

Michów, dnia 08.09.2017r.

Znak: In.271.5.2017

Informacje dla wykonawców

Dotyczy: OZE w gminie Michów

Działając na podstawie art. 38 ustawy z dnia 29 stycznia 2004r. Prawo zamówień publicznych /Dz.U. z 2015r. poz. 2164 z późn. zm./, Zamawiający – Gmina Michów – udziela odpowiedzi na poniższe pytania:

1. Nawiązując do Zamówienia "OZE w gminie Michów - Dostawa i montaż instalacji solarnych, kotłów na biomasę oraz paneli fotowoltaicznych na terenie gminy Michów" oraz do rozmowy telefonicznej proszę o informację czy Zamawiający dopuszcza moduły fotowoltaiczne o mocy 270W i o parametrach: całkowity ciężar 18,2 kg, obciążalność mechaniczna 5,4 kN/m², współczynnik temperaturowy Voc na poziomie -0,32%? Proponowane przez nas moduły mają 4 diody by-pass, co korzystnie wpłynie na uzysk z instalacji. Rozmiary modułu wynoszą 1640 x 992 x 35 mm.

Odpowiedź: Panele fotowoltaiczne, zgodnie z załącznikiem 8c, mają posiadać moc minimum 260Wp. Zamawiający wymaga aby następujące parametry wynosiły:

masa całkowita maksymalnie: 18kg

obciążalność mechaniczna minimum: 8kN/m²

współczynnik temperaturowy Voc minimum: -0,34%

grubość ramy modułu maksymalnie: 38mm

2. Proszę o doprecyzowanie zapisu odnośnie gwarancji paneli - "gwarancja - min. 10 lat, dodatkowo 10 lat gwarancji na min. 90% sprawności nominalnej". Rozumiem, że panele mają mieć gwarancję 20 lat na 90% sprawności? Standardowo panele fotowoltaiczne mają 25 lat gwarancji na nie mniej niż 80% mocy znamionowej, 10 - 12 lat gwarancji na nie mniej niż 90% mocy znamionowej i 10- 12 lat gwarancji na produkt. Na zaprezentowanym przez Zamawiającego wykresie zaprezentowane są następujące dane: 10 lat - 90 % mocy, 25 lat - 80% mocy.

Odpowiedź: Zamawiający wymaga aby gwarancja na produkt wynosiła minimum 10 lat, gwarancja na liniowy spadek mocy maksymalnej wynosiła minimum:

10 lat na minimum 90% mocy maksymalnej

25 lat na minimum 80% mocy maksymalnej

3. Kolejne pytanie dotyczy puszkii przyłączeniowej modułu - czy Zamawiający dopuszcza szczelne uszczelnienie silikonem przeznaczonym do instalacji fotowoltaicznych?

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza zastosowanie uszczelnienia takiego, aby stopień ochrony puszkii przyłączeniowej wynosił minimum IP67.

4. Proszę również o informację czy Zamawiający dopuszcza maksymalną sprawność inwertera 2 kW na poziomie 97,3 % oraz 3 kW na poziomie 97,5%?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga aby sprawność europejska była nie mniejsza niż 97,5% dla inwertera o mocy 2kW i 97,7% dla inwertera o mocy 3 kW.

5. Zamawiający w opisie przedmiotu określił, że wymaga, aby grubość izolacji z wełny mineralnej w kolektorze wynosiła min. 50 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. Nie podparta żadnymi technicznymi argumentami obieguwa opinia, że izolacja nie cieńsza niż 50 mm zapobiega skraplaniu się pary w kolektorze i zapewnia jego dłuższą żywotność, jest jawną manipulacją – jeżeli w kolektorze pojawia się nadmierna ilość skroplin, świadczy to o jego wadzie fabrycznej (nieszczelności) a nie złej izolacji.

Tym samym jeżeli 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.

Z uwagi na powyższe, prosimy o potwierdzenie, że wymóg grubości izolacji 50 mm nie będzie brany przez Zamawiającego pod uwagę, jako wymóg niemający odniesienia do rzeczywistych jego potrzeb.

Odpowiedź: Wełny mineralne jak również pozostałe materiały, konstrukcja i technologie zastosowane przy budowie kolektora słonecznego mają bezpośredni wpływ na jego jakość, trwałość i parametry techniczne. Również grubość izolacji termicznej w tym przypadku wełny ma znaczenie, wpływa ona na izolacyjność przegrody co z kolei ma wpływ na temperaturę i wilgotność wewnątrz kolektora. Skraplanie się wilgoci w postaci pary wodnej na elementach powoduje ich niszczenie i doprowadza do szybszej degradacji powłoki a zaparowana od wewnątrz szyba kolektora zmniejsza jego sprawność nawet o kilkanaście procent. W związku z powyższym Zamawiający podtrzymuje wymóg zachowania grubości izolacji min. 50 mm

6. Prosimy o wykreślenie zapisu maksymalnej powierzchni jednostkowej brutto. Przy małych instalacjach, czyli z 2, 3 lub 4 kolektorami, minimalnie większa powierzchnia brutto kolektorów, niż założona w projekcie, w żadnym stopniu nie utrudnia ich montażu. Ogranicza natomiast znacznie konkurencję, wyłączając równoważne kolektory o szerszej ramce.

Odpowiedź: Celem Zamawiającego jest wykonanie instalacji solarnych dla mieszkańców, którzy wyrazili taką chęć. W wielu przypadkach dachy budynków mieszkalnych mają kilka płaszczyzn co wyklucza możliwość montaż kolektorów słonecznych o dużych powierzchniach. W celu zapewnienia możliwości montażu kolektorów słonecznych dla wszystkich mieszkańców jak również zachowanie walorów estetycznych budynków mieszkalnych, którzy wyrazili taką chęć, Zamawiający podtrzymuje wymogi SIWZ.

7. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza kolektory o współczynnikach strat: a_1 nie większe niż 4,0 W/m²K oraz a_2 nie większe niż 0,02 W/m²K, przy zapewnieniu wyższej lub równej mocy jednostkowej kolektorów, w całym zakresie pracy instalacji, a tym samym wyższego uzysku energetycznego i efektu ekologicznego z instalacji.

Odpowiedź: Podstawowymi parametrami cieplnymi określającymi właściwości kolektorów słonecznych wyznaczanymi zgodnie z PN-EN 12975-2 oraz PN-EN ISO 9806 są:

η_0 – sprawność optyczna kolektora,

a_1 – współczynnik liniowych strat ciepła,

a_2 – współczynnik nieliniowych strat ciepła,

Wymienione wyżej parametry cieplne zależą głównie od rodzaju kolektora, rozwiązań konstrukcyjnych absorbera, wymiennika ciepła, absorbera, obudowy oraz izolacji cieplnej elementów grzewczych.

Zamawiający w celu zapewnienia dostawy i montażu urządzeń jakościowo najlepszych podtrzymuje wymogi zawarte w SIWZ.

8. Zamawiający w opisie przedmiotu określił parametr dla kolektorów płaskich „Powierzchnia apertury jednego kolektora nie mniejsza niż 2,26 m²”. Taki wymóg nie posiada żadnego uzasadnienia technicznego, szczególnie jeżeli Zamawiający określił minimalną moc urządzenia jakiej wymaga, a ta zawsze jest uzależniona od powierzchni apertury. Na rynku dostępne są kolektory spełniające wszystkie wymagania minimalne 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 2004r. – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.) poprzez powodowanie ograniczenia uczciwej konkurencji oraz z racji korzystania ze środków publicznych jest działaniem na szkodę interesu społecznego.

Odpowiedź: punkt 9 poniżej

9. Z uwagi na powyższe prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza do zastosowania kolektora o dowolnej powierzchni apertury, pod warunkiem, że kolektor spełnia wszystkie pozostałe wymagania, w tym posiada niemniejszą wydajność, określoną w postaci mocy.

Odpowiedź: Zamawiającemu zależy na dostawie kolektorów słonecznych o najwyższej jakości jednocześnie Zamawiający jest zobligowany do zapewnienia możliwości montażu we wszystkich lokalizacjach. Parametry powierzchniowej tj. odpowiednio wysoka powierzchnia apertury zapewnia wysoki uzysk energetyczny, odpowiednio niska powierzchnia brutto zapewnia możliwość montażu we wszystkich lokalizacjach. W związku z powyższym Zamawiający podtrzymuje wymogi SIWZ.

10. Parametry izolacji przewodów obiegu glikolowego instalacji solarnej zawarte w w/w projekcie:

- załącznik nr 8a
- OT 2.200, OT 3.300
- III Opis techniczny
- pkt 4 Rozwiązania projektowe
- ppkt 4.4. Zabezpieczenia, przewody i armatura
- Dobór orurowania

Powinny spełniać wymagania warunki techniczne zawarte w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 17 lipca 2015r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie. Instalacje solarne wraz z izolacją – jako instalacje grzewcze – projektowane są zgodnie z wymaganiami podanymi w ww. Rozporządzeniu oraz normami które ono przywołuje, także normą PN-EN 15315-4-3:2007 Instalacje ogrzewcze w budynkach - - Metoda obliczania zapotrzebowania na ciepło i oceny sprawności instalacji - - Część 4-3: Źródła ciepła, ciepłne instalacje solarne.

Wg ww. Rozporządzenia, instalacje solarne nie są wyodrębnioną instalacją lecz zaliczane są do instalacji grzewczych co określa § 133. 1.

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

Prosimy o korektę parametrów izolacji cieplnej do obowiązujących przepisów.

Odpowiedź: Projektant/Zamawiający wyjaśnia, że zaprojektowane parametry izolacji przewodów obiegu glikolowego instalacji solarnej spełniają wymagane warunki techniczne zawarte w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 17 lipca 2015r. w sprawie warunków technicznych...

Projektant potwierdza, że zastosowany w przypadku instalacji solarnej układ glikolowy stanowi instalację ogrzewczą jednakże, aby rozwiązać wątpliwości i swobodne nadinterpretacje ww. przepisów projektant przypomina, że p.1.5 Załącznika 2. Wymagania izolacyjności cieplnej i inne wymagania związane z oszczędnością energii do ww. rozporządzenia jednoznacznie i precyzyjnie szereguje rodzaje instalacji ogrzewczych oraz wskazuje zakresy i wartości materiałów izolacyjnych dla tego uszeregowania, gdzie jak widać ustawodawca nie ujmuje przywołanych w pytaniu elementów instalacji solarnej.

1.5. Izolacja cieplna przewodów rozdzielczych i komponentów w instalacjach centralnego ogrzewania, ciepłej wody użytkowej (w tym przewodów cyrkulacyjnych), instalacji chłodu i ogrzewania powietrznego powinna spełniać następujące wymagania minimalne określone w poniższej tabeli:

Lp.	Rodzaj przewodu lub komponentu	Minimalna grubość izolacji cieplnej (materiał o współczynniku przewodzenia ciepła 0,035 W/(m·K) ¹⁾
1	Średnica wewnętrzna do 22 mm	20 mm
2	Średnica wewnętrzna od 22 do 35 mm	30 mm
3	Średnica wewnętrzna od 35 do 100 mm	równa średnicy wewnętrznej rury
4	Średnica wewnętrzna ponad 100 mm	100 mm
5	Przewody i armatura wg poz. 1-4 przechodzące przez ściany lub stropy, skrzyżowania przewodów	50% wymagań z poz. 1-4
6	Przewody ogrzewań centralnych, przewody wody ciepłej i cyrkulacji instalacji ciepłej wody użytkowej wg poz. 1 -4, ułożone w komponentach budowlanych między ogrzewanymi pomieszczeniami różnych użytkowników	50% wymagań z poz. 1-4
7	Przewody wg poz. 6 ułożone w podłodze	6 mm
8	Przewody ogrzewania powietrznego (ułożone w części ogrzewanej budynku)	40 mm
9	Przewody ogrzewania powietrznego (ułożone w części nieogrzewanej budynku)	80 mm
10	Przewody instalacji wody lodowej prowadzone wewnątrz budynku ²⁾	50 % wymagań z poz. 1-4
11	Przewody instalacji wody lodowej prowadzone na zewnątrz budynku ²⁾	100 % wymagań z poz. 1-4
Uwaga:		
1) przy zastosowaniu materiału izolacyjnego o innym współczynniku przenikania ciepła niż podano w tabeli - należy skorygować grubość warstwy izolacyjnej.		
2) izolacja cieplna wykonana jako powietrznoszczelna.		

11. Zwracam się z prośbą o udostępnienie adresów domów, na których mogą być zamontowane instalacje fotowoltaiczne w ramach programu „OZE w gminie Michów” w celu sporządzenia oferty.

Odpowiedź: nr dz. ewid. 765/1 – Michów Osada, ul. Partyzancka 130; nr dz. ewid. 627/11, 628/11 – Michów Wieś, ul. Spokojna 27; nr dz. ewid. 715 – Michów Wieś, ul. Składowska 94; nr dz. ewid. 1220/2 – Mejznerzyn 51;

12. Czy w celu zapewnienia prawidłowej współpracy wszystkich urządzeń instalacji solarnej, niepowodującej uszkodzenia lub zniszczenia jej poszczególnych

komponentów Zamawiający określa maksymalną temperaturę stagnacji kolektora słonecznego, która zapewni długą żywotność wszystkich elementów wchodzących w skład instalacji solarnej?

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza kolektory słoneczne o temperaturze stagnacji max. 200 °C

13. Zgodnie z wymogami Zamawiającego pkt 4.1 Projektu budowlano-wykonawczego: „Rodzaj powłoki absorbera: *Bluetec Eta+ lub równoważny*” czy pod pojęciem równoważności Zamawiający rozumie zachowanie współczynników absorpcji i emisji powłoki absorbera na poziomie: współczynnik absorpcji – 95% (+ -) 2% oraz współczynnik emisji 5% (+ -) 2%? Czy to oznacza, że współczynnik absorpcji i emisji wskazane powyżej są niezbędne do osiągnięcia celów i czy należy przez to rozumieć że współczynnik o innych wartościach nie będą uważane za równoważne?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga powłoki absorbera równoważnej do powłoki Eta + tj. powłoki, która charakteryzuje się współczynnikami absorpcji na poziomie 95 % ± 2% i emisji 5% ± 2% .

Powłoki o innych wartościach współczynników absorpcji i emisji nie będą uznane za równoważne.

14. W związku z licznymi ogólnodostępnymi opracowaniami uznanych autorytetów w dziedzinie kolektorów słonecznych jak również wieloma przeprowadzonymi badaniami kolektorów słonecznych o różnych typach orurowania tj. orurowanie w postaci harfy pojedynczej , harfy podwójnej oraz o budowie meandrowej z których wynika, że w przypadku orurowania w postaci harfowej dochodzi do nierównomiernego nagrzewania i wychładzania powierzchni absorbera co powoduje nierównomierny odbiór ciepła oraz miejscowe przegrzewanie i parowanie płynu solarnego (co prowadzi do zapowietrzenia instalacji) czy Zamawiający w celu zapewnienia długiej żywotności instalacji oraz prawidłowej jej pracy wymaga kolektorów słonecznych o określonym typie orurowania solarnego?

Odpowiedź: W celu zapewnienia prawidłowej pracy instalacji Zamawiający wymaga kolektorów słonecznych o typie orurowania w postaci meandrowej.

15. Prosimy o wyjaśnienie rozbieżności w zakresie minimalnej sprawności kolektora słonecznego. Zgodnie z Projektami budowlano-wykonawczymi oraz STWiOR Zamawiający wymaga kolektora słonecznego o sprawności min. 78% natomiast symulacje pracy instalacji zostały wykonane dla kolektora o sprawności 81,8%. Czy Zamawiający wymaga kolektora o sprawności min. 81,8%?

Odpowiedź: Zamawiający zgodnie z wykonanymi symulacjami pracy instalacji solarnych wymaga zastosowania kolektorów słonecznych o sprawności minimalnej 81,5%.

16. W związku pojawiającymi się interpretacjami podatkowymi nr 0114-KDIP1-2.4012.146.2017.2.PC oraz 0113-KDIPT1-1.4012.480.2017.1.MGO w zakresie zastosowania mechanizmu odwrotnego obciążenia prosimy o modyfikacje formularza oferty w sposób pozwalający na wskazanie wartości netto wykonanych dostaw i montażu oraz dodanie zapisów:

„Zgodnie z art. 91 ust. 3 a ustawy PZP informuję, że wybór niniejszej oferty:

- a) Nie będzie prowadzić do powstania obowiązku podatkowego po stronie Zamawiającego, zgodnie z przepisami o podatku od towarów i usług, który miałby obowiązek rozliczyć,*
- b) Będzie prowadzić do powstania obowiązku podatkowego po stronie Zamawiającego, zgodnie z przepisami o podatku od towarów i usług, który miałby obowiązek rozliczyć – w następującym zakresie:*”

Odpowiedź: Zamawiający informuje, iż powyższy zapis zawarty jest w formularzu oferty jednocześnie Zamawiający dokonuje korekty formularza oferty.

Formularz oferty po korekcie został zamieszczony na stronie internetowej Zamawiającego.

17. Czy Zamawiający wymaga aby sprawność kotłów na biomasę, jako jeden z głównych parametrów, została potwierdzona dokumentem wydanym przez niezależny Instytut Badawczy?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga potwierdzenia sprawności kotła poprzez przedstawienie dokumentu wydanego przez niezależny Instytut Badawczy.

18. Czy zamawiający wymaga aby kotły na biomasę spełniały wymogi 5 klasy oraz posiadały certyfikat Eco Design?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga aby kotły spełniały wymogi 5 klasy oraz posiadały certyfikat Eco Design dla paliwa jakim jest pellet.

19. Dotyczy zadania nr 1 – dostawa i montaż kolektorów słonecznych:

Pkt 8.2. AKPiA ppkt 8.2.1 Sterownik solarny, „Projekt budowlano-wykonawczy instalacji kolektorów słonecznych na potrzeby przygotowania ciepłej wody użytkowej zestaw 2-200 dla rodziny liczącej do 4 osób” (Załącznik nr 8a/OT 2.200.pdf)

Prosimy o doprecyzowanie:

- a) Czy Wykonawca zobligowany jest do dostarczenia modułów komunikacyjnych umożliwiających komunikację z siecią Internet z wykorzystaniem połączenia LAN/WLAN/GPRS?
- b) Jeżeli tak to w ilu lokalizacjach?
- c) Czy w ramach zamówienia Wykonawca zobligowany jest do podłączenia do Internetu w/w układów automatyki?
- d) Jeżeli tak to w ilu lokalizacjach?
- e) Jeżeli tak to na jakim etapie zostanie przekazana lista lokalizacji, których istnieje konieczność podłączenia modułów do Internetu?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga dostarczenia i zainstalowania sterowników umożliwiających podłączenie modułów komunikacyjnych.

20. Dotyczy zadania nr 2 – dostawa i montaż kotłów na biomasę:

Pkt 10.2. AKPiA ppkt 10.2.1 Sterownik kotła, „Projekt budowlano-wykonawczy wymiany źródła ciepła na kocioł grzewczy C.O. + C.W.U. wykorzystujący biomasę zestaw 5-15kW” (Załącznik nr 8b/ OT kocioł 15kW (gmina).pdf)

Prosimy o doprecyzowanie:

- a) Czy Wykonawca zobligowany jest do dostarczenia modułów komunikacyjnych umożliwiających komunikację z siecią Internet z wykorzystaniem połączenia LAN/WLAN/GPRS?
- b) Jeżeli tak to w ilu lokalizacjach?
- c) Czy w ramach zamówienia Wykonawca zobligowany jest do podłączenia do Internetu w/w układów automatyki?
- d) Jeżeli tak to w ilu lokalizacjach?
- e) Jeżeli tak to na jakim etapie zostanie przekazana lista lokalizacji, których istnieje konieczność podłączenia modułów do Internetu?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga dostarczenia i zainstalowania sterowników umożliwiających podłączenie modułów komunikacyjnych.

21. Dotyczy zadania nr 3 – dostawa i montaż ogniw fotowoltaicznych:

Pkt 1.12. System monitorowania instalacji fotowoltaicznej; „Projekt budowlano-wykonawczy instalacji fotowoltaicznych”(Załącznik nr 8b/ OT kocioł 15kW (gmina).pdf)

Prosimy o doprecyzowanie:

- a) Czy Wykonawca zobligowany jest do dostarczenia modułów komunikacyjnych umożliwiających komunikację z siecią Internet z wykorzystaniem połączenia LAN/WLAN/GPRS?
- b) Jeżeli tak to w ilu lokalizacjach?
- c) Czy w ramach zamówienia Wykonawca zobligowany jest do podłączenia do Internetu w/w układów automatyki?
- d) Jeżeli tak to w ilu lokalizacjach?
- e) Jeżeli tak to na jakim etapie zostanie przekazana lista lokalizacji, których istnieje konieczność podłączenia modułów do Internetu?

Odpowiedź: Wykonawca nie wykonuje podłączenia modułów do Internetu.

22. Dotyczy całości Zamówienia:

Mając na uwadze wskaźniki rezultatu dla działania 4.1 dotyczące „dodatkowej zdolności wytworzenia energii ze źródeł odnawialnych (załącznik nr 2 do uchwały Nr CC/4046/2017 Zarządu Województwa Lubelskiego z 25 lipca 2017r.) projekt powinien uwzględniać „inteligentny system zarządzania energią w oparciu o technologie TIK” (zwanym dalej ISZE) o którym mowa w załączniku nr 6 do regulaminu konkursu nr RPLU.04.01.00-IZ.00-06-001/16 na str. 32

A więc co najmniej:

- Realizować transakcje przez odbiorców końcowych projektu (interesariuszy projektu)
- Promować OZE, zwłaszcza realnie osiągnięty a nie wyszacowany tylko efekt ekologiczny
- Umożliwić beneficjentowi projektu czyli Gminie Michów praktyczną weryfikację osiągnięcia założonego w/w wskaźnika rezultatu poprzez automatyzację procesu odczytu oraz gromadzenie pomiarów z wszystkich instalacji w jednym ISZE.

Prosimy o doprecyzowanie czy „inteligentny system zarządzania energią w oparciu o technologie TIK” jest przedmiotem niniejszego postępowania, czy może Zamawiający wyodrębnił w/w system jako element odrębnego zamówienia?

Jeżeli system zarządzania energią w oparciu TIK jest przedmiotem odrębnego postępowania, prosimy o doprecyzowanie czy dostawcy wyłonieni do realizacji części 1 i części 2 niniejszego zamówienia będą zobligowani do dostarczenia Zamawiającemu dokumentacji technicznej opisującej konfigurację procesu odbioru danych oraz interfejs dostępu do danych, możliwy do wykorzystania w systemach analitycznych Zamawiającego takich jak system zarządzania energią w oparciu TIK oraz czy będą zobligowani do współpracy z do dostawcą niniejszego systemu?

W opinii wykonawcy opisana metoda komunikacji/modemu nie jest z punktu widzenia IT inteligentnym systemem zarządzania energią w oparciu o technologie TIK.

Prosimy o udzielenie wyjaśnień w powyższym zakresie.

Odpowiedź: Wykonanie systemu TIK nie jest objęte niniejszym zamówieniem.

W związku z powyższym Zamawiający przedłuża termin składania ofert do dnia 5.10.2017r. godz. 10:00.

Wójt Gminy
mgr inż. Janusz Jankowski