



Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

Zaklików, dnia 05.03.2018 r.

Znak sprawy: ZP.271.2.2018

### -Wykonawcy biorący udział w postępowaniu-

**dotyczy:** przetargu nieograniczonego na „*Dostawę i montaż kolektorów słonecznych, instalacji fotowoltaicznych kotłów na biomasę oraz pomp ciepła na terenie Gminy Zaklików*”.

- A. Na podstawie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień (t. j. Dz. U. z 2017 r., poz. 1579 ze zm.) – dalej „ustawa Pzp, Zamawiający – Gmina Zaklików, ul. Zachodnia 15, 37-470 Zaklików przekazuje treść zapytań dotyczących Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia (SIWZ) wraz z udzielonymi odpowiedziami.

**Treść zapytań:**

#### **Zapytanie nr 1:**

#### **Pytanie 1**

1. W opisie przedmiotu zamówienia Zamawiający podał jako minimalne parametry kolektora słonecznego:

- powierzchnia czynna / absorbera: nie mniej niż 2,20 m<sup>2</sup>,
- powierzchnia brutto: nie większa niż 2,51 m<sup>2</sup>,
- sprawność optyczna do powierzchni czynnej: nie mniej niż 82,3%,
- współczynnika strat a<sub>1</sub> do powierzchni czynnej: nie więcej niż 4,15 W/(m<sup>2</sup>K),
- współczynnika strat a<sub>2</sub> do powierzchni czynnej: nie więcej niż 0,025 W/(m<sup>2</sup>K).

Na podstawie powyższych parametrów wskazanych przez Zamawiającego, obliczone wartości mocy w poszczególnych punktach różnicy temperatury dT oraz przy natężeniu promieniowania G = 1000 W/m<sup>2</sup> wynoszą odpowiednio:

- 1 811W (dla dT = 0K i G = 1000 W/m<sup>2</sup>)
- 1 714 W (dla dT = 10K i G = 1000 W/m<sup>2</sup>)
- **1 487 W (dla dT = 30K i G = 1000 W/m<sup>2</sup>)**
- 1 217W (dla dT = 50K i G = 1000 W/m<sup>2</sup>)
- 902 W (dla dT = 70K i G = 1000 W/m<sup>2</sup>)

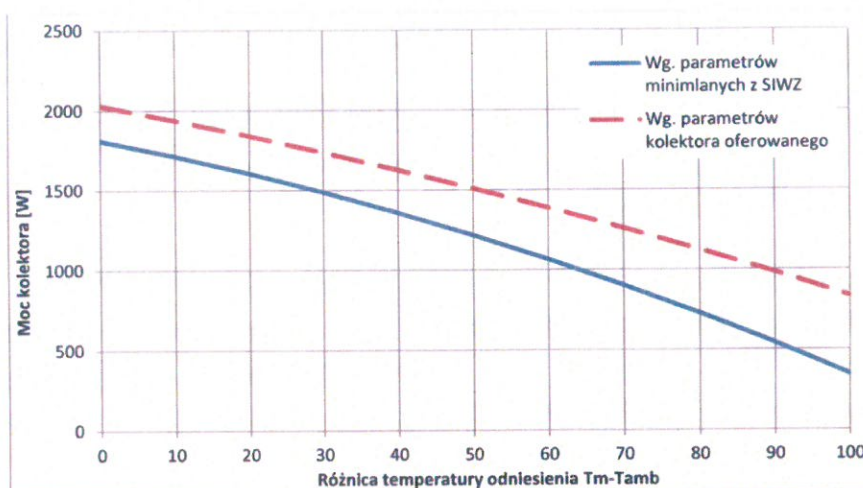
przy czym dla różnicy temperatury dT równej 30K, Zamawiający wprost określił minimalną moc na poziomie **1630 W**.

Dla każdego kolektora słonecznego w dostępnych publicznie wynikach badań w ramach certyfikacji Solar Keymark, prezentowane są obliczone moce zawsze dla takich samych charakterystycznych warunków odniesienia, co także dla osób mniej zorientowanych umożliwia proste, jednoznaczne i bezpośrednie porównywanie mocy kolektorów, a w przypadku przedmiotowego postępowania ocenę spełnienia wymaganych parametrów minimalnych. Postawienie wymagań co do wydajności kolektora słonecznego wyłącznie w postaci wymaganej mocy minimalnej kolektora, umożliwia Zamawiającemu uzyskanie kolektora o wyższej wydajności cieplnej i osiągnięcie wyższego efektu ekologicznego niż wynika z wymagań opisanych w SIWZ. Jednocześnie zamawiający nie będzie ograniczał konkurencji, poprzez niedopuszczenie do zastosowania produktów o wyższej wydajności, co łatwo robić wprowadzając wiele szczegółowych parametrów, jak jest to zrobione w obecnej specyfikacji, na przykład w postaci współczynników sprawności. Parametry te osobno nie wskazują na wydajność cieplną kolektora słonecznego, a dopiero wycieczona na ich podstawie moc dla różnych warunków pracy pozwala na dokonanie obiektywnego porównania oferowanych kolektorów. Przyjęty opis przedmiotu zamówienia, z obecną treścią w zakresie kolektorów słonecznych narusza zasady konkurencji co jest sprzeczne



Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

z prawidłowym wydatkowaniem środków publicznych, gdyż nie dopuszcza do zastosowania oferowanego przez nas kolektora lepszego, o wyższej wydajności cieplnej w każdych warunkach pracy. Zobrazowane zostało to na poniższym wykresie:



W związku z powyższym, prosimy o dopuszczenie do zastosowania w zakresie równoważności przyjętych rozwiązań kolektora słonecznego o powierzchni brutto nie większej niż 2,55 m<sup>2</sup> pod warunkiem zaoferowania kolektora, którego moc dla różnicy temperatury  $dT$  wynoszącej odpowiednio 0K, 10K, 30K, 50K i 70K jest całym zakresie pracy wyższa niż moc kolektora według wymagań Zamawiającego.

## Odpowiedź

W omawianym zakresie zamawiający zwraca uwagę, że przedmiot niniejszego zamówienia jest nie tylko dostawa urządzeń, takich jak kolektory słoneczne, przedmiot zamówienia jest znacznie szerszy i obejmuje także dostawę i montaż całej instalacji kolektorów słonecznych. W związku z tym przy opisie przedmiotu zamówienia należało uwzględnić okoliczności związane nie tylko z dostawą kolektorów słonecznych, ale także pozostałe uwarunkowania związane ze wszystkimi elementami przedmiotu zamówienia, w tym również te dotyczące dostawy i montażu instalacji. Zamawiający dał temu wyraz opisując przedmiot zamówienia, przez wskazanie określonych parametrów dla poszczególnych urządzeń zwłaszcza ilości kolektorów oraz pojemności zasobników ciepłej wody. Oferent nie wskazał mocy kolektora, więc Zamawiający nie jest w stanie określić proponowanej mocy i tym samym podtrzymuje zapis w załączniku kolektory słoneczne. Zamawiający zaprzecza jakoby jego działanie prowadziły do ograniczenia konkurencji i jednocześnie wyjaśnia, że to, iż konkretny producent lub wykonawca nie jest w stanie złożyć oferty lub nie posiada produktów spełniających SIWZ nie jest ograniczeniem konkurencyjności. Wymóg SIWZ wynika z możliwości technicznych stwierdzonych przez zamawiającego przed przystąpieniem do postępowania przetargowego. Tym samym wymagane przez Zamawiającego minimalne parametry kolektora w żaden sposób nie ograniczają zasad neutralności, ponieważ według wiedzy Zamawiającego na rynku istnieje wiele produktów spełniających wymagania przetargowe. Zamawiający dopuszcza każdy kolektor równoważny do opisanych, który spełni minimalne parametry techniczne.

Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

## Pytanie nr 2

2. Zamawiający w opisie przedmiotu zamówienia określił, że żąda aby kolektor słoneczny posiadał „Układ hydrauliczny kolektora – harfa podwójna lub meandrowy” nie dopuszczając do zastosowania najpowszechniej stosowanego rozwiązania jakim jest układ harfy pojedynczej. Należy zaznaczyć, że układ hydrauliczny kolektora jest parametrem dotyczącym wyłącznie jego wewnętrznej konstrukcji, która wynika z przyjętego przez producenta rozwiązania produkcyjnego. Układ orurowania nie determinuje ani wyższej wydajności, ani też wyższej trwałości niż wykazana została na podstawie przeprowadzonych badań do uzyskania certyfikatu Solar Keymark. Co więcej układ z podwójną harfą jest rozwiązaniem, którego należy się wystrzegać ze względu na brak ochrony glikolu przed przegrzaniem w sytuacji awaryjnej, tj. w sytuacji wstrzymania odbioru energii z kolektorów słonecznych w czasie silnego nasłonecznienia. Możemy to potwierdzić statystyką sporządzoną przez Michała Posta, prezesa firmy wykonawczej FlexiPower Group Sp. z o.o. Sp. K., która obecnie jest liderem wśród wykonawców instalacji solarnych. Zgodnie z tą statystyką kolektor firmy KBB K423-DH-AR, posiadający układ hydrauliczny absorbera w postaci harfy podwójnej, był przyczyną największej ilości zgłoszeń serwisowych wynikających z przegrzewów związanych ze stagnacją kolektora słonecznego (2820 wykonanych instalacji – 442 zgłoszenia w 2016 roku).

Zdecydowana większość zrealizowanych dotychczas instalacji kolektorów słonecznych w drodze zamówień publicznych, w tym największe projekty gminne ostatnich lat, w ramach

których zainstalowano co kilkadziesiąt tysięcy instalacji kolektorów słonecznych, oparta jest o kolektor z układem hydraulicznym w postaci harfy pojedynczej. Wieloletnia prawidłowa praca kolektorów z takim układem potwierdza, że nie zasadne jest eliminowanie takiego rozwiązania. Wprowadzony zapis nie ma żadnego związku z celem związanym z realizacją projektu i nie zaspakaja żadnych uzasadnionych potrzeb zarówno Zamawiającego jak i mieszkańców Gminy - przyszłych użytkowników instalacji. Zapis ten stanowi czyn ograniczenia uczciwej konkurencji z naruszeniem art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.).

Wnosimy, aby zgodnie przedstawioną argumentacją Zamawiający dopuścił jako równoważne zarówno kolektory z harfowym, harfowym podwójnym jak i z meandrycznym układem hydraulicznym.

## Odpowiedź

Zamawiający podtrzymuje zapisy **Kolektor słoneczny**. Wymagane przez Zamawiającego minimalne parametry kolektora w żaden sposób nie ograniczają zasad neutralności, ponieważ według wiedzy Zamawiającego na rynku istnieje wiele produktów spełniających wymagania przetargowe. Zamawiający dopuszcza każdy kolektor równoważny do opisanych, który spełni minimalne parametry techniczne. Prawidłowość zapisów zawartych w opisie przedmiotu zamówienia potwierdza orzecznictwo KIO zapadłe w analogicznym stanie faktycznym. KIO w wyroku Sygn. Akt. KIO 1456/15 podkreśliła, że „*Oferowany przez odwołującego kolektor (harfa pojedyncza – przy autora) nie stanowi rozwiązań równoważnych w stosunku do kolektora opisanego w s.i.w.z. Zamawiający uzyskał dofinansowanie na dostawę i montaż kolektorów o budowie podwójnej harfy lub budowie meandrycznej, ponieważ takie kolektory zapewniają osiągnięcie założonego efektu projektu. Kolektor oferowany przez odwołującego nie spełnia wymagań w zakresie konstrukcji oraz innych parametrów określonych w dokumentacji przetargowej. Potwierdza*

Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

*powyższe opinia techniczna opracowana przez mgr inż. (.....), którą zamawiający załączył do odpowiedzi na odwołanie i wniósł o dopuszczenie w charakterze dowodu na okoliczność, że kolektory o budowie pojedynczej harfy nie są równoważne kolektorom o budowie meandrycznej lub podwójnej harfy”. „Wymagania te zostały sprecyzowano jasno w tabeli. Tym samym odwołujący winien wykazać, że oferowany przez niego kolektor spełnia założony przez zamawiającego efekt cieplny i ekologiczny oraz spełnia minimalne parametry techniczne zawarte w tabeli opisu przedmiotu zamówienia w zakresie kolektora. Określając równoważność zamawiający określił wymóg spełnienia minimalnych parametrów technicznych w odniesieniu do: powierzchni czynnej absorbera, sprawności optycznej, współczynnika utraty ciepła, apertury, temperatury stagnacji i innych. W przypadku wymagań dotyczących konstrukcji kolektora zamawiający określił precyzyjnie: meander, podwójna harfa stawiając te typy konstrukcji jako z jednej strony dopuszczone w zamówieniu, a z drugiej jako równoważne...”*

### Pytanie nr 3

3. Zwracamy uwagę Zamawiającego sposób zapisu kryterium punktacji w przypadku kolektorów słonecznych. System oceny ofert w zakresie kryteriów pozacenowych, został przygotowany w sposób stronniczy, faworyzujący jednego producenta, zapewniając możliwość osiągnięcia największej ilości punktów kolektorowi K423-DH-AR, produkowanemu przez niemiecką firmę KBB Kollektorbau GmbH i oferowanemu przez firmę OEM ENERGY Sp. z o.o. Charakterystyczne parametry tego kolektora, za które wykonawca może otrzymać maksymalną liczbę punktów to grubość izolacji 50 mm oraz sprawność optyczna powyżej 83,81%. Wątpliwość co do bezstronności Zamawiającego budzi fakt, że przykłada on wagę do zupełnie nieistotnych parametrów jak wyżej, dotyczących wewnętrznej budowy kolekta, natomiast pozostawia istotne kwestie eksploatacyjne, takie jak chociażby gwarancję na obecnie minimalnym poziomie rynkowym, tj. 5 lat. Nie zabezpiecza to możliwie w najlepszym stopniu interesu samego Zamawiającego jak i też przyszłych użytkowników instalacji kolektorów słonecznych, którzy po okresie 5 lat, będą sami borykać się z problemami dotyczącymi instalacji, a te niewątpliwie będą się pojawiać z uwagi na to, że wskazany kolektor – faworyt posiada budowę podwójnej harfy, która według opinii Michała Posta, prezesa firmy wykonawczej FlexiPower Group Sp. z o.o. Sp. K., jest rozwiązaniem niekorzystnym z uwagi na ryzyko przegrzewów.

W związku z powyższym prosimy o zmianę kryteriów oceny ofert na zgodne z uznaną i powszechnie przyjętą w postępowaniach tego typu praktyką:

- 1) Cena - 60 %,
- 2) Czas reakcji wezwania serwisowe w ramach gwarancji,
- 3) Okres minimalnej gwarancji na kolektor słoneczny.

### Odpowiedź

Zamawiający zaprzecza jakoby jego działanie prowadziły do ograniczenia konkurencji i jednocześnie wyjaśnia, że to iż konkretny producent lub wykonawca nie jest w stanie złożyć oferty lub nie posiada produktów spełniających SIWZ nie jest ograniczeniem konkurencyjności. Wymóg SIWZ wynika z możliwości technicznych stwierdzonych przez zamawiającego przed przystąpieniem do postępowania przetargowego. Tym samym wymagane przez Zamawiającego minimalne parametry kolektora w żaden sposób nie ograniczają zasad neutralności, ponieważ według wiedzy Zamawiającego na rynku istnieje



Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

wiele produktów spełniających wymagania przetargowe. Zamawiający dopuszcza każdy kolektor równoważny do opisanych, który spełni minimalne parametry techniczne.

#### **Pytanie nr 4**

4. Zwracamy uwagę Zamawiającego na zapis dotyczący sposobu komunikacji sterownika lub dodatkowego modułu za pomocą Wi-Fi. Komunikacja Wi-Fi ma ograniczony zasięg i najczęściej nie dociera do pomieszczeń, takich jak: kotłownie, piwnice, etc., z uwagi na przegrody budowlane oraz wyposażenie obiektów, w których zamontowane zostaną urządzenia. Połączenie przewodowe stanowi najpewniejszy sposób komunikacji, na którego nie wpływają żadne sygnały zakłócające. **Prosimy zatem o potwierdzenie, że dopuszcza się również komunikację sterownika z siecią informatyczną domową (np. z routerem) za pośrednictwem technologii przewodowej.**

#### **Odpowiedź**

Zamawiający wyraża zgodę na komunikację przewodową

#### **Pytanie nr 5**

5. Zamawiający w opisie przedmiotu określił, że wymaga, aby grubość izolacji z wełny mineralnej w kolektorze wynosiła min. 40 mm. Zwracamy uwagę Zamawiającego, że jest to parametr dotyczący wewnętrznej konstrukcji kolektora i wynika wyłącznie z projektu technicznego danego producenta. Grubość wełny nie jest miarodajnym wyznacznikiem zarówno wydajności jak i trwałości, gdyż istotne na to istotny wpływ ma cała konstrukcja kolektora i zaprojektowane materiały. Jeżeli w niniejszym postępowaniu określono już minimalną wydajność poprzez minimalne wymogi względem powierzchni, współczynników sprawności oraz mocy, jak również wymaganą jakość i trwałość poprzez posiadanie odpowiednich certyfikatów oraz wymagany okres gwarancji, dodatkowe określanie cech budowy wewnętrznej kolektora, w tym grubości izolacji przez Zamawiającego wykracza poza jego obiektywne potrzeby i stanowi tym samym czyn ograniczenia uczciwej konkurencji, co jest niezgodne z prawem. Co więcej, wskazujemy, że postawiony wymóg grubości izolacji, w połączeniu punktacją, umożliwia realnie zastosowanie tylko jednego produktu rynkowego: kolektora **K423-DH-AR**, produkowanego przez niemiecką firmę **KBB Kollektorbau GmbH** i oferowanego m.in. przez firmę **OEM ENERGY Sp. z o.o.** Z uwagi na powyższe, prosimy o potwierdzenie, że wymóg grubości izolacji nie będzie brany przez Zamawiającego pod uwagę, jako wymóg niemający odniesienia do rzeczywistych jego potrzeb.

#### **Odpowiedź**

Zamawiający zaprzecza jakoby jego działanie prowadziły do ograniczenia konkurencji i jednocześnie wyjaśnia, że to iż konkretny producent lub wykonawca nie jest w stanie złożyć oferty lub nie posiada produktów spełniających SIWZ nie jest ograniczeniem konkurencyjności. Wymóg SIWZ wynika z możliwości technicznych stwierdzonych przez zamawiającego przed przystąpieniem do postępowania przetargowego. Tym samym wymagane przez Zamawiającego minimalne parametry kolektora w żaden sposób nie ograniczają zasad neutralności, ponieważ według wiedzy Zamawiającego na rynku istnieje wiele produktów spełniających wymagania przetargowe. Zamawiający dopuszcza każdy kolektor równoważny do opisanych, który spełni minimalne parametry techniczne.

#### **Pytanie nr 6**

Projekt pn.: „**Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików**”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

6. Zamawiający w opisie przedmiotu zamówienia zawarł wymóg maksymalnej temperatury stagnacji 215°C. Zwracamy uwagę, że powyższy wymóg nie wynika z żadnych wymogów technicznych jak również z żadnych obiektywnych potrzeb Zamawiającego, ponieważ temperatura stagnacji nie jest parametrem decydującym o wydajności czy też trwałości zarówno kolektorów słonecznych jak i całej instalacji. Ograniczenie temperatury stagnacji stanowi naruszenie art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.) poprzez powodowanie ograniczenia uczciwej konkurencji. W związku z powyższym, wnosimy o wykreślenie parametru maksymalnej temperatury stagnacji kolektora słonecznego 215°C.

## Odpowiedź

W omawianym zakresie zamawiający zwraca uwagę, że przedmiotem niniejszego zamówienia jest nie tylko dostawa urządzeń, takich jak kolektory słoneczne, przedmiot zamówienia jest znacznie szerszy i obejmuje także dostawę i montaż całej instalacji kolektorów słonecznych. W związku z tym przy opisie przedmiotu zamówienia należało uwzględnić okoliczności związane nie tylko z dostawą kolektorów słonecznych, ale także pozostałe uwarunkowania związane ze wszystkimi elementami przedmiotu zamówienia, w tym również te dotyczące dostawy i montażu instalacji. W ocenie zamawiającego ukształtowanie takiego wymagania jest ściśle powiązane z tym, że kolektor słoneczny będzie musiał współpracować z pozostałymi urządzeniami wchodzącymi w skład instalacji solarnej. W związku z tym oczywistym jest, że nie ograniczenie temperatury stagnacji temperatury od góry spowodowało bym uszkodzenie pozostałych urządzeń parametry techniczne kolektora słonecznego muszą być dostosowane do parametrów pozostałych urządzeń, dlatego zamawiający podtrzymuje zapis temperatury stagnacji max. 215°C, a tym samym wymagane przez Zamawiającego minimalne parametry kolektora w żaden sposób nie ograniczają zasad neutralności, ponieważ według wiedzy Zamawiającego na rynku istnieje wiele produktów spełniających wymagania przetargowe. Zamawiający dopuszcza każdy kolektor równoważny do opisanych, który spełni minimalne parametry techniczne.

## Pytanie nr 7

7. W przypadku negatywnej odpowiedzi na wniosek o rezygnację z wymogu temperatury stagnacji wnosimy o wyjaśnienie rozbieżności pomiędzy obecnymi wymaganiami dokumentacji projektowej, a powszechnie prezentowanym stanowiskiem projektanta, **Grzegorza Lubasa** (fragment orzeczenia KIO 1314/17 z dnia 10 czerwca 2017): „W tym zakresie należy przywołać wyjaśnienia projektanta Pana G. L., który twierdził, że: „W projektowanych instalacjach solarnych dla w/w zadania, parametr „Temperatura maksymalna stagnacji kolektora słonecznego”, został określony na podstawie minimalnych wymagań odporności temperaturowej izolacji rurociągów solarnych. Temperatura maksymalna izolacji rurociągów, stosowanych w instalacjach solarnych, z którymi zetknąłem się w swojej wieloletniej praktyce, które według mojej wiedzy sprawdzają się najlepiej, zgodnie z danymi technicznymi producentów wynosi 220°C (...). W związku z powyższym oraz z koniecznością zachowania odpowiedniej rezerwy temperatura maksymalna stagnacji kolektora, została określona jako temperatura o 5% niższa od maksymalnej temperatury dla izolacji rurociągów – czyli 209°C”. Zgodnie z powyższą metodologią projektową projektanta Grzegorza Lubasa, którą uważamy za manipulację, temperatura stagnacji kolektora powinna wynosić nie więcej niż 142,5°C lub odporność temperaturowa izolacji powinna być nie mniejsza niż 225,75°C.

Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

## Odpowiedź

W omawianym zakresie zamawiający zwraca uwagę, że przedmiotem niniejszego zamówienia jest nie tylko dostawa urządzeń, takich jak kolektory słoneczne, przedmiot zamówienia jest znacznie szerszy i obejmuje także dostawę i montaż całej instalacji kolektorów słonecznych. W związku z tym przy opisie przedmiotu zamówienia należało uwzględnić okoliczności związane nie tylko z dostawą kolektorów słonecznych, ale także pozostałe uwarunkowania związane ze wszystkimi elementami przedmiotu zamówienia, w tym również te dotyczące dostawy i montażu instalacji. W ocenie zamawiającego ukształtowanie takiego wymagania jest ściśle powiązane z tym, że kolektor słoneczny będzie musiał współpracować z pozostałymi urządzeniami wchodzącymi w skład instalacji solarnej. W związku z tym oczywistym jest, że nie ograniczenie temperatury stagnacji temperatury od góry spowodowało bym uszkodzenie pozostałych urządzeń parametry techniczne kolektora słonecznego muszą być dostosowane do parametrów pozostałych urządzeń, dlatego zamawiający podtrzymuje zapis temperatury stagnacji max. 215°C, a tym samym wymagane przez Zamawiającego minimalne parametry kolektora w żaden sposób nie ograniczają zasad neutralności, ponieważ według wiedzy Zamawiającego na rynku istnieje wiele produktów spełniających wymagania przetargowe. Zamawiający dopuszcza każdy kolektor równoważny do opisanych, który spełni minimalne parametry techniczne.

## Pytanie nr 8

8. Zwracamy, uwagę, że wymóg odporności temperaturowej wężownicy solarnej min. 150°C nie posiada uzasadnienia technicznego, gdyż taka temperatura nie występuje w podgrzewaczu, w żadnych warunkach. Jej wystąpienie wiązałoby się ze zniszczeniem pozostałych elementów instalacji, takich jak np. naczynia przeponowe. Powyższy wymóg jest zatem bezpodstawny i narusza zasadę zachowania uczciwej konkurencji przy opisie przedmiotu zamówienia - art. 29 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.).  
Z uwagi na powyższe, prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopełniając zasady zachowania uczciwej konkurencji w postępowaniu, dopuszcza do zastosowania podgrzewacze o dopuszczalnej temperaturze pracy wężownicy solarnej nie mniejszej niż 110°C, spełniające pozostałe parametry minimalne.

## Odpowiedź

Zamawiający podtrzymuje zapis zgodny z SIWZ 10 Pojemnościowy podgrzewacz wody. Zamawiający zaprzecza jakoby jego działanie prowadziły do ograniczenia konkurencji i jednocześnie wyjaśnia, że to iż konkretny producent lub wykonawca nie jest w stanie złożyć oferty lub nie posiada produktów spełniających SIWZ nie jest ograniczeniem konkurencyjności. Wymóg SIWZ wynika z możliwości technicznych stwierdzonych przez zamawiającego przed przystąpieniem do postępowania przetargowego. Tym samym wymagane przez Zamawiającego minimalne parametry pojemnościowego podgrzewacza ciepłej wody w żaden sposób nie ograniczają zasad neutralności, ponieważ według wiedzy Zamawiającego na rynku istnieje wiele produktów spełniających wymagania przetargowe. Zamawiający dopuszcza każdy pojemnościowego podgrzewacza ciepłej wody równoważny do opisanych, który spełni minimalne parametry techniczne.



Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

### **Pytanie nr 9**

9. Prosimy o potwierdzenie, że zamawiający dopuszcza do zastosowania zawór antyoparzeniowy o zakresie temp. 35-60°C z króćcami przyłączeniowymi minimum ¾" i  $k_{vs}=1,5 \text{ m}^3/\text{h}$ .

### **Odpowiedź**

Zamawiający dopuszcza zawór antyoparzeniowy proponowany przez oferenta.

### **Pytanie nr 10**

10. Ponieważ obecny kształt specyfikacji ma najprawdopodobniej na celu wyłonienie w niniejszym postępowaniu podgrzewaczy firmy OEM ENERGY Sp. z o.o., prosimy Zamawiającego o dopuszczenie odchyłki +/- 10% od podanych wymiarów podgrzewaczy, pod warunkiem zachowania pozostałych wymaganych parametrów.

### **Odpowiedź**

Zamawiający podtrzymuje zapis zgodny z SIWZ 10 Pojemnościowy podgrzewacz wody. Zamawiający zaprzecza jakoby jego działanie prowadziły do ograniczenia konkurencji i jednocześnie wyjaśnia, że to iż konkretny producent lub wykonawca nie jest w stanie złożyć oferty lub nie posiada produktów spełniających SIWZ nie jest ograniczeniem konkurencyjności. Wymóg SIWZ wynika z możliwości technicznych stwierdzonych przez zamawiającego przed przystąpieniem do postępowania przetargowego. Tym samym wymagane przez Zamawiającego minimalne parametry pojemnościowego podgrzewacza ciepłej wody w żaden sposób nie ograniczają zasad neutralności, ponieważ według wiedzy Zamawiającego na rynku istnieje wiele produktów spełniających wymagania przetargowe. Zamawiający dopuszcza każdy pojemnościowy podgrzewacz ciepłej wody równoważny do opisanych, który spełni minimalne parametry techniczne.

### **Pytanie nr 11**

11. Czy zamawiający dopuszcza pompy ciepła do podgrzewania wody użytkowej o klasie energetycznej A?

### **Odpowiedź**

Zamawiający dopuszcza pompy do cwu w klasie A.

### **Pytanie nr 12**

12. Czy zamawiający dopuszcza zastosowanie sprężarek równoważnych do technologii Scroll?



Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

### **Odpowiedź**

Technologia sprężarek zgodnie z zapisami SIWZ. Scroll.

### **Pytanie nr 13**

13. Czy zamawiający dopuszcza urządzenie typu SPLIT?

### **Odpowiedź**

Budowa pomp ciepła zgodna z zapisami SIWZ. Monoblok.

### **Pytanie nr 14**

14. Czy zamawiający dopuszcza w zależności od mocy urządzenia zastosowanie rozwiązań 1- i 3-fazowych?

### **Odpowiedź**

Zamawiający dopuszcza rozwiązania z zastosowaniem urządzeń 1 i 3 fazowych.

### **Pytanie nr 15**

15. Prosimy o dopuszczenie do udziału w postępowaniu przetargowym modułów o napięciu przy  $P_{max}$  równym 31,13 V - ta niewielka zmiana względem wymaganych parametrów nie ma wpływu na praktyczne funkcjonowanie instalacji.

### **Odpowiedź**

Zamawiający określił możliwy zakres oczekiwanych parametrów. Według wiedzy zamawiającego na rynku istnieje wiele produktów spełniających wymagania przetargowe. Zamawiający oczekuje wykorzystania modułów o jak najlepszych parametrach i dopuszcza każdy panel fotowoltaiczny równoważny do opisanego, który spełnia minimalne parametry techniczne.

### **Pytanie nr 16**

16. Prosimy o dopuszczenie modułów o współczynniku temperaturowym  $I_{sc}$  równym 5,3244 mA/K. Zwracamy uwagę, że wpływ współczynników temperaturowych rozpatruje się w wysokich temperaturach pracy, a większy wzrost natężenia prądu w wysokiej temperaturze pracy będzie skutkował wyższą mocą instalacji.

Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

## Odpowiedź

Zamawiający informuje, iż oczekiwany współczynnik temperaturowy prądu powinien się zawierać w wartościach od 0 do +5,1mA/K. Wyższy parametr od przedstawionego może spowodować większe straty przy niskiej temperaturze.

## Pytanie nr 17

17. Prosimy o dopuszczenie modułów o współczynniku temperaturowym Voc równym - 125,961 mV/K. Zwracamy uwagę, że wpływ współczynników temperaturowych rozpatruje się w wysokich temperaturach pracy, a im wartość tego współczynnika jest bliższa wartości 0 tym mniejszy będzie spadek napięcia, wiążący się ze spadkiem mocy instalacji.

## Odpowiedź

Zamawiający informuje, iż oczekiwany współczynnik temperaturowy napięcia powinien zawierać się w zakresie od 0 do -128mV/K. W związku z powyższym przedstawiona przez Państwa wartość mieści się w oczekiwanym zakresie dla tego parametru.

## Pytanie nr 18

18. Prosimy o dopuszczenie modułów o grubości ramki 35mm. Zwracamy uwagę, że od zawsze istnieje trend wśród producentów modułów do zmniejszania wysokości ramki -

dawniej spotykane były ramki 50 i 45 mm, następnie popularna była ramka 40mm, a najnowsze moduły produkowane w nowych technologiach często mają ramkę 35mm. Dzięki zastosowaniu coraz lepszych materiałów o lepszych właściwościach nie rzutuje to na zmniejszenie wytrzymałości mechanicznej modułów, która pozostaje na niezmiennym poziomie.

## Odpowiedź

Według wiedzy Zamawiającego zmniejszanie grubości ramy wynika z chęci oszczędności na materiale i transporcie poczynionym przez niektórych producentów. Czołowi producenci wysokiej jakości modułów fotowoltaicznych dalej używają ram o grubościach w zakresie od 38mm do nawet 50 mm. Głównym argumentem przemawiającym za stosowaniem grubszych ram jest zmniejszanie ryzyka powstawania mikropęknięć, które bardzo często są powiązane z niestabilnością ram. Brak należytej stabilności powoduje wzmożoną pracę/uginanie się laminatu, która może doprowadzić do uszkodzeń ogniw. Minimalna grubość ramy jaką może dopuścić Zamawiający to 38mm. Związku z powyższym Zamawiający nie wyraża zgody na zastosowanie modułów o ramie 35mm.

Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

### **Pytanie nr 19**

19. Prosimy o dopuszczenie do udziału niniejszym postępowaniu inwerterów nie posiadających dostępnego dla użytkownika złącza komunikacyjnego RS485. Zwracamy uwagę, że powszechnie stosowane złącze Ethernet lub komunikacja WiFi wystarcza do ustanowienia połączenia z siecią internetową i wszystkich możliwości zdalnego monitoringu.

### **Odpowiedź**

Zamawiający dopuszcza stosowanie połączenia wifi lub Ethernet do ustanowienia połączenia z internetem. Nie mniej jednak Zamawiający nie odstępuje od posiadania portu RS485, który może być konieczny w przypadku zmiany warunków IRiESD.

### **Pytanie nr 20**

20. Prosimy o dopuszczenie inwerterów o niższych sprawnościach europejskich dla instalacji o mocy:

- a) 2,7 kW - 97,1%
- b) 3,24 kW - 97,1%
- c) 10,26 kW - 97,3%

Jednocześnie zwracamy uwagę, że większość inwerterów dostępnych na rynku ma sprawność europejską niższą niż wskazaną w wymaganiach, a także że powszechna jest tendencja do wzrostu sprawności inwerterów wraz ze wzrostem mocy znamionowej, niewidoczna w tabeli z minimalnymi wymaganiami.

### **Odpowiedź**

Zamawiający dopuszcza falowniki o następujących sprawnościach, dla instalacji :

2,7kW – 96,5 %  
3,24kW – 96,7%

Parametry te nie ulegają zmianie w przypadku falownika 10kW.

### **Pytanie nr 21**

21. Prosimy o dopuszczenie do udziału w postępowaniu jednofazowych inwerterów dla instalacji o mocy do 4,05 kW. Zwracamy uwagę, że dla instalacji o tak małej mocy nie istnienie techniczne ani ekonomiczne uzasadnienie do stosowania inwerterów trójfazowych. Zakłady energetyczne w Polsce w zależności od konkretnego OSD dopuszczają inwertery jednofazowe o mocy co najmniej 4,6 kW, a nieznaczny wzrost autokonsumpcji dla inwerterów trójfazowych związany z jeszcze mniejszą różnicą opłacalności inwestycji dla użytkownika nie jest warty wyższych wydatków poniesionych na inwerter trójfazowy bądź rezygnacji z innych ważnych parametrów technicznych inwertera.

Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

## **Odpowiedź**

Zgodnie z planowanym na 01.04.2018 r. wprowadzeniem zmian w Instrukcjach Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, wszystkie instalacje powyżej 3kWp (moc generatora) będą musiały być 3 fazowe.

W związku z powyższym Zamawiający nie wyraża zgody na montaż instalacji o mocy generatora przekraczającego 3kWp z falownikiem 1 fazowym.

## **Zapytanie nr 2**

### ***Pytanie nr 1***

Czy Zamawiający dopuszcza do oferty pompy ciepła do cwu z rozłącznym zbiornikiem cwu, pracującej w zakresie temperatur +5 do +35 st C, klasa energetyczna A oraz atestem PZH na elementy mające styczność z cwu, pozostałe parametry zgodne z SIWZ ?

## **Odpowiedź**

Zamawiający dopuści do oferty pompy do cwu w zakresie tempertur +5 st C - + 35 st. C tylko dla pomp 4 kW.

Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

### **Zapytanie nr 3**

#### **Pytanie nr 1**

##### **Pytanie nr 1**

Zgodnie z treścią Specyfikacji technicznej jaki niżej:

*"Przewody instalacji solarnej w obiegu glikolowym należy projektować i wykonywać z rur miedzianych łączonych lutem twardym lub z rur karbowanych ze stali nierdzewnej (inox) - w każdym przypadku - w izolacji kauczukowej EPDM grubości min. 13 mm, odporności na promieniowanie UV, a w przypadku stosowania na zewnątrz również o dodatkowej odporności na uszkodzenia mechaniczne.  
Wymagana gwarancja min. 5 lat"*

Informujemy, że zgodnie z klasyfikacją PKD wykonanie instalacji kolektorów słonecznych zawarte jest w sekcji F-Budownictwo i podlega zatem Prawu Budowlanemu. Ponadto zgodnie z Obwieszczeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju Poz. 1422 z dnia 17 lipca 2015 r oraz zawartą definicją instalacji grzewczych w Rozdziale 4 par 133.1. widnieje zapis:

*„§ 133. 1. Instalację ogrzewczą wodną stanowi układ połączonych przewodów wraz z armaturą, pompami obiegowymi, grzejnikami i innymi urządzeniami, znajdujący się za zaworami oddzielającymi od źródła ciepła, takiego jak kotłownia, węzeł ciepłowniczy indywidualny lub grupowy, kolektory słoneczne lub pompa ciepła”.*

Co oznacza, że w przedmiocie izolowania rurociągów solarnych obowiązują wymagania zgodnie z obowiązującym prawem wynikającym z Rozporządzenia Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 13. Sierpnia 2013 (poz. 926 p. 1.5) W przypadku rur do transportu cieczy solarnej obowiązują 100 % wymagania według aktów prawnych j. w.

Uznanie instalacji kolektorów słonecznych za element instalacji centralnego ogrzewania potwierdza również Ministerstwo Infrastruktury i Budownictwa w załączonym piśmie.

Prosimy o potwierdzenie, że zgodnie z obowiązującym prawem w przypadku izolacji przewodów rurowych do transportu nośnika ciepła (tzw. rurociągów solarnych) pomiędzy kolektorami za podgrzewaczami uznane będą takie rozwiązania techniczne i takie materiały izolacyjne orurowania instalacji kolektorów słonecznych, które spełnią wszelkie wymagania i

zastrzeżenia, jakie wynikają z 100 % wymagań Rozporządzenia Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 13. Sierpnia 2013 (poz. 926 p. 1.5).

Projekt pn.: „Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu  
Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

*Stanisław Paule,*

w związku z pismem z dnia 19 czerwca 2017 r. w sprawie wymagań minimalnych dla przystawiających część instalacji kolektorów słonecznych, wyjaśniam, co następuje.

Na wstępie informuję, że Ministerstwo Infrastruktury i Budownictwa nie jest upoważnione do wyrażających interpretacji przepisów powszechnie obowiązujących w oparciu o konkretny stan faktyczny

W odniesieniu do wymagań dla izolacji przewodów wykorzystywanych w solarnych systemach grzewczych informuję, że w § 328 ust. 1 rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z 2015 r. poz. 1313) wskazano, że budynki i ich instalacje, w tym ogrzewcze, powinny być zaprojektowane i wybudowane w sposób zapewniający spełnienie wymagań minimalnych m.in. w zakresie izolacyjności i szczelności określonych w załączniku nr 2 do tego rozporządzenia. W załączniku nr 2 do rozporządzenia wskazano, że izolacja cieplna przewodów rozdzielczych i komponentów w instalacjach centralnego ogrzewania, wody użytkowej (w tym przewodów cyrkulacyjnych), instalacji chłodu i ogrzewania powietrznego i wentylacji mechanicznej powinna spełniać wymagania minimalne określone w tabeli w pkt. 1.5.

W ocenie Departamentu Architektury, Budownictwa i Geodezji przewody, których zadaniem jest umożliwienie obiegu czynnika grzewczego pomiędzy kolektorami słonecznymi a odbiornikami ciepła, uznaje się za komponent w instalacji centralnego ogrzewania lub w instalacji ciepłej wody użytkowej. Przy tym należy mieć na uwadze, że przewody znajdujące się na zewnątrz budynku są szczególnie narażone na wpływ niekorzystnych czynników środowiska zewnętrznego, a prawidłowa izolacja cieplna ma ograniczenie strat ciepła do otoczenia.

*Z poszanowaniem*

Zastępca Dyrektora  
Departament Architektury,  
Budownictwa i Geodezji  
*B. Hecki*  
Bartłomiej Stecki

## Odpowiedź

Zamawiający dopuszcza do zastosowania izolacje takie jak areożel, włókno poliestrowe oraz kauczuk EPDM.

Ponadto informuję, że w obowiązującym załączniku do Rozporządzenia Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 5 lipca 2013 „Wymagania izolacji cieplnej i inne wymagania związane z oszczędnością energii” pkt 1.5 zostały wskazane minimalne wymogi izolacji cieplnych przewodów rozdzielczych i komponentów w instalacjach centralnego ogrzewania, ciepłej wody użytkowej (w tym przewodów cyrkulacyjnych) oraz instalacji chłodu i ogrzewania powietrznego. Zamawiający wyjaśnia, iż przedmiotowa izolacja zastosowana na instalacji solarnej nie jest objęta w/w wymaganiami.

Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

Zamawiający w dokumentacji projektowej wskazuje wymagania minimalne, odpowiednie dla zaprojektowanej instalacji, uwzględniające wymagania producentów urządzeń, strat ciepła, związane z przenoszeniem wysokich temperatur ryzyko oparzenia użytkownika oraz zabezpieczenia rurociągów prowadzonych na zewnątrz przed niszczącym działaniem promieniowania U V i uszkodzeniami mechanicznymi.

Zamawiający nie widzi przeciwwskazań jeżeli Oferent zastosuje izolację grubszą z jednoczesnym zachowaniem systemowego rozwiązania w zakresie odporności na promieniowanie UV, warstwy ochronnej przed uszkodzeniami mechanicznymi oraz warunkami stosowanych temperatur. Zamawiający dopuszcza zastosowanie materiału izolacyjnego o innym współczynniku przewodzenia ciepła niż wymagany przez Zamawiającego wówczas należy skorygować grubość warstwy izolacyjnej zgodnie z uwagą nr I do tabeli w pkt 1.5 załącznika nr 2 „Wymagania izolacyjności cieplnej i inne wymagania związane z oszczędnością energii” rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (tekst jedn. Dz. U. z 2015 r. poz. 1422). W celu nie ograniczania konkurencyjności Zamawiający nie stawia żadnych wymagań w stosunku do klasy palności izolacji, wymaga jednak przedłożenia aktualnej deklaracji zgodności na znak CE lub B wykonanej dla rury solarnej wraz z izolacją.

#### **Zapytanie nr 4**

##### ***Pytanie nr 1***

Prosimy o potwierdzenie, że demontaż istniejącego zasobnika c.w.u. oraz przygotowanie przestrzeni na montaż nowego zasobnika c.w.u. na potrzeby instalacji solarnej.

##### **Odpowiedź**

Zamawiający potwierdza, że demontaż istniejącego zasobnika CWU leży po stronie Wykonawcy.

##### ***Pytanie nr 2***

Nawiązując do dokumentacji technicznej instalacji fotowoltaicznych, Zamawiający wymaga aby zgodnie z wytycznymi programu wszystkie instalacje wyposażyć w monitoring pracy po stronie AC i DC. Wymagania te jednak będą spełnione tylko i wyłącznie w momencie kiedy Użytkownik będzie w stanie zapewnić stały dostęp do sieci internetowej, zaś w przypadku braku sieci internetowej u Klienta założenia programu nie zostaną spełnione. Zarówno informacja o mocy przekroczonej, współczynnik PR jak również informacje o mocy pobranej czy oddanej ilości energii wymagają aby Użytkownik posiadał stałe łącze sieciowe. Opierając się na wiedzy i doświadczeniu Oferenta nie jest możliwe spełnienie warunku posiadania i utrzymania na czas trwania projektu stałego łącza internetowego przez wszystkich przyszłych Użytkowników instalacji PV. Należy również pamiętać, że głównym celem instalacji fotowoltaicznej jest redukcja kosztów za

Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

energię elektryczną, utrzymanie stałego łącza internetowego na potrzeby monitoringu osób na co dzień nie korzystających z Internetu prowadzi do powstania comiesięcznego zobowiązania wobec dostawcy usług internetowych, przez co oszczędność z tytułu posiadania instalacji PV obarczona jest dodatkowym zobowiązaniem z dostawcą łącza internetowego. W związku z tym, Oferent wskazuje odstępianie od warunków dotyczących monitoringu instalacji PV zawartych w podpunkcie "c) Gromadzenie i lokalna prezentacja danych oraz podłączenie modułu komunikacyjnego do przesyłania danych" powyższej dokumentacji, dzięki czemu w trakcie realizacji projektu nie doprowadzi to między Użytkownikiem, Zamawiającym a Wykonawcą do nieporozumień wynikających z braku dostępu do monitoringu osoby która nie jest w stanie zapewnić stałego łącza sieciowego.

### **Odpowiedź**

Zamawiający przychyła się do prośby oferenta i odstępuje od wymogu stałego monitoringu instalacji PV poprzez łącze internetowe

### **Pytanie nr 3**

W pkt 4 f) Opis urządzeń oraz zasady działania systemu podpunkt 3) Inwerter fotowoltaiczny w tabeli prezentującej wymagane minimalne parametry dla falowników dla instalacji o mocy 2.7 kW jest zapis o zastosowaniu falownika 1-fazowego jednak o minimalnej mocy wyjściowej AC 2200W. Dla tego falownika sprawność europejska wynosi 98,1% co według Oferenta jest omyłką pisarską, podobnie jak umieszczenie dla instalacji o tej samej mocy w tabeli "wyszczególnienie materiałowe" falownika 3-fazowego o mocy 3kW. Prosimy o potwierdzenie, że dla instalacji PV o mocy 2,7 kWp falownik powinien mieć moc min 2200W, posiadać przyłącze 1-fazowe oraz sprawność europejską min 96,5%.

### **Odpowiedź**

Odp. : Informujemy, że dla instalacji PV 2,7kWp falownik powinien mieć moc co najmniej 2200W. Wymagana sprawność dla instalacji 1 fazowych to min. 96,5% a dla instalacji 3 fazowej 3,24kWp będzie to 96,7%.

### **Pytanie nr 4**

Prosimy o potwierdzenie, że demontaż istniejącego kotła i usunięcie go z miejsca montażu nowego kotła leży po stronie Beneficjenta

### **Odpowiedź**

Demontaż istniejącego kotła oraz usunięcie z miejsca montażu nowego kotła stanowi koszt Wykonawcy.



Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

#### **Pytanie nr 5**

Prosimy o informacje czy Zamawiający dopuszcza możliwość ewentualnego podzielenia etapów realizacji danych części zamówień na większą ilość etapów z mniejszą ilością instalacji do wykonania? W przypadku obecnie przedstawionych wymagań zrealizowanie takich ilości instalacji będzie wymagało od Wykonawcy „zamrożenia” dużej ilości środków finansowych na kilka miesięcy, co w przypadku tak dużej inwestycji jest dość kłopotliwe. Dla Zamawiającego zaś uciążliwy i długotrwały może być odbiór tak dużej ilości instalacji w jednym etapie. Ewentualne podzielenie poszczególnych etapów na mniejsze części pozwoliłoby na ułatwienie pracy obu stronom umowy. Wnosimy o ponowną analizę zapisów dotyczących poszczególnych etapów realizacji. Zmiana etapów realizacji powinna pociągać za sobą również aktualizacje terminów płatności, co ułatwi rozliczenie inwestycji. Podkreślamy, że podział ten nie wpłynie na końcowy termin realizacji inwestycji.

#### **Odpowiedź**

Zamawiający nie zmienia warunków umowy w zakresie etapów realizacji. Co do zasady zamawiający wymaga aby przewidziane harmonogramy realizacji zamówienia były dotrzymywane i przewidział takie a nie inne etapy realizacji projektu w celu właśnie usprawnienia realizacji i rozliczania projektu. Są to jednak etapy, które zgodnie z zapisem § 2 ust 3 umowy na wniosek wykonawcy mogą zostać skrócone lub wydłużone za wyjątkiem końcowej daty realizacji zamówienia. Ewentualne wyrażenie na to zgody uwarunkowane jest również możliwością uzyskania zaliczki z Urzędu Marszałkowskiego

#### **Pytanie nr 6**

Prosimy o potwierdzenie, że sterownik instalacji solarnej ma mieć możliwość podłączenia modułu WLAN, ale nie dostarczenie i podłączenie moduły nie jest objęte zakresem przedmiotowego zamówienia.

#### **Odpowiedź**

Sterownik instalacji solarnej ma mieć możliwość podłączenia modułu WLAN

#### **Pytanie nr 7**

Prosimy o potwierdzenie, że zakup i montaż grzałki leży po stronie Beneficjenta.

#### **Odpowiedź**

Zakup i montaż grzałki nie jest wymagany w przedmiotowym zadaniu, ewentualny jej zakup możliwy jest na koszt właściciela na wyraźną jego prośbę.

#### **Pytanie nr 8**

Prosimy o potwierdzenie, że podłączenie górnej węzownicy leży po stronie Wykonawcy oraz, że zakup ze stawu pompowego doładowania zasobnika, wraz z wymaganym osprzętem i czujnikami leży po stronie Beneficjenta.

Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

### **Odpowiedź**

Podłączenie górnej węzownicy leży po stronie Wykonawcy, ewentualnie niezbędny zakup zestawu pompowego wraz z osprzętem leży po stronie właściciela budynku.

### **Pytanie nr 9**

Prosimy o potwierdzenie, że dokonanie zakupu i montażu reduktora ciśnienia leży po stronie Wykonawcy. Czy Zamawiający wymaga montażu w każdej instalacji membranowego reduktora ciśnienia, który będzie chronił element instalacji solarnej przed nagłymi skokami ciśnienia powstałe między innymi poprzez uderzenie hydrauliczne?

### **Odpowiedź**

Zakup i montaż reduktora ciśnienia leży po stronie Użytkownika

### **Pytanie nr 10**

Czy Zamawiający dopuszcza zawór mieszający  $\frac{3}{4}$ " z kvs=1,6m<sup>3</sup>/h z temp. nastawy 35-70 stopni Celcjusza?

### **Odpowiedź**

Zamawiający nie dopuszcza zaworu mieszającego  $\frac{3}{4}$ " z kvs=1,6m<sup>3</sup>/h z temp. nastawy 35-70 stopni Celsjusza

### **Pytanie nr 11**

Czy opinia kominiarska jest wymagana przy przeprowadzeniu rur solarnych przez wolny kanał wentylacyjny? Jeśli tak po czyjej stronie leży uzyskanie takiej opinii – Wykonawcy czy Użytkownika instalacji?

### **Odpowiedź**

Po stronie Właściciela budynku

### **Pytanie nr 12**

Prosimy o informację czy w przedmiotowym postępowaniu występują budynki o powierzchni większej niż 300 m<sup>2</sup>

### **Odpowiedź**

Wg wiedzy Zamawiającego, w przedmiotowym postępowaniu nie występują budynki o powierzchni większej niż 300 m<sup>2</sup>

### **Pytanie nr 13**

Prosimy o potwierdzenie, że montaż zaworu antyskażeniowego leży po stronie Beneficjenta.

Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

### **Odpowiedź**

Zamawiający informuje, że w przedmiotowym zadaniu nie ma konieczności zakupu i montażu zaworu antyskażeniowego.

### **Pytanie nr 14**

Wzór umowy § 4 ust. 12 – określone zostało, że Zamawiający wymaga, aby Wykonawca zapewnił udział w realizacji zamówienia osoby Koordynatora Technicznego posiadającego uprawnienia do kierowania robotami w określonych dwóch specjalnościach (sanitarnej i elektrycznej). Prosimy Zamawiającego o ponowną analizę zapisów umowy w tym zakresie. Obecny zapis wskazuje, że wymagany jest jeden Koordynator, który posiada uprawnienia w dwóch różnych zakresach jednocześnie, co jest rzadko spotykane wśród osób posiadających uprawnienia. Częściej spotykaną praktyką jest uzyskiwanie uprawnień z pojedynczych specjalności, dlatego też proponujemy by Zamawiający modyfikował zapisy wzoru umowy po przez wprowadzenie możliwości udziału w koordynacji technicznej min. dwóch osób posiadających oddzielnie uprawnienia w zakresie sanitarnym oraz osobne w zakresie elektrycznym. Obecne zapisy w znaczący sposób ograniczają konkurencyjność przetargu eliminując Wykonawców, którzy dysponują osobami posiadającymi wieloletnie doświadczenie w zakresie wykonywania instalacji solarnych i fotowoltaicznych, ale uzyskali uprawnienia tylko w jednym z zakresów

### **Odpowiedź**

Zamawiający nie widzi przeszkód w przedstawieniu przez wykonawcę dwóch osób pełniących funkcję Koordynatora Technicznego na bazie obecnych zapisów umowy, pod warunkiem, że będą one posiadały wymagane uprawnienia

### **Pytanie nr 15**

Prosimy o informację czy Zamawiający zezwala by Koordynator Techniczny lub Koordynatorzy Techniczni nie posiadali uprawnień z specjalności sanitarnej i elektrycznej, a w zamian za to wykazane zostało, że posiadają doświadczenie w zakresie realizacji inwestycji podobnego typu? W wielu przypadkach faktyczne doświadczenie w montażu instalacji solarnych czy fotowoltaicznych ma znacznie większe znaczenie podczas realizacji zadania niż uzyskane uprawnienia budowlane.

### **Odpowiedź**

Zamawiający nie rezygnuje z wymogu posiadania wskazanych w umowie uprawnień.

### **Pytanie nr 16**

Prosimy o ponowną analizę zapisów umowy w zakresie terminu wystawienia faktur. Zgodnie z zapisami Ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz.U. 2004 Nr 54 poz. 535) oraz bazując na Dzienniku Urzędowym Ministra Finansów z dnia 5 kwietnia 2016 r. (Interpretacja ogólna Nr PT3.8101.41.2015.AEW.2016AMT.141 Ministra

Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

Finansów z dnia 1 kwietnia 2016 r. w sprawie przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług w zakresie momentu powstania obowiązku podatkowego dla usług budowlanych lub budowlano-montażowych.) wystawienie faktury jest obowiązkiem Wykonawcy jako czynnego podatnika VAT. W przypadku usług budowlanych, jaką również byłaby wykonana usługa wobec Zamawiającego, realizowana w ramach podpisanej umowy, fakturę wystawia się nie później niż 30 dni od dnia wykonania usług – w przypadku, o którym mowa w art. 19a ust. 5 pkt 3 lit. A (art. 106i ust 3 pkt 1 ustawy VAT). Za datę wykonania usługi budowlanej lub budowlano-montażowej przyjmuje się datę faktycznego wykonania usługi tj. dzień, w którym - w związku z wykonaniem określonej umową usługi doszło do faktycznego zakończenia prac – wykonawca zgłasza je do odbioru. Zapis w wzorze umowy określający, że „Faktura częściowa może być wystawiona po terminowym (...) wykonaniu i bezusterkowym częściowym odbiorze robót” jest niezgodna z obowiązującymi zapisami prawnymi.

### **Odpowiedź**

Zamawiający podtrzymuje zapisy umowy dotyczące terminu płatności faktur VAT.

### **Pytanie nr 17**

Prosimy o weryfikację zapisów umowy §13 ust 1 pkt 1)a). Zamawiający określił, że kary zostaną naliczone Wykonawcy z tytułu opóźnienia w wykonaniu którejkolwiek części przedmiotu umowy od terminu wskazanego w §2 ust 2. Zwracamy uwagę, że przedmiot umowy (zgodnie z jej §1 ust. 1) obejmuje „Dostawa i montaż kolektorów słonecznych oraz instalacji fotowoltaicznych na terenie Gminy Zaklików”, co za tym idzie termin realizacji przedmiotu umowy jest zgodny z deklaracją Wykonawcy przedstawioną w ofercie i od tego terminu powinny być naliczane ewentualne kary. Podzielenie zadania na mniejsze etapy realizacji ma zwykle na celu odpowiednią kontrolę postępów prac, sprawne dokonywanie odbiorów oraz organizację pracy Zamawiającego, Inspektora oraz Wykonawcy, nie powinny zaś stanowić elementu, który obciąży Wykonawcę w zakresie nieterminowości realizacji, ponieważ nie odnosi się do faktycznego przedmiotu umowy. Wnosimy o dokonanie zmian zapisów umowy w wskazanym zakresie.

### **Odpowiedź**

Zamawiający podtrzymuje zapisy umowy dotyczące kar umownych.

### **Pytanie nr 18**

Prosimy o weryfikację zapisów umowy §13 ust 1 pkt 2). Zamawiający określił, że zapłaci Wykonawcy karę umowną z tytułu odstąpienia od umowy z przyczyn zawinionych przez Zamawiającego w wysokości 1% ustalonego w § 9 ust. 2 wynagrodzenia umownego. Zapis ten określa kary w sposób nieproporcjonalny wobec kary jaką może ponieść Wykonawca za odstąpienie od umowy z przyczyn leżących po jego stronie. Prosimy o odpowiednią zmianę zapisów §13 ust 1 pkt 2) w taki sposób by §13 chronił w równej mierze interesy

Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

Zamawiającego jak i przyszłego Wykonawcy. Obecna postać paragrafu może budzić wątpliwości co do zamiarów Zamawiającego.

### **Odpowiedź**

Zamawiający zmienia wysokość kary umownej za odstąpienie z winy zamawiającego do 10%.

Paragraf 13 ust. 1 pkt 2 umowy (w każdej części) otrzymuje brzmienie: "**Zamawiający zapłaci Wykonawcy karę umowną z tytułu odstąpienia od umowy z przyczyn zawinionych przez Zamawiającego** – w wysokości 10 % ustalonego w § 9 ust. 2 wynagrodzenia umownego".

### **Pytanie nr 19**

Prosimy o potwierdzenie, że okres rękojmi jest równy minimalnemu okresowi wymaganej gwarancji na montaż.

### **Odpowiedź**

Zgodnie z paragrafem 14 ust. 4 umowy

### **Pytanie nr 20**

Umowa §15b ust. 4 – Zamawiający określa, że naliczenie kar za niedotrzymanie czasu reakcji serwisu za każdą dobę opóźnienia będzie wynosiło 200 zł. W naszym mniemaniu zapisy te są zbyt restrykcyjne, a nawet oderwane od rzeczywistości. Zdajemy sobie sprawę, że Zamawiający pragnie zabezpieczyć powodzenie planowej inwestycji, warto jednak zastanowić się, czy w finalnym wyniku, zapis ten nie będzie abstrakcyjny. Umowa zawierana jest w konkretnym celu – zapewnienie mieszkańcom Gminy możliwości korzystania z odnawialnych źródeł energii. Zastrzeżenie kar umownych nie jest zatem celem samym w sobie, ale racjonalnym środkiem. Określenie kary w wskazanej wysokości wydaje się być znacznie przesadzonym zabiegiem. Prosimy o ponowna analizę zapisów.

### **Odpowiedź**

Zamawiający podtrzymuje zapisy umowy.

### **Pytanie nr 21**

Prosimy o weryfikację zapisów wzoru karty gwarancyjnej (Załącznik Nr 3 do umowy). Obecne zapisy karty wymagają od Wykonawcy złożenia osobnej karty gwarancyjnej dla każdej z instalacji po przez wpisanie danych Beneficjenta (imię i nazwisko, adres, nr działki). Chcemy zwrócić uwagę, że Wykonawca podpisuje umowę na realizację z Gminą. To Zamawiający (Gmina) jest stroną umowy, dlatego też karta gwarancyjna powinna być wypełniana dla Zamawiającego, a nie stanowić wyróżnienie uczestników projektu, co w przypadku realizacji np. części 1 zamówienia, wiąże się z wypisaniem 929 kart gwarancyjnych. Wydawać by się mogło, że projekt promujący wykorzystanie

Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

odnawialnych źródeł energii powinien również dbać inne formy ochrony środowiska, w tym np. zbędne wykorzystanie papieru.

Przedstawienie jednej karty gwarancyjnej dla umowy w żaden sposób nie ograniczy możliwości korzystania z zapisów gwarancyjnych Beneficjentom projektu. Załącznikiem do kwart gwarancyjnej może być kompletna lista Beneficjentów, u których dokonano montażu instalacji. Prosimy Zamawiającego o przemyślenie takiego rozwiązania.

### **Odpowiedź**

Zamawiający podtrzymuje zapisy karty gwarancyjnej.

### **Zapytanie nr 5**

#### ***Pytanie nr 1***

Zamawiający w opisie technicznym przedmiotu zamówienia wymaga, aby zaprojektowany kocioł wykonany był w technologii płomieniówkowo - pułkowej z poziomymi płomieniówkami przystosowanym ilością i średnicami do efektywnego spalania pelletu.

Czy w związku z tym Zamawiający dopuszcza możliwość zastosowania rozwiązania równoważnego w postaci konwekcyjnego wymiennika ciepła w postaci sześciu płomieniówek pionowych z komorą dopalania podzieloną na dwie części płytą ceramiczną żaroodporną pełniącą funkcję półki biorąc pod uwagę fakt, że taka konstrukcja wymiennika kotła wpływa na efektywne spalanie pelletu, zapewnia wysokosprawne (do 94,9 % sprawności) odprowadzenie ciepła spalin do wodnej instalacji grzewczej?

### **Odpowiedź**

Zamawiający podtrzymuje zapisy dotyczący palnika wykonanego w technologii płomieniówkowej poziomej.

#### ***Pytanie nr 2***

Zamawiający w opisie technicznym przedmiotu zamówienia wymaga, aby zaprojektowany kocioł posiadał wodną podłogę komory paleniskowej. Czy akceptowana będzie konstrukcja wymiennika wykonana w kształcie walca z jednym szwem podzielonego przestrzeniami wodnymi bez wodnej podłogi komory paleniskowej? Efektywną wymianę ciepła uzyskujemy dzięki odpowiedniemu (w kształcie walca) kształtowi wymiennika i izolacji podłogi wełną, natomiast wodna podłoga kotła stosowana przez jednego producenta w kraju nie wpływa na parametry ekologiczne i sprawność energetyczną kotła.

### **Odpowiedź**

Zamawiający podtrzymuje zapis dotyczący wodnej podłogi komory paleniskowej. Zamawiający wymaga zastosowania wodnej komory paleniskowej ze względów

Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

bezpieczeństwa a nie ze względów lepszej efektywności wymiany ciepła. Z wiedzy jaką posiada Zamawiający wynika że na rynku jest wiele urządzeń spełniających wymagania kotła z wodną podłogą komory paleniskowej, w związku z czym Zamawiający nie ogranicza konkurencyjności produkty

### **Pytanie nr 3**

Zamawiający w opisie technicznym przedmiotu zamówienia wymaga aby dla możliwości adaptacji kotłów w pomieszczeniach o małych wymiarach, dany kocioł posiadał:

- max. szerokość kotła dla mocy od 10 do 20kW wynoszącą 55cm a dla kotła 25-30 kW 65cm

- max. szerokość zbiornika paliwa nie powinna być większa niż 65 cm
- max. głębokość kotła nie powinna być większa niż 90 cm nie licząc palnika
- wysokość kotła i zbiornika paliwa nie powinna być większa niż 155cm
- palnik powinien być montowany z przodu kotła.

Czy w związku z tymi ograniczeniami Zamawiający dopuszcza kocioł, którego wymiary maksymalne wynoszą:

- szerokość kotła wraz z zasobnikiem 119 cm podczas gdy łączna szerokość kotła z zasobnikiem wg. opisu technicznego to 130 cm ?
- głębokość kotła 110 cm łącznie z wentylatorem wyciągowym i palnikiem montowanym z boku kotła, podczas gdy wymagana głębokość kotła wg. opisu technicznego to 90 cm bez palnika a palnik stanowi dodatkowy element „zabierający” przestrzeń przed kotłem i tym samym wraz z głębokością kotła znacznie przekroczy podany w opisie technicznym wymiar?
- czy określenie „nie powinna” dotyczące wysokości kotła i zbiornika oznacza, że możliwe jest dopuszczenie urządzeń o wysokości nie przekraczającą 164 cm ?

### **Odpowiedź**

Zamawiający dopuszcza możliwość zastosowania kotła o wskazanych parametrach z zastrzeżeniem, że palnik kotła musi być montowany z przodu kotła.

### **Pytanie nr 4**

Zgodnie z opisem technicznym zamawiający wymaga, aby palnik pelletowy był montowany z przodu kotła.

Zwracamy się z zapytaniem czy Zamawiający dopuści kocioł, którego kompaktowa budowa powoduje umieszczenie palnika z boku wymiennika kotła a tym samym prowadzi do efektywniejszego wykorzystania przestrzeni zajmowanej przez ten kocioł, przy czym sposób umieszczenia palnika oczekiwany przez Zamawiającego nie wpływa w żaden sposób na na parametry emisji i sprawności kotła ?

### **Odpowiedź**

Zamawiający podtrzymuje wymóg montażu palnika z przodu kotła. Zamawiający informuje, że wszystkie budynki, na których zostaną zainstalowane kotły opalane

Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

biomasą zostały zinwentaryzowane. Na podstawie tych inwentaryzacji, określone zostały parametry kotła (gabaryty), które pozwolą zamontowanie kotłów we wszystkich gospodarstwach. Montaż palnika z boku kotła drastycznie ogranicza szerokość pomieszczeń a co za tym idzie, w wielu przypadkach, brak możliwości montażu kotła we wskazanym pomieszczeniu.

#### **Pytanie nr 5**

Zgodnie z opisem technicznym Zamawiający wymaga, aby minimalna długość rury podającej pellet oraz minimalna długość rury przezroczystej giętkiej spełniała parametry określone pkt. 8 opisu technicznego.

Czy w związku z tym, że wymagania te nie wpływają w żaden sposób na parametry emisji i sprawności kotła, zamawiający dopuszcza inne rozwiązanie konstrukcyjne palnika i systemu podawania pelletu wynikające z odmiennej konstrukcji kotła biorąc pod uwagę fakt, że dany kocioł spełnia najwyższe standardy emisyjne i sprawności kotła ( sprawność do 94,9%) , co zostaje potwierdzone certyfikatami 5 klasy oraz Ecodesignu ?

#### **Odpowiedź**

Zamawiający dopuszcza inne, niż wskazane w Opisie Przedmiotu Zamówienia długości rury podającej pellet, oraz rury przezroczystej giętkiej przy zastosowaniu palnika wrzutowego

#### **Pytanie nr 6**

Zgodnie z opisem technicznym zamawiający wymaga aby palnik wyposażony był w zróżnicowany system dysz powietrza – kurtynę na końcu rury palnikowej. Rozwiązanie to jednoznacznie wskazuje konkretny typ palnika wybranego producenta czym narusza „prawo zamówień publicznych”. Czy zamawiający akceptuje rozwiązanie równoważne w postaci palnika wrzutowego z mechanicznym zgarniaczem szlaki oraz wielostopniowym systemem dysz powietrza wtórnego?

#### **Odpowiedź**

Zamawiający wyraża zgodę, pod warunkiem zachowania wielostopniowych dysz powietrza pierwotnego i wtórnego.

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

**C. W związku z powyższym działając na podstawie art. 38 ust. 4 ustawy Pzp zmienia się w dniu 05.03.2018 r. treść Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia (SIWZ) w ww. postępowaniu o udzielenie zamówienia publicznego, tym samym ulegają zmianie zapisy dotyczące terminów, określone w rozdziale 13 i 14 SIWZ, a**



Projekt pn.: „*Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików*”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

także zapisy § 13 ust. 1 pkt 2 załączników nr 2a, 2b, 2c, do SIWZ projekt umowy, mianowicie:

**w rozdziale 13 pkt. 13.16 lit. d) SIWZ przed zmianą jest:**

*Nie otwierać przed dniem 16.03.2018 r. do godz. 10:30*

**w rozdziale 13 pkt. 13.16 lit. d) SIWZ po zmianie jest:**

*Nie otwierać przed dniem 21.03.2018 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 należy złożyć w terminie do dnia 16.03.2018 r. do godz. 10:00 w siedzibie:*

*Urzędu Miejskiego w Zaklikowie,  
ul. Zachodnia 15, 37-470 Zaklików,  
Sekretariat.*

**w rozdziale 14 pkt. 14.1 SIWZ po zmianie jest:**

*Ofertę wraz z dokumentami, o których mowa w pkt. 13.15 należy złożyć w terminie do dnia 21.03.2018 r. do godz. 10:00 w siedzibie:*

*Urzędu Miejskiego w Zaklikowie,  
ul. Zachodnia 15, 37-470 Zaklików,  
Sekretariat.*

**w rozdziale 14 pkt. 14.4 SIWZ przed zmianą jest:**

*Otwarcie ofert nastąpi w dniu 16.03.2018 r. o godz. 10:30 w siedzibie:*

*Urzędu Miejskiego w Zaklikowie,  
ul. Zachodnia 15, 37-470 Zaklików,  
Sala konferencyjna.*

**w rozdziale 14 pkt. 14.4 SIWZ po zmianie jest:**

*Otwarcie ofert nastąpi w dniu 21.03.2018 r. o godz. 10:30 w siedzibie:*

*Urzędu Miejskiego w Zaklikowie,  
ul. Zachodnia 15, 37-470 Zaklików,  
Sala konferencyjna.*



Projekt pn.: „Odnawialne Źródła Energii dla mieszkańców Gminy Zaklików”  
współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

**w § 13 ust. 1 pkt 2 załączników nr 2a, 2b, 2c, do SIWZ projekt umowy przed zmianą jest:**

**Zamawiający zapłaci Wykonawcy karę umowną z tytułu odstąpienia od umowy z przyczyn zawinionych przez Zamawiającego – w wysokości 1 % ustalonego w § 9 ust. 2 wynagrodzenia umownego.**

**w § 13 ust. 1 pkt 2 załączników nr 2a, 2b, 2c, do SIWZ projekt umowy po zmianie jest:**

**Zamawiający zapłaci Wykonawcy karę umowną z tytułu odstąpienia od umowy z przyczyn zawinionych przez Zamawiającego – w wysokości 10 % ustalonego w § 9 ust. 2 wynagrodzenia umownego.**

- D. Powyższa zmiana treści SIWZ powoduje zmianę treści ogłoszenia o zamówieniu Nr 2018/S 023-047930 w sekcji IV.2.2 - Termin składania ofert lub wniosków o dopuszczenie do udziału oraz sekcji: IV.2.7 - Warunki otwarcia ofert.**

*Sprostowanie zmian zostało przekazane w dniu 05.03.2018 r. do Dziennika Urzędowego Unii Europejskiej.*

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

**BURMISTRZ**

*Zdzisław Wójcik*

(podpis kierownika zamawiającego  
lub osoby upoważnionej)