

Projekt pn. „*Energia z biomasy i słońca dla gminy Markuszów*”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Markuszów, dnia 27 listopada 2020 r.

Znak postępowania: **ZP.271.3.2020**

-Wykonawcy biorący udział w postępowaniu-

dotyczy: przetargu nieograniczonego na **dostawę i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz kotłów na biomasę na terenie Gminy Markuszów w ramach projektu pn. „*Energia z biomasy i słońca dla gminy Markuszów*”**

- A. Działając na podstawie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (t. j. Dz. U. z 2019 r., poz. 1843 ze zm.) – dalej „ustawa Pzp”,
Zamawiający: Gmina Markuszów, ul. Marka Sobieskiego 1, 24-173 Markuszów,
przekazuje treść zapytań dotyczących Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia (SIWZ), [wraz z udzielonymi odpowiedziami.](#)

Zestaw pytań z dnia 24.11.2020 r.:

1. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA?
Odpowiedź:
Należy zastosować RCD typu AC o prądzie znamionowym różnicowym 100 mA, zgodnie z projektem.
2. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA?
Odpowiedź:
Należy zastosować RCD typu AC o prądzie znamionowym różnicowym 100 mA, zgodnie z projektem.
3. Czy zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?
Odpowiedź:
Należy zastosować RCD typu AC o prądzie znamionowym różnicowym 100 mA, zgodnie z projektem.
4. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?
Odpowiedź:
Należy zastosować RCD typu AC o prądzie znamionowym różnicowym 100 mA, zgodnie z projektem. Znamionowy prąd zwarciový min. 6 kA.
5. Zwracamy się z prośbą o podanie typu, charakterystyki oraz zdolności zwarciový wyłącznika różnicowo prądowego.

Projekt pn. „*Energia z biomasy i słońca dla gminy Markuszów*”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Odpowiedź:

Należy zastosować RCD typu AC. Znamionowy prąd zwarcia min. 6 kA.
Charakterystyka zadziałania do zastosowań ogólnych, bezzwłoczne.

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

Odpowiedź:

Nie dopuszcza się ochronników przepięć AC B+C ze zdolnością zwarcia 6kA.

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

Odpowiedź:

Ogranicznik: typu 1+2

Znamionowe napięcie pracy [V]: 230/400V AC

Układ sieci: TN-S

Prąd udarowy I_{imp} (10/350 μ s), w [kA]: min. 12,5kA/bieg.

Nominalny prąd wyładowczy I_n (8/20 μ s), w [kA]: min. 25kA/bieg.

Napięciowy poziom ochrony U_p , w [kV]: $\leq 4,0$

Czas odpowiedzi, w [ns]: max. 25ns

Element ograniczający przepięcia: warystor + iskiernik gazowy

Wskaźnik uszkodzenia: optyczny

Stopień ochrony obudowy IP: IP20

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

Odpowiedź:

Układ sieci (liczba biegunów): instalacje fotowoltaiczne

Znamionowe napięcie pracy [V]: 1250 DC

Prąd udarowy I_{imp} (10/350 μ s), w [kA]: min. 12,5

Nominalny prąd wyładowczy I_n (8/20 μ s), w [kA]: min. 20

Napięciowy poziom ochrony U_p , w [kV]: min. do 2,6

Czas odpowiedzi, w [ns]: max. 30

Element ograniczający przepięcia: warystor + iskiernik gazowy

Wskaźnik uszkodzenia: tak

Stopień ochrony obudowy IP: IP20

9. Prosimy o podanie znamionowej zdolności zwarcia ochronników DC

Odpowiedź:

Wytrzymałość zwarcia I_p : min. 250 A

Projekt pn. „*Energia z biomasy i słońca dla gminy Markuszów*”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

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

Odpowiedź:

Nie dopuszcza się.

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

Odpowiedź:

Okablowanie strony DC należy prowadzić w rurach sztywnych odpornych na promieniowanie UV.

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

Okablowanie strony DC należy prowadzić w rurach sztywnych odpornych na promieniowanie UV.

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

Odpowiedź:

Wymaga się użycia sztywnych kolanek do rur sztywnych, w których będzie prowadzone okablowanie strony DC. Kolanka muszą być odporne na promieniowanie UV.

14. Prosimy o podanie minimalnej grubości ramy modułów PV.

Odpowiedź:

Parametr nie jest istotny z punktu widzenia projektu. Należy dobrać panele w oparciu o dostępne na rynku rozwiązania typowe, spełniające jednocześnie pozostałe założenia projektowe.

15. Czy Zamawiający dopuści użycie przewodów DC 4mm² ?

Odpowiedź:

Należy wykonać zgodnie z projektem - dopuszcza się stosowanie przewodów dc o przekroju 4 mm².

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

Odpowiedź:

Należy wykonać instalacje zgodnie z aktualnymi wytycznymi Operatora Sieci Dystrybucyjnej.

Projekt pn. „*Energia z biomasy i słońca dla gminy Markuszów*”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

17. Brak tego pytania w zestawie Wykonawcy.

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

Odpowiedź:

Należy zastosować ochronniki przepięć po stronie AC typu 1+2.

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:

Instalacja fotowoltaiczna będzie montowana na dachach budynków jednorodzinnych - 23 szt., na gospodarczych - 2 szt. oraz instalacja na gruncie - 1 szt. Na 25 budynkach znajduje się pokrycie z blachy lub blachodachówki, na 1 budynku znajduje się eternit.

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

Odpowiedź:

Nie dopuszcza się użycia ochronników przepięć po stronie AC ze zdolnością zwarciovą 6 kA.

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

Odpowiedź:

Należy zastosować ochronniki po stronie AC o prądach minimalnych:

Prąd udarowy I_{imp} (10/350 μs), w [kA]: min. 12,5kA/bieg.

Nominalny prąd wyładowczy I_n (8/20 μs), w [kA]: min. 25kA/bieg.

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

Odpowiedź:

Nie dopuszcza się użycia ochronników przepięć po stronie DC o prądzie udarowym I_{imp} (10/350 μs) równym 6 kA. Minimalna wartość prądu udarowego I_{imp} (10/350 μs) to 12,5 kA.

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

Odpowiedź:

Projekt pn. „*Energia z biomasy i słońca dla gminy Markuszów*”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Nie dopuszcza się użycia ochronników przepięć po stronie DC o prądzie udarowym I_{imp} (10/350 μ s) równym 6 kA. Minimalna wartość prądu udarowego I_{imp} (10/350 μ s) to 12,5 kA.

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

Odpowiedź:

Nie dopuszcza się użycia ochronników przepięć po stronie DC o prądzie wyładowczym I_n (8/20 μ s) równym 15 kA. Minimalna wartość prądu wyładowczego I_n (8/20 μ s) to 20 kA.

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

Odpowiedź:

Nie dopuszcza się użycia ochronników przepięć po stronie AC o prądzie udarowym I_{imp} (10/350 μ s) równym 6 kA. Minimalna wartość prądu udarowego I_{imp} (10/350 μ s) to 12,5 kA.

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

Odpowiedź:

Należy zastosować ochronniki po stronie AC o prądach minimalnych:

Prąd udarowy I_{imp} (10/350 μ s), w [kA]: min. 12,5kA/bieg.

Nominalny prąd wyładowczy I_n (8/20 μ s), w [kA]: min. 25kA/bieg.

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

Odpowiedź:

Należy zastosować ochronniki po stronie DC o prądach minimalnych:

Prąd udarowy I_{imp} (10/350 μ s), w [kA]: min. 12,5

Nominalny prąd wyładowczy I_n (8/20 μ s), w [kA]: min. 20

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

Odpowiedź:

Należy zastosować ochronniki po stronie AC o prądach minimalnych:

Prąd udarowy I_{imp} (10/350 μ s), w [kA]: min. 12,5kA/bieg.

Nominalny prąd wyładowczy I_n (8/20 μ s), w [kA]: min. 25kA/bieg.

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

Odpowiedź:

Projekt pn. „*Energia z biomasy i słońca dla gminy Markuszów*”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Odpowiedzialność za stan instalacji w budynku ponosi Użytkownik. Nie przewiduje się robót dodatkowych dotyczących poprawienia wadliwej instalacji mieszkańców w ramach projektu. *Prace te może przeprowadzić Wykonawca na podstawie indywidualnej umowy zawartej z użytkownikiem poza przedmiotem niniejszego postępowania.*

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

Odpowiedź:

Falownik powinien być wyposażony we wbudowane zabezpieczenia po stronie DC, co powinno zostać wyszczególnione w kartach katalogowych.

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:

Należy przyjąć jako parametry minimalne ochronnika przepięć po stronie AC:

Ogranicznik: typu 1+2

Znamionowe napięcie pracy [V]: 230/400V AC

Układ sieci: TN-S

Prąd udarowy limp (10/350 μ s), w [kA]: min. 12,5kA/bieg.

Nominalny prąd wyładowczy In (8/20 μ s), w [kA]: min. 25kA/bieg.

Napięciowy poziom ochrony Up, w [kV]: $\leq 4,0$

Czas odpowiedzi, w [ns]: max. 25ns

Element ograniczający przepięcia: warystor + iskiernik gazowy

Wskaźnik uszkodzenia: optyczny

Stopień ochrony obudowy IP: IP20

Należy przyjąć jako parametry minimalne ochronnika przepięć po stronie DC:

Układ sieci (liczba biegunów): instalacje fotowoltaiczne

Znamionowe napięcie pracy [V]: 1250 DC

Prąd udarowy limp (10/350 μ s), w [kA]: min. 12,5

Nominalny prąd wyładowczy In (8/20 μ s), w [kA]: min. 20

Napięciowy poziom ochrony Up, w [kV]: min. do 2,6

Czas odpowiedzi, w [ns]: max. 30

Element ograniczający przepięcia: warystor + iskiernik gazowy

Wskaźnik uszkodzenia: tak

Należy przyjąć jako parametry minimalne wyłącznika RCD:

prąd znamionowy 25 A

prąd znamionowy różnicowy 100 mA

typ AC

Projekt pn. „*Energia z biomasy i słońca dla gminy Markuszów*”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

znamionowy prąd zwarcia min. 6 kA
charakterystyka zadziałania do zastosowań ogólnych, bezzwłoczne

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

Odpowiedź:

Tak, dostęp do Internetu powinien zostać zapewniony przez użytkownika.

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

Odpowiedź:

Dopuszcza się moduły monokrystaliczne spełniające wymagania projektu i SIWZ.

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

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza.

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

Odpowiedź:

Jeśli na danym obiekcie wymagana jest instalacja odgromowa, koszt wykonania leży po stronie Beneficjenta (właściciela budynku). Wykonanie instalacji odgromowej nie jest przedmiotem tego zamówienia. Prace te może przeprowadzić Wykonawca na podstawie indywidualnej umowy zawartej z użytkownikiem poza przedmiotem niniejszego postępowania.

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:

Jeśli na danym obiekcie wymagana jest przebudowa instalacji odgromowej, koszt przebudowy leży po stronie Beneficjenta (właściciela budynku).

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

Odpowiedź:

Ponieważ koszt jest po stronie beneficjenta (właściciela budynku) to lokalizacja zostanie ustalona na etapie wykonawstwa z użytkownikiem i inspektorem nadzoru.

Projekt pn. „*Energia z biomasy i słońca dla gminy Markuszów*”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

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

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza. Należy dobrać panele w oparciu o dostępne na rynku rozwiązania typowe, spełniające jednocześnie pozostałe założenia projektowe.

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. Dostęp do Internetu powinien zostać zapewniony przez Użytkownika.

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:

Wymagane jest połączenie instalacji z siecią Internet, które może zostać zrealizowane poprzez port LAN wbudowany w falownik lub jako dodatkowy moduł komunikacyjny przyłączany do falownika.

Nie dopuszcza się sytuacji, w której komunikacja zdalna z falownikiem będzie niemożliwa.

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

Projekt pn. „*Energia z biomasy i słońca dla gminy Markuszów*”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

protokół z przebiegu czynności serwisowych wykonanych w czasie wizyty oraz dokumentację fotograficzną. Protokół z czynności serwisowych powinien podpisać mieszkaniowiec lub inna osoba przez niego upoważniona.

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

Odpowiedź:

Należy wykonać instalację zgodnie z projektem. Jeśli Wykonawca uzna, że do prawidłowej pracy instalacji konieczne jest zastosowanie optymalizatorów, koszt optymalizatorów ponosi Wykonawca.

43. Brak tego pytania w zestawie Wykonawcy.

44. Brak tego pytania w zestawie Wykonawcy.

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:

Koszt połączenia między falownikiem a rozdzielnią główną w sytuacji gdy falownik zostanie umieszczony w budynku gospodarczym jest po stronie Wykonawcy. Instalacje, które występują na gruncie - sz. 1, budynku gospodarczym- szt. 2.

46. 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

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

Odpowiedź:

Zgodnie z § 9 ust. 3 Projektu umowy – „Wykonawca nie może zbywać ani przenosić na rzecz osób trzecich praw i wierzytelności powstałych w związku z realizacją niniejszej umowy bez pisemnej zgody Zamawiającego pod rygorem nieważności”.

Projekt pn. „*Energia z biomasy i słońca dla gminy Markuszów*”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

48. Brak tego pytania w zestawie Wykonawcy.

49. Brak tego pytania w zestawie Wykonawcy.

50. Brak tego pytania w zestawie Wykonawcy.

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

Odpowiedź:

Dokumenty wskazane w pkt 8.7.3 SIWZ składa się w trybie art. 26 ust. 1 ustawy Pzp, zaś pozostałe dokumenty wskazane w dokumentacji projektowej na etapie wniosków materiałowych.

52. Brak tego pytania w zestawie Wykonawcy.

53. „Na podstawie art. 25 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych Zamawiający nie może żądać od Wykonawcy jednego wariantu potwierdzenia zgodności urządzenia to jest: tylko certyfikatów lub tylko raportów technicznych, ponieważ tego rodzaju żądanie jest ograniczeniem konkurencyjności. W związku z tym prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający w myśl § 13 ust. 1 pkt. 2-3 – PZP, dopuszcza przedstawienie certyfikatów lub sprawozdań z badań lub zaświadczeń niezależnego podmiotu uprawnionego do kontroli jakości potwierdzających zgodność z wymaganiami lub cechami określonymi w opisie przedmiotu zamówienia, kryteriach oceny ofert lub warunkach realizacji zamówienia”.

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymuje zapisy SIWZ, katalog żądanych dokumentów nie stanowi w żaden sposób utrudnienia konkurencji.

Pytanie z dnia 25.11.2020 r.:

Zamawiający w Specyfikacji technicznej, punkt 2. Materiały, zawarł następujący zapis: „Panele fotowoltaiczne oraz inwertery muszą pochodzić od jednego producenta.” Prosimy o dopuszczenie modułów pochodzących od jednego producenta oraz inwerterów pochodzących od drugiego producenta.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza.

B. Zamawiający informuje, że pytania oraz odpowiedzi na nie stają się integralną częścią specyfikacji istotnych warunków zamówienia i będą wiążące przy składaniu ofert.

Projekt pn. „Energia z biomasy i słońca dla gminy Markuszów”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

C. W związku z udzielonymi odpowiedziami Zamawiający przedłuża termin składania i otwarcia, tym samym:

w rozdziale 13 pkt. 13.16, lit e) SIWZ przed zmianą jest:

Nie otwierać przed dniem **1 grudnia 2020 r. do godz. 10:30.**

w rozdziale 13 pkt. 13.16, lit e) po zmianie jest:

Nie otwierać przed dniem **3 grudnia 2020 r. do godz. 10:30.**

w rozdziale 14 pkt. 14.1 SIWZ przed zmianą jest:

Ofertę wraz z dokumentami, o których mowa w pkt. 13.15 SIWZ należy złożyć
w terminie **do dnia 1 grudnia 2020 r. do godz. 10:00** w siedzibie:

**Urząd Gminy Markuszów,
ul. M. Sobieskiego 1, 24-173 Markuszów,
Pok. Nr 7, sekretariat.**

w rozdziale 14 pkt. 14.1 SIWZ po zmianie jest:

Ofertę wraz z dokumentami, o których mowa w pkt. 13.15 SIWZ należy złożyć
w terminie **do dnia 3 grudnia 2020 r. do godz. 10:00** w siedzibie:

**Urząd Gminy Markuszów,
ul. M. Sobieskiego 1, 24-173 Markuszów,
Pok. Nr 7, sekretariat.**

w rozdziale 14 pkt. 14.4 SIWZ przed zmianą jest:

Otwarcie ofert nastąpi w dniu **1 grudnia 2020 r. o godz. 10:30** w siedzibie:

**Urząd Gminy Markuszów,
ul. M. Sobieskiego 1, 24-173 Markuszów,
Pok. Nr 2.**

w rozdziale 8 pkt. 8.4 SIWZ po zmianie jest:

Otwarcie ofert nastąpi w dniu **3 grudnia 2020 r. o godz. 10:30** w siedzibie:

**Urząd Gminy Markuszów,
ul. M. Sobieskiego 1, 24-173 Markuszów,
Pok. Nr 2.**

D. Powyższa zmiana treści SIWZ powoduje zmianę treści ogłoszenia o zamówieniu nr 613367-N-2020 z dnia 20.11.2020 r. w sekcji IV.6.2) Termin składania ofert lub wniosków o dopuszczenie do udziału w postępowaniu.

Projekt pn. „*Energia z biomasy i słońca dla gminy Markuszów*”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Ogłoszenie o zmianie ogłoszenia o zamówieniu zostało opublikowane w dniu 27.11.2020 r.

- E. Jednocześnie Zamawiający informuje, iż pozostała treść Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia pozostaje bez zmian.**

Wójt Gminy

/-/

Leszek Łuczywek

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