

e-2U 031300799



Numer sprawy: 13-01-07/1822

I-57/SP/13.804.....-P401

Umowa o przyłączenie Nr TDO11/DJK/107/2013/JK/6585/...386.../DZP/13

Zawarta dnia: 25 WRZ. 2013 pomiędzy:

1. **TAURON Dystrybucja Spółka Akcyjna**, zwaną w dalszej treści niniejszej umowy „**przedsiębiorstwem energetycznym**”, reprezentowanym przez:

Janusza Kosmalę – pełnomocnika,
którzy oświadczają, co następuje:

- a) nazwa spółki, jej siedziba i adres:
TAURON Dystrybucja S.A.,
31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 11,
- b) nazwa, siedziba i adres oddziału spółki w zakresie działalności którego zawierana jest umowa:
TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Gliwicach,
44-100 Gliwice, ul. Portowa 14a,
- c) oznaczenie sądu rejestrowego i numeru, pod którym spółka jest zarejestrowana
Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia Wydział XI Wydział Gospodarczy Krajowego
Rejestru Sądowego, Rejestr Przedsiębiorców nr KRS: 0000073321
- d) wysokość kapitału zakładowego: PLN wpłacony w całości,
- e) NIP: **611-02-02-860,**

Wpłynęło dnia:

2013 -09- 23

- a,
2. **Kompania Węglowa S.A.**, zwaną w dalszej treści niniejszej umowy „**podmiotem przyłączanym**”, reprezentowaną przez:

Janusz Wiernik - Pełnomocnik
Beata Nacynska - Matejczyk - Pełnomocnik
którzy, stosownie do art. 374 k.s.h. oświadczają co następuje:

a) firma spółki, jej siedziba i adres brzmi:
Kompania Węglowa SA, 40-039 Katowice, ul. Powstańców 30,
Oddział KWK Piekary, 41-940 Piekary Śląskie, ul. Ziętka 13,

b) oznaczenie sądu rejestrowego i numeru, pod którym spółka jest zarejestrowana:
Sąd Rejonowy Katowice-Wschód w Katowicach Wydział VIII Gospodarczy Krajowego
Rejestru Sądowego, Numer KRS: 0000057506

c) wysokość kapitału zakładowego: **2 333 140 000,00 PLN** wpłacony w całości

d) NIP: **634-012-51-23**

zwanymi również w treści umowy „**stronami**”.

§ 1

1. Przedmiotem niniejszej umowy jest przyłączenie do sieci elektroenergetycznej **przedsiębiorstwa energetycznego** instalacji elektroenergetycznej nieruchomości, obiektu lub lokalu **pompownia wód deszczowych**, zwanego dalej „**obiektem**” położonego/budowanego na nieruchomości położonej w **Piekarach Śląskich przy ul. Komunardów dz. nr 4191/368**, o docelowej mocy przyłączeniowej **P = 80 kW**.
2. Przyłączenie **obektu** do sieci elektroenergetycznej odbędzie się na zasadach określonych w warunkach przyłączenia z dnia **08.01.2013 r. nr T/DJK/107/2013** wraz z **Aneksem nr 1** z dnia **06.06.2013 r.**, które stanowią Załącznik nr 1 do niniejszej umowy.
3. **Podmiot przyłączany** oświadcza, że posiada prawo do dysponowania obiektem, do którego ma być dostarczana energia elektryczna.

§ 2

1. Niniejsza umowa stanowi podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych oraz ich rozliczenia finansowego i majątkowego na zasadach określonych w dalszych paragrafach.
2. **Podmiot przyłączany** zalicza się do IV grupy przyłączeniowej.
3. **Strony** ustalają, że miejscem dostarczenia energii elektrycznej do **obektu** jest miejsce opisane w **ust. II pkt.1** warunków przyłączenia, o których mowa w §1 ust.2 niniejszej umowy. Miejsce to jest jednocześnie granicą eksploatacji urządzeń oraz miejscem rozgraniczenia własności sieci elektroenergetycznej **przedsiębiorstwa energetycznego** i instalacji **podmiotu przyłączanego**.

§ 3

W celu realizacji postanowień §1 ust.1 niniejszej umowy **przedsiębiorstwo energetyczne** zobowiązuje się do:

UM_PRZ_6585_KWK Piekary_17092013

Strona 1 z 5

1. Wyboru wykonawców prac projektowych oraz robót budowlano-montażowych w celu poczynienia nakładów niezbędnych dla realizacji przyłączenia, obejmujących:
 - 1) Budowę zasilania zgodnie z **ust.1 pkt.4 lit.(a)** Załącznika nr 1,
2. Zlecenia wykonania dokumentacji techniczno-budowlanej na budowę urządzeń elektroenergetycznych, o których mowa w ust.1 w terminie 14 dni od daty podpisania niniejszej umowy.
3. Uzyskania prawomocnego pozwolenia na budowę/zgłoszenia budowy przyłącza i/lub sieci elektroenergetycznej w terminie do dnia **30.03.2015 r.**
4. Zlecenia wykonania robót budowlano-montażowych na budowę urządzeń elektroenergetycznych, o których mowa w ust.1 w terminie 14 dni od daty uzyskania kompletnej dokumentacji techniczno-budowlanej.
5. Przeprowadzenia wymaganych prób i dokonania odbioru urządzeń elektroenergetycznych powstałych w wyniku wykonania zadań określonych ust.4. oraz odbioru instalacji w **obiekcie** opisanej w §4 ust.1 pkt.1 niniejszej umowy, w terminie 30 dni od daty zgłoszenia ich gotowości do odbioru.
6. Przyłączenia do sieci elektroenergetycznej **obiekту** w terminie 14 dni od daty dokonania pozytywnych odbiorów robót określonych w ust. 5, tj: wstępnie do dnia **30.06.2015 r.**, lecz nie wcześniej niż po:
 - 1) zapłacie przez **podmiot przyłączany** pełnej opłaty za przyłączenie, o której mowa w §5 niniejszej umowy,
 - 2) zawarciu przez **strony** umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, o której mowa w §7 niniejszej umowy,
 - 3) wykonaniu przez **podmiot przyłączany** obowiązków określonych w §4 niniejszej umowy,
 - 4) wybudowaniu i załączeniu pod napięcie urządzeń elektroenergetycznych, o których mowa w ust.1.
7. W przypadku wystąpienia siły wyższej, działania lub zaniechania osób trzecich, za które **przedsiębiorstwo energetyczne** nie ponosi odpowiedzialności, jak również w przypadku działania lub zaniechania organów państwowych lub samorządowych – uniemożliwiających realizację przyłączenia w terminie określonym w ust.6 – **przedsiębiorstwo energetyczne** poinformuje niezwłocznie **podmiot przyłączany** o przyczynach opóźnienia w realizacji przyłączenia określając jednocześnie w sposób wiążący dla **podmiotu przyłączanego** – nowy termin przyłączenia. **Przedsiębiorstwo energetyczne** jest zobowiązane do dołożenia należytej staranności w celu możliwie szybkiej realizacji przyłączenia. W szczególności za okoliczności uniemożliwiające realizację przyłączenia w terminie określonym w ust.6 – **strony** uznają:
 - 1) brak wymaganych decyzji administracyjnych pomimo dołożenia przez **przedsiębiorstwo energetyczne** należytej staranności w celu ich uzyskania oraz
 - 2) brak zgody właścicieli lub użytkowników wieczystych nieruchomości – na ustanowienie na rzecz **przedsiębiorstwa energetycznego** służebności przesyłu na nieruchomościach (które to służebności są potrzebne w celu budowy przyłącza oraz w celu rozbudowy sieci **przedsiębiorstwa energetycznego** – w zakresie niezbędnym do przyłączenia instalacji **obiekту**), pomimo proponowania przez **przedsiębiorstwo energetyczne** wynagrodzenia z tytułu ustanowienia służebności przesyłu – na warunkach rynkowych.
8. W przypadku nie uzyskania przez **przedsiębiorstwo energetyczne** prawomocnego pozwolenia na budowę/zgłoszenia budowy, o którym mowa w ust.3 w terminie do dnia **30.03.2015 r.** przyłączenie do sieci elektroenergetycznej instalacji **obiekту** nastąpi w terminie 90 dni od daty uzyskania przedmiotowego prawomocnego pozwolenia na budowę/zgłoszenia budowy, o ile w tym terminie będą spełnione warunki określone ust. 6.

§ 4

1. W celu realizacji postanowień §1 ust.1 niniejszej umowy **podmiot przyłączany** zobowiązany jest do:
 - 1) wykonania instalacji elektroenergetycznej w **obiekcie** (od miejsca dostarczenia energii elektrycznej), zgodnie z obowiązującymi normami, przepisami budowy oraz wymaganiami **przedsiębiorstwa energetycznego**, w tym wykonania prac zgodnie z **ust.1 pkt.5** Załącznika nr 1,
 - 2) ukończenia prac określonych w pkt.1 oraz pisemnego zgłoszenia gotowości instalacji do odbioru, o którym mowa w §3 ust.5 niniejszej umowy w terminie do dnia **01.06.2015 r.**,
 - 3) udzielania odpowiedzi na korespondencję wysłaną listem poleconym za potwierdzeniem odbioru na wskazany adres określony w nagłówku niniejszej umowy.
2. **Podmiot przyłączany** zobowiązuje się zapewnić **przedsiębiorstwu energetycznemu** dostęp do sieci (urządzeń i instalacji) znajdujących się na nieruchomości na której położony/budowany jest **obiekt** w celu usuwania awarii, dokonywania kontroli, przeglądu, konserwacji, remontów, modernizacji i rozbudowy oraz do układu pomiarowego.
3. **Podmiot przyłączany** zobowiązuje się zapewnić **przedsiębiorstwu energetycznemu** – w obrębie nieruchomości na której położony/budowany jest **obiekt**, budowę i rozbudowę sieci i przyłączy w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia na potrzeby **podmiotu przyłączanego**.

§ 5

1. **Podmiot przyłączany** zobowiązuje się do zapłaty na rzecz **przedsiębiorstwa energetycznego** opłaty za przyłączenie. Zgodnie z pkt.5.5 i 5.6 Taryfy TAURON Dystrybucja S.A. zatwierdzonej przez Prezesa URE decyzją z dnia 17.12.2012 r. znak: DTA-4211-85(10)2012/2698/VI/JC/DK/MD, opłata powiększona

Gliwice, 6.06.2013 r..
Nr Sprawy: 13-01-07/1822

ADRESAT:
KOMPANIA WĘGLOWA S.A.-ODDZIAŁ KWK
„PIEKARY”
ul. gen. Jerzego Ziętka 13
41-940 Piekary Śląskie

ANEKS nr 1 do Warunków Przyłączenia do Sieci
Nr T/DJK/107/2013 z dnia 8 stycznia 2013

& 1

Zmienia się zapis w pkt. 14, warunków:

4. Dla zapewnienia dostawy do wnioskowanego obiektu wymaganej ilości energii elektrycznej wymagane jest zrealizowanie następujących prac, związanych z siecią elektroenergetyczną Energetycznego:
- Przedsiębiorstwa
- a) w zakresie przyłącza
- Zabudowa „Szafy nN z członem zasilająco – pomiarowym” w pobliżu pompowni wód deszczowych
 - Wykonanie odcinka linii kablowej czterożyłowej YAKXs 4x120 o długości 420 m. od wolnego pola w złączu ZK4a nr 67651 usytuowanego obok stacji trafo T317 do projektowanej „Szafy nN z członem zasilająco – pomiarowym”
- b) w zakresie rozbudowy sieci nie wymagane

& 2

Zmienia się zapis w pkt. 15, warunków:

5. Dla zapewnienia dostawy do wnioskowanego obiektu wymaganej ilości energii elektrycznej wymagane jest zrealizowanie następującego zakresu prac przez Podmiot Przyłączany, związanych z instalacją odbiorcy: wykonanie odcinka linii kablowej czterożyłowej od „Szafy nN z członem zasilająco – pomiarowym” do tablicy rozdzielczej pompowni, gdzie należy wykonać uziemienie oraz rozdział przewodu PEN na PE i N

& 3

Zmienia się zapis w pkt. 16, warunków:

6. Realizacja niniejszych warunków w zakresie dokumentacji wymaga:
- a) w części Przedsiębiorstwa Energetycznego: **opracowanie pełnej dokumentacji,**
- b) w części Podmiotu Przyłączanego: **nie wymagana przez przedsiębiorstwo energetyczne poza schematem jednokreskowym.**

& 4

Zmienia się zapis w pkt. 18, warunków:

1. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
- zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w „Szafie nN z członem zasilająco – pomiarowym” w kierunku instalacji odbiorcy**
- Granicą eksploatacji jest miejsce dostarczania energii elektrycznej.

2. Rozliczeniowy pomiar energii elektrycznej przewidzieć na napięciu <0,4 kV> , w układzie trójfazowym, pośrednim.
3. Układy pomiarowo - rozliczeniowe energii elektrycznej muszą spełniać postanowienia zawarte w Dz. U. nr 93 z dn. 29.05.2007 r. poz. 623: Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dn. 04 maja 2007 r. „w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego” z późniejszymi zmianami oraz aktualnej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Przedsiębiorstwa
- TAURON Dystrybucja S.A.
tel. +48 12 261 10 00
fax +48 12 261 10 01
e-mail: kontakt@tauron-dystrybucja.pl
- XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego
KRS: 0000073321, NIP: 611-020-28-60, REGON: 230179216
Kapitał zakładowy: 512 134 017,66 zł (wpłacony)
- www.tauron-dystrybucja.pl

Dystrybucyjnego.

3. W przypadku wzrostu mocy zapotrzebowanej ponad wartość 250 kW niezbędnym stanie się siłą i staraniem Inwestora konieczność realizacji układu rozliczeniowego po stronie SN.
4. „Szafę nN z członem zasilającym – pomiarowym” należy zlokalizować w pobliżu pompowni (nN). „Szafę”, w której zabudowana zostanie Tablica licznikowa należy wyposażyć w gniazdo sieciowe 230 V AC, oświetlenie oraz ogrzewanie zapewniające wymaganą wilgotność względną, tj. < 80%, 25 st. C (bez obraszenia). W przypadku zastosowania grzałki dedykowanej do układu rozliczeniowego nie należy montować jej bezpośrednio pod żadnym z elementów układu rozliczeniowego. Przedział ten nie może być dostępny dla osób postronnych, a jego lokalizacja powinna umożliwiać nieskrępowany dostęp dla służb Przedsiębiorstwa Energetycznego. Szafę należy wykonać zgodnie z załączoną specyfikacją.
5. Tablicę licznikową należy wykonać jako dwudzielną, z czego na jej górnej uchylnej bocznej części należy zabudować statyczny licznik mocy i energii elektrycznej wraz z urządzeniami zdalnej transmisji danych, a na ich dolnej stałej części należy zabudować listwę kontrolno - pomiarową oraz pozostałą aparaturę (listwy zaciskowe obwodów pomocniczych itp.). Płyty nośne tablic licznikowych, należy wykonać z materiału izolacyjnego posiadającego właściwości niepalne.
6. Licznik musi posiadać zdolność zdalnej transmisji danych pomiarowych z wyjścia / wyjść cyfrowych poprzez łącza GPRS do systemu zdalnej akwizycji danych pomiarowych dostawcy energii elektrycznej.
7. Licznik musi posiadać zdolność rejestrowania i przechowywania w pamięci przebiegów obciążenia w programowalnym zakresie, od 5 do 60 minutowym okresie uśredniania oraz być zaprogramowany na automatyczne zamykanie okresu obrachunkowego.
8. Licznik, moduł komunikacyjny oraz kartę SIM do urządzeń transmisji danych pomiarowych GPRS dostarczy Przedsiębiorstwo Energetyczne. Koszty połączeń do licznika energii elektrycznej ponosi Przedsiębiorstwo Energetyczne.
9. Przekładnia przekładników prądowych układu rozliczeniowego musi być dostosowana do rzeczywistego deklarowanego obciążenia maksymalnego i nie może być większa jak wynikająca dla przyznanej wartości mocy przyłączeniowej.
10. Przekładniki prądowe nN muszą być wyposażone w dodatkowo zabezpieczoną zgodnie ze standardem TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Gliwicach tabliczką znamionową oraz trwale wygrawerowaną w obudowie przekładnika przekładnią. Przekładniki dostarcza Przedsiębiorstwo Energetyczne.
11. Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) przekładników prądowych w układach pomiarowo - rozliczeniowych musi być równy 5.
12. Obciążenie strony wtórnej (rdzeni) przekładników prądowych nN musi zawierać się między 25%, a 100% ich wartości mocy [VA] nominalnej.
13. Wtórne obwody prądowe i napięciowe należy prowadzić odrębnymi kablami z zacisków przekładników pomiarowych bezpośrednio do listwy kontrolno - pomiarowej zabudowanej na tablicy licznikowych (bez listew i elementów pośredniczących). Obwody wtórne należy prowadzić kablem sterowniczym typu YKSY w przypadku prowadzenia ich po elewacji tego samego pomieszczenia. Końcówki kabli należy osłonić i przystosować do plombowania w sposób uniemożliwiający dostęp do poszczególnych żył.
14. Licznik oraz przekładniki pomiarowe muszą posiadać klasę dokładności, co najmniej wymaganą dla kategorii pomiaru.
15. „Szafę” nN z członem zasilającym – pomiarowym należy:
 - a. Zabezpieczyć przed bezpośrednim dostępem osób postronnych do elementów członu zasilającego - pomiarowego.
 - b. Wyposażyć w ogrzewanie.
 - c. Usytuować w sposób uwzględniający zminimalizowanie długości WLZ prowadzonej od miejsca przyłączenia do układu pomiarowego.
 - d. Zlokalizować w sposób zapewniający min. korytarz dostępu ≤ 120 cm obsługi do elementów członu zasilającego / rozdzielnic nN i Tablicy licznikowej.
 - e. Zabudować w miejscu umożliwiającym nieskrępowany dostęp służb pomiarowych Przedsiębiorstwa Energetycznego.
 - f. Utwardzić grunt wokół i dojście do szafy pomiarowej.
16. Wszystkie dostępne elementy toru zasilania od miejsca przyłączenia do pomiaru rozliczeniowego włącznie należy osłonić i przystosować do oplombowania.
17. Rozliczeniowy pomiar energii elektrycznej powinien spełniać wymagania techniczne i funkcjonalne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej instalowanych na obszarze działania Przedsiębiorstwa Energetycznego.
18. Wytyczne dotyczące budowy oraz wymagań stawianych dla układów pomiarowo - rozliczeniowych energii elektrycznej znajdują się w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej oraz możliwe są