

Zamówienie jest realizowane w ramach projektu pn.: Budowa oczyszczalni ścieków dla aglomeracji Firlej współfinansowanego ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020, Działanie 6.4 Gospodarka wodno ściekowa.

GMINA FIRLEJ
ul. Rynek 1
21-136 Firlej
BROK.271.2.2020.PK.20

Firlej, dnia 24 stycznia 2020 roku

**Uczestnicy postępowania przetargowego
/ wszyscy /**

Dotyczy przetargu nieograniczonego: **Budowa oczyszczalni ścieków dla aglomeracji Firlej.**

Na podstawie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (tekst jednolity Dz. U. z 2019 r., poz. 1843) Zamawiający przekazuje odpowiedź na pytania zgłoszone w prowadzonym postępowaniu:

Pytanie:

1. Zadanie obejmuje swoim zakresem przebudowę stacji transformatorowej. Według załączonej dokumentacji punkt 6.2 przebudowę stacji należy dokonać na podstawie oddzielnego opracowania. Opracowanie to nie zostało dołączone do postępowania przetargowego co uniemożliwia jego rzetelną wycenę. Proszę o zamieszczenie opracowania dotyczącego przebudowy stacji transformatorowej.

Odpowiedź: Zamawiający zamieścił kompletny projekt budowlany przedsięwzięcia i nie dysponuje projektem przebudowy stacji transformatorowej. Należy przewidzieć wykonanie i uzgodnienie z PGE Dystrybucja projektu przebudowy stacji transformatorowej o mocy przyłączeniowej 130kW wraz z montażem transformatora olejowego abonenckiego 15/04kV 160kVA. W zakresie prac należy przewidzieć zastępcze źródło zasilania na czas wymiany transformatora, odłączenie i demontaż kondensatorów statycznych, przewodów uziemiających oraz istniejącego transformatora (własność PGE Dystrybucja S.A.), a także montaż przewodów, konstrukcji pod ograniczniki przepięć, montaż podstaw bezpiecznikowych, podłączenie przewodów, dostawę i montaż transformatora, montaż konstrukcji stalowej i osprzętu linii napowietrznej nn, montaż kondensatorów i uziomów poziomych, oraz badania i pomiary ochronne. Realizacja na podstawie Warunków przyłączenia nr 18-C0/WP/00053 z dnia 10-05-2018.

2. Czy istniejąca oczyszczalnia ścieków wyposażona jest w system wizualizacji oparty na programowaniu SCADA?

Odpowiedź: Istniejąca oczyszczalnia ścieków nie jest wyposażona w system wizualizacji oparty na programowaniu SCADA

3. W załączonej dokumentacji brak jest projektu AKPiA. Czy wykonanie projektu branżowego AKPiA, określającego parametry zamontowanych urządzeń, zakres, sposób sterowania, ilość sond, ilość czujników, sposób zasilania, zasadniczy schemat sterowania, rodzaje mierzonych parametrów leży po stronie Wykonawcy?

Odpowiedź: Tak. Wykonanie projektu branżowego leży po stronie wykonawcy.

4. Proszę o zamieszczenie Projektu Wykonawczego instalacji elektrycznych, w szczególności schematu rozdzielni głównej RG, sposobu podłączenia i współpracy z siecią agregatu prądotwórczego.

Odpowiedź: Zamawiający zamieścił kompletny projekt budowlany przedsięwzięcia i nie dysponuje projektem wykonawczym instalacji elektrycznych.

5. Proszę o zamieszczenie Projektu Wykonawczego w zakresie instalacji fotowoltaicznej.

Odpowiedź: Zamawiający zamieścił kompletny projekt budowlany przedsięwzięcia i nie dysponuje projektem wykonawczym instalacji fotowoltaicznej. Wycenę należy wykonać w oparciu o opis techniczny i konieczność uzyskania parametrów określonych w projekcie. Należy przewidzieć montaż 80 szt. paneli fotowoltaicznych o mocy min 250W wraz z konstrukcjami wsporczymi, okablowaniem, falownikiem o mocy znamionowej 20kW, prądem wyjściowym AC $I=28,9A$, max sprawność 98,1%, maksymalny prąd wejściowy 33,27A, minimalne napięcie wejściowe 200V, maksymalne napięcie wejściowe 1000V, zakres napięcia MPP 420-800V, liczba traserów 2, liczba przyłączy prądu stałego DC 3+3, wraz z wykonaniem prób i badań instalacji fotowoltaicznej.

Zważywszy na fakt następującego szybkiego rozwoju branży fotowoltaicznej Zamawiający dopuszcza zmianę technologii (tj. ilości i mocy zainstalowanych paneli pod warunkiem zachowania parametrów opisanych powyżej oraz przedstawienia Zamawiającemu do akceptacji projektu wykonawczego proponowanego rozwiązania.

Termin składania ofert nie ulega zmianie.

Zamawiający żąda potwierdzenia otrzymania niniejszego pisma na e-mail: sekretariat@firlej.pl lub faks 81 85 75 081.

WÓJT GMINY

mgr Dawid Tarnowski

Załącznik:

1. Warunki przyłączenia nr 18-C0/WP/00053 z dnia 10-05-2018.

Lublin, 10-05-2018 r.

18-CO/S/00053

GMINA FIRLEJ
ul. Rynek 1
21-136 Firlej

**Warunki przyłączenia nr 18-CO/WP/00053 dla Podmiotu III grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: Oczyszczalnia ścieków
Lokalizacja: gmina Firlej, miejscowość Serock, nr dz. 929/2, 930/2, 930/3

Na podstawie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. nr 93 z 2007r. poz. 623 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 13-04-2018, określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia, istniejąca: linia napowietrzna SN Lubartów - Kock.
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego, istniejąca: na słupie odgałęźnym linii średniego napięcia: zaciski prądowe przewodów odgałęźnych przy izolatorach odgałęźnych w kierunku instalacji odbiorcy.
3. Moc przyłączeniowa: 130 kW (istniejąca 40 kW) – zasilanie podstawowe.
Moc przyłączeniowa mikroinstalacji: 20 kW
4. Rodzaj przyłącza: kablowe.
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1. Nie dotyczy.
6. Wymagania w zakresie budowy instalacji Podmiotu Przyłączanego:
 - 6.1. Zasilanie obiektu wykonać z wykorzystaniem istniejącego przyłącza po przystosowaniu - przebudowie urządzeń elektroenergetycznych Wnioskodawcy do nowych warunków pracy.
 - 6.2. W bezpośrednim sąsiedztwie miejsca przyłączenia, należy w wewnętrznej linii SN, wybudować bramkę pomiarową energii elektrycznej. W przypadku wybudowania złącza kablowo – pomiarowego, należy zastosować układ: pole liniowe (zasilające), pole pomiaru energii elektrycznej z odłącznikiem w polu pomiaru napięcia. W polu liniowym (zasilającym) zainstalować rozłącznik
 - 6.3. W stacji transformatorowej Wnioskodawcy zastosować transformator o górnym napięciu 15,75kV i mocy dobranej do przewidywanego obciążenia.
7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: bramka pomiarowa / złącze pomiarowe SN.
8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1. Wymagania ogólne.
 - 8.1.1. Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo – rozliczeniowego muszą spełniać wymagania prawa, w szczególności powinny posiadać legalizację i/lub certyfikat zgodności z wymaganiami zasadniczymi (MID)i/lub homologację, zgodnie z wymaganiami określonymi dla danego urządzenia. W przypadku urządzeń, dla których nie jest wymagana legalizacja lub homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie świadectwo potwierdzające poprawność pomiaru (świadectwo wzorcowania), potwierdzające poprawność pomiarów zgodnie z obowiązującymi

normami i przepisami w szczególności w przypadku liczników energii czynnej klasy 0,2 – zgodnie z normą PN-EN62053-22 Powyższe badania powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria posiadające akredytację w przedmiotowym zakresie. Okres pomiędzy kolejnymi wzorcowaniami tych urządzeń (za wyjątkiem przekładników prądowych i napięciowych) nie powinien przekraczać okresu ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) licznika energii czynnej zainstalowanego w tym samym układzie pomiarowo – rozliczeniowym. Okres ważności wzorcowania liczników energii elektrycznej czynnej klasy 0,2 równy jest okresowi ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) liczników klasy C, podlegających kontroli metrologicznej.

- 8.1.2. Protokoły transmisji danych pomiarowych z liczników elektronicznych i rejestratorów energii elektrycznej powinny być dostępne, a format danych udostępnianych na wyjściach układów pomiarowo – rozliczeniowych zgodny z wymaganiami określonymi przez OSD..
- 8.1.3. Układ pomiarowo-rozliczeniowy musi być wyposażony w liczniki trójsystemowe a przekładniki pomiarowe muszą być zainstalowane w każdej z trzech faz.
- 8.1.4. Moc znamionowa rdzeni i uzwojeń przekładników pomiarowych powinna zostać dobrana tak, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników. Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prądy pierwotne wynikające z mocy zamówionej oraz mocy przyłączeniowej wprowadzanej mieściły się w granicach 1-120% ich prądu znamionowego. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego, jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.
- 8.1.5. Przekładniki prądowe powinny posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu FSS5.
- 8.1.6. Do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorami dociążającymi.
- 8.1.7. Układ pomiarowy powinien posiadać układ synchronizacji czasu rzeczywistego, co najmniej raz na dobę.
- 8.1.8. Urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego powinny spełniać wymagania dla danej kategorii układu pomiarowego określone w IRIESD.
- 8.1.9. Liczniki energii elektrycznej powinny rejestrować i przechowywać w pamięci przebiegi obciążenia w programowalnym okresie uśredniania od 15 do 60 min oraz umożliwiać półautomatyczny odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych. Liczniki energii elektrycznej powinny automatycznie zamykać okresy obrachunkowe zgodnie z taryfą dla energii elektrycznej lub umową oraz przechowywać dane pomiarowe przez okres min. 63 dni kalendarzowych (dla cykli całkowania 15').
- 8.1.10. Liczniki energii elektrycznej muszą posiadać zabezpieczenie przed wpływem zewnętrznych pól magnetycznych (z wyjątkiem pola magnetycznego Ziemi) lub konstrukcja liczników powinna zapewniać podwyższoną odporność na wpływ zewnętrznego pola magnetycznego wraz z systemem informującym o wystąpieniu takiego wpływu na liczniki (poprzez np. rejestrowanie, wskazanie, świecenie, przemieszczenie lub zniszczenie). System ten ma wykazywać wyłącznie czy na liczniki oddziaływało polem magnetycznym, o którym mowa powyżej. Zadziałanie systemu musi być widoczne „gołym okiem” bez potrzeby demontażu licznika.
- 8.1.11. Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania.
- 8.1.12. Układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej własnym kosztem i staraniem dostarczy Wnioskodawca.
- 8.1.13. PGE Dystrybucja S.A. na własny koszt dostarczy i zainstaluje w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznik energii elektrycznej dla potrzeb pomiaru energii pobieranej i wprowadzanej z/do sieci dystrybucyjnej oraz układ transmisji danych pomiarowych do Systemu Pomiarowego PGE Dystrybucja S.A., w miejscu uprzednio przygotowanym

przez Podmiot Przyłączany ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji. W przypadku zwiększenia mocy zainstalowanej lub odłączenia mikroinstalacji, ww. licznik oraz układ transmisji danych zostanie zdemontowany, a konieczność dostarczenia przedmiotowych urządzeń będzie spoczywać na Podmiocie Przyłączonym.

8.1.14. Układ pomiarowo-rozliczeniowy i zabezpieczenia usytuować poza pomieszczeniami z aparaturą SN.

8.1.15. Liczniki energii elektrycznej powinny być dostosowane do rozliczeń w wybranej grupie taryfowej – zaprogramowane i sparametryzowane.

8.2. Wymagania szczegółowe.

8.2.1. Zastosować pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej, na napięciu 15 kV.

8.2.2. Licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać dwukierunkowy pomiar energii czynnej i energii biernej mierzonej w czterech kwadrantach z rejestracją profilu obciążenia.

8.2.3. Licznik energii elektrycznej powinien posiadać klasę dokładności nie gorszą niż B lub 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej.

8.2.4. Przekładniki prądowe, powinny posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 0,2s.

8.2.5. Przekładniki napięciowe powinny posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 0,5.

8.2.6. Układ pomiarowy powinien być wyposażony w układ transmisji danych pomiarowych do Lokalnego Systemu Pomiarowo - Rozliczeniowego (LSPR) PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin. W przypadku zastosowania urządzeń telekomunikacyjnych umożliwiających realizację transmisji danych za pomocą sieci GSM w standardzie GPRS kartę SIM dostarczy PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin.

9. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:

9.1. Ww. zabezpieczenie usytuować w miejscu dostępnym i dogodnym do obsługi.

10. Do obliczeń przyjąć:

a) sieć SN 15 kV pracuje w układzie kompensowanym z automatyką AWSC, prąd wymuszony 59 A,

b) prąd zwarć wielofazowych 12,00 kA przy czasie $t = 0,50$ s w miejscu Stacja WN/SN Lubartów - str. SN,

c) prąd ziemnozwarciowy 400,00 A przy czasie $t = 4,00$ s trwania zwarcia.

11. Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć uzziemianie w sieci SN.

12. Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\tan \phi = 0,4$.

13. Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Gospodarki.

14. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy: napięcie znamionowe sieci 15 kV.

15. Dane znamionowe oraz niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: w stacji należy zainstalować automatykę SCO.

16. Wymagania w zakresie:

16.1. Przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: według p. 8.

16.2. Zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Podmiotu Przyłączanego: zastosować odpowiednie środki uniemożliwiające przenoszenie zakłóceń na sieć PGE Dystrybucja S.A.,

16.3. Wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie: Instalacje i urządzenia elektryczne należące do Odbiorcy powinny zapewniać bezpieczeństwo użytkownika, a przede wszystkim ochronę przed porażeniem prądem elektrycznym oraz ochronę przed przepięciami, powstaniem pożaru, wybuchem i innymi szkodami.

16.4. Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.

17. Podmiot Przyłączany opracuje i uzgodni z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin, w terminie do dnia przyłączenia, Instrukcję współpracy ruchowej.

18. Informacje dodatkowe:

- warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia,
- realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Podmiotu Przyłączanego będzie dokonywana na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej. Realizacja warunków przyłączenia (w tym rozpoczęcie prac projektowych) wymaga podpisania w okresie ważności warunków przyłączenia umowy o przyłączenie,

19. Uwagi dodatkowe:

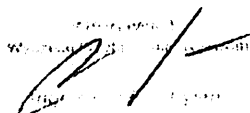
19.1. PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.

19.2. W przypadku kolizji zgłoszonego obiektu z istniejącą siecią elektroenergetyczną PGE Dystrybucja S.A. należy wystąpić do właściwego Rejonu Energetycznego o określenie warunków usunięcia kolizji.

19.3. Przedłożyć do uzgodnienia w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin dokumentację projektową w wersji tradycyjnej oraz elektronicznej opracowaną w oparciu o:

- obowiązujące przepisy budowy sieci, urządzeń i instalacji energetycznych,

Warunki przyłączenia opracowała:
Stanisława Flor



Rozdzielnik:

1 x PP,
1 x DU/UE,
1 x RE2,
1 x PS