

Znak sprawy: ZP.2710.3.2021

Miączyn, dnia 14.09.2021 r.

WYKONAWCY BIORĄCY UDZIAŁ W POSTĘPOWANIU

postępowania o udzielenie zamówienia publicznego prowadzonego w trybie przetargu nieograniczonego na podstawie art. 129 ust. 2 w zw. z art. 132 ustawy z dnia 11 września 2019 r. Prawo zamówień publicznych (t.j. Dz.U. z 2021 r. poz.1129 z późn. zm.), pn: „**Dostawa i montaż instalacji kolektorów słonecznych, instalacji paneli fotowoltaicznych i kotłów na biomasę na terenie Gminy Miączyn**”. Zamówienie jest realizowane w ramach projektu „Odnawialne źródła energii w gminie Miączyn” współfinansowanego ze środków UE w ramach Programu Operacyjnego: Regionalny Program Operacyjny Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020, Oś priorytetowa 4 Energia przyjazna środowisku, Działanie 4.1 wsparcie wykorzystania OZE.

Działając na podstawie art. 135 ust. 6 w/w ustawy **Zamawiający przekazuje treść zapytań dotyczących Specyfikacji Warunków Zamówienia wraz z udzielonymi odpowiedziami.**

Pytanie 1

Dotyczy części 3 postępowania, kotłów na biomasę. Zamawiający wskazuje na konieczność spełnienia przez urządzenia klasy 5 wg europejskiej normy EN 303-5:2012 oraz na rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 1 sierpnia 2017 r. w sprawie wymagań dla kotłów na paliwo stałe (Dz. U., poz 1690). Jednocześnie Zamawiający wymaga kotłów, o sprawności powyżej 95%, co po pierwsze było przedmiotem wielu wyroków KIO w tego typu sprawie i tego typu wymaganiom, po wtóre eliminuje właściwie większość urządzeń, dostępnych na rynku techniki grzewczej (sprawność kotłów na rynku krajowym mieści się w zakresie 90-94%), finalnie po trzecie nie ma żadnego wpływu na efektywność działania urządzeń i zadowolenia użytkownika. Wspomniana norma dotycząca kotłów (PN EN 303-5:2012) jasno zakłada, jaką sprawność powinny mieć kotły na biomasę, aby spełnić wymagania 5 klasy tejże normy. Wnosimy o dopuszczenie kotłów, których wymagana sprawność będzie podyktowana zgodnie z polską normą (będącą przeniesieniem normy europejskiej) dotyczącą kotłów, oraz obowiązującymi wymaganiami związanymi z Ekoprojektem, do których odnosi się rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza kotły o sprawności powyżej 90% przy zachowaniu efektu ekologicznego zgodnie z tabelą zamieszczona w odpowiedzi na pytanie. Kotły muszą posiadać certyfikat oraz raport z badań potwierdzający zgodność kotła z normą EN 303-5:2012 lub nowszą oraz certyfikat potwierdzający spełnianie wymagań co najmniej klasy 5 – wydane przez jednostkę oceniającą.

Efekt ekologiczny

W tabelach poniżej zestawiono korzyści ekologiczne wynikające z realizacji projektu.

ROCZNE OGRANICZENIE EMISJI CO ₂				Wskaźnik emisji równoważnej We,r, (pyły, SO ₂ , NO ₂) kg/MWh przed realizacją zadania	Wskaźnik emisji równoważnej We,r, (pyły, SO ₂ , NO ₂) kg/MWh po realizacji zadania
E ₀ [t CO ₂ /rok]	E ₁ [t CO ₂ /rok]	E ₀ - E ₁ [t CO ₂ /rok]	ΔE [%]		
730,62	31,58	699,04	96%	7,6286 t równ. SO ₂ NO _x /rok	4,4684 t równ. SO ₂ NO _x /rok

Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych [MWt]	Produkcja energii cieplnej z nowo wybudowanych/nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE / Produkcja energii cieplnej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE / Produkcja energii cieplnej z nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE [Mwht/rok]
1,00	1578,95

Pytanie 2

Czy Zamawiający dopuści Wykonawcę, który wykaże spełnianie warunków zgodnie z pkt 7.2.4.1.2 jeżeli wykonał min 160 instalacji (zestawów) w ramach maksymalnie 2 zadań (umów) ?

Odpowiedź:

Zamawiający nie zmienia warunków udziału w postępowaniu określonych w pkt. 7.2.4.1.2 -zapisy SWZ pozostają bez zmian.

Pytanie 3

Czy wykonanie systemu zarządzania energią w oparciu o technologię TIK jest w zakresie przetargu?

Odpowiedź:

Tak. Wykonanie i wdrożenie systemu zarządzania energią w oparciu o technologię TIK jest w zakresie przetargu.

Pytanie 4

W przypadku braku połączenia internetowego na lokalizacji po czyjej stronie jest dostarczenie połączenia internetowego?

Odpowiedź:

Po stronie Wykonawcy. Wykonawca powinien założyć koszt dostępu do sieci internetowej w 100% instalacji.

Pytanie 5

Proszę o wskazanie, które instalacje mają inwertery jednofazowe a które trzyczfazowe.

Odpowiedź:

Dla kalkulacji cenowej proszę przyjąć, że ilość instalacji trójfazowych stanowi 100 proc.

Pytanie 6

Zgodnie z Rozdziałem 5 SWZ Zamawiający zobowiązał Wykonawcę do wykonania zamówienia w zakresie części 2 w terminie do dnia 15.12.2021 r. W związku z wystąpieniem i utrzymywaniem się od ponad półtora roku Stanu Epidemii w związku z zakażeniami wirusem SARS-CoV-2 powodującym chorobę COVID-19 informujemy, że na całym świecie doszło do zakłóceń pracy fabryk, stoczni co spowodowało brak dostępności surowców, podzespołów w następstwie doszło do zakłóceń ciągłości dostaw aw konsekwencji przerwania łańcucha dostaw. Aktualnie terminy realizacji zamówień na moduły fotowoltaiczne wynoszą od 8 do 12 tygodni w związku z powyższym realizacja zamówienia w terminie do dnia 15.12.2021 r. nie jest możliwa gdyż we wskazanym terminie niemożliwa jest nawet dostawa urządzeń a tym bardziej wykonanie kompletnych instalacji. Wskazujemy, że termin składania ofert wyznaczony został na 15.09.2021 r. Średni czas trwania postępowania to około 2 miesiące w związku z tym postępowanie zostanie rozstrzygnięte ok. 15.11.2021 r. Ustalenie terminu realizacji powoduje, że Wykonawca już w dniu podpisania umowy musi liczyć się z obciążeniem karami umownymi za nieterminową realizację zamówienia stanowi o nie zachowaniu równości stron stosunku cywilnoprawnego w rozumieniu art. 353¹k.c. oraz naruszenia zasady zachowania uczciwej

konkurencji oraz równego traktowania wykonawców ponieważ tak postawiony wymóg promuje Wykonawców posiadających moduły fotowoltaiczne zmagazynowane w Europie i tylko tym Wykonawcom pozwala na terminową realizację zamówienia. W związku z powyższym wnosimy o zmianę terminu realizacji zamówienia na 10 miesięcy od dnia zawarcia umowy bądź o wskazanie modułów fotowoltaicznych dostępnych w magazynach w Europie, które spełniają warunki zamówienia.

Jednocześnie wskazujemy, że zmiany dotyczące rozliczania prosumentów nie wejdą w życie z dniem 01.01.2022 r.

Poniżej zamieszczamy linki do ogólnodostępnych artykułów

<https://www.bankier.pl/wiadomosc/Kornecka-Obecny-system-rozliczen-prosumentow-powinien-obowiazrywac-jeszcze-przez-kilka-lat-8142489.html>

<https://biznes.interia.pl/gospodarka/news-zyska-zmiany-w-rozliczeniach-prosumentow-moga-wejsc-w-zycie-,nld,5311002>

Odpowiedź:

Zamawiający nie przedłuża terminu realizacji zamówienia. Zapisy SWZ pozostają bez zmian.

Pytanie 7

Żądacie kotła o sprawności 95% - wymóg ten jest dopasowany do kotła Galmetu Genesis PLUS KPP, ponadto wyklucza pozostałych producentów - uniemożliwiając im udział w przetargu, pomimo że w załączonym projekcie wymagacie: 4.1.2 Minimalne wymagania techniczne jakie powinien spełniać kocioł (wg umowy): Kocioł musi spełniać co najmniej 5 klasę normy europejskiej EN 303-5:2012 lub nowszą (zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 1 sierpnia 2017 r. w sprawie wymagań dla kotłów na paliwo stałe (Dz. U. Poz. 1690)). Wnosimy o dostosowanie wymaganej sprawności zgodnie z obowiązującą normą jak wyżej, a nie wymogu który spełnia jeden kocioł.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza kotły o sprawności powyżej 90% przy zachowaniu efektu ekologicznego zgodnie z tabelą zamieszczona w odpowiedzi na pytanie. Kotły muszą posiadać certyfikat oraz raport z badań potwierdzający zgodność kotła z normą EN 303-5:2012 lub nowszą oraz certyfikat potwierdzający spełnianie wymagań co najmniej klasy 5 – wydane przez jednostkę oceniającą.

Efekt ekologiczny

W tabelach poniżej zestawiono korzyści ekologiczne wynikające z realizacji projektu.

ROCZNE OGRANICZENIE EMISJI CO ₂				Wskaźnik emisji równoważnej We,r, (pyły, SO ₂ , NO ₂) kg/MWh przed realizacją zadania	Wskaźnik emisji równoważnej We,r, (pyły, SO ₂ , NO ₂) kg/MWh po realizacji zadania
E ₀ [t CO ₂ /rok]	E ₁ [t CO ₂ /rok]	E ₀ - E ₁ [t CO ₂ /rok]	ΔE [%]		
730,62	31,58	699,04	96%	7,6286 t równ. SO ₂ NO _x /rok	4,4684 t równ. SO ₂ NO _x /rok

Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych [MWt]	Produkcja energii cieplnej z nowo wybudowanych/nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE / Produkcja energii cieplnej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE / Produkcja energii cieplnej z nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE [Mwht/rok]
1,00	1578,95

Pytanie 8

Zamawiający w SWZ jako termin wykonania części nr 1 i 2 zamówienia podał 15.12.2021 r. i jednocześnie przewiduje termin związania ofertą do 13.12.2021 r., przez co narusza zasady uczciwej konkurencji, ponieważ wykonawca nie ma możliwości w tak krótkim czasie zrealizować zadania, choćby biorąc pod uwagę czas dostaw materiałów. Zamawiający nie może wymagać, aby wykonawca miał przygotowane materiały już na etapie składania oferty. W związku z tym prosimy o zmianę terminów realizacji inwestycji.

Odpowiedź:

Zamawiający nie przedłuża terminu realizacji zamówienia. Zapisy SWZ pozostają bez zmian.

Pytanie 9

Wnosimy o dopuszczenie do zamówienia kotłów o mocy nominalnej 20 kW z zasobnikiem 180 dm³ - nadmieniamy iż taka pojemność zasobnika wystarcza na co najmniej 3 dniową nieprzerwaną pracę kotła.

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymuje wymaganie minimalnej pojemności zasobnika na pellet tj. 200 dm³ dla kotła o mocy 20 kW. Zapisy SWZ pozostają bez zmian.

Pytanie 10

Prosimy o potwierdzenie że Zamawiający dopuszcza zliczanie oraz odczyt danych szacowanej ilości wyprodukowanej energii przez regulator w kotle.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zliczanie oraz odczyt danych ilości wyprodukowanej energii przez regulator kotłowy, jeśli posiada on takie funkcje.

Pytanie 11

Czy dopuszczony do montażu zostanie kolektor o współczynniku α_1 - max 4 W/m²k i powierzchni czynnej 2,45m² przy zachowaniu max. powierzchni brutto 2,65m²?

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymuje parametry kolektora słonecznego zawarte w dokumentacji projektowej.

Pytanie 12

Czy zamawiający dopuszcza zastosowanie modułów z inną ilością ogniw niż wskazane w dokumentacji projektowej 60 szt. np. 120 półogniw w technologii HCC?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie modułów w technologii HCC z półogniwami 120szt.

Pytanie 13

Czy Zamawiający zrezygnuje z konieczności zastosowania podstawy bezpiecznikowej z wkładkami gG 125 A jako doubezpieczenia ogranicznika przepięć? Takie rozwiązanie jest wymagane tylko w przypadku, gdy zabezpieczenie główne obiektu ma wartość wyższą niż wskazane w dokumentacji projektowej 125A. Przedmiot zamówienia obejmuje dostawę i montaż instalacji fotowoltaicznych na budynkach mieszkalnych, które są zasilone po stronie niskiego napięcia w taryfie G, gdzie wartość zabezpieczenia przedlicznikowego nie przekracza 63 A.

Odpowiedź:

Zamawiający rezygnuje z doubezpieczenia ogranicznika przepięć po stronie AC.

Pytanie 14

Czy zamawiający dopuści rezygnację z konieczności zastosowania rozłącznika izolacyjnego w rozdzielnicy DC w przypadku, gdy falownik posiada wbudowany rozłącznik?

Odpowiedź:

Jeżeli falownik ma wbudowany rozłącznik DC to rezygnuje się z montażu rozłącznika izolacyjnego w rozdzielnicy DC montowanej w pobliżu falownika.

Pytanie 15

Czy zamawiający dopuści rezygnację z konieczności zastosowania rozłącznika bezpiecznikowego z wkładkami gPV w przypadku, gdy maksymalny wejściowy prąd zwarcia falownika będzie większy niż $1,25 \times I_{sc}$ modułu fotowoltaicznego?

Odpowiedź:

Zamawiający nie dopuszcza do rezygnacji z rozłącznika bezpiecznikowego z wkładkami gPV w rozdzielnicy DC

Pytanie 16

Czy zamawiający dopuści zastosowanie przewodu fotowoltaicznego 4 mm²?

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymuje przekrój przewodu solarnego DC -6mm².

Pytanie 17

Prosimy o potwierdzenie zapisu dokumentacji projektowej, „Do falownika panele należy przyłączyć w konfiguracji jednego stringa z szeregowo połączonymi modułami.”

Odpowiedź:

Do falownika przewidzieć możliwość podłączenia 2 stringów do dwóch MPPT w przypadku montażu modułów na dachu np. wschód-zachód lub na połaciach o różnych kątach nachylenia. Generalnie jednak będą to instalacje jednostringowe.

Pytanie 18

Zamawiający w dokumentacji projektowej określił, że instalacje należy podłączyć jako jedno fazowe lub trójfazowe. Prosimy o określenie ilości instalacji 1-fazowych. Ma to istotny wpływ na dokonanie wyceny. Jednocześnie prosimy o zmianę formularza ofertowego w tym zakresie.

Odpowiedź:

Zakłada się że 100 proc instalacji będzie trójfazowych. Do wyceny należy przyjąć, że wszystkie instalacje są trójfazowe.

Pytanie 19

Prosimy o potwierdzenie, że instalacje fotowoltaiczne wykonane jako jednofazowe będą montowane jedynie na obiektach posiadających jednofazowe przyłącze energetyczne.

Odpowiedź:

Zamawiający nie potwierdza.

Pytanie 20

(fotowoltaika) Proszę o podanie zakresów mocy, jakie Zamawiający dopuszcza dla każdej z instalacji (+/-)?

Odpowiedź:

Minimalna moc instalacji fotowoltaicznej to 3,15kWp

Pytanie 21

(fotowoltaika) Jakiej Zamawiający wymaga wytrzymałości mechanicznej paneli na obciążenie śniegiem, prosimy o potwierdzenie informacji?

Odpowiedź:

Minimalna wytrzymałość modułu na obciążenie śniegiem to 5400 Pa

Pytanie 22

(fotowoltaika) Prosimy o określenie stanu technicznego dachów we wszystkich lokalizacjach do montażu instalacji PV. Czy Zamawiający dysponuje ekspertyzą techniczną dachów, wytrzymają one obciążenia?

Odpowiedź:

Stan techniczny dachów do montażu instalacji fotowoltaicznych jest dobry. Zamawiający nie dysponuje ekspertyzą techniczną dachów, Wykonawca przed rozpoczęciem montażu winien sprawdzić stan dachu, w przypadku złego stanu odstąpić od montażu i powiadomić Zamawiającego.

Pytanie 23

(fotowoltaika) Czy Zamawiający przeprowadził badania geologiczne gruntów, które będą przeznaczone pod montaż? Jest to konieczne, aby wykryć czy nie będą potrzebne dodatkowe prace np. saperskie, które w bardzo istotny sposób mogą podnieść koszt wykonania inwestycji.

Odpowiedź:

Zamawiający nie posiada badań geologicznych gruntu pod instalacje wolnostojące. Koszty ewentualnych badań Wykonawca wykonuje na swój koszt i we własnym zakresie.

Pytanie 24

(fotowoltaika) Prosimy o podanie pokrycia dachowego, a także kąta nachylenia dachu dla każdej z inwestycji, jest to niezbędne do przygotowania odpowiedniej wyceny.

Odpowiedź:

Zamawiający nie posiada dokładnych informacji na temat okryć dachowych budynków oraz kątów nachylenia dachów. Przeważnie są to budynki typowe z dachami kopertowymi i dwuspadowymi o pokryciu blachą, dachówką ceramiczną i cementową, blachodówką.

Pytanie 25

(fotowoltaika) Czy we wszystkich lokalizacjach wpięcie do sieci będzie w tym samym budynku, co instalacja PV, czy potrzebny będzie przekop i rozebranie nawierzchni w celu ułożenia kabla? Proszę o podanie w każdej lokalizacji miejsce przeznaczone do montażu inwertera i odległość inwertera do rozdzielni głównej?

Odpowiedź:

Wpięcie inwertera jest w tym samym budynku do tablicy głównej, tylko dla instalacji na gruncie należy wykonać wykop i ułożyć w nim kabel pomiędzy inwerterem i tablicą główną. Miejsce lokalizacji inwertera w budynku Wykonawca ustali z użytkownikiem

Pytanie 26

(fotowoltaika) Czy istnieje uziemienie instalacji elektrycznej, czy należy przewidzieć wykonanie uziomu?

Odpowiedź:

Dla każdej lokalizacji należy wykonać uziemienie szpilkowe o rezystancji mniejszej niż 10Ω i połączyć je z GSU przewodem LgY 16mm², a z GSU z ochronnikami, konstrukcją modułów PV oraz inwerterem.

Pytanie 27

(fotowoltaika) Czy planowane obiekty nie są zacienione? Czy Zamawiający planuje wykorzystanie optymalizatorów mocy?

Odpowiedź:

Wykonawca powinien montować moduły tak aby uniknąć zacienienia. Zamawiający nie przewiduje montażu optymalizatorów mocy.

Pytanie 28

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

Odpowiedź:

Jeżeli na budynku jest już instalacja odgromowa i koliduje z instalacją fotowoltaiczną to Wykonawca ją przebuduje na własny koszt.

Pytanie 29

(fotowoltaika) Jakiej wysokości są budynki, planowane pod budowę instalacji pv? Wykonawca musi ująć w wycenie koszt wyżek, aby umieścić panele na dachu.

Odpowiedź:

Zamawiający nie posiada wiedzy na temat wysokości budynków na których ma być wykonywana instalacja PV. Wykonawca powinien tak wyliczyć cenę by dokonać montażu instalacji fotowoltaicznych na każdym budynku.

Pytanie 30

(fotowoltaika) Czy Zamawiający wymaga projektu wykonawczego i powykonawczego dla każdej instalacji podpisanych przez kierownika budowy?

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga projektu powykonawczego zgodnie z pkt. 5.3 i 8.5 STWiORB

Pytanie 31

(fotowoltaika) Czy każdy budynek, na którym będzie montowana instalacja fotowoltaiczna posiada dostęp do Internetu? Jeżeli nie, to czy uzyskania dostępu do sieci internetowej jest zadaniem Zamawiającego?

Odpowiedź:

Uzyskanie dostępu do sieci internetowej w przypadku braku połączenia internetowego w konkretnej lokalizacji spoczywa na Wykonawcy. Zamawiający w ramach przedmiotu zamówienia wymaga wykonania systemu monitorowania wszystkich instalacji. Zgodnie z opisem Wykonawca winien wyposażyć instalacji w moduł internetowy bezprzewodowy, bądź wyposażyć w urządzenie pozwalające na łączenie się modułu z siecią wifi Właściciela budynku, a jeśli to jest konieczne we wzmacniacz sygnału.

Pytanie 32

(fotowoltaika) Czy Zamawiający wymaga uzyskania uzgodnienia ppoż i kto ma pokryć koszty?

Odpowiedź:

Nie ma potrzeby uzgadniania instalacji z Ppoż. gdyż ma moc mniejszą od 6.5kWp

Pytanie 33

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

Odpowiedź:

Nie dotyczy - instalacja mniejsza od 6.5kWp nie podlega zgłoszeniu do PSP

Pytanie 34

(fotowoltaika) 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.

Pytanie 35

(fotowoltaika) Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA?

Odpowiedź:

Projekt techniczny nie wymaga zastosowania wyłączników RCD rys. nr.1 załącznik do PT /schemat ideowy RPV -AC/

Pytanie 36

(fotowoltaika) Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA?

Odpowiedź:

Projekt techniczny nie wymaga zastosowania wyłączników RCD rys. nr.1 załącznik do PT /schemat ideowy RPV -AC/

Pytanie 37

(fotowoltaika) Czy zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?

Odpowiedź:

Projekt techniczny nie wymaga zastosowania wyłączników RCD rys. nr.1 załącznik do PT /schemat ideowy RPV -AC/

Pytanie 38

(fotowoltaika) Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?

Odpowiedź:

Projekt techniczny nie wymaga zastosowania wyłączników RCD rys. nr.1 załącznik do PT /schemat ideowy RPV -AC/

Pytanie 39

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

Odpowiedź:

Projekt techniczny nie wymaga zastosowania wyłączników RCD rys. nr.1 załącznik do PT /schemat ideowy RPV -AC/

Pytanie 40

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

Odpowiedź:

Zamawiający dla budynków o klasie LPSIII i niższym oczekuje ochronników AC typu T1+T2/B+C/ o prądzie próbnym $I_n/8/20/ 25kA$, prądzie maksymalnym $I_{max}/8/20 / 50kA$ prądzie impulsowym $I_{imp}/10/350/12,5kA$ i zdolnością zwarciovą min. 25kA

Pytanie 41

(fotowoltaika) Zwracamy się z prośbą o podanie minimalnych parametrów ochronników przepięć AC.

Odpowiedź:

Zamawiający dla budynków o klasie LPSIII i niższym oczekuje ochronników AC typu T1+T2/B+C/ o prądzie próbnym $I_n/8/20/ 25kA$, prądzie maksymalnym $I_{max}/8/20 / 50kA$ prądzie impulsowym $I_{imp}/10/350/12,5kA$ i zdolnością zwarciovą min. 25kA.

Pytanie 42

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

Odpowiedź:

Zamawiający dla budynków o klasie LPS III i niższej oczekuje ochronników DC typu I+II o nominalnym prądzie wyładowczym 8/20 min. 25kA, maksymalnym prądzie wyładowczym 8/20 min.40kA oraz prądzie udarowym na biegun 10/350 min. 8kA.

Pytanie 43

(fotowoltaika) Prosimy o podanie znamionowej zdolności zwarciowej ochronników DC.

Odpowiedź:

Zamawiający dla budynków o klasie LPS III i niższej oczekuje ochronników DC typu I+II o nominalnym prądzie wyładowczym 8/20 min. 25kA, maksymalnym prądzie wyładowczym 8/20 min.40kA oraz prądzie udarowym na biegun 10/350 min. 8kA

Pytanie 44

(fotowoltaika) Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC bez użycia rozłączników z wkładkami gPV?

Odpowiedź:

Zamawiający nie dopuszcza użycie ochronników przepięć DC bez użycia rozłączników z wkładkami gPV?

Pytanie 45

(fotowoltaika) Czy Zamawiający dopuści użycie rur karbowanych do prowadzenia przewodów DC?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza użycie rurek karbowanych do prowadzenia przewodów DC z atestem na odporność na UV

Pytanie 46

(fotowoltaika) Czy Zamawiający wymaga użycie sztywnych rurek do prowadzenia przewodów DC?

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga użycie sztywnych rurek do prowadzenia przewodów DC z atestem na odporność na UV

Pytanie 47

(fotowoltaika) Czy Zamawiający wymaga użycie sztywnych kolanek do rurek do prowadzenia przewodów DC?

Odpowiedź:

Zamawiający nie wymaga użycie sztywnych kolanek do rurek do prowadzenia przewodów DC

Pytanie 48

(fotowoltaika) Prosimy o podanie minimalnej grubości ramy modułów PV.

Odpowiedź:

Minimalna grubość ramy modułu 35mm

Pytanie 49

(fotowoltaika) Czy Zamawiający dopuści użycie przewodów DC 4mm² ?

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga przewody DC zgodnie z projektem o przekroju 6mm²

Pytanie 50

(fotowoltaika) Czy Zamawiający dopuści zastosowanie ochronników przepięć AC typ II ?

Odpowiedź:

Zamawiający dla budynków o klasie LPSIII i niższym oczekuje ochronników AC typu T1+T2/B+C/ o prądzie próbnym $I_n/8/20/ 25kA$, prądzie maksymalnym $I_{max}/8/20 / 50kA$ prądzie impulsowym $I_{imp}/10/350/12,5kA$ i zdolnością zwarciovą min. 25kA

Pytanie 51

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

Odpowiedź:

Zamawiający dla budynków o klasie LPSIII i niższym oczekuje ochronników AC typu T1+T2/B+C/ o prądzie próbnym $I_n/8/20/ 25kA$, prądzie maksymalnym $I_{max}/8/20 / 50kA$ prądzie impulsowym $I_{imp}/10/350/12,5kA$ i zdolnością zwarciovą min. 25kA

Pytanie 52

(fotowoltaika) Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C $I_{max}- 50kA$?

Odpowiedź:

Zamawiający dla budynków o klasie LPSIII i niższym oczekuje ochronników AC typu T1+T2/B+C/ o prądzie próbnym $I_n/8/20/ 25kA$, prądzie maksymalnym $I_{max}/8/20 / 50kA$ prądzie impulsowym $I_{imp}/10/350/12,5kA$ i zdolnością zwarciovą min. 25kA

Pytanie 53

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

Odpowiedź:

Zamawiający dla budynków o klasie LPS III i niższej oczekuje ochronników DC typu I+II o nominalnym prądzie wyładowczym 8/20 min. 25kA, maksymalnym prądzie wyładowczym 8/20 min.40kA oraz prądzie udarowym na biegun 10/350 min. 8kA

Pytanie 54

(fotowoltaika) Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem udarowym na jeden biegun 10/350 limp 10 kA ?

Odpowiedź:

Zamawiający dla budynków o klasie LPS III i niższej oczekuje ochronników DC typu I+II o nominalnym prądzie wyładowczym 8/20 min. 25kA, maksymalnym prądzie wyładowczym 8/20 min.40kA oraz prądzie udarowym na biegun 10/350 min. 8kA

Pytanie 55

(fotowoltaika) Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem wyładowczym na jeden biegun 8/20 limp 15 kA ?

Odpowiedź:

Zamawiający dla budynków o klasie LPS III i niższej oczekuje ochronników DC typu I+II o nominalnym prądzie wyładowczym 8/20 min. 25kA, maksymalnym prądzie wyładowczym 8/20 min.40kA oraz prądzie udarowym na biegun 10/350 min. 8kA

Pytanie 56

(fotowoltaika) Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z prądem udarowym na jeden biegun 10/350 limp 6kA?

Odpowiedź:

Zamawiający dla budynków o klasie LPSIII i niższym oczekuje ochronników AC typu T1+T2/B+C/ o prądzie próbnym $I_n/8/20/ 25kA$, prądzie maksymalnym $I_{max}/8/20 / 50kA$ prądzie impulsowym limp /10/350/12,5kA i zdolnością zwarciovą min. 25kA

Pytanie 57

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

Odpowiedź:

Zamawiający dla budynków o klasie LPSIII i niższym oczekuje ochronników AC typu T1+T2/B+C/ o prądzie próbnym $I_n/8/20/ 25kA$, prądzie maksymalnym $I_{max}/8/20 / 50kA$ prądzie impulsowym limp /10/350/12,5kA i zdolnością zwarciovą min. 25kA

Pytanie 58

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

Odpowiedź:

Zamawiający dla budynków o klasie LPS III i niższej oczekuje ochronników DC typu I+II o nominalnym prądzie wyładowczym 8/20 min. 25kA, maksymalnym prądzie wyładowczym 8/20 min.40kA oraz prądzie udarowym na biegun 10/350 min. 8kA

Pytanie 59

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

Odpowiedź:

Zamawiający dla budynków o klasie LPSIII i niższym oczekuje ochronników AC typu T1+T2/B+C/ o prądzie próbnym $I_n/8/20/ 25kA$, prądzie maksymalnym $I_{max}/8/20 / 50kA$ prądzie impulsowym limp /10/350/12,5kA i zdolnością zwarciovą min. 25kA

Pytanie 60

(fotowoltaika) Czy Zamawiający przewiduje roboty dodatkowe dotyczące poprawienia wadliwej instalacji elektrycznej w budynku?

Odpowiedź:

Jeżeli wystąpi konieczność naprawienia wadliwej instalacji w budynku to użytkownik naprawi ją on na własny koszt.

Pytanie 61

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

Odpowiedź:

Zamawiający nie wymaga takiego oświadczenia

Pytanie 62

(fotowoltaika) 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 odpowiedziach na zapytania określił parametry aparatury zabezpieczającej. Wszelkie zmiany dotyczące w/w parametrów na etapie realizacji wymagają zgody inspektora nadzoru.

Pytanie 63

(fotowoltaika) 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:

Informacje te są zawarte we wzorach kart gwarancyjnych i wzorach umowy.

Pytanie 64

(fotowoltaika) Prosimy o potwierdzenie, że obiekty, dla których będą montowane instalacje, nie są zabytkami, ani nie leżą pod ochroną konserwatorską.

Odpowiedź:

Obiekty, w których będą montowane instalacje nie są zabytkami, nie są objęte ochroną konserwatorską nie są też w strefie ochrony konserwatorskiej.

Pytanie 65

(fotowoltaika) 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:

Przedmiotowe postępowanie prowadzone jest w formule dostaw – nie jest wymagane potwierdzenie zatrudnienie osób realizujących inwestycję na podstawie stosunku pracy.

Pytanie 66

(fotowoltaika) Czy Zamawiający dopuści umowę pożyczki lub limit faktoringu odwrotnego, ale nie z banku w celu wykazania środków na koncie?

Odpowiedź:

Zamawiający stawia warunków dotyczących sytuacji ekonomicznej lub finansowej – w z wążku z czym Zamawiający nie żąda potwierdzenia posiadania środków finansowych lub zdolności kredytowej Wykonawcy. Pytanie bezzasadne.

Pytanie 67

(fotowoltaika) Uprzejmie prosimy o zrezygnowanie z wagi i rozmiary modułów fotowoltaicznych, gdyż zapis ten ogranicza konkurencyjność.

Odpowiedź:

W Specyfikacji Warunków Zamówienia, Dokumentacji Technicznej (PB, STWIORB) nie podano parametrów wymaganych dla rozmiaru i wagi modułów fotowoltaicznych, pytanie jest bezzasadne.

Pytanie 68

(fotowoltaika) Czy Zamawiający przewiduje posadowienie instalacji fotowoltaicznej na gruncie? Jeżeli tak, prosimy o podanie ich ilości.

Odpowiedź:

Zgodnie z zapisami SWZ, Zamawiający przewiduje 45 instalacji fotowoltaicznych zlokalizowanych poza budynkiem (na gruncie).

Działając zgodnie z art. 137 ust. 1 ustawy Prawo zamówień publicznych **Zamawiający zmienia treść Specyfikacji Warunków Zamówienia (SWZ):**

Punkt 13.4 SWZ otrzymuje brzmienie: Oferty należy złożyć w terminie do dnia **22.09.2021 r. do godz. 12:00.**

Punkt 13.5 SWZ otrzymuje brzmienie: Otwarcie ofert nastąpi w Urzędzie Gminy Miączyn, 22-455 Miączyn, Miączyn 107 dnia **22.09.2021 r. o godz. 12:30** za pośrednictwem Platformy <http://miaczyn.ezamawiajacy.pl>

Punkt 13.7 SWZ otrzymuje brzmienie: Każdy wykonawca będzie związany swoją ofertą **90 dni od dnia upływu terminu składania ofert tj. do dnia 20.12.2021 r.**, przy czym pierwszym dniem terminu związania ofertą jest dzień, w którym upływa termin składania ofert.

Pozostałe zapisy Specyfikacji Warunków Zamówienia pozostają bez zmian

Ryszard Borowski
(-)
Wójt Gminy Miączyn