



Karlino, dnia 03.04.2015 r.

Zamawiający:
Gmina Karlino
Plac Jana Pawła II 6, 78-230 Karlino
GP.271.3.2015.KS

Wykonawcy biorący udział w postępowaniu

Dotyczy: postępowania o udzielenie zamówienia publicznego w trybie przetargu nieograniczonego na wykonanie zadania pn. „Dostawa i montaż modułów fotowoltaicznych w systemie naziemnym i na dachach budynków użyteczności publicznej w gm. Karlino” w ramach projektu: Działania infrastrukturalne na rzecz poprawy stanu środowiska w obiektach użyteczności publicznej na terenie dorzecza Parsęty oraz w ramach Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Szczecinie”.

Zamawiający, działając na podstawie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004r. – Prawo zamówień publicznych (tekst jednolity: Dz.U. z 2013 r. poz. 907 ze zmianami – dalej: „ustawa PZP”), który stanowi: „Art. 38.2. Treść zapytań wraz z wyjaśnieniami zamawiający przekazuje wykonawcom, którym przekazał specyfikację istotnych warunków zamówienia, bez ujawniania źródła zapytania, a jeżeli specyfikacja jest udostępniana na stronie internetowej, zamieszcza na tej stronie” udziela odpowiedzi na wniosek o wyjaśnienie treści Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia (dalej: „SIWZ”) wniesione w dniach 10, 13 i 17 marca 2015r. w toku przedmiotowego postępowania o udzielenie zamówienia publicznego:

Wniosek nr 1 o treści:

„W dokumentach STWIOR NA BUDYNKACH oraz poszczególnych projektach instalacji fotowoltaicznych określone są dane modułów fotowoltaicznych. Czy Wykonawca będzie mógł zastosować moduły o wymiarach 1670mm x 983mm x 45 mm (tolerancja - 2 mm)?”

Odpowiedź na wniosek nr 1:

Można zastosować moduły o innych wymiarach pod warunkiem, że nie zwiększy to obciążenia dachu, ani nie zmniejszy wydajności instalacji. W przypadku zmiany wymiarów modułów Wykonawca będzie zobowiązany do dokonania niezbędnych korekt w rozmieszczeniu. Zamawiający dopuszcza możliwość zastosowania paneli o nie znacznie większych wymiarach w przypadku, gdy Wykonawca zapewni, że nie zmniejszy to wydajności instalacji oraz zapewni, że dodatkowy ciężar nie wpłynie negatywnie na konstrukcję budynku i dachu (opinia na piśmie potwierdzona przez osobę posiadającą odpowiednie uprawnienia).

Wniosek nr 2 o treści:

„W Przedmiarach oraz dokumentacjach poszczególnych budynków jest określona moc znamionowa oraz ilość inwerterów. Czy możliwe jest zastosowane inwertery o większej mocy (np. 35 %). Czy można zastosować 1 inwerter o mocy znamionowej równoważnej niż 2 przedstawione w projekcie (np. Szkoła Daszewo)?”

Odpowiedź na wniosek nr 2:

Możliwe jest zastosowanie inwerterów o większej mocy. Zamawiający natomiast nie wyraża zgody na wykonanie 1 inwertera zamiast dwóch, z uwagi na szereg konsekwencji (zmiany w rozkładzie szeregów, długości przewodów, zabezpieczeń obwodów, lokalizacji urządzeń, ich wagi i wymiarów).

Wniosek nr 3 o treści:

Wg SIWZ 4.3.4 (str. 6) „Zamawiający wskazuje, aby moduły pochodziły od jednego producenta i były tego samego typu, ponadto moduły, inwertery i system monitoringu mają pochodzić od jednego dystrybutora.” Taki zapis jest niezgodny z PZP, ponieważ jest działaniem ograniczającym zasady zachowania uczciwej konkurencji i równego traktowania wykonawców. Zamawiający nie może

nałożyć obowiązku korzystania tylko i wyłącznie z usług jednego dystrybutora oferującego różne elementy instalacji fotowoltaicznej. Nie ma żadnych przesłanek związanych z wiedzą technologiczną, które potwierdzałyby, że urządzenia od jednego dystrybutora wpływają na pracę instalacji.

Odpowiedź na wniosek nr 3:

Zamawiający wskazuje, aby moduły, jak i osobno inwertery z systemem monitoringu w ramach danej inwestycji, pochodziły od jednego producenta i były tego samego typu. Zamawiający określając powyższy zapis w żaden sposób nie ogranicza zasad uczciwej konkurencji i równego traktowania wykonawców. Zamawiający nauczony złym doświadczeniem wymaga, aby wszystkie urządzenia (m.in. moduły, inwertery oraz zestawy do monitoringu) pochodziły od tego samego dystrybutora, aby gwarantowały pełną kompatybilność oraz wymaga, aby moduły były produkcji Europejskiej oraz aby wszystkie urządzenia miały zapewnioną pomoc serwisowa na terenie Europy.

Wniosek nr 4 o treści:

Wg STWIOR pkt 2.3.1. (str. 5):

„Parametry modułów oraz ich komponenty winny spełniać wymagania norm: EN 61646 Cienkowarstwowe naziemne moduły fotowoltaiczne (PV) --Kwalifikacja konstrukcji i zatwierdzenie typu”. Proszę o potwierdzenie że norma EN 61646 dotyczy tylko i wyłącznie modułów instalowanych na ziemi.

Odpowiedź na wniosek nr 4:

Zamawiający potwierdza, że norma EN 61646 dotyczy modułów instalowanych na ziemi.

Wniosek nr 5 o treści:

W SIWZ opis przedmiotu zamówienia dot. III części, przewidywana długość ogrodzenia wynosi 250mb, natomiast w przedmiarze robót, dotyczącego części naziemnej „III” długość ta została określona na około 150mb. Prosimy o wyjaśnienie jaka długość ogrodzenia powinna być przyjęta w ofercie cenowej.

Odpowiedź na wniosek nr 5:

Długość ogrodzenia wynosi 270 mb. Ogrodzenie wyposażone ma być w bramę wjazdową dwuskrzydłową (zamiast furtki).

Wniosek nr 6 o treści:

Czy dowód wniesienia wadium w formie innej niż pieniądź, może być załączony w zewnętrznej kopercie, zawierającej zamkniętą kopertę z ofertą oraz dowód wniesienia wadium (tak by nie otwierając koperty z ofertą można było stwierdzić czy wadium zostało wniesione).

Odpowiedź na wniosek nr 6:

Tak. Dowód wniesienia wadium może być załączony do oferty w oddzielnej kopercie, zgodnie z ogólnymi zasadami składania ofert oraz pozostałych dokumentów, o których mowa w pkt 18.10, 18.12 i 18.13 SIWZ.

Dotyczy SIWZ oraz Ogólnej STWIOR:

Wniosek nr 7 o treści:

Wg SIWZ pkt 26. „Wykonawca zobowiązany jest do wniesienia zabezpieczenia należytego wykonania umowy na kwotę stanowiącą 10% zaoferowanej ceny brutto”. Zwracamy się z zapytaniem czy zabezpieczenie należytego wykonania nie może wynieść 5% zaoferowanej ceny brutto?

Odpowiedź na wniosek nr 7:

Zamawiający, działając zgodnie z art. 150 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych ustalił wysokość zabezpieczenia należytego wykonania umowy na 10% ceny podanej w ofercie i nie przewiduje jego zmniejszenia.

Wniosek nr 8 o treści:

Prosimy o potwierdzenie, że moduły fotowoltaiczne mają spełniać wymagane parametry podane w tabelce STWIOR pkt 2.3.1. (str 5).

Odpowiedź na wniosek nr 8:

W tabeli podano parametry modułów, których użyto przy opracowaniu projektu, w obliczeniach oraz symulacjach. Dla parametrów jakościowych (moc, sprawność, tolerancja) są to jednocześnie minimalne wymagania, jakie muszą spełniać zastosowane moduły.

Wniosek nr 9 o treści:

Wg SIWZ 25.7 „... ma obowiązek sporządzenia harmonogramu realizacji robót oraz harmonogramu rzeczowo-finansowego i przedłożenie ww. dokumentów Zamawiającemu; sporządzony wg wzoru stanowiącego załącznik nr 3 do umowy”. Nie ma takiego załącznika, prosimy o uzupełnienie dokumentów.

Odpowiedź na wniosek nr 9:

Zamawiający nie wymaga sporządzania i przedłożenia harmonogramu realizacji robót oraz harmonogramu rzeczowo-finansowego na etapie składania ofert. Dokument ten wymagany jest przed rozpoczęciem robót, a więc obowiązek jego złożenia dotyczy jedynie Wykonawcy, któremu zostanie udzielone zamówienie. Zamawiający nie wskazuje formy opracowania harmonogramu. Dokument ten ma odpowiadać ogólnie przyjętym zasadom i odzwierciedlać planowaną realizację zadania z podziałem na etapy oraz planowane koszty związane z jego realizacją.

Wniosek nr 10 o treści:

Wg STWIOR str. 8 pkt 5.2. „Należy także wyeliminować wszelakie elementy mogące powodować zacinienie modułów”. Kto będzie odpowiedzialny za wycinkę?

Odpowiedź na wniosek nr 10:

Wycinka drzew jest po stronie Zamawiającego. W przypadku pojawienia się ewentualnej innej kolizji Wykonawca ma w obowiązku zlikwidować kolizję lub dostosować rozkład paneli w ten sposób, aby unikać zacinienia. Ta sama sytuacja tyczy się wykonania nowego ogrodzenia na Karwinie – ogrodzenie ma być wybudowane w odległości uniemożliwiającej zacinienie paneli.

Wniosek nr 11 o treści:

Czy Zamawiający uwzględni przedłużenie czasu realizacji wynikający nie z winy Wykonawcy?

Odpowiedź na wniosek nr 11:

Wydłużenie terminu realizacji zamówienia zalicza się do zmian istotnych postanowień umowy. Przesłanki takich zmian Zamawiający określił w ogłoszeniu o zamówieniu oraz w § 12 projektu umowy. Przedłużenie czasu realizacji możliwe jest wyłącznie w przypadku wystąpienia niezawinionych przez strony, nadzwyczajnych okoliczności, których strony nie przewidziały w chwili zawierania umowy.

Wniosek nr 12 o treści:

Czy kosztorys ma mieć formę uproszczoną czy szczegółową ?

Odpowiedź na wniosek nr 12:

Zamawiający nie wymaga sporządzania i przedłożenia kosztorysu na etapie składania ofert. Dokument ten wymagany jest przed rozpoczęciem robót, a więc obowiązek jego złożenia dotyczy jedynie Wykonawcy, któremu zostanie udzielone zamówienie. Zamawiający nie wskazuje formy opracowania kosztorysu. Dokument ten ma odpowiadać ogólnie przyjętym zasadom i odzwierciedlać planowaną realizację zadania z podziałem na etapy oraz planowane koszty związane z jego realizacją.

Wniosek nr 13 o treści:

Czy Zamawiający dopuszcza, aby konstrukcja pod panele, była dobrana na podstawie obliczeń konstruktora? W związku z tym konstrukcja taka, nie posiada certyfikatów i świadectw, tylko projekty wykonawczy wraz z obliczeniami i schematami.

Odpowiedź na wniosek nr 13:

Zamawiający dopuszcza takie rozwiązanie - jeśli projekt konstrukcji będzie opracowany przez osobę z uprawnieniami budowlanymi i będzie zawierał oświadczenie o zgodności z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej. Jednocześnie dla każdego zamontowanego wyrobu Wykonawca musi przedłożyć certyfikaty, deklaracje, atesty itp.

Wniosek nr 14 o treści:

Czy Zamawiający potwierdza, że elementy/ urządzenia zamontowane na dachu (np. wentylatory, kominy) nie będą zaciemniać modułów pv?

Odpowiedź na wniosek nr 14:

W ograniczonym zakresie zaciemnienie od elementów dachu może się pojawić. Wykonawca rozmieści moduły w sposób uniemożliwiający ich zaciemnienie.

Wniosek nr 15 o treści:

Co w przypadku, gdy założony uzysk nie będzie osiągnięty, z przyczyn niezależnych od Wykonawcy?

Odpowiedź na wniosek nr 15:

Uzysk będzie liczony jako średnia z 3 lat bieżących. Wartości podane w tabeli są znacząco zaniżone i stanowią minimum jakie musi osiągnąć system.

Wniosek nr 16 o treści:

Prosimy o informację czy moc przyłączeniowa budynku jest większa niż moc przyłączeniowa instalacji fotowoltaicznej?

Odpowiedź na wniosek nr 16:

Tabela z zestawieniem mocy przyłączeniowych i mocy instalacji PV:

OGNIWA:			
	Projekt	Moc PV	Moc instal.
1	Świetlica wiejska w Domacynie,	8kW	10kW
2	Świetlica wiejska w Gościnku,	8kW	20kW
3	Świetlica wiejska w Malonowie,	6kW	16kW
4	Świetlica wiejska w Kowańcu,	8kW	7kW
5	Szkoła Podstawowa w Karścinie,	27kW	15kW
6	Świetlica wiejska w Zwartowie,	8kW	16kW
7	Świetlica wiejska w Lubiechowie,	5kW	4kW
8	Warsztaty Terapii Zajęciowej w Karlinie,	17kW	24kW
9	Szkoła Podstawowa w Daszewie,	23kW	20kW
10	Świetlica wiejska w Mierzynie,	6kW	20kW
11	Świetlica wiejska w Daszewie,	10kW	7kW
12	Świetlica wiejska w Koziej Górze,	5kW	13kW
13	Świetlica w Syrkowicach	5kW	13kW
14	Szkoła Podstawowa w Karwinie-syst naziemny	68kW	42kW

Wniosek nr 17 o treści:

Zwracamy się z prośbą o podanie parametrów równoważnych dla instalacji montowanych na gruncie.

Odpowiedź na wniosek nr 17:

Parametry są takie jak w przypadku modułów na dachach, a konstrukcja – wg projektu konstrukcji.

Wniosek nr 18 o treści:

Prosimy o podanie dla każdej instalacji JEDNOZNACZNYCH WARTOŚCI:

- zainstalowanej mocy modułów (wartości wg SIWZ oraz wg Projektów Budowlanych różnią się od siebie)
- długości okablowania (wartości wg Przedmiarów oraz wg Projektów Budowlanych różnią się od siebie) oraz przekroji użytych przewodów

Odpowiedź na wniosek nr 18:

- W projektach podano moc przyłączeniową wynikającą z wyliczonej mocy operacyjnej instalacji, natomiast moc zainstalowana modułów wynika wyłącznie z ich ilości pomnożonej przez moc.
- Długości okablowania (wartości wg Przedmiarów oraz wg Projektów Budowlanych różnią się od siebie) oraz przekroji użytych przewodów – prawidłowe dane wg przedmiaru robót

Obiekt	Zainstalowana moc modułów PV [kWp]	Minimalna ilość energii dostarczona przez instalacje PV do obiektu [kWh/rok]
Świetlica wiejska Gościnko	8	7450,00
Świetlica wiejska Kowańcz	8	7450,00
Świetlica wiejska Lubiechowo	5	4720,00
Świetlica wiejska Malanowo	6	5660,00
Świetlica wiejska w Mierzynie	6	5660,00
Świetlica wiejska Daszewo	10	9430,00
Świetlica wiejska Domacyno	8	7450,00
Świetlica w Zwartowie	8	7450,00
Świetlica wiejska Kozia Góra	5	4720,00
Świetlica wiejska Syrkowice	5	4720,00
Warsztaty Terapii Zajęciowej	17	16000,00
SP Karścino	27	25000,00
SP Daszewo	23	21700,00
SP Karwin – system naziemny	68	64600,00

Wniosek nr 19 o treści:

Kto będzie odpowiadał za przeprowadzenie pomiarów (które należy wykonać po montażu przed uruchomieniem urządzeń)?

Odpowiedź na wniosek nr 19:

Wykonanie wszystkich pomiarów jest obowiązkiem Wykonawcy, zakres Wykonawcy jest dokładnie opisany w SIWZ.

Wniosek nr 20 o treści:

W sytuacji podłączenia nowej instalacji odgromowej do starej instalacji odgromowej, prosimy o potwierdzenie że stara instalacja nie wymaga przeróbek. Co jeśli wymaga? Kto jest odpowiedzialny za jej dostosowanie/naprawę?

Odpowiedź na wniosek nr 20:

Podłączenie nowej instalacji odgromowej wymaga przeróbek w zakresie wynikającym z montowanej instalacji PV oraz na podstawie wniosków z pomiarów i oględzin. Odpowiada za to Wykonawca.

Pytania dotyczą:

- Szkoły Podstawowej w Daszewie
- Szkoły Podstawowej w Karścino
- WTZ w Karlino
- Świetlicy w Gościnko
- Świetlicy w Kowańcz
- Świetlicy w Lubiechowo
- Świetlicy w Malonowo
- Świetlicy w Mierzynie
- Świetlicy w Daszewo
- Świetlicy w Domacyno
- Świetlicy w Zwartowie
- Świetlicy w Koziej Górze
- Świetlicy w Syrkowicach

Wniosek nr 21 o treści:

Wartości mocy zamontowanych paneli fotowoltaicznych podane w SIWZ różnią się od wartości mocy podanych w projektach budowlanych/technicznych. Które wartości Wykonawca ma brać pod uwagę?

Odpowiedź na wniosek nr 21:

W projektach budowlanych są poprawne wartości. Patrz: odpowiedź na wniosek nr 18.

Wniosek nr 22 o treści:

Wg SIWZ pkt 4.3.4. str 6 „panele powinny mieć sprawność powyżej 14%”, natomiast w projektach pomocniczych (inwestycji wymienionych powyżej) zapisane jest by „sprawność modułu na poziomie powyżej 15%”. Zwracamy się z pytaniem – ile wynosić ma minimalna sprawność paneli?

Odpowiedź na wniosek nr 22:

14%.

Wniosek nr 23 o treści:

Minimalna ilość energii dostarczona przez instalacje PV wg SIWZ (pkt 3.4.3. str 7) (dla inwestycji wymienionych powyżej) różni się od wartości energii podanych w projektach budowlanych. Zwracamy się z pytaniem, które wartości mamy brać pod uwagę – zamieszczonych w SIWZ czy w projektach budowlanych?

Odpowiedź na wniosek nr 23:

Patrz: odpowiedź na wniosek nr 18. W SIWZ podana jest minimalna ilość energii do wytworzenia.

Wniosek nr 24 o treści:

Długości okablowania po stronie AC oraz DC podane w Projekcie pomocniczym (inwestycji wymienionych powyżej) różnią się od długości podanych w Przedmiarach. Zwracamy się z pytaniem, które wartości mamy brać pod uwagę – zamieszczonych w projektach pomocniczych czy w przedmiarach?

Odpowiedź na wniosek nr 24:

Dokładne wyliczenia długości okablowania zawierają przedmiary robót.

Wniosek nr 25 o treści:

Wg projektu budowlanego grubość szyby panelu fotowoltaicznego ma wynosić 4mm. Czy Zamawiający dopuszcza odchyłki w wymiarze grubości szyby (standard 35-38mm) w przypadku jeśli jednocześnie panel fotowoltaiczny posiada pozytywny wynik testu na gradobicie?

Odpowiedź na wniosek nr 25:

Jeśli grubość szyby paneli fotowoltaicznych będzie poniżej 4mm – to należy wykazać, że panele posiadają wynik pozytywny badania na grad symulowane uderzeniem kuli lodowej (średnica 25mm uderzenia z prędkością 23 m/s z odległości 1m).

Pytania dotyczą:

Projekt techniczny „montaż na dachu świetlicy wiejskiej w Syrkowicach”

Projekt techniczny „montaż na dachu świetlicy wiejskiej w Koziej Górze”

Wniosek nr 26 o treści:

W dokumentacji brak informacji na temat długości kabli zastosowanych po stronie AC i DC. Czy wartości podane w przedmiarach są wiążące?

Odpowiedź na wniosek nr 26:

Tak, wyliczenia długości okablowania zawiera przedmiar robót.

Wniosek nr 27 o treści:

Wg STWIOR (str 5 pkt 2.3.1) moc znamionowa paneli ma wartość 250W. Zaś w projektach technicznych (instalacji w Koziej Górze oraz w Syrkowicach) użyte panele mają moc 240W. Które wartości są poprawne?

Odpowiedź na wniosek nr 27:

W przypadku tych dwóch projektów zastosowano moduły o mocy 240W.

Wniosek nr 28 o treści:

Wykonawca zwraca się z prośbą, aby Zamawiający podał dokładnie jakie okablowanie zostało zastosowane po stronie AC i DC (i jakie ich długości) w instalacjach w Syrkowicach i w Koziej Górze. (opis podany w projekcie technicznym jest niekonkretny)

Odpowiedź na wniosek nr 28:

Rodzaje okablowania i długości podano dokładnie w przedmiarach robót. Parametry okablowania – wg STWiOR.

Pytania dotyczą:**ZIELONA ENERGIA****Wniosek nr 29 o treści:**

W dokumentacji projekcie budowlanym dla instalacji na świetlicy w Malonowie (pkt. 3) moc operacyjna generatora wynosi 6kW, zaś w dokumencie „Układu Zielonej Energii” moce operacyjna wynosi 6.5kW. Która wartość jest właściwa?

Odpowiedź na wniosek nr 29:

Prawidłowa jest wartość 6.5kW – w opisie projektu pomocniczego jest błąd.

Wniosek nr 30 o treści:

W dokumentacji projekcie budowlanym dla instalacji na świetlicy w Mierzynie (pkt. 3) ilość sztuk wynosi 24, zaś w dokumencie „Układu Zielonej Energii” ilość sztuk wynosi 20. Która ilość jest poprawna?

Odpowiedź na wniosek nr 30:

Poprawna wartość to 24szt. W opisie „Układu Zielonej Energii” p. 2 jest błąd. Pozostała część dokumentacji zawiera poprawne dane.

Pytania dotyczą:**Projekt budowlany „montaż na terenie SP w Karwinie”****Wniosek nr 31 o treści:**

Moc podana w projekcie budowlanym (pkt 3; str 14) wynosi 68kW, zaś moc podana w projekcie pomocniczym (pkt 1.11; str 38) w tabeli wynosi 70kW. Która wartość jest poprawna?

Odpowiedź na wniosek nr 31:

70kW to moc zainstalowana modułów PV (280*250W), natomiast 68kW to szczytowa moc operacyjna instalacji fotowoltaicznej (wg symulacji).

Wniosek nr 32 o treści:

Wg STWiOR 2.3.1. str .5 „Moduły powinny być wyprodukowane nie wcześniej niż przed rokiem 2014” zaś w projekcie budowlanym pkt 4.5. str 17 „Moduły powinny być wyprodukowane nie wcześniej niż przed rokiem 2013”. Bardzo prosimy o potwierdzenie która data jest poprawna.

Odpowiedź na wniosek nr 32:

Różnica wynika z dat opracowania dokumentacji. Obowiązuje wymóg podany w STWiOR – moduły mają pochodzić z bieżącej produkcji 2014/2015, nie mogą być wyprodukowane przed rokiem 2014.

Wniosek nr 33 o treści:

Wg Projektu budowlanym po stronie DC użyto kabel solarny 4mm², zaś w przedmiarze zwymiarowany jest przewód fotowoltaiczny 6mm². Która wartość jest poprawna? Prosimy o jednoznaczne podanie wartości.

Odpowiedź na wniosek nr 33:

Poprawny przekrój jest podany w dokumentacji projektowej (4mm²).

Wniosek nr 34 o treści:

Ilość użytego okablowania w projekcie budowlanym po stronie DC wynosi 320m, a po stronie AC wynosi 40m. Zaś w przedmiarze długość przewodów po stronie DC wynosi 920m, a po stronie AC – 87m. Które wartości są poprawne?

Odpowiedź na wniosek nr 34:

Dokładne wyliczenia długości okablowania zawiera przedmiar robót.

Wniosek nr 35 o treści:

Występują istotne rozbieżności pomiędzy dokumentacją projektową, a danymi wskazanymi w tabeli na str. 7 Rozdziału I SIWZ w zakresie mocy przyłączeniowej większości instalacji, których dotyczy postępowanie. Zakładamy, że właściwe informacje są zawarte w dokumentacji projektowej. Proszę o potwierdzenie. Proszę też o wyjaśnienie jak należy traktować dane zamieszczone w tabeli na str. 7 Rozdziału I SIWZ zarówno dotyczące zainstalowanej mocy, jak i minimalnej ilości energii elektrycznej dostarczanej do obiektu.

Odpowiedź na wniosek nr 35:

W SIWZ omyłkowo wpisano 8 kW zamiast 5kW dla świetlicy w Koziej Górze. Prawidłowa wartość: „Zainstalowana moc modułów PV [kWp] = 5kW, Minimalna ilość energii dostarczona przez instalacje PV do obiektu [kWh/rok]=4720”;

W SIWZ omyłkowo wpisano 27 kW zamiast 68kW dla systemu w Karwinie. Prawidłowa wartość: „Zainstalowana moc modułów PV [kWp] = 68kW, Minimalna ilość energii dostarczona przez instalacje PV do obiektu [kWh/rok]= 64000”.

Patrz: tabela-odpowiedź na wniosek nr 18. Moce przyłączeniowe są wskazane w warunkach przyłączeniowych. Wartości podane w tabeli stanowią minimum jaki musi osiągnąć system.

Wniosek nr 36 o treści:

W SIWZ brak jest jednoznacznych informacji o rodzaju pokrycia dachowego na dachu świetlicy w Gościnku. Uprzejmie proszę o uzupełnienie informacji.

Odpowiedź na wniosek nr 36:

Na świetlicy w Gościnku jest nawierzchnia z papy.

Wniosek nr 37 o treści:

W SIWZ brak jednoznacznych informacji o rodzaju pokrycia dachowego na dachu świetlicy w Mierzynie. Uprzejmie proszę o uzupełnienie informacji.

Odpowiedź na wniosek nr 37:

Na świetlicy w Mierzynie jest nawierzchnia z blachodachówki.

Wniosek nr 38 o treści:

W dokumentacji projektowej dla instalacji w miejscowości Karwin istnieją rozbieżności pomiędzy projektem budowlanym, a projektem określonym przez Zamawiającego jako projekt pomocniczy. W projekcie budowlanym instalacja jest zaprojektowana jako instalacja naziemna, a w projekcie pomocniczym – jako dachowa. Proszę o wyjaśnienie rozbieżności.

Odpowiedź na wniosek nr 38:

Projekt budowlany jest dokumentem prawidłowym – Wykonawca ma wykonać system naziemny.

Wniosek nr 39 o treści:

W dokumentacji projektowej dla instalacji w miejscowości Karwin brakuje projektu zagospodarowania terenu oraz rysunków do projektu konstrukcyjnego. Uprzejmie proszę o wyjaśnienie w jaki sposób ma być wykonana konstrukcja wsporcza paneli, poprzez udostępnienie projektu zagospodarowania terenu oraz odpowiednich rysunków.

Odpowiedź na wniosek nr 39:

Załączono brakujący projekt konstrukcyjny.

Wniosek nr 40 o treści:

Proszę o potwierdzenie, że przedmiotem dostawy instalacji w miejscowości Karwin ma być m.in. 280 modułów o mocy 250kW, czyli o łącznej mocy 70kW. Rozumiemy, że pojawiająca się w dokumentacji informacja o mocy 68kW dotyczy łącznej mocy falowników, a nie paneli. Proszę o potwierdzenie.

Odpowiedź na wniosek nr 40:

Potwierdzam.

Wniosek nr 41 o treści:

W §4 pkt 24 Wzoru Umowy zamieszczono tabelę określającą obowiązek Wykonawcy w zakresie uzyskania określonego poziomu wytwarzanej energii elektrycznej w poszczególnych instalacjach. Zwracamy uwagę, że w przypadku instalacji w Koziej Górze określony w tabeli wskaźnik produkcji jest niemożliwy do osiągnięcia, ponieważ dotyczy on pierwotnie planowanej mocy 8kW, a w dokumentacji projektowej przewidziano ostatecznie moc 5,28kW. Podobny problem, w mniejszym stopniu, dotyczy świetlicy w miejscowości Daszewo. Uprzejmie proszę o wyjaśnienie jakie są w tym zakresie wymagania Zamawiającego i w razie potrzeby proszę o zmianę Wzoru Umowy.

Odpowiedź na wniosek nr 41:

Patrz: tabela-odpowiedz na wniosek nr 18.

Mając na uwadze, że stosownie do dyspozycji art. 38 ust. 1 ustawy PZP Zamawiający udziela przedmiotowych wyjaśnień niezwłocznie, tj. nie później niż na 6 dni przed upływem terminu składania ofert.

Na podstawie art. 38 ust. 4 ustawy Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2013 r. poz. 907 z późn. zm.), Zamawiający DOKONUJE MODYFIKACJI TREŚCI SIWZ:

Zamawiający informuje, że wprowadza zmiany do opisu przedmiotu zamówienia w postaci procentowej sprawności energetycznej modułów, poziomu wytworzenia energii elektrycznej i wprowadzenia dodatkowych prac koniecznych do wykonania tj. wyrównanie terenu pod system naziemny w Karwinie (przedmiar w załączeniu), naprawa dachu w m. Karścino (w załączeniu poprawiony przedmiar) i w m. Malanowo (dodatkowy projekt i przedmiar zostanie załączony maksymalnie do 10 kwietnia).

1. W związku z powyższym zmianie ulega pkt 4.3.4. SIWZ, który otrzymuje brzmienie:

„Przedmiotem zamówienia jest zakup, dostawa i montaż modułów fotowoltaicznych w systemie naziemnym i na dachach budynków użyteczności publicznej w gm. Karlino oraz wykonaniu prac instalacyjnych i wykończeniowych. Wykonanie systemów paneli fotowoltaicznych nastąpi z ich pełnym wyposażeniem, opomiarowaniem i włączeniem wygenerowanego prądu do instalacji i sieci. Roboty wykonywane będą w obiektach użytkowanych.

Przedmiot zamówienia obejmuje w szczególności:

- uruchomienie systemu,
- wykonanie wszystkich prób, badań i odbiorów technicznych, zgłoszenie zrealizowanej inwestycji odpowiednim organom, w tym zgłoszenie przyłączenia instalacji do sieci elektroenergetycznej operatora, a także wykonanie i uzgodnienie z operatorem sieci instrukcji eksploatacji urządzeń i instrukcji określającej warunki współpracy z operatorem dostarczającym energię elektryczną, sporządzenie oświadczenia o stanie instalacji, opracowanie instrukcji obsługi elektrowni na potrzeby Zamawiającego,
- wykonanie i uzgodnienie projektów zabezpieczeń mocy zwrotnej u operatora sieci energetycznej oraz ich montaż (systemy umożliwiające produkcję energii tylko na potrzeby własne), przystosowanie systemu fotowoltaicznego do odsprzedaży energii w przyszłości,
- przeszkolenie obsługi, serwis gwarancyjny systemów fotowoltaicznych wraz z systemem monitoringu danych,
- sporządzenie dokumentacji powykonawczej (inventaryzacji), w tym wykonanie mapy powykonawczej geodezyjnej, dostarczenie uzupełnionego dziennika budowy oraz zgłoszenie zakończenia budowy do nadzoru budowlanego;
- zakup i montaż licznika zielonej energii produkowanej przez mini elektrownię,
- w okresie gwarancyjnym bieżącą konserwację zamontowanych paneli, tj. mycie (raz na kwartał), w zimie odśnieżanie w miarę potrzeb, przeglądy techniczne, utrzymanie w stanie sprawności paneli, przeglądy serwisowe zgodnie z zaleceniami producenta.

W Części I-II zastosowany system charakteryzować musi się maksymalnie ograniczoną ingerencją w strukturę dachu - montaż mało inwazyjny, z uwzględnieniem obciążenia wiatru.

Zakres przedmiotu zamówienia obejmuje również:

1) przygotowanie terenu pod roboty w tym:

- a) **naprawa dachu w m. Karścino i w m. Malanowo,**
- b) przygotowanie i zabezpieczenie miejsca robót,
- c) rozbiórka pokrycia dachowego i obudowa torów kablowych,
- d) wykonanie przelotów kablowych w murach, stropach i innych przegrodach;
- e) wykonanie niezbędnych przekopów;

2) roboty w zakresie wykonania pokryć i konstrukcji dachowych i inne podobne roboty specjalistyczne w tym:

- a) montaż podkładu z blachy aluminiowej i wykonanie konstrukcji wsporczej paneli ze stali nierdzewnej, wykonanie łączów konstrukcji ze stali nierdzewnej, wykonanie zabezpieczenia antykorozyjnego konstrukcji wsporczej,
- b) montaż paneli fotowoltaicznych wraz z kompletem urządzeń i automatyką,
- c) montaż opierzeń i obróbek;

3) roboty instalacyjne w budynkach w tym:

- a) montaż okablowania paneli, doprowadzenie z istniejącej sieci, wymaganą energią elektryczną dla potrzeb własnych systemów współpracujących z panelami fotowoltaicznymi, zakończenie przyłączem energetycznym,
 - b) montaż instalacji wyrównawczej i uziemiającej,
 - c) montaż rozdzielnic, okablowania i pozostałych urządzeń technologicznych związanych z przekazywaniem energii elektrycznej na potrzeby własne oraz do sieci,
 - d) instalacja musi być wykonana w taki sposób aby zapewnić dostęp serwisantów do urządzeń i wyposażenia oraz drożności odpływów wody opadowej;
- 4) roboty wykończeniowe w zakresie obiektów budowlanych w tym:
- a) naprawa pokrycia dachowego i elementów konstrukcji dachu - konieczna po montażu konstrukcji,
 - b) uszczelnienie przelotów kablowych przez stropy i pozostałe przegrody,
 - c) obudowa instalacji kablowej na klatce schodowej i w pomieszczeniach gdzie jest to wymagane,
 - d) prace wykończeniowe - tynkowanie, szpachlowanie i malowanie;

W Części III

Zakres przedmiotu zamówienia obejmuje również:

1) wyrównanie terenu pod system naziemny;

2) wykonanie ogrodzenia panelowego - ocynkowany malowany proszkowo, kolor zielony (w odległości uniemożliwiającej zacinienie modułów), długość w przybliżeniu **270mb** (odległość ogrodzenia od paneli min. 6m), zabezpieczone antykorozyjnie (ocynkowane ogniowo), zakotwiczone w fundamencie betonowym, szerokość paneli 2500, wysokość paneli 1500-1600, wielkość oczka: 5x20cm lub 6x20cm, długość słupków 2000mm, o wymiarach 60x40x2mm/3mm lub 50*50*1,5mm/2mm zamykane od góry daszkami z mrozoodpornego tworzywa sztucznego, **brama zamykana na kłódkę.**

Panele powinny pochodzić z bieżącej produkcji - minimum rok 2014.

Wymaga się, aby panele pochodziły od producentów oferujących gwarancję na panele i systemy montażowe na okres 25 lat, w tym:

- 1) gwarancja mechaniczna na produkt – minimum 10 lat,
- 2) sprawność – minimum 10 lat na 90% deklarowanej wydajności i minimum 25 lat na 80%.

Zamawiający wskazuje, aby moduły pochodziły od jednego producenta i były tego samego typu, ponadto moduły, inwertery i system monitoringu mają pochodzić od jednego dystrybutora. Zamawiający nie narzuca typu systemu konstrukcji wsporczych. Mocowanie systemów montażowych powinno spełniać wymagania producenta paneli oraz nie powinno powodować nieszczelności w nawierzchni dachu. Wszystkie elementy łączenia z dachem muszą być odpowiednio zabezpieczone i uszczelnione.

Panele powinny mieć sprawność energetyczną **minimum 14%**.

Panele powinny posiadać system diod redukujący straty mocy, antyrefleksyjne szkło z warstwą samoczyszczącą.

Parametry modułów oraz ich komponenty powinny posiadać certyfikaty jakości dla urządzeń fotowoltaicznych, np. TUV, VDE, IEC.

Tolerancja mocy paneli minimum: +3%/-0%.

Wymagania w zakresie wytworzenia energii elektrycznej:

Obiekt	Zainstalowana moc modułów PV [kWp]	Minimalna ilość energii dostarczona przez instalację PV do obiektu [kWh/rok]
Świetlica wiejska Gościnko	8	7450,00
Świetlica wiejska Kowańcz	8	7450,00
Świetlica wiejska Lubiechowo	5	4720,00
Świetlica wiejska Malanowo	6	5660,00
Świetlica wiejska w Mierzynie	6	5660,00
Świetlica wiejska Daszewo	10	9430,00
Świetlica wiejska Domacyno	8	7450,00
Świetlica w Zwartowie	8	7450,00
Świetlica wiejska Kozia Góra	5	4720,00
Świetlica wiejska Syrkowice	5	4720,00
Warsztaty Terapii Zajęciowej	17	16000,00
SP Karścino	27	25000,00
SP Daszewo	23	21700,00
SP Karwin – system naziemny	68	64600,00

Średnia będzie brana za 3 lata pracy”

2. Ponadto zmianie ulega § 4 ust. 1 projektu umowy, stanowiącego załącznik do SIWZ, w którym dane zamieszczone w tabeli zostają zmodyfikowane zgodnie z ww. zmianą SIWZ.

3. Zmianie ulega pkt 7.1 SIWZ oraz § 2 projektu umowy, stanowiącego załącznik do SIWZ, który otrzymuje brzmienie:

„Termin realizacji zamówienia: do 30.09.2015 r.”

4. Ponadto wprowadza się zmianę SIWZ w postaci wymogów dotyczących doświadczenia. W związku z tym zmianie ulega pkt 10.5 SIWZ, który otrzymuje brzmienie:

„Opis sposobu oceny spełniania warunku w zakresie warunku dotyczącego wiedzy i doświadczenia Wykonawcy.

W celu wykazania spełniania warunku dotyczącego wiedzy i doświadczenia Wykonawca powinien wykazać, że w okresie ostatnich 3 lat przed upływem terminu składania ofert, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy - w tym okresie, wykonał co najmniej:

Dla części I: 2 prace polegające na dostawie i montażu instalacji ogniw fotowoltaicznych wraz z uruchomieniem, o wartości nie mniejszej niż 500.000 zł brutto łącznie, w tym minimum 1 praca polegająca na rozmieszczeniu ogniw na dachu budynku.

Dla części II: 2 prace polegające na dostawie i montażu instalacji ogniw fotowoltaicznych wraz z uruchomieniem, o wartości nie mniejszej niż 400.000 zł brutto łącznie, w tym minimum 1 praca polegająca na rozmieszczeniu ogniw na dachu budynku,

Dla części III: 2 prace polegające na dostawie i montażu instalacji ogniw fotowoltaicznych wraz z uruchomieniem, o wartości nie mniejszej niż 400.000 zł brutto łącznie, w tym minimum 1 praca polegająca na montażu ogniw w systemie naziemnym.

PRZYKŁAD: Jeżeli wykonawca będzie składał ofertę na więcej niż jedną część,

Zamawiający uzna warunek wiedzy i doświadczenia za spełniony, gdy Wykonawca wykaże spełnianie warunków wskazanych w pkt 10.5 łącznie dla każdej z oferowanych części, np.:

- Składając ofertę na część I oraz II lub I oraz III Wykonawca w celu wykazania spełnienia warunku wiedzy i doświadczenia wykaże, że posiada doświadczenie w postaci wykonania co najmniej:

2 prac polegających na dostawie i montażu instalacji ogniw fotowoltaicznych wraz z uruchomieniem, o wartości nie mniejszej niż 900.000 zł brutto łącznie, w tym minimum 1 praca polegająca na rozmieszczeniu ogniw na dachu budynku.

- Składając ofertę na część II oraz III Wykonawca w celu wykazania spełnienia warunku wiedzy i doświadczenia wykaże, że posiada doświadczenie w postaci wykonania co najmniej:

2 prac polegających na dostawie i montażu instalacji ogniw fotowoltaicznych wraz z uruchomieniem, o wartości nie mniejszej niż 800.000 zł brutto łącznie, w tym 1 praca polegająca na montażu ogniw w systemie naziemnym i 1 praca polegająca na rozmieszczeniu ogniw na dachu budynku.

- Składając ofertę na część I, II oraz III Wykonawca w celu wykazania spełnienia warunku wiedzy i doświadczenia wykaże, że posiada doświadczenie w postaci wykonania co najmniej:

2 prac polegających na dostawie i montażu instalacji ogniw fotowoltaicznych wraz z uruchomieniem, o wartości nie mniejszej niż 1.300.000 zł brutto łącznie, w tym 1 praca polegająca na montażu ogniw w systemie naziemnym i 1 praca polegająca na rozmieszczeniu ogniw na dachu budynku, z zastrzeżeniem, że jej wartość będzie wyższa niż wykonania systemu naziemnego.”

5. Zmianie ulega pkt 18.12 SIWZ, który otrzymuje brzmienie:

„Ofertę oraz pozostałe dokumenty należy umieścić w zamkniętym opakowaniu, uniemożliwiającym odczytanie jego zawartości bez uszkodzenia tego opakowania. Opakowanie winno być oznaczone nazwą (firma) i adresem Wykonawcy oraz opisane następująco:

Gmina Karlino Plac Jana Pawła II 678-230 Karlino

Oferta w postępowaniu pn. Dostawa i montaż modułów fotowoltaicznych w systemie naziemnym oraz na dachach budynków użyteczności publicznej w gm. Karlino część Nie otwierać przed **27.04.2015 r. godz. 10:15.”**

6. Zmianie ulega pkt 19 SIWZ, który otrzymuje brzmienie:

„19.1. Ofertę w formie i treści zgodnej z niniejszą specyfikacją należy złożyć w siedzibie Zamawiającego w pokoju nr 7 w nieprzekraczalnym terminie do dnia **27.04.2015 r.** do godziny 10:00.

19.2. W przypadku oferty, która wpłynie do Zamawiającego po wyżej podanym terminie, Zamawiający niezwłocznie zawiadomi Wykonawcę o złożeniu oferty po terminie. Oferta zostanie zwrócona Wykonawcy po upływie terminu do wniesienia odwołania.

19.3. Oferty zostaną otwarte w siedzibie Zamawiającego w sali nr 2 w dniu **27.04.2015 r. godz. 10:15.”**

7. Zmianie ulega również pkt 22.3 SIWZ, który otrzymuje brzmienie:

„W kryterium „sprawność energetyczna” Zamawiający wskazuje, że wystarczająca sprawność energetyczna modułu to sprawność **minimum 14%**.

Wykonawca może zaoferować wyższą sprawność energetyczną.

Oferta z najwyższą procentową sprawnością otrzyma najwyższą liczbę punktów zgodnie z zasadą „więcej lepiej”. Ocenie poddana zostanie wartość wskazana w formularzu ofertowym poz. 4.

Ocena ofert zostanie dokonana przy zastosowaniu wzoru:

$$\text{liczba punktów} = \frac{\text{sprawność oferty ocenianej}}{\text{najwyższa sprawność}} \times 100 \times 30\%$$

Nadmieniamy, iż wszystkie wskazane parametry w ramach niniejszego przetargu należy traktować jako minimalne – tzn. Wykonawca ma w obowiązku zamontować równoważne, lecz nie gorsze od wskazanych.

Powyższa modyfikacja treści SIWZ wymaga zmiany treści ogłoszenia.

Jednocześnie Zamawiający wskazuje, że termin składania ofert ulega przesunięciu do dnia **27.04.2015r.**, a termin zakończenia inwestycji: do dnia 30.09.2015r.

Burmistrz

Waldemar Miśko