

2/VIII/2004
ewes@seaweb

UMOWA Nr P/O.304/TV.P/ 25. / 08. /2004. O PRZYŁĄCZENIE DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ

zawarta w dniu 25-08-2004 r. pomiędzy:

ENERGA - Gdańską Kompanią Energetyczną - Spółką Akcyjną z siedzibą w Gdańsku 80-557, ul. Marynarki Polskiej 130 zarejestrowaną w Krajowym Rejestrze Sądowym w Sądzie Rejonowym w Gdańsku pod nr KRS 0000033455, będącą podatnikiem VAT, NIP 583-000-11-90, reprezentowaną przez:

.....
CZŁONEK ZARZĄDU - Krzysztof Peretko
.....
CZŁONEK ZARZĄDU - Leszek Nowak
.....

zwaną dalej w treści "Przedsiębiorstwem sieciowym"

a ZAKŁAD ELEKTROENERGETYCZNY W LĘŻYCU S.A. z siedzibą w Lęzycu gm. Wejherowo, ul. Żelazna 24-207, KOLECZKO, NIP 588-18-34-88, reprezentowanej przez:
ZARZĄD Spółki - SABINA KOJAŁSKA, KRS: 0000030282
S.A.D. REJONOWY W GDAŃSKU, XVII WYDZIAŁ GOSPODARCZY, NRS

(Pełna nazwa i adres wnioskodawcy, dla podmiotów gospodarczych numer i nazwa organu rejestrującego, osoby upoważnione do reprezentowania Wnioskodawcy, Nr NIP dla podatników VAT)

zwanym dalej w treści "Wnioskodawcą"

Na podstawie art. 7 ust. 4 i ust. 5 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r, Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54 z dnia 4 czerwca 1997 r. poz. 348) z późniejszymi zmianami, Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. Nr 85 z dnia 13 października 2000 r. poz. 957), Rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, (Dz.U. 105 z dnia 5 maja 2004 r. poz. 1114), oraz ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. nr 54 z dnia 5 kwietnia 2004 r. poz. 535), strony zawierają umowę o następującej treści:

§ 1

Przedmiotem umowy jest przyłączenie obiektu Wnioskodawcy do sieci elektroenergetycznej zgodnie z warunkami przyłączenia nr WP – 55/2004 z dnia 2004-07-27
ZUO LĘŻYCE z Elektrownią Biogaz; Lęzyce gm. Wejherowo

§ 2

1. Termin realizacji przyłączenia strony ustalają do 30 dni od daty zakupu przez Przedsiębiorstwo sieciowe elementów wymienionych w § 14 i dokonania rozliczenia opłaty za przyłączenie.
2. Termin realizacji ulega przedłużeniu, jeżeli wynika to z przyczyn niezależnych od Przedsiębiorstwa sieciowego, w szczególności związanych z uzyskaniem niezbędnych decyzji administracyjnych.

§ 3

1. Warunkiem przyłączenia Wnioskodawcy do sieci elektroenergetycznej jest wniesienie Przedsiębiorstwu sieciowemu opłaty za przyłączenie.
2. Opłata za przyłączenie płatna jest jednorazowo na podstawie 100 % faktycznie poniesionych kosztów w związku z realizacją niniejszej umowy przez Przedsiębiorstwo sieciowe w tym kupna elementów sieci wymienionych w § 14 ust. 3.
3. Do opłaty za przyłączenie zostanie doliczony podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.
4. Strony umowy oświadczają, że dokonują potrąceń wzajemnie przysługujących im należności z tytułu: sprzedaży przez Wnioskodawcę na rzecz Przedsiębiorstwa sieciowego urządzeń wymienionych w § 14 ust. 3, oraz opłaty za przyłączenie naliczonej przez Przedsiębiorstwo sieciowe.
5. Wnioskodawca zobowiązany jest uiścić należność w terminie 14 dni od otrzymania wezwania do zapłaty na wskazane konto. Na dokonaną wpłatę zostanie wystawiona faktura VAT.
6. Wnioskodawca upoważnia Przedsiębiorstwo sieciowe do wystawienia faktury VAT bez podpisu.

§ 4

Realizację warunków przyłączenia ze strony **Przedsiębiorstwa sieciowego** prowadzi:

Wydział Rozwoju ENERGI tel. 347-33-66 fax. 301-01-52 do którego obowiązków należy udzielanie informacji o realizacji warunków przyłączenia, koordynacji prac wykonywanych przez strony. kontroli dotrzymywania wymagań określonych w warunkach przyłączenia, określenie terminów przeprowadzenia prób i odbiorów częściowych oraz prób końcowych i ostatecznego odbioru przyłącza i przyłączonych urządzeń, instalacji lub sieci.

§ 5

Miejscem rozgraniczenia własności urządzeń będą **zaciski prądowe kabli SN na rozłączniku zainstalowanym na słupie linii SN nr 1454**.

§ 6

Planowana ilość pobieranej energii elektrycznej 1 190 MWh/rok.

Planowana ilość dostarczanej (generowanej) energii elektrycznej 10 000 MWh/rok.

§ 7

Strony przewidują, że dla potrzeb własnych elektrowni zawarcie umowy sprzedaży energii elektrycznej oraz o świadczeniu usług przesyłowych nastąpi w terminie **14 dni** od daty dokonania odbioru technicznego oraz zapłacenia przez **Wnioskodawcę** całości opłaty za przyłączenie.

Zawarcie umowy sprzedaży energii elektrycznej generowanej (produkowanej) przez **Wnioskodawcę Przedsiębiorstwu sieciowemu** lub innemu podmiotowi następuje na zasadach uzgodnionych pomiędzy stronami.

§ 8

Wnioskodawca wyraża zgodę na nieodpłatne umożliwienie **Przedsiębiorstwu sieciowemu** budowę i rozbudowę sieci w zakresie niezbędnym do realizacji warunków przyłączenia oraz na nieodpłatne udostępnienie miejsca na zainstalowanie układu pomiarowego na nieruchomości będącej własnością **Wnioskodawcy**, jeżeli będzie to związane z realizacją niniejszej umowy.

§ 9

Postanowienia niniejszej umowy ważne są przez okres realizacji przyłączenia.

§ 10

1. Zmiana któregośkolwiek postanowienia umowy wymaga zgody stron wyrażonej na piśmie w formie aneksu. Aneks przygotowuje strona dążąca do wprowadzenia zmian.
Wnioskodawca może wypowiedzieć umowę bez podania przyczyny. W takim przypadku będzie zobowiązany do zwrotu **Przedsiębiorstwu sieciowemu** nakładów poniesionych przy realizacji niniejszej umowy. Wysokość poniesionych nakładów określi **Przedsiębiorstwo sieciowe**.
2. **Przedsiębiorstwo sieciowe** może wypowiedzieć umowę jeżeli nastąpi odmowa wydania decyzji o pozwoleniu na budowę, uzyskania decyzji uniemożliwiającej wstąpienie w prawa inwestora, jeżeli z przyczyn niezależnych od niego wydane warunki nie będą mogły być zrealizowane, lub jeżeli zaistnieją nieekonomiczne warunki przyłączenia. W takim wypadku **Przedsiębiorstwo sieciowe** zobowiązane jest zwrócić **Wnioskodawcy** uiszczoną przez niego opłatę za przyłączenie. Zwrot opłaty następuje bez oprocentowania.
3. **Przedsiębiorstwo sieciowe** może również wypowiedzieć umowę, jeżeli z przyczyn leżących po stronie **Wnioskodawcy** nie następuje realizacja niniejszej umowy.
4. Okres wypowiedzenia wynosi 1 miesiąc.

§ 11

W przypadku nie dotrzymania warunków umowy przez jedną ze stron, druga strona będzie dochodzić swoich praw w oparciu o przepisy Kodeksu Cywilnego.

§ 12

W przypadku powstania sporu w trakcie wykonywania umowy strony będą dążyły do jego polubownego załatwienia, a w razie braku porozumienia na drodze sądowej przed sądem właściwym miejscowo dla siedziby **Przedsiębiorstwa sieciowego**.

§ 13

Umowę sporządzono w 2 jednobrzmiących egzemplarzach, 1 egz. dla **Przedsiębiorstwa sieciowego**, 1 egz. dla **Wnioskodawcy**.

§ 14

Ustalenia dodatkowe:

1. **Wnioskodawca** opracuje projekty budowlane wykonawcze i uzyska ostateczną decyzję o pozwoleniu na budowę. Warunkiem przystąpienia do prac budowlano – montażowych jest zatwierdzenie dokumentacji przez „Zespół ds. Weryfikacji Dokumentacji projektowo kosztorysowej ENERGI Gdańskiej Kompanii Energetycznej SA”. oraz opracowanie przez **Wnioskodawcę** harmonogramu prac budowlano – montażowych i zatwierdzenie go przez **Przedsiębiorstwo sieciowe**.
2. **Wnioskodawca** zrealizuje i sfinansuje zakres prac wynikający z opracowanych projektów tj. budowę linii kablowej SN 15 kV, montażu rozłącznika na słupie linii napowietrznej SN-15kV oraz przystosowania systemu SYNDIS do sterowania rozłącznikiem..
3. **Przedsiębiorstwo sieciowe** odkupi od **Wnioskodawcy** w terminie **30 dni** od daty dokonania końcowego odbioru technicznego wszystkich elementów związanych z przyłączeniem tj.:
 - montażu rozłącznika na słupie linii napowietrznej SN-15kV,
 - przystosowania systemu SYNDIS do sterowania rozłącznikiem,
4. **Przedsiębiorstwo sieciowe** zatwierdza dokonany przez **Wnioskodawcę** wybór wykonawców budowy, oraz dostawców materiałów i urządzeń w części warunków przyłączenia przyjmowanych przez **Przedsiębiorstwo sieciowe**.
5. Cena sprzedaży zostanie ustalona na podstawie obustronnie zatwierdzonych kosztorysów na poszczególne elementy sieci przed rozpoczęciem prac budowlano –montażowych.
6. Podstawą sprzedaży będą protokoły odbioru technicznego podpisane przez ENERGE Zakład Gdynia i Wydział Zarządzania Majątkiem Sieciowym.
7. **Wnioskodawca** wskaże koordynatora prac, który będzie pełnił nadzór nad prawidłowym przebiegiem procesu inwestycyjnego.
8. **Wnioskodawca** pokryje udokumentowane zobowiązania finansowe wynikające z wyłączeń linii napowietrznej SN 15 kV związanych z realizacją niniejszej umowy z winy **Wnioskodawcy**.
9. Moc przyłączeniowa wynosi 600 kW – pobór
1950 kW – oddawanie.

PRZEDSIĘBIORSTWO SIECIOWE

WNIOSKODAWCA

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Dystrybucji

Krzysztof Peretko

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor Zakładu Obrotu

Leszek Nowak

ZARZĄD SPÓŁKI

Małgorzata Kowalska

„Zakład Unteżkódliviania Odpadów”
Sp. z o.o. w Leżycach, 84-207 Koleczkowo
NIP: 559-18-24-882
Adres korespondencyjny
ul. Chwarznieńska 136/138
81-602 Gdynia
tel.: (0-58) 624-70-00, fax. (0-58) 624-74-77



28.09.04
3248/04

Zakład Unieszkodliwiania
Odpadów Sp. z o.o.
Łężyce
84-207 Koleczkowo

Gdańsk, 2004-07-27

ZDE-TUP/AD-000503-2004

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA nr WP – 55/2004

dot.: Zakładu Unieszkodliwiania Odpadów z Elektrownią Biogaz w Łęczycach gm. Wejherowo

W odpowiedzi na wniosek podajemy warunki przyłączenia dla Zakładu Unieszkodliwiania Odpadów z Elektrownią Biogaz:

1. Miejsce przyłączenia: linia napowietrzna SN-15 kV nr 1454.
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe kabli SN-15 kV na rozłączniku zlokalizowanym na słupie linii napowietrznej SN-15 kV nr 1454.
3. Moc przyłączeniowa: Elektrowni Biogaz wynosi 1950 kW (oddawanie)

Dla potrzeb ZUO wynosi 600 kW (pobór).

Zgodnie z Państwa sugestią, oddawana (dostarczana) do wspólnej sieci elektroenergetycznej będącej w gestii ENERGI będzie tylko nadwyżka wytwarzanej energii elektrycznej.

4. Rodzaj połączenia z siecią: kablowe.
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci celem przyłączenia ZUO z Elektrownią Biogaz: do proj. abonenckiej stacji transformatorowej wybudować linie kablową 3 x XUHA KXS 20 kV 1x120/50 mm² od istniejącej linii napowietrznej SN-15 kV nr 1454. Na słupie zainstalować łącznik manewrowy (rozłącznik z napędem umożliwiającym zdalne sterowanie przez służby dyspozytorskie ENERGI).
6. Opracować Instrukcję Ruchu i Eksploatacji i uzgodnić ją z ENERGA Zakład Gdynia, oraz Wydziałem Ruchu ENERGI. Szczegółowy zakres wymagań zawartych w instrukcji należy uzgodnić z Wydziałem Ruchu ENERGI.
7. Miejsce zainstalowania układów pomiarowo – rozliczeniowych: rozdzielnia SN abonenckiej stacji transformatorowej. Tablice licznikowe zainstalować w miejscu umożliwiającym dostęp obsługi ENERGI.
8. Układy pomiarowe przewidzieć jako: pośrednie, trój-systemowe układy pomiarowe zawierające: trój-systemowy, elektroniczny, 4-kwadratowy licznik do pomiaru energii elektrycznej czynnej i biernej z synchronizacją czasu, realizujący zdalną transmisję danych pomiarowych – umożliwiając podłączenie do systemu stosowanego w ENERDZE (obecnie system eSPiM 3.0.). Przewidzieć zdalną transmisję danych pomiarowych, oraz grafikowanie wytwarzanej energii elektrycznej.

www.energa.pl

9. Wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej: Elektrownię Biogaz wyposażyć w układy automatyki umożliwiające szybkie odłączenie generatorów od sieci w przypadku zwarć, zaniku napięcia w sieci zasilającej oraz obniżeniu częstotliwości. Odłączenie generatorów winno odbywać się poprzez wyłącznik główny zainstalowany w polu spręża. Ponowne załączenie wyłącznika głównego winno odbywać się po 10 minutach od przywrócenia napięcia w zasilającej sieci SN i po chwilowym odłączeniu generatorów. Załączenie poszczególnych generatorów do sieci SN winno odbywać się sekwencyjnie ze zwłoka czasową pomiędzy załączeniem kolejnego generatora 330 ms. Łącznik manewrowy zainstalowany na słupie linii napowietrznej SN-15 kV nr 1454, przewidzieć do zdalnego sterowania dyspozytorskiego służb ENERGI za pośrednictwem systemu SYNDIS. Spełnić wymagania zawarte w IRiESR ENERGI.
10. Moc zwarciova docelowo wynosi: 230 MVA w GPZ po stronie 15 kV przy czasie 1,5 s. Prąd ziemnozwarciowy 40 A (sieć skompensowana). Przerwa beznapięciowa wynikająca z działania układów SPZ 0,8 s.
11. Wymagany współczynnik mocy: $\text{tg } \varphi = \pm 0,4$.
12. Opracować projekty budowlane – wykonawcze i uzgodnić je z ENERGA Zakład Gdynia, a ostatecznie z ENERGA Gdańską Kompanią Energetyczną SA w Gdańsku przy ul. Marynarki Polskiej 130.
13. Projektowany koszt wykonania przyłącza jest zgodny z kalkulacją nakładów na realizację przyłączeń, określoną w Planie Rozwoju ENERGI zatwierdzonym przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
14. Niniejsze warunki przyłączenia zastępują warunki przyłączenia WP-51/2004 wydane dla tej samej zabudowy.
15. Kwalifikacja odbiorcy: grupa przyłączeniowa II.

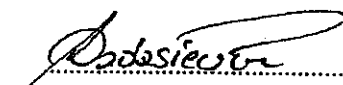
Od niniejszych warunków przyłączenia przysługuje prawo odwołania się do Prezesa ENERGI Gdańskiej Kompanii Energetycznej SA w terminie 14 dni od daty otrzymania.

Warunkiem przystąpienia do prac projektowych i budowlano – montażowych opartych na niniejszych warunkach przyłączenia jest zawarcie umowy o przyłączenie.

Ważność warunków przyłączenia ustala się na okres 2-ech lat od daty niniejszego pisma.

W załączeniu przesyłamy projekt umowy o przyłączenie.

Opłata za przyłączenie: wg umowy o przyłączenie.


.....
opracował: Adam Dadasiewicz

DYREKTOR ds. Dystrybucji
z up

mgr inż. Adam Szwanowski
Główny Specjalista ds. Litwymania
.....
zatwierdził

Rozdzielnik:

1. Adresat
2. ENERGA Zakład Gdynia
3. TUP a/a