

Lipsk, dn. 26.04.2019 r.

Wykonawcy biorący udział  
w postępowaniu

znak sprawy: GTK.III.271.2.2019

WYJAŚNIENIA I ZMIANY TREŚCI  
SPECYFIKACJI ISTOTNYCH WARUNKÓW ZAMÓWIENIA  
ORAZ PRZEDŁUŻENIE TERMINU SKŁADANIA OFERT

dotyczy: przetargu nieograniczonego na dostawę wraz z montażem kolektorów słonecznych i instalacji fotowoltaicznych na budynkach mieszkańców Gminy Lipsk oraz instalacji fotowoltaicznych na budynkach użyteczności publicznej w Gminie Lipsk realizowanego na podstawie projektów nr WND-RPPD.05.01.00-20-0364/17 oraz WND-RPPD.05.01.00-20-0149/17

Gmina Lipsk, ul. Żłobikowskiego 4/2, 16-315 Lipsk, działając w oparciu o art. 38 ust. 2 i 4 ustawy Prawo zamówień publicznych (t. jedn. Dz. U. 2018 poz. 1986 ze zm.), przedstawia niniejszym wyjaśnienia dotyczące zgłoszonych w postępowaniu zapytań i wątpliwości oraz wprowadza zmiany treści Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia (SIWZ):

1. *Wykonawca prosi o potwierdzenie, że w razie konieczności wykonania instalacji odgromowej koszt wykonania leży po stronie Beneficjenta.*

**Zamawiający wymaga uziemienia konstrukcji oraz paneli fotowoltaicznych. Wymagane jest również dostosowanie obecnej ochrony odgromowej po zainstalowaniu instalacji fotowoltaicznej. W razie konieczności wykonania nowej instalacji odgromowej koszt wykonania leży po stronie Beneficjenta.**

2. *Wykonawca pyta, czy budynki użyteczności publicznej będą oddawały nadwyżkę energii elektrycznej do sieci.*

**Instalacje fotowoltaiczne zostaną podłączone do istniejącej sieci energetycznej. W momencie powstania nadwyżek w produkcji energii elektrycznej, istnieje prawdopodobieństwo „oddawania” nadwyżki energii elektrycznej do sieci.**

3. *Wykonawca prosi o zrezygnowanie z wymogu technologii back contact, który mocno ogranicza dostępne na rynku produkty. Ponadto technologia Back contact jest zdecydowanie droższa od typowo stosowanych technologii, większe uzyski można byłoby uzyskać w instalacji stosując panele o większej mocy jednak o tradycyjnej budowie, tym samym o niższej cenie.*

**Zamawiający podtrzymuje wymóg technologii back contact. Wymagane jest aby moduł posiadał ścieżki/taśmy przewodzące ładunek elektryczny na tylnej stronie ogniwa.**

4. *Wykonawca prosi o dopuszczenie falowników jednofazowych o maksymalnym prądzie wejściowym minimum 10A.*

**Zamawiający dopuszcza powyższe rozwiązanie.**

5. *Wykonawca prosi o dopuszczenie falowników jednofazowych o mocy 2- 2,5 kW o maksymalnym napięciu wejściowym DC 400V.*

**Zamawiający dopuszcza powyższe rozwiązanie.**

6. *Wykonawca prosi o dopuszczenie falowników jednofazowych posiadających współczynnik odkształcenia na poziomie 3%.*

**Zamawiający dopuszcza powyższe rozwiązanie.**

7. *Wykonawca prosi o dopuszczenie falowników jednofazowych o sprawności europejskiej minimum 96 %.*

**Zamawiający odpowiada, iż sprawność europejska inwerterów wynosi min. 96,5% dla inwerterów jednofazowych i trójfazowych.**

8. *Wykonawca prosi o dopuszczenie falowników trójfazowych o poziomie hałasu do 50 dBA.*

**Zamawiający dopuszcza poziom hałasu inwerterów do 36 dB(A).**

9. *Wykonawca prosi o dopuszczenie falowników trójfazowych o masie 50 kg, wymaganie maksymalnie 10 kg jest ciężkie do uzyskania dla falowników dużej mocy.*

**Zamawiający rezygnuje z parametru masy inwertera fotowoltaicznego.**

10. *Wykonawca prosi o potwierdzenie, że Zamawiający nie wymaga wykonania dokumentacji projektowych dla montowanych instalacji.*

**Zamawiający wymaga wykonania dokumentacji projektowych.**

11. *Wykonawca pyta, na jakim etapie Zamawiający wymagał będzie przedstawienia dokumentów potwierdzających udzielone gwarancje na urządzenia.*

**Zamawiający informuje, iż zgodnie z § 5 ust. 3 pkt 7 wzorów umowy (załączników nr 9a oraz 9b do SIWZ) wraz z zawiadomieniem o gotowości do odbioru zadania Wykonawca składa Zamawiającemu wypełnione i podpisane karty gwarancyjne dotyczące co najmniej wszystkich zainstalowanych kolektorów słonecznych, zasobników ciepłej wody użytkowej, pomp i sterowników solarnych, paneli fotowoltaicznych, inwerterów, a także kartę gwarancyjną obejmującą każdy zainstalowany zestaw. Zamawiający jednocześnie zmienia treść § 5 ust. 3 pkt 7 załącznika nr 9a do SIWZ na następującą: „wypełnione i podpisane karty gwarancyjne dotyczące co najmniej wszystkich zainstalowanych paneli fotowoltaicznych, inwerterów, kolektorów słonecznych, zasobników ciepłej wody użytkowej, pomp i sterowników solarnych, a także kartę gwarancyjną obejmującą każdy zainstalowany zestaw”.**

12. *Wykonawca prosi o ponowną analizę kryteriów oceny dotyczących gwarancji na urządzenia. Dla uzyskania max liczby punktów gwarancje na urządzenia przekroczą wielkości gwarancji udzielanych standardowo przez producentów. Zabieg ten może jedynie świadczyć o faworyzowaniu wybranych dostawców, którzy gotowi są udzielić wystarczająco długie gwarancje na dane urządzenia. Obecny zapis kryteriów oceny stanowi naruszenie konkurencyjności przetargu, co stanowi zabieg niezgodny z zapisami ustawy Pzp.*

**Zamawiający podtrzymuje zapisy zawarte w SIWZ.**

13. Wykonawca prosi o potwierdzenie, że wypełniając JEDZ Wykonawca może wypełnić wyłącznie sekcję alfa w celu przedstawienia wstępnego oświadczenia dla spełnienia warunków udziału w postępowaniu.

**Zamawiający potwierdza.**

14. Wykonawca w przypadku kolektorów słonecznych prosi o potwierdzenie, że doprowadzenie podwójnego gniazda elektrycznego z uziemieniem w miejsce posadowienia zbiornika jest w gestii Właściciela budynku.

**Zamawiający potwierdza.**

15. Wykonawca prosi o wskazanie, po czyjej stronie, Wykonawcy czy Właściciela budynku, jest zdemontowanie istniejącego zbiornika CWU.

**Demontaż istniejącego zbiornika leży po stronie Wykonawcy.**

16. Wykonawca prosi o potwierdzenie, że jeżeli na przewodach CWU i ZW wykonawca zastosuje rury z tworzywa PP stabi (polipropylen), wówczas nie ma konieczności zakładania dodatkowej izolacji.

**Zamawiający wymaga, aby instalacje c.w.u. oraz z.w. zostały wykonane zgodnie z obowiązującymi normami.**

17. Wykonawca prosi o informację, czy Zamawiający dopuszcza budowę rozłączną pompy ciepła i zasobnika.

**Zamawiający wyjaśnia, że zakres zamówienia nie obejmuje dostawy i montażu pompy ciepła.**

18. Wykonawca prosi o potwierdzenie, że instalacje będą rozliczane z zachowaniem zasady „odwrotnego obciążenia”, poza dokumentacją projektową, która nie wpisuje się w tą zasadę.

**Zamawiający wyjaśnia, że rozliczenie w zakresie I części zamówienia nastąpi zgodnie z treścią § 4 ust. 5 wzoru umowy wg załącznika nr 9a do SIWZ w brzmieniu określonym w zmianie treści SIWZ z dn. 03.04.2019 r.**

19. Wykonawca prosi o potwierdzenie, że po danym okresie instalacje oze objęte projektem przechodzą na własność Beneficjentów, ponieważ dokonali oni wcześniej odpowiednich płatności.

**Zamawiający po okresie trwałości projektu przekazuje instalacje na własność Beneficjentów Ostatecznych (mieszkańców) zgodnie z zawartą z mieszkańcami umową.**

20. Wykonawca prosi o potwierdzenie, że po stronie Wykonawcy leży obowiązek wystawienia faktury za wykonane prace zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**Zamawiający wyjaśnia, że zasady wystawiania faktur wskazane są w § 4 wzorów umowy stanowiących załączniki nr 9a oraz 9b do SIWZ.**

21. Wykonawca prosi o potwierdzenie, że w przypadku zapisów dokumentacji (SIWZ, UMOWY) niezgodnych z obowiązującymi przepisami, Zamawiający zgadza się z Wykonawcą, że nie tymi przepisami powinni się posługiwać, lecz aneksować zapisy, tak aby były zgodne z literą obowiązującego prawa (nawet po zawarciu umowy bez wcześniejszych uwag).

**Zamawiający odpowiada, iż zapisy SIWZ (w tym wzorów umowy) są w jego ocenie w pełni zgodne z przepisami oraz wiążące w stosunku do Wykonawcy. Jeżeli Wykonawca subiektywnie uważa je za niezgodne z przepisami, przysługuje mu prawo wnioskowania o ich zmianę lub wniesienia odwołania do Krajowej Izby Odwoławczej.**

22. *Wykonawca pyta, na jakim etapie Zamawiający będzie wymagał przedstawienia kart technicznych i certyfikatów głównych urządzeń wchodzących w skład systemu.*

**Zamawiający wyjaśnia, że zgodnie z treścią § 2 ust. 3 pkt 5 wzorów umowy (załączników nr 9a oraz 9b do SIWZ) Wykonawca zobowiązany jest przedstawić do akceptacji Zamawiającego przed wbudowaniem wszystkie materiały i urządzenia wraz z dokumentami potwierdzającymi dopuszczenie materiałów do obrotu i stosowania w budownictwie (aprobaty techniczne, certyfikaty zgodności z odpowiednimi normami, deklaracje zgodności etc.).**

23. *Wykonawca prosi o potwierdzenie, że ewentualny zakup i montaż grzałki elektrycznej leży po stronie Beneficjenta.*

**Zamawiający potwierdza.**

24. *Wykonawca prosi o potwierdzenie, że zakup i montaż reduktora ciśnienia nie leży po stronie Beneficjenta*

**Zamawiający potwierdza.**

25. *Wykonawca prosi o potwierdzenie, że podłączenie górnej wężownicy leży po stronie Wykonawcy, zaś zakup pompy z wymaganym osprzętem, rurami, izolacją i czujnikami leży w gestii Beneficjenta.*

**Zamawiający potwierdza.**

26. *Wykonawca pyta, czy opinia kominiarska jest wymagana przy przeprowadzeniu rur solarnych, przewodów fotowoltaicznych przez wolny kanał wentylacyjny? Jeśli tak, to prosi o potwierdzenie, że jej uzyskanie leży po stronie Beneficjenta.*

**Zamawiający potwierdza, że opinia kominiarska (o ile konieczna) leży po stronie Beneficjenta.**

27. *Wykonawca prosi o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza pompy solarne dwudrogowe.*

**Zamawiający potwierdza.**

28. *Wykonawca prosi o potwierdzenie, że montaż zaworu antyskażeniowego leży po stronie Użytkownika/Właściciela budynku.*

**Zamawiający wyjaśnia, że jeżeli jest on wymagany, to koszt zakupu leży po stronie użytkownika budynku.**

29. *Wykonawca prosi o potwierdzenie dla wszystkich części zamówienia, że przygotowanie instalacji elektrycznej zgodnie z wytycznymi Wykonawcy, dla podłączenia instalacji leży po stronie Użytkownika/Właściciela budynku.*

**Zamawiający potwierdza.**

30. *Wykonawca prosi o potwierdzenie, że jeśli wyniknie konieczność montażu instalacji na gruncie, po stronie Użytkownika/Właściciela budynku leży przygotowanie podłoża i postumentu pod montaż kolektorów lub instalacji fotowoltaicznych.*

**Zamawiający informuje, iż przygotowanie podłoża (wyrównanie terenu) leży po stronie właściciela nieruchomości. Konstrukcja wsporcza pod kolektory słoneczne wraz z bloczkami betonowymi do jej mocowania leży po stronie Wykonawcy, w przypadku braku możliwości montażu instalacji w miejscu innym, niż grunt.**

31. *Wykonawca prosi o potwierdzenie, że wzmocnienie konstrukcji dachu pod montaż instalacji leży po stronie Beneficjenta.*

**Zamawiający potwierdza.**

32. *Wykonawca prosi o informację, czy w zakresie przetargu znajdują się obiekty objęte ochroną konserwatorską lub obiekty zabytkowe. Jeśli takie obiekty występują, Wykonawca wnosi o udostępnienie ich listy.*

**Zamawiający informuje, że część budynków ujętych w projekcie znajduje się na obszarze układu urbanistycznego miasta Lipsk, objętego ochroną konserwatorską. Zamawiający uzyskał dla ww. budynków pozwolenie Podlaskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Białymstoku Delegatura w Suwałkach na prowadzenie robót budowlanych polegających na montażu instalacji fotowoltaicznych na obszarze wpisanym do rejestru zabytków. Zamawiający dokonał również zgłoszenia ww. robót do Starosty Augustowskiego. Budynki objęte ochroną konserwatorską zostały wymienione w dokumentacji przetargowej (załącznik 2a do SIWZ oraz załącznik 2b do SIWZ).**

33. *Wykonawca prosi o informację, czy Zamawiający zamierza ubezpieczyć instalacje przed uszkodzeniami niezwiązanymi z wadliwym montażem.*

**Zamawiający informuje, że zgodnie z rozdziałem XIV pkt 3 SIWZ Wykonawca, którego oferta zostanie wybrana, przed podpisaniem umowy zobowiązany będzie dostarczyć Zamawiającemu aktualne ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej deliktowej i kontraktowej, spełniające warunki opisane w tym i kolejnym punkcie. Zamawiający potwierdza, że po dokonaniu bezusterkowego odbioru zamontowanych instalacji zamierza ubezpieczyć je we własnym zakresie.**

34. *Wykonawca prosi o potwierdzenie, że jeżeli sterownik solarny ma wbudowaną pamięć, nie ma obowiązku montowania dodatkowej karty pamięci SD lub micro SD.*

**Zamawiający potwierdza.**

35. *Wykonawca prosi o potwierdzenie, że Zamawiający wydłuży termin realizacji zadania, jeżeli na 2 tygodnie przed zakończeniem terminu nie będzie kompletnej listy uczestników projektu.*

**Zamawiający informuje, iż przesłanki wydłużenia terminu realizacji zamówienia zostały wyszczególnione w § 10 ust. 2 pkt 1 wzorów umowy wg załączników nr 9a oraz 9b do SIWZ.**

36. *Wykonawca prosi o potwierdzenie, że dostawa modemów komunikacyjnych w sterownikach solarnych nie jest wymagana przez Zamawiającego.*

**Zamawiający informuje, że sterownik musi mieć możliwość podłączenia modemu komunikacyjnego, natomiast ewentualny koszt zakupu modemu leży po stronie mieszkańca.**

37. *Wykonawca prosi o potwierdzenie, że doprowadzenie wszystkich rur do pomieszczenia montażu podgrzewacza CWU leży w gestii Właściciela budynku.*

**Zamawiający wskazuje, że zamówienie należy wykonać zgodnie z treścią SIWZ.**

38. *Wykonawca prosi o potwierdzenie, że Zamawiający nie wymaga zapewnienia obsługi geodezyjnej prowadzonych prac, jeśli odpowiednie przepisy nie narzucają takiego wymogu.*

**Zamawiający wymaga obsługi geodezyjnej w przypadku, kiedy przepisy narzucają taki wymóg.**

39. *Wykonawca prosi o potwierdzenie, że dostarczenie łącza internetowego na ewentualne potrzeby monitoringu instalacji spoczywa na Beneficjencie.*

**Zamawiający potwierdza.**

40. *Wykonawca pyta, czy Zamawiający potwierdza, że koszty prefabrykatów betonowych, na których usadowione będą kolektory solarne na gruncie wraz z rurą osłonową i pracami ziemnymi są to koszty niekwalifikowane i leżą one po stronie właściciela budynku/uczestnika projektu.*

**Zamawiający określa, że koszty prefabrykatów betonowych, na których usadowione będą kolektory solarne na gruncie wraz z rurą osłonową i pracami ziemnymi, leżą po stronie Wykonawcy.**

41. *Wykonawca prosi o potwierdzenie, że Zamawiający wymaga, aby Wykonawca oznakował instalacje zgodnie z zasadami RPO. Jeśli wymagania są inne, prosi na tym etapie o podanie wielkości, typu (naklejka, tablica, etykieta itp.) ilości wymaganych oznakowań dla zadania.*

**Zamawiający informuje, że zgodnie z treścią § 2 ust. 3 pkt 7 wzorów umowy wg załączników nr 9a oraz 9b do SIWZ Wykonawca zobowiązany jest do oznakowania zamontowanych instalacji zgodnie z wytycznymi instytucji zarządzającej Regionalnym Programem Operacyjnym Województwa Podlaskiego na lata 2014-2020.**

42. *Wykonawca prosi o potwierdzenie, że Zamawiający nie wymaga wykonania dokumentacji powykonawczej projektów.*

**Zamawiający informuje, że zgodnie z treścią § 2 ust. 3 pkt 16 wzorów umowy wg załączników nr 9a oraz 9b do SIWZ Wykonawca zobowiązany jest do wykonania dokumentacji powykonawczej oraz udokumentowania osiągnięcia założonego efektu ekologicznego w projekcie.**

43. *Wykonawca prosi o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza sterowniki, które mogą pracować w systemie bezciśnieniowym oraz ciśnieniowym.*

**Zamawiający potwierdza.**

44. *Wykonawca prosi o potwierdzenie, że do przetargu zostaną dopuszczone rurociągi solarne wykonane ze stali nierdzewnej, której izolacja osiąga wytrzymałość więcej niż 200°C oraz całość posiada płaszcz ochronny odporny na UV, sama izolacja posiada przenikalność cieplną lambda nie większej niż 0,031 W/(mK) oraz grubość nie mniejszą niż 13 mm.*

**Zamawiający dopuszcza rurociągi ze stali nierdzewnej DN16 o grubości izolacji min. 13mm. Dobór odpowiedniej izolacji leży w gestii Wykonawcy.**

45. Wykonawca prosi o dopuszczenie kolektora słonecznego o ciężarze 49kg, jeżeli Wykonawca zapewni konstrukcję aluminiową. Wykonawca pragnie zaznaczyć, że na obciążenie nie składa się tylko ciężar kolektora – ale przede wszystkim ilość podpór przenoszących obciążenia na konstrukcję dachu oraz rodzaj materiału, z jakiego wykonana jest konstrukcja.

**Zamawiający odpowiada, iż w wyjaśnieniach treści SIWZ z dn. 11.04.2019 usunął wymóg maksymalnej wagi kolektora słonecznego.**

46. Wykonawca prosi o potwierdzenie, że Zamawiający dopuści kolektor słoneczny o dowolnej szerokości, długości, wysokości, ciężarze oraz dużo wyższej sprawności i mocy od wymaganego w dokumentacji, posiadający a1 lepsze niż w dokumentacji bo na poziomie  $0,016 \text{ W}/(\text{m}^2\text{K})$  oraz a2 równe  $3,93 \text{ W}/(\text{m}^2\text{K}^2)$ .

**Zamawiający w odpowiedzi usuwa z opisu przedmiotu zamówienia wymogi dotyczące szerokości, długości, wysokości i wagi kolektorów słonecznych.**

47. Wykonawca zwraca się z prośbą o rezygnację z wymogu zastosowania technologii back contact w panelach fotowoltaicznych.

**Zamawiający podtrzymuje wymóg technologii back contact. Wymagane jest, aby moduł posiadał ścieżki/taśmy przewodzące ładunek elektryczny na tylnej stronie ogniwa.**

48. Wykonawca pyta, czy Zamawiający dopuści wykorzystanie technologii PERC w modułach fotowoltaicznych, która obecnie jest najbardziej dostępna.

**Zamawiający podtrzymuje wymóg technologii back contact. Wymagane jest, aby moduł posiadał ścieżki/taśmy przewodzące ładunek elektryczny na tylnej stronie ogniwa.**

49. Wykonawca zwraca się z prośbą o dopuszczenie minimalnej sprawności modułów fotowoltaicznych wynoszącej 18,2 %.

**Zamawiający dopuszcza powyższe rozwiązanie.**

50. Wykonawca zwraca się z prośbą o zmianę zakresu temperatury pracy modułów fotowoltaicznych na „od  $-40^\circ\text{C}$  do  $+90^\circ\text{C}$ ”.

**Zamawiający dopuszcza powyższe rozwiązanie.**

51. Wykonawca zwraca się z prośbą o dopuszczenie maksymalnego prądu wejściowego DC 11 A dla falowników jednofazowych.

**Zamawiający dopuszcza powyższe rozwiązanie.**

52. Wykonawca zwraca się z prośbą o dopuszczenie masy 11,8 kg dla falownika jednofazowego do instalacji o mocy 3-3,5 kWp.

**Zamawiający w odpowiedzi usuwa z opisu przedmiotu zamówienia wymogi dotyczące masy inwertera fotowoltaicznego.**

53. Wykonawca zwraca się z prośbą o obniżenie wymaganej sprawności europejskiej do 96,5 % dla falowników jednofazowych.

**Zamawiający w odpowiedzi określa sprawność europejską dla inwerterów jednofazowych i trójfazowych na poziomie min. 96,5%.**

54. Wykonawca zwraca się z prośbą o obniżenie wymaganej sprawności europejskiej do 97,5 % dla falowników trójfazowych.

**Zamawiający w odpowiedzi określa sprawność europejską dla inwerterów jednofazowych i trójfazowych na poziomie min. 96,5%.**

55. Wykonawca zwraca się z prośbą o dopuszczenie masy falowników trójfazowych do 43 kg.

**Zamawiający w odpowiedzi usuwa z opisu przedmiotu zamówienia wymogi dotyczące masy inwertera fotowoltaicznego.**

56. Wykonawca twierdzi, że Zamawiający w opisie przedmiotu zamówienia wymaga kolektora o układzie hydraulicznym meandrowym. Zwracamy uwagę, że tworzeniem barier ograniczających uczciwą konkurencję jest jednoznaczne wskazanie na wybór tylko jednego układu hydraulicznego kolektora, tj. układu meandrowego, nie dopuszczając do zastosowania równoważnego i 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 w procesie uzyskania certyfikatu Solar Keymark. Zdecydowana większość zrealizowanych dotychczas instalacji kolektorów słonecznych w drodze zamówień publicznych, w tym największe projekty gminne ostatnich lat, w ramach których zainstalowano kilkanaście tysięcy instalacji kolektorów słonecznych, oparta jest o kolektor z układem hydraulicznym w postaci harfy pojedynczej. Ich wieloletnia praca potwierdza, że nie jest to rozwiązanie które należałoby z jakiegoś powodu eliminować. Ponieważ w kontekście zastosowanego układu hydraulicznego, pomiędzy kolektorami nie ma żadnych różnic związanych z wydajnością, trwałością czy też samą eksploatacją, dopuszczenie w zakresie równoważność tylko jednego(!) układu hydraulicznego, jest wynikiem celowej eliminacji innych producentów. Nieprawidłowość zapisów zawartych w opisie przedmiotu zamówienia potwierdza orzecznictwo KIO w wyroku Sygn. Akt. KIO 698/14: „W budowie cieczowych kolektorów słonecznych wyróżnia się trzy główne układy hydrauliczne: harfa pojedyncza, harfa podwójna, oraz meandra. Norma PN-EN 12975 nie dokonuje podziału kolektorów pod względem układu hydraulicznego, a kolektory przechodzą takie same badania bez względu na budowę. (...) Mając na względzie powyższe wskazuję iż powyższy zapis (wymóg jednego układu hydraulicznego- przy. autora) w przedmiotowym postępowaniu wskazuje na niezgodną z przepisami ustawy czynność Zamawiającego polegającą na naruszeniu zasad równego traktowania i zasad uczciwej konkurencji poprzez opisanie przedmiotu zamówienia w sposób ograniczający dostęp do złożenia ofert wykonawcom, którzy stosują inną niż wskazana budowę kolektora, mimo iż mogą oni osiągać lepsze parametry energetyczne (...). Jeśli Zamawiający opisał konkretnie wymóg winien był dopuścić rozwiązania równoważne, zwłaszcza jeśli takie istnieją na rynku”. Wnosimy, aby zgodnie z przedstawioną argumentacją i orzecznictwem KIO, Zamawiający wyeliminował pozbawiony zasadności zapis dotyczący konstrukcji orurowania kolektora słonecznego lub dopuścił jako równoważne zarówno kolektory z harfowym, harfowym podwójnym jak i z meandrycznym układem hydraulicznym.

**Zamawiający informuje, że zgodnie z dokumentacją przetargową nie dopuszcza kolektorów o budowie harfowej oraz harfowej podwójnej. Układ meandrowy na**



**etapie użytkowania instalacji zapewnia mniejszą awaryjność instalacji i większą stabilność pracy.**

57. Wykonawca twierdzi, że Zamawiający wymaga zastosowania kolektorów pracujących w układzie z grawitacyjnym powrotem czynnika, tzw. Systemie Drainback. Wykonawca wnosi o dopuszczenie do udziału w postępowaniu w ramach rozwiązań równoważnych układów solarnych ciśnieniowych, pod warunkiem zaoferowania rozwiązań, które zapobiegną przegrzewowi instalacji realizowanych np. poprzez funkcje ochrony kolektorów słonecznych i podgrzewacza przed przegrzewaniem w sterowniku solarnym.

**Zamawiający dopuszcza wykonanie instalacji solarnej w systemie ciśnieniowym, pod warunkiem zagwarantowania prawidłowej pracy instalacji.**

58. Wykonawca zwraca uwagę na bezzasadne ograniczenie parametru ciężaru kolektora, który nie wynika z żadnej obiektywnej potrzeby Zamawiającego. Wątpliwe jest to aby Zamawiający dokonał ekspertyzy wszystkich dachów pod kątem ich nośności i stwierdził, że kolektory akurat o ciężarze 40 kg nie będą naruszać nośności dachów, a te o ciężarze 40,5 kg już tak. Wątpliwości te uzasadnia również fakt, że Zamawiający nie uwzględnił ciężaru konstrukcji mocującej kolektor ani też masy czynnika roboczego w kolektorze, mającego również wpływ na obciążenie dachu. Te wartości są przecież różne dla różnych kolektorów słonecznych. Podkreślamy, że to do Wykonawcy należeć będzie montaż kolektorów zgodnie ze sztuką instalatorską, w tym prawidłowa ocena nośności dachu oraz prawidłowy montaż kolektora, co będzie weryfikowane między innymi przez osobę inspektora nadzoru inwestorskiego. Z uwagi na powyższe, prosimy o wykreślenie wymogu dopuszczalnej wagi kolektora, jako niemającego obiektywnego znaczenia dla Zamawiającego, a powodującego ograniczenie uczciwej konkurencji.

**Zamawiający odpowiada, iż w wyjaśnieniach treści SIWZ z dn. 11.04.2019 usunął wymóg maksymalnej wagi kolektora słonecznego.**

59. Wykonawca prosi, aby na wzór innych podmiotów realizujących identyczne projekty w trybie zamówień publicznych, Zamawiający zrezygnował z wymogu dotyczącego szerokości, wysokości oraz głębokości kolektorów, bowiem obecny zapis w części projektowej, w powyższym zakresie powoduje ograniczenie uczciwej konkurencji i tym samym naruszenie art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych. W przypadku negatywnej odpowiedzi na powyższe pytanie, Wykonawca wnosi o dopuszczenie do zastosowania kolektorów słonecznych z zachowaniem 12% odchyłki dla parametru głębokości kolektora. Grubość obudowy kolektora wynika wyłącznie z preferencji produkcyjnych danego producenta.

**Zamawiający w odpowiedzi usuwa z opisu przedmiotu zamówienia wymogi dotyczące szerokości, długości i wysokości kolektorów słonecznych.**

60. Wykonawca prosi Zamawiającego o doprecyzowanie wymogu rodzaju zastosowanej anody w zbiornikach.

**Zamawiający wymaga, aby zbiorniki na c.w.u. były wyposażone w anodę tytanową.**

61. Wykonawca prosi o potwierdzenie, że Zamawiający wymaga standardowego rozwiązania polegającego na rozłącznym montażu podgrzewacza oraz grupy solarnej, tak jak jest to stosowane we wszystkich inwestycjach gminnych tego typu. Takie rozwiązanie nie ma żadnego wpływu na prawidłową pracę całego układu solarnego i pozwoli zachować konkurencyjność ofert.

**Zamawiający dopuszcza grupę pompową niezintegrowaną z podgrzewaczem.**

62. Wykonawca twierdzi, że Zamawiający w opisie przedmiotu określił parametr dla kolektorów płaskich „Powierzchnia apertury jednego kolektora min 2,3 m<sup>2</sup>”. Taki wymóg nie posiada żadnego uzasadnienia technicznego, szczególnie jeżeli Zamawiający określił minimalną moc urządzania jakiej wymaga, a ta zawsze jest uzależniona od powierzchni apertury. Na rynku dostępne są kolektory spełniające wszystkie wymagania minimalne dotyczące sprawności, współczynników strat i posiadające powierzchnię mniejszą niż minimalna wymagana przez Zamawiającego, co świadczy o wysokiej wydajności takich kolektorów. Wobec powyższego Zamawiający ograniczając parametr powierzchni apertury od dołu, ogranicza możliwość zastosowania lepszych - sprawniejszych urządzeń. Takie działanie Zamawiającego narusza art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych poprzez powodowanie ograniczenia uczciwej konkurencji oraz z racji korzystania ze środków publicznych jest działaniem na szkodę interesu społecznego. Z uwagi na powyższe Wykonawca prosi o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza do zastosowania kolektor o dowolnej powierzchni apertury, pod warunkiem, że kolektor spełnia wszystkie pozostałe wymagania dotyczące mocy oraz współczynników strat.

**Zamawiający wymaga powierzchni apertury min. 2,3 m<sup>2</sup>.**

63. Wykonawca twierdzi, że w opisie przedmiotu zamówienia Zamawiający podał jako minimalne parametry kolektora słonecznego:

- powierzchnia czynna / absorbera: nie mniej niż 2,3 m<sup>2</sup>,
- sprawność optyczna do powierzchni czynnej: nie mniej niż 78%,
- współczynnika strat  $a_1$  do powierzchni czynnej: nie więcej niż 3,7 W/(m<sup>2</sup>K),
- współczynnika strat  $a_2$  do powierzchni czynnej: nie więcej niż 0,020 W/(m<sup>2</sup>K<sup>2</sup>).

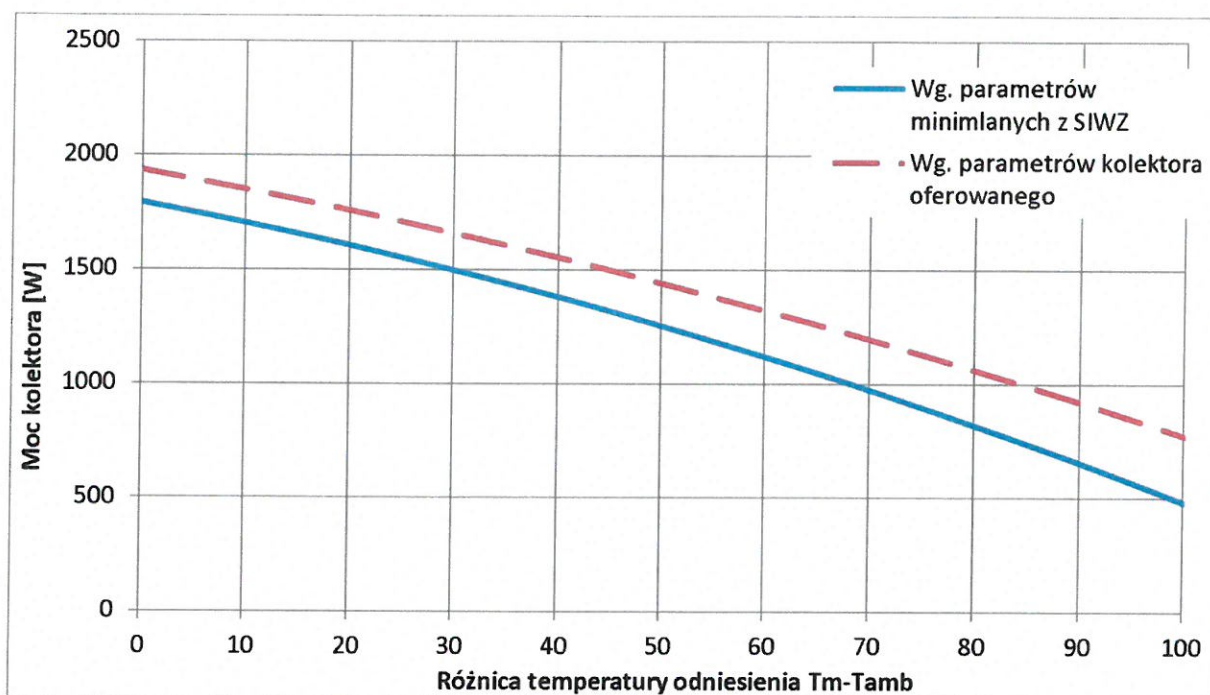
Na podstawie powyższych parametrów wskazanych przez Zamawiającego, obliczone wartości mocy w poszczególnych punktach różnicy temperatury  $dT$  oraz przy natężeniu promieniowania  $G = 1000 \text{ W/m}^2$  wynoszą odpowiednio:

- 1 794 W (dla  $dT = 0\text{K}$  i  $G = 1000 \text{ W/m}^2$ )
- 1 704 W (dla  $dT = 10\text{K}$  i  $G = 1000 \text{ W/m}^2$ )
- 1 497 W (dla  $dT = 30\text{K}$  i  $G = 1000 \text{ W/m}^2$ )
- 1 254 W (dla  $dT = 50\text{K}$  i  $G = 1000 \text{ W/m}^2$ )
- 973 W (dla  $dT = 70\text{K}$  i  $G = 1000 \text{ W/m}^2$ )

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 spełnia 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 minimalnej powierzchni absorbera. Parametry te osobno nie wskazują na wydajność cieplną kolektora słonecznego, a dopiero wyliczona 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 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:



Wykonawca prosi o dopuszczenie do zastosowania w zakresie równoważności przyjętych rozwiązań kolektora słonecznego o powierzchni absorbera nie mniejszej niż  $2,2\text{m}^2$  pod warunkiem zaoferowania kolektora, którego moc dla różnicy temperatury  $dT$  wynoszącej odpowiednio 0K, 10K, 30K, 50K i 70K jest wyższa od mocy kolektora, wymaganej przez Zamawiającego w SIWZ.

Zamawiający wymaga powierzchni apertury min.  $2,3\text{m}^2$ . Zamawiający zaprzecza, aby podany parametr ograniczał konkurencję. Istnieje wielu producentów kolektorów słonecznych, którzy spełniają wymagania dokumentacji przetargowej. Wyjaśniamy, iż w przypadku gdy konkretny producent lub wykonawca nie jest w stanie przedstawić, lub nie posiada, urządzenia spełniającego wymagania SIWZ, to nie jest to ograniczenie konkurencyjności.

64. Wykonawca pyta, czy Zamawiający potwierdza, że po stronie Użytkownika budynku leży dostarczenie, utrzymanie, oraz udostępnienie łącza internetowego w celu monitoringu online instalacji, w okresie ważności projektu?

**Zamawiający potwierdza.**

65. Wykonawca prosi o potwierdzenie, że ewentualny montaż reduktora ciśnienia leży po stronie Użytkownika budynku.

**Zamawiający potwierdza.**

66. Wykonawca prosi o potwierdzenie, że dostawa górnej węzownicy wraz z niezbędnymi rurociągami, armaturą (w tym pompą obiegową) stanowi koszt Inwestora. W zakresie prac Wykonawcy pozostaje podłączenie górnej węzownicy do kotła c. o. (bez kosztów materiałów).

**Zamawiający potwierdza, że koszt niezbędnej armatury do podłączenia górnej wężownicy leży po stronie mieszkańca, a podłączenie górnej wężownicy do istniejącego źródła ciepła, leży w gestii Wykonawcy.**

67. Wykonawca prosi o potwierdzenie, że koszt dostawy grzałki elektrycznej ponosi mieszkaniec.

**Zamawiający potwierdza.**

68. Wykonawca pyta, czy Zamawiający potwierdza, że dostawa i montaż modułu komunikacyjnego nie jest w zakresie postępowania.

**Zamawiający wyjaśnia, iż sterownik musi mieć możliwość podłączenia modemu, natomiast ewentualny koszt zakupu modemu leży po stronie mieszkańca.**

69. Wykonawca pyta, czy Zamawiający dopuszcza inwertery jednofazowe dla instalacji o mocy ok. 2-2,5kWp o napięciu startowym dla wejścia MPP 80V lub mniej.

**Zamawiający dopuszcza powyższe rozwiązanie.**

70. Wykonawca pyta, czy Zamawiający dopuszcza inwertery jednofazowe dla instalacji o mocy ok. 3-3,5kWp o napięciu maksymalnym DC minimum 500V.

**Zamawiający dopuszcza powyższe rozwiązanie.**

71. Wykonawca pyta, czy Zamawiający dopuszcza inwertery jednofazowe o maksymalnym prądzie wejściowym DC co najmniej 10A na 1 string, czyli łącznie 20A na wejściach DC.

**Zamawiający dopuszcza powyższe rozwiązanie.**

72. Wykonawca pyta, czy Zamawiający dopuszcza inwertery o współczynniku mocy  $\cos \varphi$  równy 1.

**Zamawiający dopuszcza powyższe rozwiązanie.**

73. Wykonawca twierdzi, że Zamawiający zawarł wymóg masy inwertera do 8,5kg, do 10kg. Wykonawca chce zwrócić uwagę na bezzasadność stosowania takiego wymogu. Waga urządzenia nie wpływa na jego sprawność, lecz wynika jedynie z użytych przez producenta komponentów. Ponadto waga inwertera w żaden sposób nie wpływa negatywnie na jego użytkowanie przez beneficjenta, a w gestii Wykonawcy jest jego montaż. Niska waga urządzenia może również świadczyć o zastosowaniu materiałów niższej jakości, bądź rezygnacji z niektórych komponentów. Wykonawca prosi o rezygnację z parametru wagi inwerterów fotowoltaicznych.

**Zamawiający w odpowiedzi usuwa z opisu przedmiotu zamówienia wymogi dotyczące masy inwertera fotowoltaicznego.**

74. Wykonawca prosi o dopuszczenie inwerterów fotowoltaicznych o współczynniku odkształcenia  $< 3\%$ .

**Zamawiający dopuszcza powyższe rozwiązanie.**

75. Wykonawca twierdzi, że Zamawiający zawarł wymóg dla inwerterów jednofazowych sprawność europejska minimum 98,3% oraz dla trójfazowych 97,9%. Wykonawca chce zauważyć, że nie ma na rynku inwerterów o tak wysokiej sprawności, więc prosi o rozszerzenie podanego parametru, tak aby pasowało przynajmniej do trzech urządzeń od różnych producentów. Falowniki jednofazowe wysokiej jakości posiadają sprawność europejską już od minimum 97%, oraz trójfazowe o mocy począwszy od 3kW na poziomie minimum 96,5%. Czy Zamawiający dopuszcza powyższe parametry sprawności?

**Zamawiający dopuszcza powyższe rozwiązanie. Sprawność europejska inwerterów min. 96,5%.**

76. Wykonawca pyta, czy Zamawiający dopuści inwertery trójfazowe o poziomie hałasu maksimum 35 dBA.

**Zamawiający dopuszcza powyższe rozwiązanie.**

77. Wykonawca pyta, czy Zamawiający dopuszcza minimalne napięcie wejściowe inwertera trójfazowego maksymalnie 140V.

**Zamawiający dopuszcza powyższe rozwiązanie.**

78. Wykonawca prosi o potwierdzenie, że inwertery winny posiadać jedynie certyfikaty zgodności z dyrektywami i normami obowiązującymi na terenie UE, a zwłaszcza Polski, niezbędnymi to przyłączenia instalacji fotowoltaicznej do sieci dystrybucyjnej.

**Zamawiający potwierdza. Inwertery mają być zgodne z normami wymienionymi w dokumentacji oraz obowiązującymi w Polsce i UE przepisami prawa i normami.**

79. Wykonawca pyta, czy Zamawiający dopuszcza moduły fotowoltaiczne bez ścieżek przewodzących z przodu modułu, o sprawności minimum 18%, pod warunkiem zagwarantowania przez Wykonawcę uzyskania minimalnych mocy instalacji, oraz osiągnięcia efektu ekologicznego?

**Zamawiający dopuszcza powyższe rozwiązanie.**

80. Wykonawca prosi o dopuszczenie modułów fotowoltaicznych o temperaturze pracy od -40 do +85°C.

**Zamawiający dopuszcza powyższe rozwiązanie.**

81. Wykonawca pyta, czy Zamawiający dopuszcza panel fotowoltaiczny back-contact o współczynniku temperaturowym  $P_{max}$  panelu pv w zakresie -0,30 – -0,39 [%/°C].

**Zamawiający dopuszcza powyższe rozwiązanie.**

82. Wykonawca prosi o potwierdzenie, że moc kolektorów słonecznych liczona jest dla różnicy temperatur 0°C.

**Zamawiający potwierdza.**

83. Wykonawca pyta, czy Zamawiający dopuści grubość izolacji dolnej kolektora słonecznego z wełny mineralnej o grubości 30mm, pod warunkiem zapewnienia odpowiednich współczynników przewodności cieplnej  $a_1$  i  $a_2$ .

**Zamawiający dopuszcza powyższe rozwiązanie.**

84. Wykonawca twierdzi, że Zamawiający określając powierzchnię kolektora słonecznego, także zawarł wymogi jego wysokości i szerokości. W związku z tym, że na Wykonawcy spoczywa obowiązek przygotowania dokumentacji technicznej oraz należyte wykonanie instalacji, to z punktu widzenia technicznego Zamawiający nie ma żadnej korzyści z określenia wysokości i szerokości kolektora słonecznego, które są indywidualnymi preferencjami producenta kolektora i nie mają wpływu na jego sprawność, oraz ma to znikomy wpływ na ograniczoną powierzchnię dachową u beneficjentów, gdyż Zamawiający i tak określił parametr powierzchni brutto kolektora słonecznego. W związku z powyższym Wykonawca prosi o wykreślenie wymagań dot. wysokości i szerokości kolektora słonecznego.

**Zamawiający w odpowiedzi usuwa z opisu przedmiotu zamówienia wymogi dotyczące wymiarów kolektora słonecznego.**

85. Wykonawca pyta, czy Zamawiający wezwie Wykonawcę, którego oferta została najwyżej oceniona do złożenia dokumentów niezbędnych do oceny spełnienia minimalnych wymogów stawianym głównym urządzeniom w instalacjach solarnych i fotowoltaicznych, tj.:

- w celu potwierdzenia spełnienia minimalnych parametrów kolektorów słonecznych, należy przedstawić certyfikat Solarkeymark, oraz dołączyć pełny raport z badań kolektora słonecznego.
- w celu potwierdzenia spełnienia minimalnych parametrów paneli fotowoltaicznych oraz inwerterów, należy dołączyć kartę katalogową tych urządzeń.

**Zamawiający informuje, iż zgodnie z § 5 ust. 3 pkt 7 wzorów umowy (załączników nr 9a oraz 9b do SIWZ) wraz z zawiadomieniem o gotowości do odbioru zadania Wykonawca składa Zamawiającemu wypełnione i podpisane karty gwarancyjne dotyczące co najmniej wszystkich zainstalowanych kolektorów słonecznych, zasobników ciepłej wody użytkowej, pomp i sterowników solarnych, paneli fotowoltaicznych, inwerterów, a także kartę gwarancyjną obejmującą każdy zainstalowany zestaw. Zamawiający jednocześnie zmienia treść § 5 ust. 3 pkt 7 załącznika nr 9a do SIWZ na następującą: „wypełnione i podpisane karty gwarancyjne dotyczące co najmniej wszystkich zainstalowanych paneli fotowoltaicznych, inwerterów, kolektorów słonecznych, zasobników ciepłej wody użytkowej, pomp i sterowników solarnych, a także kartę gwarancyjną obejmującą każdy zainstalowany zestaw”.**

86. Wykonawca twierdzi, że kolektory słoneczne poddaje się analizie badań cieplnych i niezawodnościowych (wg PN-EN 12975-2 oraz PN-EN ISO 9806). Na podstawie takich badań można określić jakość kolektora słonecznego, użytych materiałów, komponentów, odpowiednich technologii i jakości kontroli produktów. Warunki przeprowadzanych badań są tym cięższe im wyższą temperaturę stagnacji kolektor posiada. Analiza badań wykazuje zależność pomiędzy temperaturą stagnacji kolektora słonecznego a jego jakością wykonania. Kolektory charakteryzujące się wysoką temperaturą stagnacji, posiadają również podwyższone (lepsze) inne parametry typowe dla kolektorów tj. sprawność, mniejsze straty ciepła ( $a_1$ ,  $a_2$ ). W związku z powyższym nie ustalenie temperatury stagnacji kolektora może prowadzić do zaproponowania urządzeń niższej jakości, które podczas badań mogą wykazywać spełnienie wymagań stawianych przez Zamawiającego, lecz ich trwałość i odporność na warunki klimatyczne, oraz duże różnice temperatur, mogą prowadzić do powstawania w nim uszkodzeń, co prowadzi do częstych zgłoszeń gwarancyjnych ze strony Mieszkańców. Z ogólnodostępnych opracowań wynika iż kolektory wysokiej jakości charakteryzują się temp. stagnacji na poziomie 205°C i wyżej. Biorąc pod uwagę powyższe, Wykonawca pyta, czy Zamawiający określa wymagania co do parametru temperatury stagnacji kolektora słonecznego?

**Zamawiający nie określa parametru temperatury stagnacji kolektora słonecznego.**

87. Wykonawca pyta, czy Zamawiający dopuszcza inne powierzchnie instalacji fotowoltaicznych oraz kolektorów słonecznych, pod warunkiem zachowania minimalnej mocy instalacji.

**Zamawiający odpowiada twierdząco na zadane pytanie, przy czym wymaga zachowania tolerancji określonej w opisie przedmiotu zamówienia.**

88. Wykonawca pyta, czy przy zastosowaniu paneli o większej mocy Zamawiający dopuści zabudowę mniejszej ilości paneli.

**Zamawiający dopuszcza zabudowę mniejszej ilości paneli o większej mocy.**

89. Wykonawca prosi o wskazanie producentów inwerterów o mocy 20kW, które ważą mniej niż 30 kg.

**Zamawiający w odpowiedzi usuwa z opisu przedmiotu zamówienia wymogi dotyczące masy inwertera fotowoltaicznego.**

Zamawiający jednocześnie informuje, że działając w oparciu o art. 38 ust. 6 ustawy Prawo zamówień publicznych (t. jedn. Dz. U. 2018 poz. 1986 ze zm.), **przedłuża termin składania ofert do dnia 14.05.2019 r. do godz. 12:00. Termin otwarcia ofert tym samym zostaje przesunięty na dzień 14.05.2019 r. godz. 13:00. W związku z powyższym termin wniesienia wadium zostaje przedłużony do dnia 14.05.2019 r. do godz. 12:00.**

Zamawiający informuje, iż udzielone wyjaśnienia oraz wprowadzone zmiany treści Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia są wiążące dla wszystkich uczestników postępowania. Zamawiający informuje, że pozostałe zapisy Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia pozostają w mocy.

Z poważaniem:

**BURMISTRZ**  
*Lech Łepicki*  
**mgr Lech Łepicki**

