

Ogłoszenie powiązane:

Ogłoszenie nr 246116-2014 z dnia 2014-07-23 r. Ogłoszenie o zamówieniu - Sulmierzyce

Przedmiotem zamówienia jest montaż zestawu kolektorów słonecznych na budynkach mieszkalnych oraz budynkach użyteczności publicznej na terenie gminy Sulmierzyce w systemie zaprojektuj i wybuduj. Zakres zamówienia obejmuje: 1) wykonanie...

Termin składania ofert: 2014-08-07

Numer ogłoszenia: 259910 - 2014; data zamieszczenia: 04.08.2014

OGŁOSZENIE O ZMIANIE OGŁOSZENIA

Ogłoszenie dotyczy: Ogłoszenia o zamówieniu.

Informacje o zmienianym ogłoszeniu: 246116 - 2014 data 23.07.2014 r.

SEKCJA I: ZAMAWIAJĄCY

Gmina Sulmierzyce, ul. Urzędowa 1, 98-338 Sulmierzyce, woj. łódzkie, tel. 44 6846056, fax. 44 6846057.

SEKCJA II: ZMIANY W OGŁOSZENIU

II.1) Tekst, który należy zmienić:

Miejsce, w którym znajduje się zmieniany tekst: II; II.1.4.

W ogłoszeniu jest: Zestaw solarny winien zawierać: a) kolektor słoneczny płaski b) zestaw przyłączeniowy do kolektorów słonecznych z ręcznym odpowietrznikiem c) konstrukcje nośną dla kolektorów d) zasobnik solarny z możliwością montażu grzałki elektrycznej, z rewizją oraz anodą tytanową (wymagane 2 węzownice) e) zespół zabezpieczenia zasobnika c.w.u. z zaworami i naczyniem wzbiorczym f) grupę pompową solarną g) sterownik solarny z czujnikami h) układ modułu fotowoltaicznego i) naczynie wzbiorcze solarne j) płyn solarny z inhibitorami korozji k) przewody instalacji glikolowej wraz z izolacją odporną na wysokie temperatury l) zestaw materiałów instalacyjnych tj. zawory odcinające, spustowe, rury, armatura niezbędna podczas podłączania instalacji solarnej do bieżącej instalacji zgodnie z przepisami m) zawór termostatyczny antypopażeniowy mieszający zamontowany na wyjściu c.w.u. n) ponadto wszystkie instalacje muszą posiadać możliwość uruchomienia monitoringu bez konieczności wymiany elementów instalacji. Minimalne wymagania techniczne jakim powinny odpowiadać zastosowane urządzenia instalacji solarnej: a) Kolektor słoneczny Zastosować kolektory słoneczne płaskie o parametrach eksploatacyjnych udokumentowanych badaniami wykonanymi przez niezależne od producenta instytucje badawcze. Zastosowane kolektory słoneczne mają być wykonane zgodnie z- certyfikatem Solar Keymark zgodnym z EN 12975-1:2006-06 i EN 12975-2:2006-06 Minimalne parametry techniczne jakie mają posiadać zastosowane kolektory słoneczne płaskie: sprawność optyczna absorbera wysokoselektywnego kolektora nie mniejsza niż $\eta_{opt} = 0,83$ potwierdzona wynikami badań wydanymi przez niezależną akredytowaną jednostkę badawczą. współczynnik liniowych strat ciepła a_1 nie większy niż $3,75 [W/(m^2 \cdot K)]$ współczynnik liniowych strat ciepła a_2 nie większy niż $0,016 [W/(m^2 \cdot K^2)]$ powierzchnia brutto nie mniejsza niż $2,50 m^2$ powierzchnia apertura nie mniejsza niż $2,20 m^2$. dopuszczalne ciśnienie robocze 6 bar minimalna moc wyjściowa z kolektora przy nasłonecznieniu $1000 W/m^2$ i różnicy temperatur $T_m - T_a$ (wg normy PN-EN 12975-2:2007) = $30K$ min: $1630 W$ współczynnik absorpcji cieplnej 95% potwierdzony wynikami badań wydanymi przez niezależną akredytowaną jednostkę badawczą współczynnik odbicia 5% potwierdzony wynikami badań wydanymi przez niezależną akredytowaną jednostkę badawczą. grubość absorbera minimum $0,5mm$. rama kolektora lakierowana hartowane szkło pokryte powłoką antyrefleksyjną w kolektorze słonecznym o zwiększonej przenikalności promieni UV odporne na nagłe zmiany temperatury , układ hydrauliczny kolektora w formie harfy (pojedynczej lub podwójnej), gwarancja na kolektor słoneczny minimum 10 lat z określoną certyfikatem trwałościowym żywotnością na okres lat 25 waga pustego kolektora, poniżej 40 kg obudowa kolektora wykonana z aluminium gwarantowany min. zysk energetyczny z $1 m^2/rok =$ powyżej $525 kWh/m^2/rok$, dopuszczalne obciążenie wiatrem i śniegiem - $1000 Pa$ zgodnie z normą EN 12975-2 maksymalna temperatura stagnacji - min. $200^{\circ}C$ Uwaga: Sprawozdanie z pełnych badań na normę PN EN 12975-1, PN EN 12975-2 oraz certyfikat Solar Keymarkpowinnz być dołączone

do oferty. Wskazane powyżej parametry powinny być potwierdzone w sprawozdaniu z pełnych badań na normę PN EN 12975-1, PN EN 12975-2. Gwarancja: min.10 lat b) Zasobnik c.w.u.-dwuwężownicowy umożliwiający współpracę instalacji solarnej z drugim źródłem ciepła Zastosowany zasobnik CWU musi posiadać następujące funkcje: komora podgrzewacza wykonana z powłoki emaliowanej wbudowana anoda tytanowa płaszcz zewnętrzny z izolacją typu skay (izolacja grubości min. 5 cm; pianka poliuretanowa + gąbka + tworzywo typu skay) wbudowany termometr możliwość podłączenia grzałki elektrycznej ciśnienie robocze; zasobnik max 10 bar , wężownica max 16 bar. musi posiadać stopy umożliwiające wypoziomowanie zbiornika króćce zbiornika zewnętrzne, umożliwiające wizualną kontrolę wyciek Ciśnienie próbne min. 13 bar. Na wyjściu c.w.u należy zastosować termostatyczny zawór antypopażeniowy. Gwarancja: min.10 lat Grupa pompowa Należy zastosować grupę pompową składając się, co najmniej z następujących elementów: Pompa obiegu solarnej klasy IEE \leq 0,23 zawór bezpieczeństwa o ciśnieniu otwarcia 6 bar, zawór zwrotny, zwór odcinający, armatura do napełniania (co najmniej 2 zawory kulowe spustowe), króćce przyłączeniowe gwintowane, manometr, czujnik temperatury na obiegu powrotnym do kolektorów słonecznych, separator powietrza z odpowietrznikiem ręcznym lub automatycznym, przepływomierz, obudowę termoizolacyjną. Przez grupę pompową należy rozumieć zespół, co najmniej wszystkich wymienionych elementów zabudowanych w izolacji termicznej, za wyjątkiem króćców podłączeniowych i armatury ciśnieniowej zabezpieczającej. Gwarancja min. 10 lat d) Ogniwo fotowoltaiczne Grupa pompowa będzie zasilana z wykorzystaniem energii odnawialnej. Na dachu zostanie zainstalowane ogniwo fotowoltaiczne. Prąd wyprodukowany z ogniwa będzie poprzez kontroler ładowania magazynowany w akumulatorach. Elementem bazowym urządzania jest polikrystaliczny moduł fotowoltaiczny o mocy 225Wp zapewniający maksymalne wykorzystanie energii słonecznej dzięki zastosowaniu technologii SmartBox. Moduły tego typu charakteryzują się lepszymi uzyskami w niesprzyjających warunkach. Właściwości elektryczne: Moc maksymalna 225 Wp Tolerancja mocy (Wp): 0/+3% Napięcie jałowe (V): 38,4 Prąd zwarcia (A): 7,94 Napięcie przy mocy maksymalnej (V): 30,5 Prąd przy mocy maksymalnej (A): 7,4 Parametry prądowo-napięciowe modułu przy standardowych warunkach: TC=25oC, E=1000W/m², AM=1,5 Kompletnie orurowanie wraz z armaturą przyłączeniową i izolacją cieplną. Rurociągi należy wykonać z elastycznej rury nierdzewnej, gatunek stali 316L. Układ należy zaizolować termicznie. Izolacja termiczna z materiału charakteryzującego się współczynnikiem przewodzenia ciepła w temperaturze 400C , równym lub mniejszym niż 0,035 W(m.K) wg PN-EN ISO 8497:1999. Izolacja termiczna przewodów solarnych będzie odporna na czynniki zewnętrzne takie, jak promieniowanie ultrafioletowe, zanieczyszczenia zawarte w powietrzu i opadach atmosferycznych, dziobanie przez ptactwo, odporna na ptasie odchody oraz na temperaturę stagnacji kolektora. Instalacja wodociągowa wody zimnej i ciepłej wykonana będzie z rur systemowych wielowarstwowych z wkładką aluminiową lub z PP. Komplektacja materiałowa instalacji z rur wykonana będzie zgodnie z wytycznymi producenta systemu rurowego zatwierdzonego przez jednostkę akredytacyjną np. COBRTI INSTAL lub inną, Na przewodach instalacji ZW i CWU zastosować izolację termiczną o grubości min. 12 mm i odporną na temperaturę do 100 oC, Armaturę na przewodach projektować i montować tak aby umożliwić obsługę i konserwację, jako armaturę instalacji solarnej zastosowane zostaną zawory ze stopów miedzi (mosiężne lub z brązu) min PN 1,0 Mpa dla strony wodociągowej i min PN 1,6 MPa, T=130°C dla strony czynnika grzewczego (glikolowej i zbiorników buforowych wody grzewczej). Jako armaturę odcinającą i zwrotną w instalacji wodociągowej zastosowane będą zawory o połączeniach gwintowanych PN 1,0 MPa, T 1000C..

W ogłoszeniu powinno być: Zestaw solarny winien zawierać: a) kolektor słoneczny płaski b) zestaw przyłączeniowy do kolektorów słonecznych z ręcznym odpowietrznikiem lub bez odpowietrznika w przypadku gdy grupa pompowa wyposażona jest w separator powietrza z odpowietrznikiem. c) konstrukcje nośną dla kolektorów d) zasobnik solarny z możliwością montażu grzałki elektrycznej, z rewizją oraz anodą tytanową (wymagane 2 wężownice) e) zespół zabezpieczenia zasobnika c.w.u. z zaworami i naczyniem wzbiórczym f) grupę pompową solarną g) sterownik solarny z czujnikami h) układ modułu fotowoltaicznego i) naczynie wzbiórcze solarne j) płyn solarny z inhibitorami korozji k) przewody instalacji glikolowej wraz z izolacją odporną na wysokie temperatury l) zestaw materiałów instalacyjnych tj. zawory odcinające, spustowe, rury, armatura niezbędna podczas podłączania instalacji solarnej do bieżącej instalacji zgodnie z przepisami m) zawór termostatyczny antypopażeniowy mieszający zamontowany na wyjściu

c.w.u. n) ponadto wszystkie instalacje muszą posiadać możliwość uruchomienia monitoringu bez konieczności wymiany elementów instalacji. Minimalne wymagania techniczne jakim powinny odpowiadać zastosowane urządzenia instalacji solarnej: a) Kolektor słoneczny Zastosować kolektory słoneczne płaskie o parametrach eksploatacyjnych udokumentowanych badaniami wykonanymi przez niezależne od producenta instytucje badawcze. Zastosowane kolektory słoneczne mają być wykonane zgodnie z- certyfikatem Solar Keymark zgodnym z EN 12975-1:2006-06 i EN 12975-2:2006-06 Minimalne parametry techniczne jakie mają posiadać zastosowane kolektory słoneczne płaskie: sprawność optyczna odniesiona do powierzchni apertury min. 83 % potwierdzona wynikami badań wydanymi przez niezależną akredytowaną jednostkę badawczą. współczynnik liniowych strat ciepła a1 nie większy niż 3,75 [W/(m²*K)] współczynnik liniowych strat ciepła a2 nie większy niż 0,016 [W/(m²*K²)] lub sprawność chwilowa rzeczywista minimum 70,31 % wyliczona podstawą wzoru: sprawność chwilowa rzeczywista = sprawność optyczna odniesiona do powierzchni apertury - [(współczynnik strat ciepła liniowy razy różnica temperatur (absorber - otoczenie) podzielić na nasłonecznienie)] - [(współczynnik strat ciepła kwadratowy razy różnica temperatur (absorber - otoczenie) do kwadratu podzielić na nasłonecznienie)] przy czym różnicę temperatur (absorber - otoczenie) należy przyjąć - 30 stopni; nasłonecznienie należy przyjąć - 1000 w/m² powierzchnia brutto nie mniejsza niż 2,50 m² powierzchnia apertura nie mniejsza niż 2,20 m². dopuszczalne ciśnienie robocze 6 bar minimalna moc wyjściowa z kolektora przy nasłonecznieniu 1000W/ m² i różnicy temperatur Tm - Ta (wg normy PN-EN 12975-2:2007) = 30K min: 1630 W współczynnik absorpcji cieplnej 95% potwierdzony wynikami badań wydanymi przez niezależną akredytowaną jednostkę badawczą współczynnik odbicia 5% potwierdzony wynikami badań wydanymi przez niezależną akredytowaną jednostkę badawczą. grubość absorbera miedzianego min. 0,25 mm albo absorbera z aluminium min. 0,5 mm rama kolektora lakierowana lub malowana metodą anodowania hartowane szkło pokryte powłoką antyrefleksyjną w kolektorze słonecznym o zwiększonej przenikalności promieni UV odporne na nagłe zmiany temperatury , układ hydrauliczny kolektora w formie harfy (pojedynczej lub podwójnej) lub typu meandrycznego, gwarancja na kolektor słoneczny minimum 10 lat waga pustego kolektora, poniżej 45 kg obudowa kolektora wykonana z aluminium gwarantowany min. zysk energetyczny z 1 m²/rok = powyżej 525 kWh/m²/rok, dopuszczalne obciążenie wiatrem i śniegiem - 1000 Pa zgodnie z normą EN 12975-2 temperatura stagnacji - min. 200oC Uwaga: Sprawozdanie z pełnych badań na normę PN EN 12975-1, PN EN 12975-2 oraz certyfikat Solar Keymark powinny być dołączone do oferty. Wskazane powyżej parametry powinny być potwierdzone w sprawozdaniu z pełnych badań na normę PN EN 12975-1, PN EN 12975-2. Gwarancja: min.10 lat b) Zasobnik c.w.u- dwuwężownicowy umożliwiający współpracę instalacji solarnej z drugim źródłem ciepła Zastosowany zasobnik CWU musi posiadać następujące funkcje: komora podgrzewacza wykonana z powłoki emaliowanej wbudowana anoda tytanowa płaszcz zewnętrzny z izolacją typu skay (izolacja grubości min. 5 cm; pianka poliuretanowa + gąbka + tworzywo typu skay) wbudowany termometr możliwość podłączenia grzałki elektrycznej ciśnienie robocze; zasobnik max 10 bar , wężownica max 10 bar. musi posiadać stopy umożliwiające wypoziomowanie zbiornika króćce zbiornika zewnętrzne, umożliwiające wizualną kontrolę wycieku Ciśnienie próbne min. 10 bar. Na wyjściu c.w.u należy zastosować termostatyczny zawór antyopóźniowy. Gwarancja: min.10 lat c) Grupa pompowa Należy zastosować grupę pompową składając się, co najmniej z następujących elementów: Pompa obiegu solarnej klasy EEI<=0,23 zawór bezpieczeństwa o ciśnieniu otwarcia 6 bar, zawór zwrotny, zwór odcinający, armatura do napełniania (co najmniej 2 zawory kulowe spustowe), króćce przyłączeniowe gwintowane, manometr, czujnik temperatury na obiegu powrotnym do kolektorów słonecznych, separator powietrza z odpowietrznikiem ręcznym lub automatycznym, przepływomierz, obudowę termoizolacyjną. Przez grupę pompową należy rozumieć zespół, co najmniej wszystkich wymienionych elementów zabudowanych w izolacji termicznej, za wyjątkiem króćców podłączeniowych i armatury ciśnieniowej zabezpieczającej. Gwarancja min. 10 lat d) Ogniwo fotowoltaiczne Grupa pompowa będzie zasilana z wykorzystaniem energii odnawialnej. Na dachu zostanie zainstalowane ogniwo fotowoltaiczne. Prąd wyprodukowany z ogniwa będzie poprzez kontroler ładowania magazynowany w akumulatorach. Elementem bazowym urządzenia jest polikrystaliczny moduł fotowoltaiczny o mocy min. 225Wp zapewniający maksymalne wykorzystanie energii słonecznej dzięki zastosowaniu technologii SmartBox. Moduły tego typu charakteryzują się lepszymi uzyskami w niesprzyjających warunkach. Właściwości elektryczne: Moc minimalna 225 Wp Tolerancja mocy (Wp): 0/+3% Napięcie jałowe (V): 38,4 Prąd zwarcia

(A): 7,94 Napięcie przy mocy maksymalnej (V): 30,5 Prąd przy mocy maksymalnej (A): 7,4
Parametry prądowo-napięciowe modułu przy standardowych warunkach: TC=20C, E=1000W/m², AM=1,5 j) Kompletne orurowanie wraz z armaturą przyłączeniową i izolacją cieplną. Rurociągi należy wykonać z elastycznej rury nierdzewnej, gatunek stali 316L. Układ należy zaizolować termicznie. Izolacja termiczna z materiału charakteryzującego się współczynnikiem przewodzenia ciepła w temperaturze 400C , równym lub mniejszym niż 0,037 W(m.K) wg PN-EN ISO 8497:1999. Izolacja termiczna przewodów solarnych będzie odporna na czynniki zewnętrzne takie, jak promieniowanie ultrafioletowe, zanieczyszczenia zawarte w powietrzu i opadach atmosferycznych, dziobanie przez ptactwo, odporna na ptasie odchody oraz na temperaturę stagnacji kolektora. Instalacja wodociągowa wody zimnej i ciepłej wykonana będzie z rur systemowych wielowarstwowych z wkładką aluminiową lub z PP. Kompletacja materiałowa instalacji z rur wykonana będzie zgodnie z wytycznymi producenta systemu rurowego zatwierdzonego przez jednostkę akredytacyjną np. COBRTI INSTAL lub inną, Na przewodach instalacji ZW i CWU zastosować izolację termiczną o grubości min. 12 mm i odporną na temperaturę do 100 0C, Armaturę na przewodach projektować i montować tak aby umożliwić obsługę i konserwację, jako armaturę instalacji solarnej zastosowane zostaną zawory ze stopów miedzi (mosiężne lub z brązu) min PN 1,0 Mpa dla strony wodociągowej i min PN 1,6 MPa, T=130°C dla strony czynnika grzewczego (glikolowej i zbiorników buforowych wody grzewczej). Jako armaturę odcinającą i zwrotną w instalacji wodociągowej zastosowane będą zawory o połączeniach gwintowanych PN 1,0 MPa, T 1000C..

Miejsce, w którym znajduje się zmieniany tekst: IV; IV.4.4.

W ogłoszeniu jest: Termin składania ofert: 07.08.2014 godzina 09:00.

W ogłoszeniu powinno być: Termin składania ofert: 11.08.2014 godzina 10:00.

II.2) Tekst, który należy dodać:

Miejsce, w którym należy dodać tekst: III.3.4).

Tekst, który należy dodać w ogłoszeniu: Zamawiający dopuszcza możliwość, aby jedna i ta sama osoba pełniła jednocześnie funkcję projektanta i kierownika robót (budowy) danej branży pod warunkiem, że osoba ta posiadać będzie wszystkie wymagane postanowieniami SIWZ uprawnienia..