



POLSKI
ŁAD



Gmina Przeworsk
ul. Bernardyńska 1a
37-200 Przeworsk

Przeworsk, 26.04.2022 r.

Znak sprawy: ROIX.271.4.2022

**Do wszystkich wykonawców
/odpowiedzi na pytania, oświadczenie/**

Dot. przetargu nieograniczonego pn.: Montaż instalacji fotowoltaicznych na budynkach użyteczności publicznej na terenie Gminy Przeworsk

Działając na podstawie art. 135, 137 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 11 września 2019 r. – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2021 r. poz. 1129 ze zm.), **Zamawiający przekazuje treść pytań dot. wyjaśnienia treści Specyfikacji Warunków Zamówienia wraz z udzielonymi odpowiedziami oraz informuje o nowym oświadczeniu w postępowaniu.**

Pytania:

1. Proszę o informację o mocy przyłączeniowej w tych budynkach : 1) WDK Gorliczyna (Gorliczyna, dz. nr 1078/2); 2) Orlik Studzian (Studzian, dz. nr 1374/7, 1375/2, 1376/2); 3) Szatnia w Gorliczynie (Przeworsk - Obręb Nr 2, dz. nr 111/1); 4) Szatnia w Grzęsce (Grzęska, dz. nr 2254/8); 5) Szatnia w Nowosielcach (Nowosielce, dz. nr 4195/2); 6) Szatnia w Świętoniowej (Świętoniowa, dz. nr 543/47); 7) OSP Urzejowice (Urzejowice, dz. nr 1389); 8) Szkoła Podstawowa w Studzianie (Studzian, dz. nr 1161/1); 9) Przedszkole Samorządowe w Gorliczynie (Przeworsk - Obręb nr 2, dz. nr 106/1);
2. Jak daleko jest rozdzielnia lub gniazdo siłowe od miejsca montażu instalacji Orlik Studzian (Studzian, dz. nr 1374/7, 1375/2, 1376/2); ,
3. Proszę również o informację o przekroju przewodu AC w miejscu wpięcia instalacji fotowoltaicznej do sieci. 2) dot. Szatnia w Gorliczynie (Przeworsk – Obręb Nr 2, dz. nr 111/1); Szatnia w Grzęsce (Grzęska, dz. nr 2254/8); Szatnia w Nowosielcach (Nowosielce, dz. nr 4195/2); - czy w szatni jest przewód AC zakończony gniazdem siłowym lub rozdzielnia główna ? Jaki tam jest przekrój przewodu AC ?
4. Dot. Szatnia w Nowosielcach (Nowosielce, dz. nr 4195/2); jak daleko od miejsca montażu instalacji fotowoltaicznej na gruncie jest miejsce wpięcia (czy jest możliwość wpięcia się w szatni ? Czy w szatni jest gniazdo siłowe lub rozdzielnia ? Jaki jest tam przekrój przewodu AC ?)

Odpowiedzi:

Ad. 1. Moce przyłączeniowe w budynkach wynoszą odpowiednio:

1. WDK Gorliczyna – 14 kW (zgodnie z PFU, Wykonawca przed wykonaniem instalacji PV ma obowiązek wystąpić do PGE Dystrybucja S. A z wnioskiem o zwiększenie mocy przyłączeniowej do 21 kW)
2. Orlik Studzian – 27 kW

3. Szatnia w Gorliczynie – 14 kW
4. Szatnia w Grzęsce – 16 kW
5. Szatnia w Nowosielcach – 17 kW
6. Szatnia w Świętoniowej – 14 kW
7. OSP Urzejowice – 21 kW
8. Szkoła Podstawowa w Studzianie – 64 kW
9. Przedszkole Samorządowe w Gorliczynie – 17 kW

Ad 2. Zgodnie z PFU szczegółową lokalizację instalacji fotowoltaicznej należy uwzględnić na etapie projektowania, dodatkowo ogólny zakres całego przedsięwzięcia obejmuje m.in. wykonanie koncepcji proponowanych rozwiązań technologicznych, w związku z powyższym zarówno odległość rozdzielni/gniazd siłowych od miejsca montażu instalacji fotowoltaicznej Orlik Studzian, jak i przekrój przewodu AC w miejscu wpięcia instalacji fotowoltaicznej do sieci uzależniona jest od przedstawionej koncepcji, przez co Zamawiający na tym etapie postępowania nie może podać takich informacji.

Ad 3. Zgodnie z Programem Funkcjonalno-Użytkowym przed rozpoczęciem prac projektowych Wykonawca dokona wizji lokalnej, oceny stanu technicznego infrastruktury Zamawiającego, uzgodni z Zamawiającym lokalizację elementów mikroinstalacji fotowoltaicznej. Zamawiający na tym etapie postępowania nie posiada informacji czy w szatniach w Gorliczynie, Grzęsce i Nowosielcach jest przewód AC zakończony gniazdem siłowym lub rozdzielnia główna oraz jaki jest tam przekrój przewodu AC.

Ad 4. Zgodnie z załącznikiem graficznym do Programu Funkcjonalno-Użytkowego instalacja fotowoltaiczna Szatni w Nowosielcach zlokalizowana jest na dachu budynku szatni. Zgodnie z PFU szczegółową lokalizację instalacji fotowoltaicznej należy uwzględnić na etapie projektowania, dodatkowo ogólny zakres całego przedsięwzięcia obejmuje m.in. wykonanie koncepcji proponowanych rozwiązań technologicznych. Przed rozpoczęciem prac projektowych Wykonawca dokona wizji lokalnej, oceny stanu technicznego infrastruktury Zamawiającego, uzgodni z Zamawiającym lokalizację elementów mikroinstalacji fotowoltaicznej. Zamawiający na tym etapie postępowania nie posiada informacji czy w szatni w Nowosielcach jest przewód AC zakończony gniazdem siłowym lub rozdzielnia główna oraz jaki jest tam przekrój przewodu AC.

Pytania:

1. Prosimy o potwierdzenie czy na wszystkich obiektach znajduje się instalacja odgromowa.
2. Prosimy o potwierdzenie, że po wystawieniu przez ZE warunków przyłączenia koszt modernizacji wewnętrznej instalacji leży po stronie inwestora.
3. Prosimy o informacje czy któryś z obiektów jest objęty ochroną konserwatorską.
4. Prosimy o potwierdzenie, że zamawiający nie wymaga stosowania optymalizatorów mocy.
5. Prosimy o określenie kto będzie pokrywał ewentualne koszty związane z modernizacją bądź wzmocnieniem dachu.
6. Czy zamawiający dopuści falownik Typ 5, o maksymalnym prądzie wyjściowym >28,5 A.

Odpowiedzi:

Ad 1. Instalacja odgromowa nie znajduje się na wszystkich obiektach. Zgodnie z PFU przed rozpoczęciem prac projektowych Wykonawca dokona wizji lokalnej, oceny stanu technicznego

infrastruktury Zamawiającego, uzgodni z Zamawiającym lokalizację elementów mikroinstalacji fotowoltaicznej.

Ad 2. Tak, ewentualny koszt modernizacji instalacji elektrycznej leży po stronie Inwestora.

Ad 3. Zgodnie z PFU „Tereny działek i obiekty, na których wykonywane będą instalacje fotowoltaiczne nie są zabytkami, ani nie leżą pod ochroną Konserwatora Zabytków.”

Ad 4. Zamawiający wymaga zastosowanie optymalizatorów mocy dla wskazanych w PFU instalacjach fotowoltaicznych.

Ad 5. Zamawiający nie przewiduje dodatkowych kosztów związanych z modernizacją bądź wzmocnieniem dachu. Zgodnie z PFU Zamawiający wymaga zastosowanie dedykowanych konstrukcji wsporczych pod moduły fotowoltaiczne dostosowane do wskazanej lokalizacji instalacji fotowoltaicznej.

Ad 6. Zamawiający nie dopuszcza zmiany minimalnych wymagań falownika Typ 5 zawartych w PFU w zakresie maksymalnego prądu wyjściowego. Zamawiający wymaga aby falowniki spełniały ściśle określone wymogi minimalne, w przypadku dopuszczenia falownika typu 5 o maksymalnym prądzie wyjściowym $>28,5A$ parametr „Maksymalny prąd wyjściowy” nie posiadałby górnej wartości granicznej.

Pytania:

1. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza zastosowanie modułu o wyższej mocy jednostkowej niż 375Wp w mniejszej liczbie przy zachowaniu minimalnej mocy danej instalacji.
2. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza moduły z ogniwami Halfcut.
3. Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie modułu z tolerancją mocy $0+\sim 3\%$?
4. Prosimy o informację czy w obiektach, w których PFU wskazuje na konieczność zastosowania optymalizatorów mocy należy je przewidzieć na każdym module w danej lokalizacji czy tylko na modułach, które mogą być zacienione przez dłuższy czas.
5. Prosimy o potwierdzenie, że w ramach postępowania nie występują obiekty zabytkowe, ani objęte ochroną konserwatorską.
6. Prosimy o potwierdzenie, że wszystkie typy inwerterów nie muszą pochodzić od jednego producenta.
7. Prosimy o dopuszczenie inwertera 12 kW o maks. prądzie wyjściowym 21,5A.
8. Prosimy o dopuszczenie inwertera 15 kW o maks. prądzie wyjściowym 27A.
9. Prosimy o dopuszczenie inwertera 17 kW o maks. prądzie wyjściowym 30A.
10. Prosimy o dopuszczenie inwertera 15 kW o maks. prądzie roboczym MPPT 15A. Inwertery takiej mocy posiadają 2 wejścia MPPT zatem nie ma potrzeby równoleglenia łańcuchów na jednym wejściu MPPT.
11. Prosimy o dopuszczenie inwertera 30 kW o maks. prądzie roboczym MPPT 22A, który posiada 3 wejścia MPPT?
12. Prosimy o informację, czy dla obiektów objętych przedmiotem Umowy Zamawiający posiada wydane warunki przyłączeniowe, bądź czy instalacje elektryczne obiektów są przyłączone do sieci OSD.
13. Cz. II pkt. 1 PFU – Zamawiający wskazuje iż „*Przedmiotem zamówienia jest opracowanie projektu, wykonanie robót instalacyjnych, uruchomienie i przeprowadzenie procedury włączenia do sieci OSD instalacji fotowoltaicznych na budynkach publicznych na terenie Gminy Przeworsk*”. Prosimy o potwierdzenie, w zakresie opisanym jako „Procedura włączenia do sieci OSD”



POLSKI
ŁAD



zamawiający uznaje zgodnie z Rozdz. II pkt 1 tiret 14 dla etapu II Opisu przedmiotu zamówienia, zgłoszenie przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej właściwej dla siedziby Zamawiającego

14. Prosimy o potwierdzenie, że w kontekście zapisu § 2 ust 6 w związku z § 2 ust 5. Zamawiający za dzień wykonania przedmiotu Umowy wskazany w protokole odbioru końcowego, uzna datę zgłoszenia gotowości do odbioru końcowego, pod warunkiem braku stwierdzenia w trakcie odbioru wad istotnych.

15. Prosimy o potwierdzenie, że data wykonania zobowiązania wynikającego z Umowy, o której mowa w § 6 ust 7, odpowiadać będzie dacie zgłoszenia gotowości do odbioru końcowego, zgodnie z § 2 ust. 5 i 6. W przeciwnym razie, zapisy pozostawać będą sprzeczności oraz wprowadzać będą Wykonawcę w błąd co do określonego w § 2 ust. 1 terminu wykonania umowy, skracając realnie termin realizacji przedmiotu Umowy.

16. Prosimy o potwierdzenie, że określony w § 10 ust. 6 Umowy warunek uzyskania akceptacji Zamawiającego na zawarcie Umowy z podwykonawcą dotyczy wyłącznie umów o roboty budowlane – nie zaś umów o świadczenie usług czy dostaw.

Odpowiedzi:

Ad 1. Zgodnie z PFU zamawiający dopuszcza zastosowanie modułu o wyższej mocy jednostkowej niż 375Wp przy zachowaniu minimalnej mocy danej instalacji.

Ad 2. Zamawiający dopuszcza zastosowanie moduły z ogniwami Halcut.

Ad 3. Zamawiający dopuszcza zastosowanie modułu z tolerancją mocy 0+~3%

Ad 4. W lokalizacjach w których konieczne jest zastosowanie optymalizatorów mocy należy przewidzieć zastosowanie optymalizatorów do każdego modułu w łańcuchu.

Ad 5. Zgodnie z PFU „Tereny działek i obiekty, na których wykonywane będą instalacje fotowoltaiczne nie są zabytkami, ani nie leżą pod ochroną Konserwatora Zabytków.”

Ad 6. Zgodnie z PFU Zamawiający nie wymaga zastosowania inwerterów pochodzących od jednego producenta, dodatkowo zgodnie z PFU zamawiający zaznacza, że niezależnie od zastosowanych inwerterów wszystkie instalacje fotowoltaiczne muszą być połączone do wspólnej platformy monitorującej.

Ad 7. Zamawiający nie dopuszcza inwerterów 12kW o maks. Prądzie wyjściowym 21,5A.

Ad 8. Zamawiający nie dopuszcza inwerterów 15kW o maks. Prądzie wyjściowym 27A.

Ad 9. Zamawiający nie dopuszcza inwerterów 17kW o maks. Prądzie wyjściowym 30A.

Ad 10. Zamawiający dopuszcza inwertery 15kW o maks. Prądzie roboczym MPPT 15A.

Ad 11. Zamawiający dopuszcza inwertery 30kW o maks. Prądzie roboczym MPPT 22A.

Ad 12. Wszystkie instalacje elektryczne objęte przedmiotem Umowy przyłączone są do sieci OSD.

Ad 13. Tak, włączenie mikroinstalacji do sieci właściwej dla sieci właściwej dla Zamawiającego.

Ad 14. Zgodnie z § 6 ust 5 umowy za datę wykonania zamówienia uznaje się datę stwierdzoną w protokole odbioru końcowego. W związku z tym nie można się zgodzić z interpretacją Wykonawcy



POLSKI
ŁAD



że dniem wykonania przedmiotu umowy jest dzień dokonania zgłoszenia gotowości do odbioru końcowego.

Ad 15. Nie można przyjąć iż datą wykonania przedmiotu umowy jest dzień zgłoszenia gotowości, bowiem Zamawiający zgodnie z § 6 ust 6 umowy ma 14 dni na dokonanie lub odmowę dokonania odbioru końcowego. Zgodnie z § 2 ust 1 umowy wykonawca nie później niż w ciągu 180 dni od dnia podpisania umowy faktycznie wykonał przedmiot umowy i zgłosił gotowość do odbioru końcowego. Natomiast za datę wykonania zobowiązania wynikającego z umowy zgodnie z § 6 ust 7 umowy uznaje się datę zakończenia przez Zamawiającego procedury odbioru robót.

Ad 16. Tak, dotyczy tylko robót budowlanych.

Pytania:

Część I (prośby i pytania ogólne dot. w równym stopniu wszystkich z 18 instalacji)

1. Prosimy o wskazanie/ nakreślenie na zdjęciach miejsc wpięcia do każdej instalacji. Jest to niezbędne do ustalenia trasy kablowej.
2. Prosimy o przedstawienie projektów/rzutów dachów wybranych pod instalację oraz podanie dokładnych kątów nachylenia.
3. Prosimy o dostarczenie dokumentacji technicznej wybranych dachów niezbędnej do potencjalnej ekspertyzy.
4. Nie mamy informacji na temat instalacji odgromowych. Czy istnieją one w wybranych lokalizacjach? Jeśli tak, to na których budynkach?
5. Czy któryś z budynków nie jest pod opieką konserwatora zabytków?
6. Co, jeśli okaże się, że przewidziane powierzchnie dachowe będą za małe pod przewidziane moce instalacji.? Czy w takim wypadku brana jest pod uwagę możliwość zmniejszenia mocy instalacji i jak wygląda wtedy rozliczenie?
7. Czy istnieje możliwość zastosowania instalacji na inwerterach z optymalizatorami w lokalizacjach, które budzą wątpliwości co do powierzchni, np. zbyt wiele przeszkód powodujących zacienienie, konieczność wykorzystania nowej lub sąsiedniej połączy?
8. Czy zamawiający dopuści płatności częściowe po wykonaniu i protokolarnym odebraniu poszczególnych instalacji?
9. Jakie rozwiązania Zamawiający przewiduje w sytuacji nieotrzymania zgody na zwiększenie mocy umowne?

Część II: (pytania oraz wątpliwości odnośnie konkretnych instalacji)

1. Zbyt mała powierzchnia dachu w stosunku do planowanej mocy instalacji. Miejsce wpięcia (jw. Prosimy o określenie i zaznaczenie miejsca wpięcia do każdej instalacji).
2. Prosimy o potwierdzenie informacji o wycince drzew wzdłuż instalacji po Państwa stronie.
3. –
4. Prosimy o potwierdzenie informacji o wycince drzew wzdłuż instalacji po Państwa stronie.
5. Prosimy o potwierdzenie informacji o wycince drzew wzdłuż instalacji po Państwa stronie.
6. Prosimy o potwierdzenie informacji o wycince drzew wzdłuż instalacji po Państwa stronie.
7. Zbyt mała powierzchnia dachu. Dwie połączenia skierowane w różnych kierunkach. Zmniejszenie instalacji (jeśli wskazany dach okaże się za mały), lub dodanie modułów na wschodnią połączyć i zastosowanie inwertera z optymalizatorami.

8. Czy budynek „k1” już istnieje? Jeśli tak, prosimy o zdjęcia dachu, gdyż nie ma go na żadnych zdjęciach satelitarnych. Jeśli okaże się, że jest tam zbyt wiele przeszkód powodujących zacienienie, lepszym rozwiązaniem może okazać się zastosowanie inwertera z optymalizatorami.
9. Dużo zacienień. Lepszym rozwiązaniem może okazać się zastosowanie inwertera z optymalizatorami.
10. Dwa budynki, dwa systemy montażowe, miejsca wpięcia.
11. Zbytą małą powierzchnią dachu.
12. -
13. Możliwe przeniesienie części instalacji ze strony wschodniej z budynku wschodniego na dach wschodni budynku zachodniego. Być może będzie to lepsze rozwiązanie biorąc pod uwagę fakt, że w pierwotnym układzie są to dwa budynki, dwa różne systemy montażowe, dwa miejsca wpięcia.
14. -
15. -
16. Możliwe przeniesienie części instalacji z budynku wschodniego na dach wschodni budynku zachodniego. Być może będzie to lepsze rozwiązanie biorąc pod uwagę fakt, że w pierwotnym układzie są to dwa różne systemy montażowe, dwa miejsca wpięcia.
17. Dużo zacienień. Lepszym rozwiązaniem może okazać się zastosowanie inwertera z optymalizatorami.
18. -

Odpowiedzi:

Część I.

Ad 1. Zgodnie z PFU, Zamawiający oczekuje od Wykonawcy, że to wykonawca zaprojektuje wpięcie instalacji fotowoltaicznej w istniejącą instalację elektryczną danego obiektu po dokonaniu wizji lokalnej.

Ad 2. Zgodnie z PFU wykonawca przed rozpoczęciem prac projektowych dokona wizji lokalnej i pozyska wszelkie niezbędne dane do zaprojektowania instalacji fotowoltaicznych dla każdego z obiektów.

Ad 3. Zgodnie z PFU wykonawca przed rozpoczęciem prac projektowych dokona wizji lokalnej i pozyska wszelkie niezbędne dane do wykonania potencjalnej ekspertyzy dla każdego z obiektów.

Ad 4. Zgodnie z PFU wykonawca przed rozpoczęciem prac projektowych dokona wizji lokalnej i pozyska wszelkie niezbędne informacje na temat instalacji odgromowych w celu zaprojektowania ewentualnych modyfikacji w istniejących instalacjach odgromowych.

Ad 5. Zgodnie z PFU „Tereny działek i obiekty, na których wykonywane będą instalacje fotowoltaiczne nie są zabytkami, ani nie leżą pod ochroną Konserwatora Zabytków.”

Ad 6. Zamawiający opierając się na wstępnej analizie usytuowania modułów fotowoltaicznych o mocy instalacji większej niż zadana w PFU nie przewiduje sytuacji w której powierzchnie dachowe będą za małe pod przewidziane moce instalacji, a tym samym nie bierze pod uwagę możliwości zmniejszenia mocy instalacji.



POLSKI
ŁAD



Ad 7. W Programie Funkcjonalno-Użytkowym Zamawiający wskazał lokalizacje instalacji PV w których niezbędne jest zastosowanie optymalizatorów mocy, jednocześnie zamawiający dopuszcza możliwość zastosowania optymalizatorów mocy w innych lokalizacjach.

Ad 8. Nie, zgodnie z zapisami umowy płatność nastąpi po zakończeniu i odbiorze całego zakresu zamówienia, zgodnie z wytycznymi dla zamówień realizowanych do 12 miesięcy ze środków programu Rządowego Funduszu Polsk Ład.

Ad 9. Zamawiający nie przewiduje takiej sytuacji.

Część II.

Ad 1. Zamawiający informuje, iż powierzchnia dachu jest wystarczająca, aby zainstalować planowaną moc instalacji. Zgodnie z PFU przed rozpoczęciem prac projektowych Wykonawca dokona wizji lokalnej, oceny stanu technicznego infrastruktury Zamawiającego, uzgodni z Zamawiającym lokalizacje elementów mikroinstalacji fotowoltaicznej. Zamawiający przypomina, że zadanie inwestycyjne pn. „Montaż instalacji fotowoltaicznych na budynkach użyteczności publicznej na terenie Gminy Przeworsk” realizowane jest w formie zaprojektuj i wybuduj. Zgodnie z PFU wykonawca powinien zaprojektować wpięcie instalacji fotowoltaicznej w istniejącą instalację elektryczną.

Ad 2. Zgodnie z PFU wycinka drzew wzdłuż instalacji fotowoltaicznej leży po stronie Inwestora.

Ad 3. –

Ad 4. Zgodnie z PFU wycinka drzew wzdłuż instalacji fotowoltaicznej leży po stronie Inwestora.

Ad 5. Zgodnie z PFU wycinka drzew wzdłuż instalacji fotowoltaicznej leży po stronie Inwestora.

Ad 6. Zgodnie z PFU zamawiający dla instalacji nr 6 nie przewiduje wycinki drzew.

Ad 7. Zamawiający informuje, iż powierzchnia dachu jest wystarczająca, aby zainstalować planowaną moc instalacji dla wskazanej lokalizacji. Zgodnie z PFU przed rozpoczęciem prac projektowych Wykonawca dokona wizji lokalnej, a następnie przedstawi koncepcję proponowanych rozwiązań projektowych Zamawiającemu, który na tym etapie postępowania ustosunkuje się do zaproponowanych rozwiązań. Zamawiający dopuszcza możliwość zastosowania optymalizatorów mocy.

Ad 8. Zamawiający informuje, iż budynek „k1” już istnieje. Zgodnie z PFU jest to dach skośny dwuspadowy pokryty płytą warstwową, bez przeszkód powodujących zacienienie, w związku z powyższym zamawiający nie wymaga zastosowania optymalizatorów mocy.

Ad 9. Zamawiający ma świadomość występujących na dachu przeszkód. Zgodnie z PFU przed rozpoczęciem prac projektowych Wykonawca dokona wizji lokalnej, a następnie przedstawi koncepcję proponowanych rozwiązań projektowych Zamawiającemu, który na tym etapie postępowania ustosunkuje się do zaproponowanych rozwiązań. Zamawiający dopuszcza możliwość zastosowania optymalizatorów mocy.

Ad 10. Zgodnie z PFU wykonawca przedstawi koncepcję proponowanych rozwiązań projektowych i zaprojektuje wpięcie instalacji fotowoltaicznej w istniejącą instalację elektryczną.



POLSKI
ŁAD



Ad 11. Zamawiający informuje, iż powierzchnia dachu jest wystarczająca, aby zainstalować planowaną moc instalacji dla wskazanej lokalizacji.

Ad 12. --

Ad 13. Zamawiający informuje, iż wskazanie lokalizacji instalacji PV na dachach budynków w PFU poprzedzone zostało wstępnej analizie i w jego ocenie te lokalizacje są najlepszym rozwiązaniem. Na tym etapie postępowania zamawiający nie przewiduje rozwiązań zamiennych innych niż wskazane w PFU. Zgodnie z PFU przed rozpoczęciem prac projektowych Wykonawca dokona wizji lokalnej, a następnie przedstawi koncepcję proponowanych rozwiązań projektowych Zamawiającemu, który na tym etapie postępowania ustosunkuje się do zaproponowanych rozwiązań.

Ad 14. –

Ad 15. –

Ad 16. Zamawiający informuje, iż wskazanie lokalizacji instalacji PV na dachach budynków w PFU poprzedzone zostało wstępnej analizie i w jego ocenie te lokalizacje są najlepszym rozwiązaniem. Na tym etapie postępowania zamawiający nie przewiduje rozwiązań zamiennych innych niż wskazane w PFU. Zgodnie z PFU przed rozpoczęciem prac projektowych Wykonawca dokona wizji lokalnej, a następnie przedstawi koncepcję proponowanych rozwiązań projektowych Zamawiającemu, który na tym etapie postępowania ustosunkuje się do zaproponowanych rozwiązań.

Ad 17. Zamawiający informuje, iż wskazanie lokalizacji instalacji PV na dachach budynków w PFU poprzedzone zostało wstępnej analizie i w jego ocenie te lokalizacje są najlepszym rozwiązaniem. Na tym etapie postępowania zamawiający nie przewiduje rozwiązań zamiennych innych niż wskazane w PFU. Zgodnie z PFU przed rozpoczęciem prac projektowych Wykonawca dokona wizji lokalnej, a następnie przedstawi koncepcję proponowanych rozwiązań projektowych Zamawiającemu, który na tym etapie postępowania ustosunkuje się do zaproponowanych rozwiązań. Zamawiający dopuszcza możliwość zastosowania optymalizatorów mocy.

Ad 18. -

W związku z wejściem w życie (w dniu 16 kwietnia 2022 r.) ustawy z dnia 13 kwietnia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie przeciwdziałania wspieraniu agresji na Ukrainę oraz służących ochronie bezpieczeństwa narodowego, której, stosownie do treści art. 22 ww. ustawy, przepis art. 7 tej ustawy oraz środek sankcyjny polegający na wykluczeniu z postępowania o udzielenie zamówienia lub konkursu, o którym mowa w art. 1 pkt 3 ww. ustawy, będą miały zastosowanie również do postępowań o udzielenie zamówienia publicznego oraz konkursów wszczętych i niezakończonych do dnia wejścia w życie ustawy, Zamawiający zamieszcza wzór stosownego oświadczenia potwierdzającego brak podstaw wykluczenia z postępowania o udzielenie przedmiotowego zamówienia publicznego z powodu zaistnienia którejkolwiek z okoliczności wskazanych w ar. 7 ust. 1 ww. ustawy. Oświadczenie należy złożyć wraz z ofertą. W załączeniu stosowne oświadczenie.

Zastępca Wójta

Teresa Wielgos