GMINA STARY DZIKÓW
ul. Kościuszki 79
37-632 STARY DZIKÓW
NIP 793-15-03-540
REGON: 650900594

ZP.271.7.2019

Stary Dzików, 25.11.2019 r.

ODPOWIEDZI NA ZAPYTANIA DO PRZETARGU

1. Zamawiający zamieścił jako część dokumentacji przetargowej projekty wykonawcze dla poszczególnych typów instalacji. Prosimy zatem o potwierdzenie czy w zakresie realizacji przedmiotu zamówienia należy wykonać oraz przekazać Zamawiającemu projekty wykonawcze dla poszczególnych instalacji w danej lokalizacji jak wskazano w OPZ w 2 egz. dla każdej instalacji? - **TAK**
2. W związku z tym, że Zamawiający zamieścił w dokumentacji przetargowej projekty wykonawcze dla poszczególnych instalacji prosimy o jednoznaczną odpowiedź; czy w tym przypadku dokumentem nadrzędnym (obowiązującym) jest OPZ. Jaka jest hierarchia dokumentów w przypadku występujących sprzeczności w obu tych dokumentach? - **Dokumentem nadrzędnym jest OPZ**
3. Prosimy o informację, czy Zamawiający dysponuje listami beneficjentów, którzy zgłosili się do programu na montaż mikroinstalacji OZE i czy Zamawiający gwarantuje poziom utrzymania minimum 90% instalacji do wykonania? - **TAK**
4. Czy Zamawiający posiada rezerwową listę beneficjentów na wypadek gdyby w wyniku np. inwentaryzacji okazało się, iż brak jest możliwości montażu instalacji na danej lokalizacji lub beneficjenci zaczęliby wycofywać się z programu? - **TAK**
5. Prosimy o informację jaką ilością adresów z ewentualnej listy rezerwowej dysponuje Zamawiający dla każdej z gmin? – **Wystarczającą dla zapewnienia realizacji.**
6. Prosimy o informację kiedy Zamawiający przekaże listy beneficjentów Wykonawcy który zostanie wybrany do realizacji danej części zamówienia? – **Po podpisaniu umowy.**
7. Zamawiający dopuścił fakturowanie częściowe za zrealizowany i odebrany etap robót nie częściej niż raz w miesiącu, oraz fakturowanie końcowe tj. za zrealizowany przedmiot umowy w postaci faktury końcowej. Prosimy o doprecyzowanie zapisów w umowie jaką wartość procentową będzie mógł zafakturować Wykonawca za zrealizowane i odebrane etapowo instalacje w postaci fakturach częściowych, a ile procent wartości umowy pozostanie do zafakturowania na koniec. - **Zgodnie z zapisami podpisanej umowy o dofinansowanie, Zamawiający jest zobowiązany do pozostawienia 5% wartości dofinansowania na płatność końcową. Pozostała cześć wartości umowy obejmująca wydatki kwalifikowalne w projekcie będzie mogła być fakturowana w częściach, zgodnie z postępem i odbiorem prac.**
8. Czy Wykonawca za zakończone prace stanowiące przedmiot umowy będzie mógł wystawić fakturę końcową tj. zgodnie ze wzorem umowy dla cz. I i II z datą 30.09.2020r. lub wcześniej (jeśli roboty zostaną zrealizowane przez Wykonawcę wcześniej)? - **Wykonawca, będzie mógł wystawić fakturę końcową zgodnie ze wzorem umowy dla cz. I i II z datą 30.09.2020r. lub wcześniejszą o ile Zamawiającemu na płatność końcową, pozostanie 5% wartości dofinansowania dla całości zamówienia (Cześć I, II, III, IV). Pozostała cześć wartości umowy obejmująca wydatki kwalifikowalne w projekcie będzie mogła być fakturowana w częściach, zgodnie z postępem i odbiorem prac.**
9. W OPZ dla wymagań dotyczących falowników zostały podane moce instalacji fotowoltaicznych sugerujące, że falownik należy dobrać do tej mocy. Z kolei w projektach wykonawczych instalacji fotowoltaicznych zostały dokładnie określone ich moce. Prosimy o jednoznaczną odpowiedź, że należy dobrać moc falownika do mocy zainstalowanych modułów (faktycznej mocy instalacji) przy spełnieniu pozostałych wymagań stawianych falownikom. - **Tak, należy dobrać moc falownika do mocy**

zainstalowanych modułów przy spełnieniu pozostałych wymagań dla falowników.

10. Prosimy o jednoznaczną odpowiedź, że Zamawiający dopuszcza zastosowanie modułów fotowoltaicznych zarówno mono jaki polikrystalicznych? - **Moduły mogą być zarówno poli jak i monokrystaliczne.**

11. Czy Zamawiający wyraża zgodę na zastosowanie dla instalacji fotowoltaicznej o mocy 2,16 kW falownika jednofazowego o sprawności europejskiej 97,1% przy spełnieniu pozostałych wymagań dla falowników? Jednocześnie pragniemy poinformować Zamawiającego, że podana w OPZ minimalna sprawność europejska falownika określona na poziomie 97,4% dla instalacji PV o mocy 2,16 kW jest bardzo wygórowaną wartością i może wskazywać na konkretnego jednego producenta co zgodnie z Pzp prowadzi do ograniczenia konkurencji. – **Po analizie, przychylamy się do Państwa wniosku i wymagania te zostaną zmienione dla falowników przeznaczonych dla instalacji o mocach 2,16 kW.**

12. Czy Zamawiający wyraża zgodę na zastosowanie dla instalacji fotowoltaicznej o mocy 2,7 kW falownika jednofazowego o sprawności europejskiej 97,3% przy spełnieniu pozostałych wymagań dla falowników? Jednocześnie pragniemy poinformować Zamawiającego, że podana w OPZ minimalna sprawność europejska falownika określona na poziomie 97,5% dla instalacji PV o mocy 2,7 kW jest bardzo wygórowaną wartością i może wskazywać na konkretnego jednego producenta co zgodnie z Pzp prowadzi do ograniczenia konkurencji. – **Po analizie, przychylamy się do Państwa wniosku i wymagania te zostaną zmienione dla falowników przenaczonych dla instalacji o mocach 2,7 kW**

13. Prosimy o zmianę zapisu z dokumentacji przetargowej (OPZ str. 4) który mówi, że Zamawiający będzie wymagał instalacji fotowoltaicznej składającej się z minimum 8 modułów? Taki zapis owszem jest poprawny dla modułu o mocy 270Wp przy instalacji o mocy 2,16 kW; natomiast przy zastosowaniu modułu o mocy wyższej niż 270Wp osiągnięta moc instalacji przy zastosowaniu 8 szt. modułów będzie przewymiarowana dla instalacji o mocy 2,16kW.
Prosimy o zmianę zapisów OPZ na str 4 na takie które jednoznacznie będą brzmieć: „ Każda instalacja fotowoltaiczna musi składać się z modułów fotowoltaicznych o mocy nie mniejszej niż 270Wp w ilości pozwalającej na osiągnięcie zakładanych mocy instalacji ". - **Faktycznie, należy przerobić ten zapis tak aby nie pozostawiał niedomówień.**

14. Prosimy o potwierdzenie, że przytoczony w OPZ – nr normy PN-EN 50428:2014-02 - powinien brzmieć PN-EN 50438:2014-02.

    Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie mikroinwerterów w instalacjach fotowoltaicznych z zachowaniem wszystkich zasad przy projektowaniu i wykonywaniu instalacji pv z wykorzystaniem mikrofalowników? - **Potwierdzam, że nr normy powinien brzmieć PN-EN 50428:2014-02. Zamawiający nie dopuszcza zastosowania mikroinwerterów.**

15. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający nie wymaga zastosowania optymalizatorów mocy dla instalacji fotowoltaicznych ponieważ w żadnym z zapisów OPZ oraz w żadnym z projektów wykonawczych instalacji fotowoltaicznych załączonych do dokumentacji przetargowej nie ma mowy o konieczności stosowania optymalizatorów mocy, a w zapisach z wzoru umowy w §1 pkt. 3 mówiącym o konieczności zastawania fabrycznie nowych urządzeń pojawia się zapis o optymalizatorach mocy, które mają być wyprodukowane nie wcześniej niż w 2018r. - **Stosowanie optymalizatorów mocy nie jest wymagane.**

16. Prosimy o zmianę zapisów z OPZ wymagania stawiane modułom fotowoltaicznym w tabeli 1.2 str. 6 w zakresie masy całkowitej modułu poprzez dodanie zapisu 18kg±2%.

W ten sposób Zamawiający podając wartości tolerancji poszerzy gamę produktów (modułów) dostępnych na rynku fotowoltaiki. Przy obecnym zapisie zastosowanie dobrego modułu spełniającego wszystkie wymagania OPZ, ale ważącego np. 18,3 kg jest niemożliwe co jest przejawem ograniczania konkurencji. - **Punkt zostanie zmieniony, powinien on brzmieć 18kg +/- 2 kg, a nie 2%.**

17. W OPZ i projektach wykonawczych instalacji kolektorów słonecznych pojawiają się zapisy mówiące o konieczności wyposażenia każdej instalacji kolektorów słonecznych w UPS o mocy min. 50VA co przy 605 szt. instalacji będzie skutkowało znacznym podwyższeniem kosztów wykonania jednej instalacji i jest naszym zdaniem ekonomicznie nieuzasadniona. Prosimy o usunięcie zapisu mówiącego o konieczności stosowania zabezpieczenia instalacji kolektorów słonecznych poprzez zastosowanie w urządzenia UPS. - **W instalacjach kolektorów słonecznych urządzenia UPS będą wymagane, natomiast zostaną zmniejszone ich wymagania, co spowoduje znaczne zmniejszenie kosztów zakupu tego rodzaju urządzeń.**

18. Prosimy o jednoznaczne potwierdzenie, że dla instalacji kolektorów słonecznych montaż gniazda podwójnego 2x230V z uziemieniem o stopniu ochrony IP 44 leży po stronie beneficjenta. - **Potwierdzam**

19. Prosimy o potwierdzenie, że dla instalacji kolektorów słonecznych wykonanie oświetlenia oraz instalacji elektrycznej w systemie TN-S w pomieszczeniu w którym przewidziano montaż podgrzewacza i grupy pompowej leży po stronie beneficjenta. - **Potwierdzam**

20. Prosimy o potwierdzenie, że montaż pompy ładującej wraz z armaturą odcinającą w przypadku podłączenia górnej wężownicy z istniejącego źródła ciepła lub montaż pompy cyrkulacyjnej (jeśli cyrkulacja występuje) leży po stronie beneficjenta – właściciela budynku. - **W przypadku podłączenia górnej wężownicy wraz z armaturą z istniejącego źródła ciepła stoi po stronie Wykonawcy. W przypadku pompy cyrkulacyjnej, po stronie Beneficjenta.**

21. Czy Zamawiający wymaga zapewnienia monitoringu instalacji kolektorów słonecznych jeśli tak to w jaki sposób ma być zrealizowany? - **Monitoring instalacji kolektorów słonecznych nie jest wymagany**

22. Prosimy o potwierdzenie, że w zakresie dostawy zbiorników solarnych Zamawiający będzie wymagał dostawy zbiorników wyposażonych w króciec do montażu grzałki, natomiast zakup i montaż grzałki do zbiornika nie będzie w gestii Wykonawcy? - **Potwierdzam**

23. Proszę o potwierdzenie, że gwarancje producentów mają dotyczyć tylko tych elementów i urządzeń instalacji, które zostały określenie OPZ w punkcie Wymagania w zakresie gwarancji i rękojmi, a nie wszystkich elementów instalacji. - **Potwierdzam**

Wójt Gminy

mgr inż. Tomasz Jabłoński