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Wszelkie koszty związane z montażem instalacji ponosi Wykonawca w zaoferowanym wynagrodzeniu ryczałtowym.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Znaczna część budynków mieszkalnych wykazanych w PFU nie posiada instalacji odgromowej. Instalację odgromową posiadają budynki A i C Urzędu Gminy Kościerzyna. Nie przewiduje się przebudowy istniejących instalacji odgromowych.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Tak.

Pytanie:

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

Odpowiedź: System monitoringu należy zapewnić w miejscu realizacji poszczególnych instalacji (odczyt danych na komputerze/smartfonie użytkownika np. poprzez wbudowane w falownik wi-fi). Zamawiający nie wymaga odczytu zdalnego przez sieć Internet.

Pytanie:

37. 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: Parametry inwerterów pod względem wymaganego wyposażenia opisane są dla części I zamówienia w dokumentacji projektowej (7 instalacji gminnych), które należy czytać łącznie z załącznikiem nr 10 do SIWZ - Tabela elementów równoważnych. Natomiast parametry inwerterów pod względem wymaganego wyposażenia dla części II zamówienia (96 budynków mieszkalnych i 2 budynku UG) opisane są w Programie funkcjonalno-użytkowym w rozdziale „Proponowane parametry inwerterów DC/AC, systemu zarządzania i wizualizacji”.

Pytanie:

38. 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: W opisanych przypadkach koszt będzie ponosił użytkownik.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Tak.

Pytanie:

40. 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 Rzeczoznawcą P-poż - proszę o potwierdzenie, że koszt pokrywa Użytkownik instalacji ?

Odpowiedź: Za całość dokumentacji w zakresie realizacji projektów, w tym uzgodnień odpowiada 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: Wszelkie koszty związane z montażem instalacji ponosi Wykonawca w zaoferowanym wynagrodzeniu ryczałtowym. Ponadto Zamawiający informuję, że na budynkach A i C Urzędu Gminy Kościerzyna zainstalowane są instalacje odgromowe.

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: Wszelkie koszty związane z montażem instalacji ponosi Wykonawca w zaoferowanym wynagrodzeniu ryczałtowym.

Pytanie:

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

Odpowiedź: W przypadku instalacji, dla których wymagane będzie zawiadomienie do PSP, zawiadomienie takie składać będzie Zamawiający na podstawie dokumentacji przygotowanej przez Wykonawcę.

Pytanie:

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

Odpowiedź: Nie.

Z up. Wójta


Gregorz Świtala
Zastępca Wójta