

Cieszyn, dnia 26.10.2015r.

ZP.272.15.2015

Otrzymują:
Wszyscy Wykonawcy

Dotyczy: przetargu nieograniczonego na budowę systemów instalacji fotowoltaicznych dla budynków użyteczności publicznej Powiatu Cieszyńskiego na potrzeby własne II.

Na podstawie art. 38 ustawy Prawo zamówień publicznych Zamawiający udziela odpowiedzi na następujące pytanie Wykonawcy:

Pytanie 1. *Zamawiający informuje, że realizacja może się wydłużyć ze względu na wydłużającą się procedurę w pozyskiwaniu środków finansowych, jednocześnie Zamawiający dopuszcza rozliczenie częściowe fakturami, wystawianymi nie częściej niż raz w miesiącu. Prosimy zatem o informację, czy Zamawiający posiada środki finansowe na realizację tych instalacji, które zgodnie z SIWZ, mają zostać wykonane do 31.12.2015r. Czy Wykonawca po zakończeniu PDPS „Pogórze” w terminie otrzyma wynagrodzenie, po wystawieniu faktury, czyli na przełomie stycznia/lutego?*

Odpowiedź na pytanie 1. Zamawiający informuje, że posiada zabezpieczone środki finansowe na realizację instalacji fotowoltaicznej dla PDPS Pogórze w terminie do 31.12.2015 r.

Po zakończeniu i odbiorze tej części inwestycji Wykonawca będzie uprawniony do wystawienia faktury, która zostanie zgodnie z terminem zapłacona przez Zamawiającego.

Pytanie 2. *Czy Zamawiający posiada środki finansowe na realizację niniejszej inwestycji? Czy może wystąpić sytuacja gdzie Zamawiający nie otrzyma dofinansowania i umowa zostanie rozwiązana?*

Odpowiedź na pytanie 2. Zamawiający na obecną chwilę posiada około 40-60% zabezpieczenia finansowego całości inwestycji, czyli instalacji fotowoltaicznej na sześciu obiektach.

Finansowanie dla pozostałej części jest wstępnie zarezerwowane w programie unijnym i zasadniczo nie ma obawy o to, że inwestycja nie będzie posiadała pokrycia finansowego, natomiast pod znakiem zapytania stoi, kiedy środki unijne zostaną faktycznie uruchomione - stąd też zastrzeżenie co do możliwości wydłużenia terminu do 31.12.2017.

Pytanie 3. *Ze względu na obszerność dokumentacji oraz wymagane złożenie kosztorysów ofertowych zwracamy się z uprzejmą prośbą o wydłużenie terminu składania ofert. Pomoże to Wykonawcy dokonać rzetelnej wyceny.*

Odpowiedź na pytanie 3. Zamawiający informuje, że nie wydłuża terminu składania ofert.

Pytanie 4. *Co Zamawiający rozumie przez pojęcie „zabezpieczenie emisji elektrycznej do sieci energetycznej”.*

Odpowiedź na pytanie 4. Zabezpieczenie emisji energii elektrycznej do sieci elektrycznej oznacza, że energia elektryczna jest tylko produkowana na własne potrzeby i nie jest wprowadzana do sieci energetycznej dystrybutora energetycznego.

Pytanie 5. *Czy Zamawiający planuje zastosowanie w każdej instalacji zabezpieczenie przed wpływem do sieci (jeśli tak prosimy uwzględnić to w korekcie przedmiaru).*

Odpowiedź na pytanie 5. W każdej instalacji projekt przewiduje zabezpieczenie przed wpływem do sieci i ten element znajduje się przedmiarach.

Pytanie 6. *Prosimy o podanie informacji kto ponosi koszty (lub ewentualne zyski)wywieżenia i składowania na odpowiednim składowisku zdemontowanych elementów stalowych takich jak zbiorniki.*

Odpowiedź na pytanie 6. Koszty wywozu ponosi wykonawca, natomiast materiały są własnością inwestora i to inwestor otrzymuje zapłatę za sprzedaż złomu.

Pytanie 7. *Czy demontowane zbiorniki można pociąć?*

Odpowiedź na pytanie 7. Tak zbiorniki można pociąć.

Pytanie 8. *Proszę o potwierdzenie, że zakres ofert nie wchodzi wymiana istniejącego pokrycia dachowego?*

Odpowiedź na pytanie 8. W przedmiarach i projektach wymiana pokrycia dachu jest określona.

Pytanie 9. *Jaki jest zakres odtworzeń budowlanych i co w przypadku, gdy dostępne materiały zastosowane u użytkownika nie są już dostępne w sprzedaży (płytki, terakota itp.).*

Odpowiedź na pytanie 9. W przypadku zniszczenia istniejącego wyposażenia Wykonawca jest zobowiązany do ich odtworzenia, a w przypadku braku na rynku zastosować zamienniki o podobnych parametrach.

Pytanie 10. *Prosimy o potwierdzenie, iż wszystkie instalacje PV należy montować na dachu? Jeśli któraś z instalacji ma być montowana na gruncie to prosimy o wskazanie tej instalacji.*

Odpowiedź na pytanie 10. Zamawiający uważa, że przedmiot zamówienia został szczegółowo opisany w dokumentacji z podziałem montażu na dachach i gruncie.

Pytanie 11. *Kto w przypadku montażu instalacji na gruncie będzie odpowiadał za uzyskanie pozwolenia na budowę?*

Odpowiedź na pytanie 11. Wszystkie instalacje zgodnie z prawem budowlanym posiadają stosowne pozwolenia na budowę.

Pytanie 12. *Jeśli panele fotowoltaiczne będą montowane na gruncie czy Zamawiający będzie wymagał zabezpieczenia w postaci ogrodzenia – jeśli tak to proszę o określenie rodzaju, typu ogrodzenia.*

Odpowiedź na pytanie 12. Niniejsze zamówienie nie obejmuje wykonanie ogrodzenia.

Pytanie 13. *Proszę o informację, kto w ramach zadania będzie odpowiadał za wykonanie stopy fundamentowej pod konstrukcje wsporcza dla paneli fotowoltaicznych Użytkownik czy Wykonawca?*

Odpowiedź na pytanie 13. W dokumentacjach są określone zakresy rzeczowe – nie ma stopów fundamentowych.

Pytanie 14. *Czy wokół budynku nie ma wysokich drzew Lub innych przeszkód które mogą zaciemniać instalacje PV?*

Odpowiedź na pytanie 14. Wokół budynków nie ma drzew, które by zacieniały instalacje PV.

Pytanie 15. *Czy Wykonawca odpowiada za uzyskanie wszelkich uzgodnień z ZE i pokrywa wszelkie koszty związane z opłatami administracyjnymi?*

Odpowiedź na pytanie 15. Tak, Wykonawca ponosi koszty związane z uzgodnieniami z Zakładem Energetycznym.

Pytanie 16. *Proszę o potwierdzenie, że Wykonawca powinien w kalkulować koszty serwisu w okresie gwarancyjnym.*

Odpowiedź na pytanie 16. Wykonawca jest zobowiązany do zapewnienia serwisu gwarancyjnego na własny koszt w ramach kosztów ogólnych Wykonawcy.

Pytanie 17. *Proszę o określenie po czyjej stronie – Wykonawcy czy Przedsiębiorstwa energetycznego leży dostawa licznika dwukierunkowego?*

Odpowiedź na pytanie 17. Dostawę licznika dwukierunkowego zapewnia wykonawca i jest on elementem kosztowym w wykonywanych instalacjach.

Pytanie 18. *Czy budynki gdzie będą montowane instalacje PV są wyposażone w uziemienie budynku? Jeśli nie, to do których obiektów należy doliczyć wyżej wymienioną instalację.*

Odpowiedź na pytanie 18. Budynki są wyposażone w instalacje uziemiające.

Pytanie 19. *Czy budynki gdzie będą montowane instalacje PV są wyposażone w instalacje odgromową dachu? Jeśli nie, to do których obiektów należy doliczyć wyżej wymienioną instalację.*

Odpowiedź na pytanie 19. Budynki są wyposażone w instalacje odgromowe.

Pytanie 20. *Czy istniejące instalacje elektryczne są wyposażone w różnicówki?*

Odpowiedź na pytanie 20. Instalacje elektryczne są wyposażone w wyłączniki różnicowo-prądowe.

Pytanie 21. *Proszę o potwierdzenie że stan więźby dachowej gdzie będą montowane instalacje PV jest dostatecznie dobry.*

Odpowiedź na pytanie 21. Stan więźby dachowej dachów jest określony w części konstrukcyjnej dokumentacji i pozwala na montaż instalacji fotowoltaicznych.

Pytanie 22. *Co Zamawiający ma na myśli pisząc w SIWZ „badanie poziomego hałasu” – czego dotyczy te badanie?*

Odpowiedź na pytanie 22. Zamawiający modyfikuje zapis SIWZ poprzez wykreślenie pkt. 3.3 ppkt d).

Pytanie 23. *Co się okaże jeśli projektowana instalacja PV nie zmieści się na dachu, czy Zamawiający dopuści zamontowanie instalacji PV na gruncie?*

Odpowiedź na pytanie 23. Instalacje mieszczą się na dachach nie przewiduje się przenoszenia ich na grunt.

Pytanie 24. *Czy na budynku Administracji dopuszcza się zastosowanie montowanie paneli na bloczkach?*

Odpowiedź na pytanie 24. Nie dopuszcza się montowania instalacji PV na budynkach na bloczkach – została zaprojektowana odpowiednia konstrukcja i jest ona określona w dokumentacjach.

Pytanie 25. *Czy Zamawiający planuje zwiększenie środków na wykonanie przedmiotu Zamówienia w związku z ponownym postępowaniem przetargowym.*

Odpowiedź na pytanie 25. Zamawiający zgodnie z art. 93 ust. 1 pkt 4 uPzp może zwiększyć kwotę na sfinansowanie zamówienia do ceny najtańszej oferty.

Pytanie 26. *Proszę o podanie paramentów równoważnych zasobników CWU.*

Odpowiedź na pytanie 26. Podstawowe parametry zasobników opisane są na rzutach (pojemność i moc grzałki elektrycznej).

Ponadto zasobnik nie powinien mieć większej średnicy (bez izolacji) niż:

500dm³ - średnica max 650mm

750dm³ - średnica max 750mm

1000dm³ - średnica max 850mm

W innym przypadku należy sprawdzić czy zmieści się w pomieszczeniu.

Przy montażu 2 lub więcej podgrzewaczy powinna być możliwość spięcia ich w baterię podgrzewaczy. Podgrzewacze muszą być izolowane.

Wydajność stała liczona z 10 na 45 stopni przy 90 stopniach na zasilaniu - wydajność podgrzewaczy przyjętych w ofercie nie powinna odbiegać od wartości:

podgrzewacz 500dm³ - 70kW oraz 1720dm³/h

podgrzewacz 750dm³ - 123kW oraz 3022dm³/h

podgrzewacz 1000dm³ - 136kW oraz 3341dm³/h

Powierzchnia grzewcza powinna być ok:

500dm³ - 1,9m²

750dm³ - 3,7m²

1000dm³ - 5,4m²

Pytanie 27. *W projekcie wskazane są moduły fotowoltaiczne o konkretnym rozmiarze co do milimetra. Sugeruje to jednoznacznie zastosowanie modułów konkretnej firmy, co jest niezgodnie z PZP. Art. 7 ust.2 jak i art. 29 ust. 1,2 i 3 PZP mówi o konieczności takiego opisanie przedmiotu zamówienia, który w sposób jednoznaczny opisywałby wymagania Zamawiającego, ale jednocześnie nie ograniczał konkurencji i nie był z zasadami uczciwej konkurencji. Takie postępowanie Zamawiającego narusza zasadę obiektywizmu i równego traktowania Wykonawców, ponieważ wszyscy, aby spełnić wymagania Zamawiającego musieliby zaoferować inwerter oraz panel konkretnego producenta. Jak zdaniem Zamawiającego w takiej sytuacji zapewniona jest zasada uczciwej konkurencji? Zgodnie z wyrokiem z dnia 22.07.2005 (UZP/ZO/0-1810/05) UZP orzekł „nie można mówić o zachowaniu uczciwej konkurencji, jeżeli przedmiot Zamówienia określony jest w sposób wskazujący na konkretny produkt, przy czym nie ma znaczenia, że produkt ten nie został*

nazwany przez Zamawiającego, wystarczy, że wymogi i parametry dla przedmiotu Zamówienia określone są tak, że aby je spełnić wykonawca musi dostarczyć konkretny produkt”. Warto nadmienić, że zasada zachowania uczciwej konkurencji nakazuje określenie przedmiotu Zamówienia poprzez wskazanie pewnych minimalnych wymogów odpowiadających potrzebom Zamawiającego. Jednak potrzeby te nie mogą być równoznaczne z tym, że Zamawiający chce uzyskać konkretny produkt skazanego producenta i tak formułuje parametry techniczne, aby całkowicie spełniał je ten jeden konkretny produkt.

Wnosimy zatem o dokonanie korekty przez Zamawiającego tego parametru i dopuszczenie modułów również w innych bardzo zbliżonych rozmiarach jak chociażby standard używany przez Liderów rynku: 1640x992x40.

Odpowiedź na pytanie 27. Dopuszczamy również inne moduły PV pod warunkiem, że ich efektywność energetyczna będzie nie mniejsza niż założona w projekcie, ich ciężar nie przekroczy dopuszczalnego obciążenia konstrukcji dachu oraz ich parametry techniczne nie będą gorsze od założonych. Projektant projektując musi wskazać w projekcie konkretny produkt, gdyż jest niedopuszczalne aby projektował coś na rynku nieistniejącego, jak również żeby projektował w oparciu o wszystkie produkty rynkowe.

Pytanie 28. *Dlaczego Zamawiający chce zastosować system antypompujący nadwyżek energii do sieci OSD, tym samym ograniczając korzyści i możliwości maksymalnego wykorzystania energii wyprodukowanej przez własną instalację, skoro 01.01.2016 wraz z rozpoczęciem działania rozdziału 4 ustawy o OZE będzie możliwość półrocznego bilansowania energii w instalacji do 40 kW?*

W trosce o to aby środki Publiczne były wydawane racjonalnie, wnosimy o wykreślenie tego wymogu, co będzie korzystne zarówno z punktu mniejszych kosztów inwestycyjnych Zamawiającego i pełnego wykorzystania wyprodukowanej energii.

Odpowiedź na pytanie 28. Zamówienia winno zostać wykonane zgodnie z dokumentacją projektową.

Pytanie 29. *W pliku zamieszczonym na stronie dot. „Pogodnej Jesieni” brak jest plików odnośnie kosztorysu, przedmiaru i projektu w branży konstrukcyjnej. Czy to znaczy, że Zamawiający zapomniał dołączyć, czy że Zamawiający nie przewiduje robót budowlanych związanych z konstrukcją dachu?*

Odpowiedź na pytanie 29. Zamawiający nie przewiduje robót budowlanych związanych z konstrukcją dachu.

Pytanie 30. *W wielu projektach Zamawiający prezentuje falowniki o mocy 12kW. Czy dopuszcza Zamawiający inną konfigurację łańcuchów po stronie DC i możliwość wpięcia generatora PV do falowników o wyższej mocy niż 12 kW. Przykład dla instalacji 39,78kW zamiast 3 falowników o mocy 12kW zastosować 2 falowniki o mocy 20 kW i 17kW. Spowoduje to niższe koszty inwestycyjne oraz lepsze skonfigurowanie stringów.*

Odpowiedź na pytanie 30. Oczywiście, że obniży to koszty inwestycyjne, ale pod względem eksploatacyjnym rozwiązanie projektowe jest korzystniejsze i takie powinno być stosowane.

Pytanie 31. *W przedmiarach i kosztorysach dotyczących instalacji PV nie ma ujętych falowników. Czy to jest niedopatrzenie sporządzającego kosztorys i przedmiar czy jakaś inna przyczyna?*

Odpowiedź na pytanie 31. W każdym przedmiarze i kosztorysie ślepych są falowniki dostawa i montaż.

Pytanie 32. *Dotyczy PDPS Pogodna Jesień. Z dokumentacji projektowej wynika, że konstrukcja dachu nie wymaga wzmocnień. Na jakiej podstawie przyjęto powyższe założenie? Po przeprowadzeniu wizji lokalnej uważamy, że konstrukcja dachu wymaga kompletnej rekonstrukcji. Po wprowadzeniu sondy stwierdziliśmy, iż krokwie są spróchniałe, zaś system fotowoltaiczny instaluje się tylko wtedy, gdy konstrukcja wsporcza jest zdrowa. W tym przypadku krokwie nie nadają się na przyjęcie dodatkowego ciężaru zarówno statycznego jak i dynamicznego. Ryzyko katastrofy budowlanej, strat materialnych a nawet zagrożenia życia i zdrowia spowodowanych nietypowym dociżeniem spróchniałego dachu jest bardzo wysokie. Ewentualna instalacja sytemu fotowoltaicznego na budynku Pogodna Jesień powinno zostać wykonana dopiero po generalnym remoncie konstrukcji dachowej lub po wykonaniu wzmocnień, na podstawie projektu sporządzonego przez projektanta z uprawnieniami konstrukcyjno-budowlanymi?*

Czy w związku z powyższym zamawiający przewiduje przed instalacją systemu fotowoltaicznego, wykonanie generalnego remontu konstrukcji dachowej lub wykonanie wzmocnień konstrukcji dachu, na podstawie dostarczonej dokumentacji projektowej? Jeżeli nie, to czy zamawiający lub projektant weźmie na siebie odpowiedzialność za ewentualne konsekwencje montażu instalacji fotowoltaicznej na budynku Pogodna Jesień?

Odpowiedź na pytanie 32. W trakcie oględzin na obiekcie nie stwierdzono tak złego stanu technicznego jak to określono w punkcie 1 zapytania dotyczącego PDPS Pogodna Jesień. Pokrycie dachu jest lekkie a przekroje elementów konstrukcyjnych są większe niż potrzeba. Na potrzeby oceny stanu technicznego dokonano obliczeń sprawdzających, z których wynika że nośność krokwi na zginanie ze ściskaniem dla wiązarów pełnych została wykorzystana w 42% a na ścinanie w 14%. Nośność krokwi jednoprzęsłowych o nachyleniu 31 stopni rozpiętości 5,06m została wykorzystana w 76% na zginanie ze ściskaniem a na ścinanie w 17%. Obliczenia wykonano z uwzględnieniem ciężaru paneli fotowoltaicznych. W konstrukcjach starych degradacja krokwi przebiega zazwyczaj przy podporach, przy których występuje ścinanie a jak widać zapas nośności jest duży nawet, jeżeli lokalnie, któryś z elementów będzie w niezadowalającym stanie technicznym. Nie widzę zagrożenia dla montażu paneli fotowoltaicznych.

Pytanie 33. *Dotyczy PDPS Pogodna Jesień. Efektywność instalacji 116 paneli fotowoltaicznych na dachach pod wskazanym adresem pozostawia pod znakiem zapytania zasadność inwestycji. Z ustaleń podczas wizji lokalnej wynika, iż straty na wydajności pod wskazaną lokalizacją wyniosą od 35 – 40% z uwagi na skomplikowaną orientację, zacinienie, różne nachylenia połaci dachowych. Czy z uwagi, że inwestycja, pod wskazanym adresem obarczona jest tak dużymi stratami efektywności zamawiający odstąpi od instalacji systemu fotowoltaicznego na wskazanej nieruchomości?*

Odpowiedź na pytanie 33. Instalacja na „Pogodnej Jesieni” winna zostać wykonana zgodnie z dokumentacją projektową.

Pytanie 34. *Dotyczy instalacji na PDPS FENIKS. Dokumentacja projektowa zakłada montaż instalacji fotowoltaicznych na budynkach: gospodarczym, rekreacyjno-mieszkalnym oraz żywieniowym głównym. Podczas wizji lokalnej uzyskaliśmy informację, że instalacja na*

budynku żywieniowym głównym nie będzie zakładana. Prosimy o informację, na których dachach planowana jest instalacja i ile paneli zaplanowano instalować na poszczególnych dachach. Z uwagi, że dokumentacja nie zawiera rzutów dachów budynków przeznaczonych pod instalację prosimy, aby zamawiający dostarczył rzuty dachów przewidzianych do instalacji paneli fotowoltaicznych z jednoznacznym znaczeniem ich lokalizacji oraz ilości paneli na poszczególnych połaciach dachowych.

Odpowiedź na pytanie 34. Projekt budowlano wykonawczy nie przewiduje montażu modułów fotowoltaicznych na dachu budynku żywieniowego głównego.

Pytanie 35. Dotyczy PDPS Pogórze.

- a) Z ustaleń podczas wizji lokalnej wynika, że planowane instalacje fotowoltaiczne na dachach dwóch budynków gospodarczych w inności 144 paneli i 107 paneli, nie są możliwe do realizacji przy założonej ilości paneli, ze względu na zbyt małe rozmiary dachów. W związku z tym prosimy o zweryfikowanie podanej w dokumentacji ilości paneli oraz dostarczenie rzutów dachów z zaznaczeniem ilości planowanych paneli fotowoltaicznych do zamontowania na każdej z połaci dachowej.
- b) Dlaczego Zamawiający nie założył całej instalacji na gruncie, tylko jej część w ilości 153 paneli? Według naszej oceny rozwiązanie polegające na budowie całej instalacji w ilości 404 paneli fotowoltaicznych na gruncie jest rozwiązaniem bardziej uzasadnionym ekonomicznie, nie będzie wymagać kosztownego budynku dachu budynku gospodarczego oraz realizacji wykopów na prowadzenie przewodów elektrycznych z oddległych budynków, skoro wszystkie instalacje mają za zadanie spotkać się w jednym budynku położonym najbliżej gruntu przeznaczonego pod instalację. Z ustaleń podczas wizji lokalnej wynika, iż PDPS Pogórze dysponuje wystarczającym obszarem gruntu, który może zostać przeznaczony pod instalację. Czy Zamawiający dopuszcza zmianę w powyższym zakresie i wyraża zgodę na wykonanie całej instalacji na gruncie.
- c) Dlaczego inwestycja w PDPS Pogórze zaplanowana jest w kresie zimowym, według naszej oceny konieczność rekonstrukcji dachu wraz z wymianą jego poszycia oraz wielometrowych wykopów stawia pod znakiem zapytania możliwość jej realizacji przy opadach śniegu oraz zamrożonej ziemi. Proponujemy jako pierwsze zrealizować instalacje mniej zagrożone zimowymi warunkami atmosferycznymi, np. PDPS FENIKS lub budynek administracji starostwa. Czy Zamawiający dopuszcza zmianę terminu realizacji poszczególnych etapów zamówienia, zgodnie z przedstawioną propozycją.

Odpowiedź na pytanie 35. W PDPS Pogórze nie będzie weryfikacji instalacji PV, należy wykonać zgodnie z projektem. Zamawiający nie będzie wyjaśniał, dlaczego nie zabudowano powierzchni terenu dla wszystkich projektowanych modułów PV. Termin realizacji poszczególnych inwestycji pozostaje bez zmian. Zgodnie z § 15 umowy termin realizacji może ulec zmianie po wystąpieniu okoliczności tam opisanych.

Pytanie 36. Dotyczy SSM Granit.

- a) Na podstawie, jakich założeń w dokumentacji projektowej przewidziano konieczność wzmocnienia konstrukcji dachu?
- b) W jaki sposób przewidziana została instalacja konstrukcji wsporczej dachu, w sytuacji gdy budynek nie posiada pomieszczeń technicznej typu strych, a na ostatnie kondygnacji na całym piętrze mieszczą się: pokoje schroniska, ciągi komunikacyjne i

pomieszczenia użytkowe, rekreacyjno-gospodarcze, zaś konstrukcja dachu w całości jest zabudowana płytami GK? Czy instalacja konstrukcji wsporczej w pomieszczeniach użytkowych ma się odbywać przy jednoczesnym ograniczeniu działalności schroniska?

- c) Dlaczego przewidziano instalację paneli fotowoltaicznych na konstrukcji betonowych, powodującej dodatkowe obciążenie dachu, według naszej oceny będzie to około 6,5 tony + panele fotowoltaiczne ok. 1 tony.*
- d) Z uwagi na rozbieżności mocy grzałki podanej w kosztorysie ślepym (2,5 kW) i projektem branży elektrycznej (6 kW) prosimy o jednoznaczne wskazanie jakiej mocy grzałki mają być zastosowane do każdego ze zbiornika 500 dm³?*
- e) Dlaczego przewidziano instalację aż 4 zbiorników o pojemności 500 dm³, w naszej ocenie wystarczą dwa*

Odpowiedź na pytanie 36. Konstrukcja wsporcza ma zostać wykonana zgodnie z projektem w przestrzeni stropodachu z wejściem przez wykonany w pokryciu dachu właz 2m².

Pytanie 37. *Dlaczego przewidziano konieczność instalacji specjalnej niestandardowej stalowej konstrukcji wsporczej pod jedynie 16 sztuk paneli fotowoltaicznych skoro istnieją inne bezpieczne i tańsze rozwiązania? Czy zamawiający dopuszcza możliwość rezygnacji z instalacji konstrukcji wsporczej w dokumentacji projektowej?*

Odpowiedź na pytanie 37. Wykonać zgodnie z projektem.

Pytanie 38. *Dlaczego projektant przewidział konieczność instalacji nowych wodomierzy a w niektórych lokalizacja np. Pogórze przewidziano instalację aż 6 wodomierzy?*

Odpowiedź na pytanie 38: Wykonać zgodnie z projektem.

Zamawiający informuje, iż odpowiedź na pytanie 22 należy traktować jako modyfikację specyfikacji istotnych warunków zamówienia.

Proszę o uwzględnienie powyższych odpowiedzi przy sporządzaniu ofert.

STAROSTA

Janusz Król