

Kościerzyna, dnia 9 października 2020 r.

Gmina Kościerzyna
ul. Strzelecka 9
83-400 Kościerzyna

ZP.271.20.2020

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**”.

1. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA?
Odpowiedź: Tak.
2. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA?
Odpowiedź: Nie.
3. Czy zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?
Odpowiedź: Tak.
4. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?
Odpowiedź: Nie.
5. Zwracamy się z prośbą o podanie typu, charakterystyki oraz zdolności zwarciowej wyłącznika różnicowo prądowego
Odpowiedź: Urządzenia zabezpieczające powinny być tak dobrane, aby w przypadku przepływu prądów o wartości większej od długotrwałej obciążalności prądowej przewodów I_z , następowało 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.

6. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C ze zdolnością zwarciovą 6kA?
Odpowiedź: Tak.
7. Zwracamy się z prośbą o podanie minimalnych parametrów ochronników przepięć AC
Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.
8. Zwracamy się z prośbą o podanie minimalnych parametrów ochronników przepięć DC, podanie prądu wyładowczego oraz prądu udarowego.
Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.
9. Prosimy o podanie znamionowej zdolności zwarciowej ochronników DC
Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.
10. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC bez użycia rozłączników z wkładkami gPV?
Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.
11. Czy Zamawiający dopuści użycie rur karbowanych do prowadzenia przewodów DC?
Odpowiedź: Tak - rury niepalne.
12. Czy Zamawiający wymaga użycie sztywnych rurek do prowadzenia przewodów DC?
Odpowiedź: Nie.
13. Czy Zamawiający wymaga użycie sztywnych kolanek do rurek do prowadzenia przewodów DC?
Odpowiedź: Nie.
14. Prosimy o podanie minimalnej grubości ramy modułów PV.
Odpowiedź: Wymagane normy: PN-EN 61730 PN-EN 61215:2005 ICE 62804-1:2015.
15. Czy Zamawiający dopuści użycie przewodów DC 4mm² ?
Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.
16. Czy Zamawiający dopuści montaż falowników jednofazowych w instalacjach z inwerterem 3kW, zgodnie z wytycznymi Operatora Sieci Dystrybucyjnej?
Odpowiedź: Tak.
17. Czy Zamawiający dopuści montaż falowników jednofazowych w instalacjach z inwerterem 4kW, zgodnie z wytycznymi Operatora Sieci Dystrybucyjnej?
Odpowiedź: Niniejsze zamówienie nie dotyczy inwerterów o mocy 4kW.

18. Czy Zamawiający dopuści zastosowanie ochronników przepięć AC typ II?
Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.
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: 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° - **blachodachówka**,
 - 57. Łubiana, ul. Sadowa 11, dz.1006. Azymut 27°. kąt nachylenia 45°, - **blachodachówka**,
 - 58. Łubiana, Miodowa 4, dz. 804. Azymut 61°. kąt nachylenia 45°, - **blachodachówka**,
 - 59. Mały Klincz 30/2, dz.144. Azymut 16°. kąt nachylenia 45°, - **blachodachówka**,
 - 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°- **blachodachówka**,
 - 63. Łubiana, ul. Leśna 10, dz. 841. Azymut 46°. kąt nachylenia 45° - **blachodachówka**,
 - 64. Łubiana, ul. Lipowa 6, dz. 6/11. Azymut 38°. kąt nachylenia 45°, - **blachodachówka**, inst. odgromowa,
 - 65. Fingrowa Huta 17L, dz. 282. Azymut 49°. kąt nachylenia 45°, - **blachodachówka**, 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° - **blachodachówka**,
 - 68. Kaliska Kościerskie 66A, dz. 224/3. Azymut 75°. kąt nachylenia 45° - **blachodachówka**.
20. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C ze zdolnością zwarciovą 6kA?
Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.
21. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C I_{max}- 50kA?
Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.
22. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem udarowym na jeden biegun 10/350 I_{imp} 6kA ?
Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.
23. 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.

24. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem wyładowczym na jeden biegun 8/20 Iimp 15 kA ?
Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.
25. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z prądem udarowym na jeden biegun 10/350 Iimp 6kA?
Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.
26. 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.
27. 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.
28. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z parametrem największego prądu wyładowczego lub prądu udarowego 50kA?
Odpowiedź: Parametry dobiera projektant.
29. Czy Zamawiający przewiduje roboty dodatkowe dotyczące poprawienia wadliwej instalacji mieszkańców?
Odpowiedź: Nie.
30. Czy Zamawiający będzie wymagał od Wykonawcy oświadczenia producenta inwerterów że w urządzeniu nie będą występowały uszkodzenia na prądy stałe?
Odpowiedź: Tak.
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: Parametry dobiera projektant.
32. Czy potwierdza Zamawiający ,że dostęp do Internetu dotyczący komunikacji i wizualizacji zapewnia mieszkaniac/ 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.
33. Czy Zamawiający dopuszcza moduły monokrystaliczne spełniające wymogi projektu i SIWZ?
Odpowiedź: Tak.
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: Nie.

35. 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.

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

37. 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.

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

Odpowiedź: Tak.

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: 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.

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: 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”.

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: W opisanych przypadkach koszt będzie ponosił użytkownik.

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

Odpowiedź: Tak.

43. 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?

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 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/moduł po stronie DC- prądu stałego - proszę o potwierdzenie ,że koszt pokrywa Użytkownik instalacji?

Odpowiedź: Za całość dokumentacji w zakresie realizacji projektów, w tym uzgodnień odpowiada Wykonawca.

44. 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.

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: Zamówienie dotyczy wyłącznie budynków mieszkalnych i budynków użyteczności publicznej. Wszelkie koszty związane z zaprojektowaniem i wybudowaniem instalacji należy ująć w cenie oferty.

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

Odpowiedź: Nie.

47. Proszę o określenie minimalnej mocy modułów fotowoltaicznych dla wszystkich instalacji. W dokumentacjach i przedmiarach widnieją zróżnicowane moce - 250kWp i 400kWp.

Odpowiedź: Opis przedmiotu zamówienia zawiera informację, że w zakresie I części zamówienia należy przewidzieć moduły o mocy minimalnej 300W (strona nr 3 SIWZ), ponadto w przypadku zastosowania modułów innych niż określono w dokumentacji projektowej należy wypełnić i złożyć wraz z ofertą załącznik nr 10 do SIWZ - Tabela elementów równoważnych, w której także wskazano minimalną moc paneli wynoszącą 300W (dotyczy zaprojektowanych paneli 250W). W związku z tym, w instalacjach zaprojektowanych z modułów o mocy 250W należy zastosować moduły o mocy minimum 300W, a w pozostałych przypadkach należy zastosować moduły o mocy minimalnej jak wskazano w pozostałych dokumentacjach.

48. II.2.4 część I „Zamawiający nie przewiduje zawarcia umowy ramowej” Proszę o potwierdzenie czy będziemy podpisywali umowę ramową, czy zamówienie na podstawie ofert.

Odpowiedź: Zamawiający nie przewiduje zawarcia umowy ramowej.

49. II.2.4 część II (96 domów jednorodzinnych) W dokumencie „ZP_271_20_2020_cz2-PFU-fotowoltaika” mamy następujące wymaganie na str 42: „System powinien gwarantować natychmiastowe odcięcie napięcia DC na poziomie paneli – gwarantując bezpieczeństwo w przypadku powstania zagrożenia pożarowego budynku.” Czy wymagane jest zabezpieczenie DC dla każdego modułu PV oddzielnie, czy całej instalacji PV

Odpowiedź: Dla całej instalacji.

50. 2.4. Zacienienie nieruchomości. Na niektórych działkach należy dokonać wycinki drzew. Proszę określić przybliżoną liczbę drzew do wycinki oraz przekroju pnia. Czy zgoda na wycinkę zostanie pozyskana przez właściciela gruntu.

Odpowiedź: Wycinka drzew nie będzie zadaniem Wykonawcy wybranego w tym postępowaniu.

51. Co zamawiający rozumie przez "dokument wystawiony przez producenta oferowanych w ofercie modułów fotowoltaicznych (inwerterów) z informacją o udzielonej gwarancji, który wykonawca złoży wraz z ofertą"?

Odpowiedź: Zamawiający wskazuje, że dokumentem tym może być w szczególności: karta techniczna, specyfikacja techniczna lub inny dokument opracowany przez producenta, pochodzący od producenta lub upoważnionego przez producenta przedstawiciela.

52. Czy anody w oferowanych zasobnikach dla instalacji solarnych mają być magnezowe czy tytanowe?

Odpowiedź: Tytanowe.

WÓJT GMINY
Kościerzyna
Grzegorz Piechowski