

ZAWARTOŚĆ OPRACOWANIA

I	Oświadczenie projektanta i sprawdzającego	3
II	Opis techniczny	4
1.	Podstawa opracowania.....	4
2.	Cel i zakres opracowania.....	4
3.	Rozwiązanie projektowe.	5
4.	Część obliczeniowa	12
5.	Dokumentacja adaptacyjna kompaktowej stacji transformatorowej typu KS19-28Z.....	13
III	Wykaz uzgodnień	14
IV	część rysunkowa	47
Rys. 1	Projekt zagospodarowania terenu-część 1.....	1:500
Rys. 2	Projekt zagospodarowania terenu-część 2.....	1:500
Rys. 3	Projekt zagospodarowania terenu-część 3.....	1:500
Rys. 4	Projekt zagospodarowania terenu-część 4.....	1:500
Rys. 5	Projekt zagospodarowania terenu-część 5.....	1:500
Rys. 6	Projekt zagospodarowania terenu-część 6.....	1:500
Rys. 7	Schemat zasilania	

I OŚWIADCZENIE PROJEKTANTA I SPRAWDZAJĄCEGO

Zgodnie z art. 20 ust. 4 Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo Budowlane
(Dz. U. nr 156 poz. 1118 z 2006 r. z późniejszymi zmianami)
oświadczam, że projekt budowlany:

Budowa Szczecińskiego Szybkiego Tramwaju
Etap Ic – Budowa SST na odcinku od Basenu Górniczego do pętli
przy ul. Turkusowej.

został sporządzony zgodnie z obowiązującymi przepisami
oraz zasadami wiedzy technicznej
i jest kompletny w rozumieniu Ustawy Prawo Budowlane
oraz Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 03.07.2003 r.
w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego
(Dz. U. nr 120 poz. 1133 z 2003 r.)

techn. Ryszard Filipowicz
specj: instalacyjno-inżynieryjna
upr. nr 13/Sz/89
izba ZAP/IE/1499/01

mgr inż. Władysław Podgórski
specj: elektryczna
upr. nr 91/64
izba ZAP/IE/1500/01

.....
(podpis projektanta)

.....
(podpis sprawdzającego)

mgr inż. Wiesław Podgórski
specj: konstrukcyjno-budowlana
upr. nr 70/Sz/78
izba ZAP/BO/2998/02

.....
(podpis projektanta)

II OPIS TECHNICZNY

1. PODSTAWA OPRACOWANIA.

Podstawami opracowania są:

- umowa nr C.R.UM 42/2004 zawarta pomiędzy Gminą Miasto Szczecin a BPBK S.A. Gdańsk
- warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej nr EZ7-5529/033/2006 z dnia 03.03.2006r wydane przez „PKP Energetyka” sp. z o.o. Zakład Pomorski.
- warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej nr EZ7-5529/034/2006 z dnia 03.03.2006r wydane przez „PKP Energetyka” sp. z o.o. Zakład Pomorski.
- warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej nr EZ7-5529/035/2006 z dnia 03.03.2006r wydane przez „PKP Energetyka” sp. z o.o. Zakład Pomorski.
- umowa o przyłączenie nr EZ6/073/314/2006 zawarta w dniu 16.05.2006r.
- aneks nr 1 z dn. 16.02.2009 do umowy o przyłączenie nr EZ14-Ez10-073/314/2006.
- aneks nr 2 z dn. 03.03.2010 do umowy o przyłączenie nr EZ6/073/314/2006.
- aneks nr 3 z dn. 03.03.2010 do umowy o przyłączenie nr EZ6/073/314/2006.
- warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej nr EZ7 – 5529/37/2006 z dnia 03.03.2006r wydane przez „PKP Energetyka” sp. z o.o. Zakład Pomorski.
- umowa o przyłączenie nr EZ6/073/313/2006 zawarta w dniu 16.05.2006r.
- aneks nr 1 z dn. 16.02.2009 do umowy o przyłączenie nr EZ14-Ez10-073/313/2006.
- aneks nr 2 z dn. 03.03.2010 do umowy o przyłączenie nr EZ6/073/313/2006.
- aneks nr 3 z dn. 03.03.2010 do umowy o przyłączenie nr EZ6/073/313/2006.
- informacje uzyskane w PKP Energetyka S.A. Zakład Pomorski w Szczecinie w czasie opracowania projektu.
- aktualny wtórnik w skali 1:500
- normy i przepisy w zakresie projektowania.

2. CEL I ZAKRES OPRACOWANIA.

Celem opracowania jest budowa kablowych linii elektroenergetycznych 15kV do zasilania stacji prostownikowych „Gdańska 2”, „Eskadrowa” i „Jasna”, oraz budowa stacji transformatorowych, linii elektroenergetycznych kablowych 15kV i 0,4kV w celu zasilania w energię elektryczną przystanków tramwajowych „Lotnisko”, „Gryfińska” i „Turkusowa”, stacji prostownikowych „Gdańska 2”, „Eskadrowa” i „Jasna” i przepompowni wód opadowych, które związane są z budową Szczecińskiego Szybkiego Tramwaju (etap I).

Zakres opracowania:

- budowa linii kablowych 15kV do zasilania stacji prostownikowych i stacji transformatorowych dla zasilania przystanków -do wykonania przez PKP Energetyka S.A. Zakład Pomorski.
- zabudowanie złączy kablowych SN -do wykonania przez PKP Energetyka S.A. Zakład Pomorski.
- zabudowanie stacji transformatorowych -do wykonania przez PKP Energetyka S.A. Zakład Pomorski.
- budowa linii kablowych 15kV od złączy kablowych SN do stacji prostownikowych - do wykonania przez odbiorcę energii elektrycznej.
- budowa linii kablowych 0,4kV oraz pomiarów energii elektrycznej dla przystanków tramwajowych - do wykonania przez odbiorcę energii elektrycznej.

3. ROZWIĄZANIE PROJEKTOWE.

W związku z budową I etapu Szczecińskiego Szybkiego Tramwaju zachodzi potrzeba budowy trzech stacji prostownikowych „Gdańska 2”, „Eskadrowa” i „Jasna”. Powyższe wiąże się z budową kablowych linii zasilających 15kV do rozdzielnic odbiorczych w tych obiektach. Na podstawie warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej wydanych przez „PKP Energetyka” sp. z o.o. Zakład Pomorski w Szczecinie oraz ustaleń zainteresowanych stron zaprojektowano kablowe linie zasilające 15kV wraz ze złączami kablowymi ZKSN. Stacje prostownikowe wraz z pomiarami energii elektrycznej przy pomocy liczników czterokwadrantowych stanowią odrębne opracowanie.

Dla potrzeb zasilania przystanków tramwajowych, stacji prostownikowych i przepompowni wód opadowych zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej wydanymi przez „PKP Energetyka” sp. z o.o. Zakład Pomorski w Szczecinie zaprojektowane będą stacje transformatorowe np. KS 19-28z wraz z kablowymi liniami zasilającymi 15kV i 0,4kV oraz szafki pomiarowe dla każdego obiektu. Szczegółową trasę linii kablowych należy wyznaczyć w terenie ogólnodostępnym na podstawie współrzędnych punktów geodezyjnych podanych na planszy koordynacyjnej. Rozdzielnicze odbiorcze przystanków oraz instalacje odbiorcze w obrębie przystanków stanowią odrębne opracowanie.

3.1. Źródło zasilania energią elektryczną

Źródłem zasilania podstawowego i rezerwowego będą rozdzielnice 15kV w GSZ SPC i PT Szczecin Dąbie.

3.2. Linie kablowe 15kV do zasilania stacji prostownikowych w zakresie do wykonania przez PKP Energetyka S.A. Zakład Pomorski

3.2.1. Uwagi ogólne

Do zasilania trzech stacji prostownikowych „Gdańska 2”, „Eskadrowa”, „Turkusowa” należy ułożyć linie kablowe 15kV zasilania podstawowego i rezerwowego. Należy zastosować kable jednożyłowe typu XRUHAKXS 1x240mm² z izolacją 20kV. Linie kablowe 15kV zasilania podstawowego i rezerwowego wyprowadzone z GSZ SPC, wprowadzone będą przelotowo do złączy kablowych ZKSN przy poszczególnych stacjach prostownikowych i dalej do PT Szczecin Dąbie. Do zasilania stacji prostownikowej „Kijewo” należy ułożyć linie kablowe 15kV zasilania podstawowego i rezerwowego. Należy zastosować kable jednożyłowe typu XRUHAKXS 1x240mm² z izolacją 20kV. Linie kablowe 15kV zasilania podstawowego ułożyć należy od istniejących kabli 15kV na wysokości GPZ Dąbie i wprowadzić do złączy kablowych ZKSN przy stacji prostownikowej. Granicą eksploatacji będą głowice kablowe w projektowanych złączach kablowych ZKSN w kierunku stacji prostownikowych. Szczegóły w/g warunków przyłączenia. Odcinki linii kablowych 15kV poza zakresem niniejszego opracowania ujęte są w opracowaniu „PKP Energetyka” sp. z o.o. Zakład Pomorski.

3.2.2. Złącza kablowe ZKSN-3 i ZKSN-4

Złącze kablowe ZKSN-3 w obudowie betonowej typu ZKSN-B14 oraz złącza kablowe ZKSN-4 w obudowie betonowej typu ZKSN-B18 stanowią typowe opracowanie wg katalogu firmy „Wilk” w Krzyżu Wielkopolskim.

3.2.3. Trasa kabli 15kV

Trasę projektowanych linii kablowych 15kV wrysowano na aktualnym wtórniku w skali 1:500 do celów projektowych. Trasę kabla wybrano tak, aby było jak najmniej kolizji z istniejącym i projektowanym uzbrojeniem podziemnym i dogodne warunki do wykonania wykopów. Kable układane będą głównie w poboczu (pas zieleni i chodniki) oraz w obrębie torowiska z uwzględnieniem wymaganych odległości od istniejącego i projektowanego uzbrojenia podziemnego.

3.2.4. Układanie kabli 15kV

Kable na całej długości należy układać w wykopie na podsypce piaskowej o grubości 10cm, na głębokości 1m. Analogiczną warstwę piasku należy kable przykryć. Kable na całej trasie należy prowadzić linią falistą z zapasem 3% w celu skompensowania ewentualnych przesunięć gruntu, oraz osłonić je taśmą foliową koloru niebieskiego w odległości 25cm od ułożonego kabla. Przejścia kabli pod drogami należy wykonać na głębokości 1,2m z zastosowaniem rurowych przepustów ochronnych. Przy przejściach pod drogami oraz przed wprowadzeniem kabli do złączy kablowych ZKSN należy pozostawić odpowiedni zapas o kabla. Promień gięcia kabla nie może być mniejszy jego 15 krotnej średnicy. Kable przed ich zasypaniem należy zgłosić do odbioru oraz dokonać obowiązujących pomiarów geodezyjnych. Na kablach należy umieścić trwałe oznaczniki kablów z podaniem typu kabla, ilości i przekrojów żył, nazwę użytkownika oraz rok ułożenia. Nie dopuszcza się układania kabli w izolacji polwinitowej w temperaturach ujemnych.

3.2.5. Skrzyżowania i zbliżenia kabla z uzbrojeniem podziemnym

Na trasie projektowanych linii kablowych wystąpią zbliżenia i skrzyżowania z istniejącym uzbrojeniem podziemnym, dlatego prace ziemne należy wykonać ręcznie z zachowaniem szczególnej ostrożności. W przypadkach zbliżeń i skrzyżowań z innymi instalacjami podziemnymi należy zachować normatywne odległości izolacyjne wg PN-76/E-05125. W przypadku braku możliwości zachowania normatywnych odległości izolacyjnych zaleca się stosować na układanym kablu osłony otaczające np. z rur dwudzielnych typu A160 PS firmy Arot. Przejścia pod istniejącymi jezdniami należy wykonać metodą przewiertu bez naruszenia nawierzchni bitumicznej.

3.2.6. Prowadzenie kabli na przeprawie mostowej przez Regalicę

W konstrukcji mostu nad rzeką Regalicą przewidziano odpowiednie przepusty rurowe z rur stalowych o średnicy 159/5 mm do zaciągnięcia projektowanych kabli elektroenergetycznych 15kV. Wprowadzenie i wyprowadzenie kabla SN w przepust w estakadzie lub w konstrukcji mostu należy wykonać przy pomocy dodatkowych giętkich rur osłonowych. Kable w osłonie elastycznej należy wyprowadzić w formie pętli, kompensującej ewentualne obsunięcie gruntu przy przyczółkach. Osłona zabezpieczy mechanicznie kabel przed wprowadzeniem go do przepisowej głębokości.

3.3. Linie kablowe 15kV do zasilania stacji prostownikowych w zakresie do wykonania przez odbiorcę energii elektrycznej

3.3.1. Uwagi ogólne

Do zasilania czterech stacji prostownikowych należy ułożyć od złączy kablowych ZKSN linie kablowe 15kV zasilania podstawowego i rezerwowego. Należy zastosować kable jednożyłowe typu XRUHAKXS 1x120mm² z izolacją 20kV. Stacje prostownikowe

wraz z pomiarami energii elektrycznej przy pomocy liczników czterokwadrantowych stanowią odrębne opracowanie.

3.3.2. Trasa kabli 15kV

Trasę projektowanych linii kablowych 15kV wrysowano na aktualnym wtórniku planu sytuacyjnego w skali 1:500 do celów projektowych.

3.3.3. Układanie kabli 15kV

Kable na całej długości należy układać w wykopie na podsypce piaskowej o grubości 10cm, na głębokości 1m. Analogiczną warstwę piasku należy kable przykryć. Kable na całej trasie należy prowadzić linią falistą z zapasem 3% w celu skompensowania ewentualnych przesunięć gruntu, oraz osłonić je taśmą foliową koloru niebieskiego w odległości 25cm od ułożonego kabla. Przed wprowadzeniem kabli do złączy kablowych ZKSN i stacji prostownikowych należy pozostawić odpowiedni zapas o kabla. Promień gięcia kabla nie może być mniejszy jego 15-krotnej średnicy. Kable przed ich zasypaniem należy zgłosić do odbioru oraz dokonać obowiązujących pomiarów geodezyjnych. Na kablach należy umieścić trwałe oznaczniki kablowe z podaniem typu kabla, ilości i przekrojów żył, nazwę użytkownika oraz rok ułożenia. Nie dopuszcza się układania kabli w izolacji polwinitowej w temperaturach ujemnych.

3.3.4. Skrzyżowania i zbliżenia kabla z uzbrojeniem podziemnym

Na trasie projektowanych linii kablowych wystąpią zbliżenia i skrzyżowania z istniejącym uzbrojeniem podziemnym, dlatego prace ziemne należy wykonać ręcznie z zachowaniem szczególnej ostrożności. W przypadkach zbliżeń i skrzyżowań z innymi instalacjami podziemnymi należy zachować normatywne odległości izolacyjne wg PN-76/E-05125. W przypadku braku możliwości zachowania normatywnych odległości izolacyjnych zaleca się stosować na układanym kablu osłony otaczające np. z rur dwudzielnego typu A160 PS firmy Arot. Przejścia pod istniejącymi jezdniami należy wykonać metodą przewiertu bez naruszenia nawierzchni bitumicznej.

3.4. Zasilanie przystanków tramwajowych, stacji prostownikowych i przepompowni wód opadowych w zakresie do wykonania przez PKP Energetyka S.A. Zakład Pomorski

3.4.1. Linia kablowa 15kV

3.4.1.1. Uwagi ogólne

Poszczególne przystanki („Lotnisko”, „Gryfińska” i „Turkusowa”), stacje prostownikowe („Gdańska 2”, „Eskadrowa” i „Jasna”) i przepompownia wód opadowych zasilane będą z własnych stacji transformatorowych. Stacje transformatorowe zasilane będą przelotowo linią kablową 15kV z projektowanego złącza kablowego ZKSN-4 przy stacji prostownikowej „Gdańska 2. Należy zastosować kable jednożyłowe typu XRUHAKXS 1x70mm² z izolacją 20kV.

3.4.1.2. Trasa kabla 15kV

Trasę projektowanej linii kablowej 15kV wrysowano na aktualnym wtórniku planu sytuacyjnego w skali 1:500 do celów projektowych. Trasa kabla pokrywa się z trasą kabli 15kV do zasilania stacji prostownikowych.

3.4.1.3. Układanie kabla 15kV

Kabel na całej długości należy układać w wykopie na podsypce piaskowej o grubości 10cm, na głębokości 1m. Analogiczną warstwą piasku należy kable przykryć. Kable na całej trasie należy prowadzić linią falistą z zapasem 3% w celu skompensowania ewentualnych przesunięć gruntu, oraz osłonić je taśmą foliową koloru niebieskiego w odległości 25cm od ułożonego kabla. Przejścia kabli pod drogami należy wykonać na głębokości 1,2m z zastosowaniem rurowych przepustów ochronnych. Przy przejściach pod drogami oraz przed wprowadzeniem kabli do złączy kablowych ZKSN i stacji transformatorowych należy pozostawić odpowiedni zapas o kabla. Promień gięcia kabla nie może być mniejszy jego 15 krotnej średnicy. Kable przed ich zasypaniem należy zgłosić do odbioru oraz dokonać obowiązujących pomiarów geodezyjnych. Na kablach należy umieścić trwałe oznaczniki kablów z podaniem typu kabla, ilości i przekrojów żył, nazwę użytkownika oraz rok ułożenia. Nie dopuszcza się układania kabli w izolacji polwinitowej w temperaturach ujemnych.

3.4.1.4. Skrzyżowania i zbliżenia kabla z uzbrojeniem podziemnym

Na trasie projektowanych linii kablowych wystąpią zbliżenia i skrzyżowania z istniejącym uzbrojeniem podziemnym, dlatego prace ziemne należy wykonać ręcznie z zachowaniem szczególnej ostrożności. W przypadkach zbliżeń i skrzyżowań z innymi instalacjami podziemnymi należy zachować normatywne odległości izolacyjne wg PN-76/E-05125. W przypadku braku możliwości zachowania normatywnych odległości izolacyjnych zaleca się stosować na układanym kablu osłony otaczające np. z rur dwudzielnych typu A83 PS firmy Arot. Przejścia pod istniejącymi jezdniami należy wykonać metodą przewiertu bez naruszenia nawierzchni bitumicznej.

3.4.1.5. Prowadzenie kabli na przeprawie mostowej przez Regalicę

W konstrukcji mostu nad rzeką Regalicą przewidziano odpowiednie przepusty rurowe z rur stalowych o średnicy 159/5 mm do zaciągnięcia projektowanych kabli elektroenergetycznych 15kV. Wprowadzenie i wyprowadzenie kabla SN w przepust w estakadzie lub w konstrukcji mostu należy wykonać przy pomocy dodatkowych giętkich rur osłonowych. Kable w osłonie elastycznej należy wyprowadzić w formie pętli, kompensującej ewentualne obsunięcie gruntu przy przyczółkach. Osłona zabezpieczy mechanicznie kabel przed wprowadzeniem go do przepisowej głębokości.

3.4.2. Kompaktowe stacje transformatorowe typu KS 28-19z

3.4.2.1. Informacje ogólne

Dla każdego przystanku projektuje się zabudowanie kompaktowej stacji transformatorowej typu KS 19-28z firmy „WILK” w obudowie betonowej z dachem płaskim dwuspadowym i z obsługą zewnętrzną. Stację transformatorową należy wyposażać wg załączonego schematu strukturalnego w projekcie wykonawczym. Szczegóły dotyczące budowy, posadowienia i wyposażenia stacji ujęte są w opracowaniach typowych firmy „WILK” w Krzyżu Wielkopolskim. Dzięki pełnej prefabrykacji i optymalnemu rozmieszczeniu aparatury uzyskano ograniczenie wymiarów do niezbędnego minimum. Stacja transformatorowa stanowi konstrukcję monolityczną z fundamentem i nie wymaga żadnych prac montażowych w miejscu posadowienia, jedynie podłączenia kabli SN, nn i wykonania instalacji uziemiającej. Stacja transformatorowa poprzez odpowiednią konstrukcję jest w pełni przystosowana do transportu samochodowego i ustawienia w przewidywanym miejscu. Wewnątrz

pomieszczenia stacji transformatorowej należy umieścić w ramce schemat stacji transformatorowej.

3.4.2.2. Rozdzielnica średniego napięcia 15kV

W każdej stacji transformatorowej zastosowane będzie 3-polowa rozdzielnica 15kV typu 8DJH 24kV firmy „SIEMENS” z izolacją SF₆. Rozdzielnica 15kV będzie przystosowana do wprowadzenia kabli typu XRUHAKXS 1x70mm² i wyposażona w głowice konektorowe na kablu zasilającym, firmy F&G.

3.4.2.3. Rozdzielnica niskiego napięcia RG-0,4kV

W każdej stacji transformatorowej zgodnie z projektem typowym zastosowana będzie rozdzielnica 10 polowa RNTz z rozłącznikami bezpiecznikowymi RBL-2. W polu zasilającym zainstalowany będzie pomiar prądu ze wskazaniem wartości maksymalnej, licznik kontrolny zużytej energii elektrycznej kWh 4C52ad, oraz obwód oświetlenia i gniazd wtykowych.

3.4.2.4. Komora transformatorowa

W każdej stacji transformatorowej zgodnie z zapotrzebowaniem mocy elektrycznej w stacji zainstalować należy transformator o mocy 63kVA. Transformator ustawiony będzie na podkładkach amortyzujących. Po ustawieniu transformatora należy go unieruchomić, za pomocą ograniczników przy kołach jezdnych. Przyłączenie transformatora do rozdzielnic SN będzie wykonane 3 kablami jednożyłowymi YHAKXs 1x50mm², 20kV zakończonymi głowicami konektorowymi. Połączenie z rozdzielnicą RG-0,4kV wykonane będzie 4 wiązkami podwójnych kabli jednożyłowych YHKXs 1x240mm². Wyposażenie komory przystosowane będzie dla docelowej jednostki transformatorowej o mocy 630kVA.

3.4.2.5. Uziemienie stacji transformatorowej

Każda stacja transformatorowa wyposażona będzie we wspólny uziom roboczy i ochronny o rezystancji nie większej od 1,25 oma. Uziom stacyjny należy wykonać z 4 szpilek stalowych miedziowanych o średnicy $\Phi=18\text{mm}$ o długości 6m każda, połączonych płaskownikiem Fe/Zn 50x4mm ułożonym wokół stacji wg rysunku wg dokumentacji fabrycznej. W przypadku niekorzystnych wyników pomiaru rezystancji uziemienia należy w porozumieniu z inspektorem nadzoru zastosować dodatkowe szpilki uziemiające.

3.4.2.6. Wprowadzenie kabli 15kV i 0,4kV

Piwnica budynku stacji standardowo wyposażona jest w 9 szczelnych przepustów kablowych dla wprowadzenia kabli SN. Stacja KS19-28z standardowo przystosowana jest dla wprowadzenia kabli suchych (przepust P50). Niewykorzystane przepusty należy zabezpieczyć korkami. Kable nn wprowadzane są do stacji bezpośrednio z gruntu. Kable nn w kanale kablowym mocowane są za pomocą uchwytów kablowych UK.

3.5. Zasilanie przystanków tramwajowych w zakresie do wykonania przez odbiorcę energii elektrycznej

3.5.1. Przyłącza kablowe 0,4kV

3.5.1.1. Dane ogólne

Zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, zasilanie energią elektryczną szafek pomiarowych SP dla poszczególnych przystanków („Lotnisko”, „Gryfińska” i „Turkusowa”), stacji prostownikowych („Gdańska 2”, „Eskadowa” i „Jasna”) i przepompowni wód opadowych odbywać się będzie z rozdzielnic głównej RG-04kV w stacji transformatorowej. Zasilanie szafek pomiarowych SP wykonane będzie kablem typu YKY o przekroju podanym na planie zagospodarowania.

3.5.1.2. Trasa przyłączy kablowych 0,4kV

Trasę projektowanych przyłączy kablowych 0,4kV od rozdzielnic głównej RG-04kV w stacji transformatorowej do projektowanych szafek pomiarowych SP przebiegać będzie jak przedstawiono na załączonych planach zagospodarowania w skali 1:500. Trasę projektowanych kabli należy wyznaczyć przez geodetę na podstawie współrzędnych punktów geodezyjnych podanych na planszy koordynacyjnej projektu zagospodarowania.

3.5.1.3. Układanie przyłączy kablowych 0,4kV

Kable na całej długości należy układać w wykopie na podsypce piaskowej o grubości 10cm i na głębokości minimum 0,7m. Takiej samej grubości warstwą piasku należy kable przykryć. Kable na całej długości trasy należy prowadzić linią falistą z zapasem 3% w celu skompensowania ewentualnych przesunięć gruntu. W odległości 25cm powyżej ułożonych kabli należy umieścić taśmą foliową koloru niebieskiego. Wyprowadzając kable z RG-0,4kV oraz wprowadzając do szafek pomiarowych należy pozostawić zapas o długości ok. 2m. Promień gięcia kabli nie może przekroczyć ich 15-to krotnej średnicy. Kable przed jego zasypaniem należy zgłosić do odbioru oraz dokonać obowiązujących pomiarów geodezyjnych. Na kablach należy umieścić trwałe oznaczniki kablowe z podaniem typu kabla, ilości i przekrojów żył, nazwę użytkownika oraz rok ułożenia. Nie dopuszcza się układania kabli w izolacji poliwinylowej w temperaturach ujemnych.

3.5.2. Pomiar energii elektrycznej

Pomiar energii elektrycznej do celów rozliczeniowych zrealizowany będzie w projektowanych szafkach pomiarowych SP. Obudowy szafek pomiarowych typu OP 38 DF wykonane będą z tworzywa sztucznego odpornego na promieniowanie UV. Lokalizację szafek pomiarowych SP przedstawiono na planach zagospodarowania.

3.5.3. Wewnętrzne linie zasilające

3.5.3.1. Dane ogólne

Wewnętrzne linie zasilające należy doprowadzić do rozdzielnic odbiorczych R1. W tym celu pomiędzy szafkami pomiarowymi SP i rozdzielnicami odbiorczymi R1 należy ułożyć wewnętrzną linię zasilającą kablami ziemnymi wg schematu zasilania w projekcie wykonawczym. Włz należy zabezpieczyć od zwarć wyłącznikiem nadmiarowym.

3.5.3.2. Trasa wewnętrznych linii zasilających

Trasa projektowanych kabli wewnętrznych linii zasilających przebiegać będzie od szafek pomiarowych SP do rozdzielnic odbiorczych R1, wg załączonych rysunków. Kable układane będą w poboczu ulic. Trasę kabla należy wyznaczyć przez geodetę na podstawie współrzędnych punktów geodezyjnych podanych na planszy koordynacyjnej projektu zagospodarowania.

3.5.3.3. Układanie wewnętrznych linii zasilających

Kable wewnętrznych linii zasilających należy układać analogicznie jak kable przyłączy.

3.5.3.4. Skrzyżowania i zbliżenia z instalacjami podziemnymi

Na trasie projektowanej linii kablowej mogą wystąpić kolizje z istniejącym uzbrojeniem podziemnym. W przypadku skrzyżowań i zbliżeń projektowanego kabla 0,4kV z innymi instalacjami podziemnymi należy zachować normatywne odległości izolacyjne wg PN-76/E-05125. W przypadku braku możliwości zachowania normatywnych odległości izolacyjnych zaleca się stosować na układanym kablu osłony otaczające.

3.5.3.5. Rozdzielnice odbiorcze R1

Rozdzielnice odbiorcze wykonane będą na podstawie odrębnych projektów instalacji odbiorczych.

3.5.3.6. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym

W projektowanej linii zasilającej 0,4kV jako dodatkową ochronę przed porażeniem prądem elektrycznym należy zastosować system samoczynnego szybkiego wyłączania przy zwarciach jednofazowych przez wkładki bezpiecznikowe o działaniu opóźnionym. W szafkach pomiarowych SP wykonany będzie podział szyny PEN na przewód neutralny N i ochronny PE. Punkt podziału szyny PEN będzie połączony z projektowanym uziomem o rezystancji w granicach 10 omów.

3.6. Uwagi końcowe

Szczegóły budowy linii kablowych należy wykonać zgodnie z normą PN-76/E-05125. Wykonawca robót winien dostarczyć użytkownikowi linii kablowej protokoły pomiaru izolacji kabli oraz rezystancji uziemień.

Trasę kabli należy wytyczyć wg współrzędnych punktów geodezyjnych podanych na planszy koordynacyjnej projektu zagospodarowania.

Roboty elektryczne należy skoordynować z innymi robotami ziemnymi przy budowie torowiska.

Po ukończeniu robót montażowych teren budowy powinien być doprowadzony do stanu pierwotnego.

Przed przystąpieniem do robót należy we właściwym terminie powiadomić zainteresowane strony. Należy też uwzględnić uwagi zawarte w uzgodnieniach.

Należy stosować materiały i urządzenia producentów wskazanych w projekcie, lub równorzędne po wcześniejszym uzgodnieniu z właścicielami sieci.

4. CZĘŚĆ OBLICZENIOWA

Tabela nr 1. Spadki napięcia w liniach zasilających 0,4kV

**5. DOKUMENTACJA ADAPTACYJNA KOMPAKTOWEJ STACJI
TRANSFORMATOROWEJ TYPU KS19-28Z**

III WYKAZ UZGODNIENÍ

Lp.	Jednostka wydająca dokument, adres	Numer załącznika	Charakter i numer dokumentu
1	„PKP Energetyka” spółka z o.o. ZAKŁAD POMORSKI Ul. Czarnieckiego 8 70-221 Szczecin	1	Warunki przyłączenia stacji prostownikowej „Gdańska 2” znak EZ7-5529/033/2006 z dnia 3.03.2006r.
2.	„PKP Energetyka” spółka z o.o. ZAKŁAD POMORSKI Ul. Czarnieckiego 8 70-221 Szczecin	2	Warunki przyłączenia stacji prostownikowej „Eskadrowa”, znak EZ7-5529/034/2006 z dnia 3.03.2006r.
3.	„PKP Energetyka” spółka z o.o. ZAKŁAD POMORSKI Ul. Czarnieckiego 8 70-221 Szczecin	3	Warunki przyłączenia stacji prostownikowej „Jasna”, znak EZ7-5529/035/2006 z dnia 3.03.2006r.
4.	„PKP Energetyka” spółka z o.o. ZAKŁAD POMORSKI Ul. Czarnieckiego 8 70-221 Szczecin	4	Umowa o przyłączenie, znak EZ6/073/314/2006 z dnia 16.05.2006r.
5.	„PKP Energetyka” spółka z o.o. ZAKŁAD POMORSKI Ul. Czarnieckiego 8 70-221 Szczecin	5	Warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia instalacji i urządzeń elektrycznych, znak EZ7-5529/37/2006 z dnia 3.03.2006r.
6.	„PKP Energetyka” spółka z o.o. ZAKŁAD POMORSKI Ul. Czarnieckiego 8 70-221 Szczecin	6	Umowa o przyłączenie z PKP Energetyka Sp. z o.o., znak EZ6/073/313/2006 z dnia 16.05.2006r.
7.	„PKP Energetyka” S.A. Oddział w Warszawie – Dystrybucja Energii Elektrycznej Pomorski Rejon Dystrybucji Ul. Czarnieckiego 8 70-221 Szczecin	Rys nr 7	Uzgodnienie z dnia 03.09.2010r.

"PKP Energetyka" spółka z o.o.
ZAKŁAD POMORSKI
 70-221 Szczecin, ul. Czarnieckiego 8

(Pieczęć zakładu)

Szczecin, dnia 03.03.2006 r.

URZĄD MIASTA SZCZECIN
Wydział Inwestycji Miejskich
Pl. Armii Krajowej 1
70-456 Szczecin

(Nazwa instytucji lub imię i nazwisko, adres z kodem pocztowym)

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA NR EZ7 – 5529/033/2006

dla obiektu: Szczeciński Szybki Tramwaj, stacja prostownikowa „Gdańska 2”,
 ul. Gdańska 2, 70-660 Szczecin.

(Nazwa obiektu; lokalizacja – adres)

1. Z mocą przyłączeniową:

dla zasilania podstawowego:

- w roku 2008 – 960 kW,
- w roku 2009 – 1250 kW,

dla zasilania rezerwowego:

- w roku 2008 – 960 kW,
- w roku 2009 – 1250 kW,

w układzie trójfazowym na napięciu 15 kV.

2. Miejsce przyłączenia:

projektowane złącza kablowe SN 15 kV.

3. Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:

zaciski prądowe głowic kabli w proj. złączach kablowych SN 15 kV w kierunku stacji prostownikowej Odbiorcy.

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

4. Zakres niezbędnej rozbudowy sieci:

4.1. W części dotyczącej urządzeń Przedsiębiorstwa Energetycznego:

a) dla zasilania podstawowego

- na granicy działki przeznaczonej na zabudowanie proj. stacji prostownikowej przy ul. Gdańska 2, zabudować proj. złącze kablowe SN 15kV o czterech polach wyposażonych w rozłączniki,
- pole nr 18 w stacji GSZ Port Centralny wyposażać i dostosować do potrzeb oraz przewidzieć cyfrowe zabezpieczenia przeciążeniowe, zwarciovowe i ziemnozwarciowe,
- z pola nr 18 w stacji GSZ Port Centralny wyprowadzić proj. linię kablową SN 15 kV 3x XRUHAKXS 1x240 i wprowadzić do proj. złącza kablowego SN 15 kV przy ul. Gdańska 2.

b) dla zasilania rezerwowego:

- na granicy działki przeznaczonej na zabudowanie proj. stacji prostownikowej przy ul. Gdańska 2, zabudować złącze kablowe SN 15kV o trzech polach wyposażonych w rozłączniki,
- pole nr 6 w stacji GSZ Port Centralny wyposażać i dostosować do potrzeb oraz przewidzieć

Warunki przyłączenia
 "PKP Energetyka" spółka z o.o. – Zakład Pomorski

- cyfrowe zabezpieczenia przeciążeniowe, zwarciovie i ziemnozwarciowe,
- z pola nr 6 w stacji GSZ Port Centralny wyprowadzić proj. linię kablową SN 15 kV 3x XRUHAKXS 1x240 i wprowadzić do proj. złącza kablowego SN 15 kV przy ul. Gdańska 2.
- 4.2. W części dotyczącej urządzeń Podmiotu Przyłączonego
- a) dla zasilania podstawowego:
- przy ul. Gdańska 2 zbudować proj. stację prostownikową SN 15 kV dostosowaną do potrzeb,
 - z proj. o czterech polach złącza kablowego SN 15 kV zabudowanego przy ul. Gdańska 2 wyprowadzić proj. odcinek linii kablowej 15 kV 3x XRUHAKXS 1x120 w kierunku proj. stacji prostownikowej Odbiorcy i wprowadzić do rozdzielni SN 15 kV.
- b) dla zasilania rezerwowego:
- z proj. o trzech polach złącza kablowego SN 15 kV zabudowanego przy ul. Gdańska 2 wyprowadzić proj. odcinek linii kablowej 15 kV 3x XRUHAKXS 1x120 w kierunku proj. stacji prostownikowej Odbiorcy i wprowadzić do rozdzielni SN 15 kV,
5. Wartość i rodzaj oraz lokalizację zabezpieczeń należy ustalić na drodze obliczeń projektowych.
6. Urządzenia pomiarowe należy przewidzieć dla zasilania podstawowego i rezerwowego oraz usytuować:
- w stacji prostownikowej Odbiorcy jako układ pośredni po stronie 15 kV i wyposażać w licznik energii elektrycznej czterokwadrantowy, łąca do transmisji danych GSM, przekładniki prądowe kl. 0,5.
- 6.1. Należy przygotować miejsce do zainstalowania w układzie pośrednim licznika(ów) energii trójfazowego(ych) wielotaryfowego(ych). Wszystkie urządzenia pomiarowe należy przystosować do plombowania.
- 6.2 Należy zapewnić dostęp do układu pomiarowego dla pracowników Przedsiębiorstwa Energetycznego.
7. Wymagany stopień skompensowania mocy bierniej: $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.
8. W zakresie automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej należy spełnić wymagania obowiązujących norm i przepisów oraz zapewnić ich koordynację z istniejącymi zabezpieczeniami i nastawami.
9. W przypadku użytkowania urządzeń mogących powodować zakłócenia, należy zainstalować odpowiednie urządzenia uniemożliwiające przeniesienie zakłóceń do sieci zasilającej.
10. Wartości mocy zwarciovych i prądów zwarć oraz czas ich wyłączenia:
- 10.1. Moc zwarciova po stronie 15 kV
- w stacji GSZ Port Centralny – 130 MVA,
- Zwarcia doziemne
- prąd ziemnozwarciowy w stacji GSZ Port Centralny – 40 A dla zasilania podstawowego, czas wyłączenia napięcia wynikający z działania zabezpieczeń 0,4 s,
 - prąd ziemnozwarciowy w stacji GSZ Port Centralny – 200 A dla zasilania rezerwowego, czas wyłączenia napięcia wynikający z działania zabezpieczeń 0,4 s.
11. System pracy sieci w miejscu przyłączenia:
- od strony stacji GSZ Port Centralny zasilanie podstawowe: sieć 15 kV izolowana,
 - od strony stacji GSZ Port Centralny zasilanie rezerwowe: sieć 15 kV z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor.
12. W zakresie ochrony przeciwporażeniowej należy spełnić wymagania określone w obowiązujących przepisach i normach.

Warunki przyłączenia
PKP Energetyka spółka z o.o. – Zakład Pomorski

13. W instalacji odbiorczej zaleca się zastosować ochronę przeciwprzepięciową, a odbiorniki chronić zabezpieczeniami przed zanikiem fazy.
14. „PKP Energetyka” spółka z o.o. – Zakład Pomorski w Szczecinie informuje o możliwości wystąpienia przerw w dostawie energii elektrycznej wynikających z zadziałania automatyki SPZ i SZR oraz awarii urządzeń zasilających i prowadzenia planowych prac eksploatacyjnych. Odbiorniki energii elektrycznej wymagające ciągłości zasilania, wyłączające się samoczynnie po zaniku napięcia, należy dostosować do automatycznego załączenia po powrocie napięcia.
15. Obowiązki stron i wysokość obowiązującej wnioskodawcę opłaty przyłączeniowej oraz sposób i terminy jej uregulowania określono w umowie o przyłączenie.
16. Realizacja przyłączenia wymaga opracowania projektu, który przed przystąpieniem do realizacji inwestycji podlega uzgodnieniu przez „PKP Energetyka” spółka z o.o. Zakład Pomorski w Szczecinie Dział Eksploatacji pod względem zgodności z warunkami przyłączenia (do układu pomiarowo-rozliczeniowego łącznie).
- Szczegóły należy uzgodnić na etapie projektowania.**
17. Warunki dodatkowe:
- 17.1. Termin ważności warunków przyłączenia upływa po 2 (dwóch) latach od daty ich wystawienia.
- 17.2. Ewentualne koszty dodatkowe wynikłe z realizacji powyższych warunków, o które wystąpią podmioty trzecie, obciążają wnioskodawcę.
- 17.3. Unieważnia się poprzednie ustalenia dotyczące przedmiotowego obiektu¹⁾.

DYREKTOR

Grzegorz Matuszowski

DYREKTOR

wz.

Grzegorz Sebastian
Z-ca Dyrektora ds. Ekonom.-Finans.

¹⁾ – niepotrzebne skreślić

Zastępca Prezydenta Miasta

Leszek Długoży

DYREKTOR WYDZIAŁU

mgr inż. Tadeusz Żabiński

ZADANIE WŁASNE GMINY
FINANSOWANIE I PLANOWANIE

dział 600 m. 60004 paragraf 6059

DYREKTOR WYDZIAŁU

mgr inż. Tadeusz Żabiński

Zastępca Skarbnika Miasta

Urszula Rogacz

Warunki przyłączenia
„PKP Energetyka” spółka z o.o. – Zakład Pomorski

3

13

"PKP Energetyka" spółka z o.o.
ZAKŁAD POMORSKI
70-221 Szczecin, ul. Czarnieckiego 8

(Pieczęć zakładu)

Szczecin, dnia 03.03.2006 r.

URZĄD MIASTA SZCZECIN
Wydział Inwestycji Miejskich
Pl. Armii Krajowej 1
70-456 Szczecin

(Nazwa instytucji lub imię i nazwisko, adres z kodem pocztowym)

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA NR EZ7 – 5529/034/2006

dla obiektu: Szczeciński Szybki Tramwaj, stacja prostownikowa „Eskadrowa”,
ul. Eskadrowa 3/2, 70-787 Szczecin.

(Nazwa obiektu; lokalizacja – adres)

1. Z mocą przyłączeniową:

dla zasilania podstawowego:

- w roku 2008 – 820 kW,
- w roku 2009 – 1110 kW,

dla zasilania rezerwowego:

- w roku 2008 – 820 kW,
- w roku 2009 – 1110 kW,

w układzie trójfazowym na napięciu 15 kV.

2. Miejsce przyłączenia:

projektowane złącza kablowe SN 15 kV.

3. Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:

zaciski prądowe głowic kabli w proj. złączach kablowych SN 15 kV w kierunku stacji prostownikowej Odbiorcy.

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

4. Zakres niezbędnej rozbudowy sieci:

4.1. W części dotyczącej urządzeń Przedsiębiorstwa Energetycznego:

a) dla zasilania podstawowego

- na granicy działki przeznaczonej na zabudowanie proj. stacji prostownikowej przy ul. Eskadrowa 3/2, zabudować proj. złącze kablowe SN 15kV o trzech polach wyposażonych w rozłączniki,
- z proj. złącza kablowego SN 15kV o czterech polach wyposażonych w rozłączniki zabudowanego przy ul. Gdańska 2, wyprowadzić proj. linię kablową SN 15 kV 3x XRUHAKXS 1x240 i wprowadzić do proj. złącza kablowego SN 15 kV przy ul. Eskadrowa 3/2.

b) dla zasilania rezerwowego:

- na granicy działki przeznaczonej na zabudowanie proj. stacji prostownikowej przy ul. Eskadrowa 3/2 zabudować złącze kablowe SN 15kV o trzech polach wyposażonych w rozłączniki,
- z proj. złącza kablowego SN 15kV o trzech polach wyposażonych w rozłączniki zabudowanego przy ul. Gdańska 2, wyprowadzić proj. linię kablową SN 15 kV 3x XRUHAKXS 1x240 i wprowadzić

Warunki przyłączenia
„PKP Energetyka” spółka z o.o. – Zakład Pomorski

[Signature]

do proj. złącza kablowego SN 15 kV przy ul. Eskadrowa 3/2.

4.2. W części dotyczącej urządzeń Podmiotu Przyłączonego

a) dla zasilania podstawowego:

- przy ul. Eskadrowa 3/2 zabudować proj. stację prostownikową SN 15 kV dostosowaną do potrzeb,
- z proj. o trzech polach złącza kablowego SN 15 kV zabudowanego przy ul. Eskadrowa 3/2 wyprowadzić proj. odcinek linii kablowej 15 kV 3x XRUHAKXS 1x120 w kierunku proj. stacji prostownikowej Odbiorcy i wprowadzić do rozdzielni SN 15 kV.

b) dla zasilania rezerwowego:

- z proj. o trzech polach złącza kablowego SN 15 kV zabudowanego przy ul. Eskadrowa 3/2 wyprowadzić proj. odcinek linii kablowej 15 kV 3x XRUHAKXS 1x120 w kierunku proj. stacji prostownikowej Odbiorcy i wprowadzić do rozdzielni SN 15 kV,

5. Wartość i rodzaj oraz lokalizację zabezpieczeń należy ustalić na drodze obliczeń projektowych.

6. Urządzenia pomiarowe należy przewidzieć dla zasilania podstawowego i rezerwowego oraz usytuować:

- w stacji prostownikowej Odbiorcy jako układ pośredni po stronie 15 kV i wyposażać w licznik energii elektrycznej czterokwadrantowy, łączy do transmisji danych GSM, przekładniki prądowe kl. 0,5.

6.1. Należy przygotować miejsce do zainstalowania w układzie pośrednim licznika(ów) energii trójfazowego(ych) wielotaryfowego(ych). Wszystkie urządzenia pomiarowe należy przystosować do plombowania.

6.2 Należy zapewnić dostęp do układu pomiarowego dla pracowników Przedsiębiorstwa Energetycznego.

7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

8. W zakresie automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej należy spełnić wymagania obowiązujących norm i przepisów oraz zapewnić ich koordynację z istniejącymi zabezpieczeniami i nastawami.

9. W przypadku użytkowania urządzeń mogących powodować zakłócenia, należy zainstalować odpowiednie urządzenia uniemożliwiające przeniesienie zakłóceń do sieci zasilającej.

10. Wartości mocy zwarciovych i prądów zwarc oraz czas ich wyłączenia:

10.1. Moc zwarciova po stronie 15 kV

- w stacji GSZ Port Centralny – 130 MVA,

Zwarcia doziemne


- prąd ziemnozwarciowy w stacji GSZ Port Centralny – 40 A dla zasilania podstawowego, czas wyłączenia napięcia wynikający z działania zabezpieczeń 0,4 s,
- prąd ziemnozwarciowy w stacji GSZ Port Centralny – 300 A dla zasilania rezerwowego, czas wyłączenia napięcia wynikający z działania zabezpieczeń 0,4 s.

11. System pracy sieci w miejscu przyłączenia:

- od strony stacji GSZ Port Centralny zasilanie podstawowe: sieć 15 kV izolowana,
- od strony stacji GSZ Port Centralny zasilanie rezerwowe: sieć 15 kV z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor.

12. W zakresie ochrony przeciwporażeniowej należy spełnić wymagania określone w obowiązujących

Warunki przyłączenia
„PKP Energetyka” spółka z o.o. – Zakład Pomorski

 2

przepisach i normach.

13. W instalacji odbiorczej zaleca się zastosować ochronę przeciwprzepięciową, a odbiorniki chronić zabezpieczeniami przed zanikiem fazy.
14. „PKP Energetyka” spółka z o.o. – Zakład Pomorski w Szczecinie informuje o możliwości wystąpienia przerw w dostawie energii elektrycznej wynikających z zadziałania automatyki SPZ i SZR oraz awarii urządzeń zasilających i prowadzenia planowych prac eksploatacyjnych. Odbiorniki energii elektrycznej wymagające ciągłości zasilania, wyłączające się samoczynnie po zaniku napięcia, należy dostosować do automatycznego załączenia po powrocie napięcia.
15. Obowiązki stron i wysokość obowiązującej wnioskodawcę opłaty przyłączeniowej oraz sposób i terminy jej uregulowania określono w umowie o przyłączenie.
16. Realizacja przyłączenia wymaga opracowania projektu, który przed przystąpieniem do realizacji inwestycji podlega uzgodnieniu przez „PKP Energetyka” spółka z o.o. Zakład Pomorski w Szczecinie Dział Eksploatacji pod względem zgodności z warunkami przyłączenia (do układu pomiarowo-rozliczeniowego włącznie).

Szczegóły należy uzgodnić na etapie projektowania.

17. Warunki dodatkowe:

- 17.1. Termin ważności warunków przyłączenia upływa po 2 (dwóch) latach od daty ich wystawienia.
- 17.2. Ewentualne koszty dodatkowe wynikłe z realizacji powyższych warunków, o które wystąpią podmioty trzecie, obciążają wnioskodawcę.
- 17.3. Unieważnia się poprzednie ustalenia dotyczące przedmiotowego obiektu^{*)}.

DYREKTOR

Jan Malinowski
Pieczęć i podpis

DYREKTOR

wz.

Grzegorz Sawastian
Z-ca Dyrektora ds. Ekolom.-Finans.

^{*)} – niepotrzebne skreślić

28

Warunki przyłączenia
„PKP Energetyka” spółka z o.o. – Zakład Pomorski

3

"PKP Energetyka" spółka z o.o.
ZAKŁAD POMORSKI
 70-221 Szczecin, ul. Czarnieckiego 8

(Pieczęć zakładu)

Szczecin, dnia 03.03.2006 r.

URZĄD MIASTA SZCZECIN
Wydział Inwestycji Miejskich
Pl. Armii Krajowej 1
70-456 Szczecin

(Nazwa instytucji lub imię i nazwisko, adres z kodem pocztowym)

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA NR EZ7 – 5529/035/2006

dla obiektu: **Szczeciński Szybki Tramwaj, stacja prostownikowa „Jasna”,**
ul. Jasna 105, 70-777 Szczecin.

(Nazwa obiektu; lokalizacja – adres)

1. Z mocą przyłączeniową:

dla zasilania podstawowego:

- w roku 2008 – 820 kW,
- w roku 2009 – 1110 kW,

dla zasilania rezerwowego:

- w roku 2008 – 820 kW,
- w roku 2009 – 1110 kW,

w układzie trójfazowym na napięciu 15 kV.

2. Miejsce przyłączenia:

projektowane złącza kablowe SN 15 kV.

3. Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:

zaczyski prądowe głowic kabli w proj. złączach kablowych SN 15 kV w kierunku stacji prostownikowej Odbiorcy.

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

4. Zakres niezbędnej rozbudowy sieci:

4.1. W części dotyczącej urządzeń Przedsiębiorstwa Energetycznego:

a) dla zasilania podstawowego

- na granicy działki przeznaczonej na zabudowanie proj. stacji prostownikowej przy ul. Jasna 105, zabudować proj. złącze kablowe SN 15kV o trzech polach wyposażonych w rozłączniki,
- z proj. złącza kablowego SN 15kV o trzech polach wyposażonych w rozłączniki zabudowanego przy ul. Eskadrowa 3/2, wyprowadzić proj. linię kablową SN 15 kV 3x XRUHAKXS 1x240 i wprowadzić do proj. złącza kablowego SN 15 kV przy ul. Jasna 105.
- z proj. złącza kablowego SN 15kV o trzech polach wyposażonych w rozłączniki zabudowanego przy ul. Jasna 105, wyprowadzić proj. linię kablową SN 15 kV 3x XRUHAKXS 1x240 i wprowadzić do istn. złącza kablowego SN 15 kV przy ul. Wiosennej.

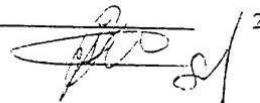
b) dla zasilania rezerwowego:

- na granicy działki przeznaczonej na zabudowanie proj. stacji prostownikowej przy ul. Jasna 105

Warunki przyłączenia
 „PKP Energetyka” spółka z o.o. – Zakład Pomorski

- zabudować złącze kablowe SN 15kV o trzech polach wyposażonych w rozłączniki,
- z proj. złącza kablowego SN 15kV o trzech polach wyposażonych w rozłączniki zabudowanego przy ul. Eskadrowa 3/2, wyprowadzić proj. linię kablową SN 15 kV 3x XRUHAKXS 1x240 i wprowadzić do proj. złącza kablowego SN 15 kV przy ul. Jasna 105.
 - z proj. złącza kablowego SN 15kV o trzech polach wyposażonych w rozłączniki zabudowanego przy ul. Jasna 105, wyprowadzić proj. linię kablową SN 15 kV 3x XRUHAKXS 1x240 i wprowadzić do istn. złącza kablowego SN 15 kV przy ul. Wiosennej.
- 4.2. W części dotyczącej urządzeń Podmiotu Przyłączonego
- a) dla zasilania podstawowego:
- przy ul. Jasna 105 zabudować proj. stację prostownikową SN 15 kV dostosowaną do potrzeb,
 - z proj. o trzech polach złącza kablowego SN 15 kV zabudowanego przy ul. Jasna 105 wyprowadzić proj. odcinek linii kablowej 15 kV 3x XRUHAKXS 1x120 w kierunku proj. stacji prostownikowej Odbiorcy i wprowadzić do rozdzielni SN 15 kV.
- b) dla zasilania rezerwowego:
- z proj. o trzech polach złącza kablowego SN 15 kV zabudowanego przy ul. Jasna 105 wyprowadzić proj. odcinek linii kablowej 15 kV 3x XRUHAKXS 1x120 w kierunku proj. stacji prostownikowej Odbiorcy i wprowadzić do rozdzielni SN 15 kV,
5. Wartość i rodzaj oraz lokalizację zabezpieczeń należy ustalić na drodze obliczeń projektowych.
6. Urządzenia pomiarowe należy przewidzieć dla zasilania podstawowego i rezerwowego oraz usytuować:
- w stacji prostownikowej Odbiorcy jako układ pośredni po stronie 15 kV i wyposażać w licznik energii elektrycznej czterokwadrantowy, łączy do transmisji danych GSM, przekładniki prądowe kl. 0,5.
- 6.1. Należy przygotować miejsce do zainstalowania w układzie pośrednim licznika(ów) energii trójfazowego(ych) wielotaryfowego(ych). Wszystkie urządzenia pomiarowe należy przystosować do plombowania.
- 6.2 Należy zapewnić dostęp do układu pomiarowego dla pracowników Przedsiębiorstwa Energetycznego.
7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: $\tan \varphi \leq 0,4$.
8. W zakresie automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej należy spełnić wymagania obowiązujących norm i przepisów oraz zapewnić ich koordynację z istniejącymi zabezpieczeniami i nastawami.
9. W przypadku użytkowania urządzeń mogących powodować zakłócenia, należy zainstalować odpowiednie urządzenia uniemożliwiające przeniesienie zakłóceń do sieci zasilającej.
10. Wartości mocy zwarciovych i prądów zwarć oraz czas ich wyłączenia:
- 10.1. Moc zwarciova po stronie 15 kV
- w stacji GSZ Port Centralny – 130 MVA,
- Zwarcia doziemne
- prąd ziemnozwarciowy w stacji GSZ Port Centralny – 40 A dla zasilania podstawowego, czas wyłączenia napięcia wynikający z działania zabezpieczeń 0,4 s,
 - prąd ziemnozwarciowy w stacji GSZ Port Centralny – 300 A dla zasilania rezerwowego, czas wyłączenia napięcia wynikający z działania zabezpieczeń 0,4 s.
11. System pracy sieci w miejscu przyłączenia:

Warunki przyłączenia
PKP Energetyka" spółka z o.o. – Zakład Pomorski

 2

- od strony stacji GSZ Port Centralny zasilanie podstawowe: sieć 15 kV izolowana,
 - od strony stacji GSZ Port Centralny zasilanie rezerwowe: sieć 15 kV z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor.
12. W zakresie ochrony przeciwporażeniowej należy spełnić wymagania określone w obowiązujących przepisach i normach.
13. W instalacji odbiorczej zaleca się zastosować ochronę przeciwprzepięciową, a odbiorniki chronić zabezpieczeniami przed zanikiem fazy.
14. „PKP Energetyka” spółka z o.o. – Zakład Pomorski w Szczecinie informuje o możliwości wystąpienia przerw w dostawie energii elektrycznej wynikających z zadziałania automatyki SPZ i SZR oraz awarii urządzeń zasilających i prowadzenia planowych prac eksploatacyjnych. Odbiorniki energii elektrycznej wymagające ciągłości zasilania, wyłączające się samoczynnie po zaniku napięcia, należy dostosować do automatycznego załączenia po powrocie napięcia.
15. Obowiązki stron i wysokość obowiązującej wnioskodawcę opłaty przyłączeniowej oraz sposób i terminy jej uregulowania określono w umowie o przyłączenie.
16. Realizacja przyłączenia wymaga opracowania projektu, który przed przystąpieniem do realizacji inwestycji podlega uzgodnieniu przez „PKP Energetyka” spółka z o.o. Zakład Pomorski w Szczecinie Dział Eksploatacji pod względem zgodności z warunkami przyłączenia (do układu pomiarowo-rozliczeniowego włącznie).
- Szczegóły należy uzgodnić na etapie projektowania.**
17. Warunki dodatkowe:
- 17.1. Termin ważności warunków przyłączenia upływa po 2 (dwóch) latach od daty ich wystawienia.
- 17.2. Ewentualne koszty dodatkowe wynikłe z realizacji powyższych warunków, o które wystąpią podmioty trzecie, obciążają wnioskodawcę.
- 17.3. Unieważnia się poprzednie ustalenia dotyczące przedmiotowego obiektu¹⁾.

DYREKTOR
Jan Malinowski
Pieczęć i podpis

DYREKTOR
wz.
Grzegorz Sawastian
Z-ca Dyrektora ds. Ekon. - Finans.

¹⁾ – niepotrzebne skreślić

Zastępca Prezydenta Miasta
Leszek Dłouchy

DYREKTOR WYDZIAŁU
mgr inż. Tadeusz Żabiński

ZADANIE WŁASNE GMINY
FINANSOWANIE JAP. ANOWANO
dział 600 m 60000 paragraf 6055

Zastępca Skarbnika Miasta
Urszula Rogacz

DYREKTOR WYDZIAŁU
mgr inż. Tadeusz Żabiński

Warunki przyłączenia
„PKP Energetyka” spółka z o.o. – Zakład Pomorski

3

CRU/09/0001073

Umowa o przyłączenie nr EZ6/073/314/2006

Nr CR UM 2075/2006

zawarta w dniu 16.05.2006 r. pomiędzy:

„PKP Energetyka” spółka z o.o., z siedzibą w Warszawie, ul. Hoża 63/67, zarejestrowana przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawa XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 14327, reprezentowana przez:

„PKP Energetyka” spółka z o.o. Zakład Pomorski, 70-221 Szczecin ul. Czarnieckiego 8
nazwa banku i numer konta – BRE O/ Szczecin 15 1140 1137 0000 2020 9400 4007
w imieniu której na podstawie pełnomocnictw, działają

1. Jan Malinowski - Dyrektor
2. Grzegorz Sawastian - Z-ca Dyrektora ds. Ekonomiczno-Finansowych

zwaną dalej PKP Energetyka

a

Gminą Miasto Szczecin, Pl. Armii krajowej 1, 70-211 Szczecin

numer REGON 811684433, NIP 851-030-94-10

nazwa banku i numer konta: 87 1240 3927 1111 0000 4099 2163

reprezentowaną przez

1. Leszka Dłouchy - Zastępca Prezydenta Miasta
2. Tadeusza Zabickiego - Dyrektora Wydziału Inwestycji Miast

zwanym w dalszej części umowy Klientem,

o treści następującej:

§ 1

Klient oświadcza że:

- 1) warunki techniczne przyłączenia nr EZ 7-5529/033-035/2006 z dnia 03.03.2006 akceptuje i nie wnosi do nich zastrzeżeń,
- 2) do dnia zawarcia niniejszej umowy nie nastąpiły zmiany w jego tytule prawnym do obiektu,
- 3) zawiadomi o każdej zmianie zaistniałej w tytule prawnym oraz o sposobie i warunkach wykonywania działalności gospodarczej, zmiany potwierdzi odpowiednim dokumentem,
- 4) posiada i zabezpieczył środki finansowe niezbędne do realizacji zobowiązania.

§ 2

1. Przedmiotem umowy jest określenie wzajemnych praw i obowiązków PKP Energetyka i Klienta (zwanymi dalej stronami) związanych z przyłączeniem urządzeń i instalacji elektrycznej w obiektach:

- obiekt nr 1, dz. nrpodstacja prostownikowa „Gdańska 2” ul. Gdańska 2 w Szczecinie z mocą przyłączeniową 0,96MW dla zasilania podstawowego i 0,96MW dla zasilania rezerwowego w roku 2008, 1,25 MW dla zasilania podstawowego i 1,25 MW dla zasilania rezerwowego w roku 2009,
- obiekt nr 2, dz. nrpodstacja prostownikowa „Eskadrowa” ul. Eskadrowa 3/2 w Szczecinie z mocą przyłączeniową 0,82MW dla zasilania podstawowego i 0,82MW dla zasilania rezerwowego w roku 2008, 1,11MW dla zasilania podstawowego i 1,11MW dla zasilania rezerwowego w roku 2009,
- obiekt nr 3, dz. nr podstacja prostownikowa „Jasna” ul. Jasna 105 w Szczecinie z mocą przyłączeniową 0,82MW dla zasilania podstawowego i 0,82MW dla zasilania rezerwowego w roku 2008, 1,11MW dla zasilania podstawowego i 1,11MW dla zasilania rezerwowego w roku 2009.

2. Klient zakwalifikowany został do III grupy przyłączeniowej.

Umowa o przyłączenie Nr EZ6-073/ /2006

§ 3

1. Strony ustalają, że miejscem dostarczania przez PKP Energetyka energii elektrycznej Klientowi są:
 - dla zasilania podstawowego i rezerwowego – zaciski prądowe głowic kabli w złączach kablowych SN 15kV w kierunku stacji prostownikowej odbiorcy.
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej jest jednocześnie miejscem rozgraniczenia własności urządzeń, instalacji i sieci między PKP Energetyka a Klientem.
3. Zasilanie o standardowych parametrach z mocą przyłączeniową jak w § 2 ust.1.
4. Planowana roczna ilość energii pobranej wynosić będzie 6 GWh.
5. Niniejsza umowa stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych budowlano-montażowych oraz ich finansowania na zasadach określonych w dalszych paragrafach.

§ 4

1. Strony uzgadniają, że dla realizacji przyłączenia instalacji Klienta do sieci PKP Energetyka konieczne jest:
 - 1) Wykonanie prac n/w w zakresie sieci PKP Energetyka:

Dla zasilania podstawowego:

 - na granicy działek podstacji prostownikowych „Gdańska 2”, „Eskadrowa”, „Jasna” zabudować złącza kablone SN 15kV,
 - z pola nr 18 GSZ Port Centralny wyprowadzić linię SN 15kV 3 x XRUHAKXS 1x240 poprzez projektowane złącza kablone SN „Gdańska 2”, „Eskadrowa”, „Jasna” i wprowadzić do istniejącego złącza kablone SN przy ul. Wiosennej.

Dla zasilania rezerwowego:

 - na granicy działek podstacji prostownikowych „Gdańska 2”, „Eskadrowa”, „Jasna” zabudować złącza kablone SN 15kV,
 - pole nr 6 w GSZ Port Centralny wyposażać i dostosować do potrzeb i przewidzieć zabezpieczenie cyfrowe linii,
 - z pola nr 6 GSZ Port Centralny wyprowadzić linię kablową SN 15kV 3 x XRUHAKXS 1 x 240 poprzez projektowane złącza kablone SN „Gdańska2”, „Eskadrowa”, „Jasna” i wprowadzić do istniejącego złącza kablone SN przy ul. Wiosennej.
 - 2) Wykonanie i przygotowanie instalacji odbiorczej Klienta w następującym zakresie:
 - zabudować podstację prostownikową „Gdańska 2”, „Eskadrowa”, „Jasna” zgodnie z potrzebami,
 - pobudować linie kablone SN 3xXRUHAKXS 1x120 dla zasilania podstawowego i rezerwowego, wyprowadzając je z projektowanych złączy kablone SN,
 - wykonanie instalacji odbiorczej wg potrzeb,
 - w stacjach prostownikowych zabudować układy pomiarowe pośrednie dla zasilania podstawowego i rezerwowego.
2. Wykonanie projektu budowlano-wykonawczego niezbędnych zmian w sieci PKP Energetyka wg zakresu ust.1 pkt 1).
3. Wykonanie projektu budowlanego przyłącza i instalacji odbiorczej na zakres wymieniony w ust. 1 pkt 2).

§ 5

1. PKP Energetyka opracuje projekt zmian w sieci, o którym mowa w § 4 ust. 2 w zakresie terenu PKP oraz linii zasilających od strony ul. Wiosennej do podstacji trakcyjnej „Jasna”. Opracowanie projektu nastąpi w terminie 8 m-cy od dnia podpisania umowy. Uzyskanie przez PKP Energetyka decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowaniu terenu oraz decyzji o pozwoleniu na budowę linii nastąpi zgodnie z obowiązującymi przepisami po uprzednim uzyskaniu wymaganych uzgodnień, pozwoleń i opinii.
2. Klient opracuje i uzgodni w PKP Energetyka projekt o którym mowa w § 4 ust. 3, oraz projekt wymieniony w § 4 ust. 2 w zakresie terenu miejskiego tj. od granicy działki PKP do podstacji trakcyjnej „Jasna” na koszt własny.
3. Klient dokona cesji pozwolenia na budowę w zakresie zmian w sieci PKP, o którym mowa w ust. 2, oraz przekaże dwa egzemplarze dokumentacji projektowej w/w zakresie do realizacji dla PKP Energetyka.

Umowa o przyłączenie Nr EZ6-073/ /2006

4. PKP Energetyka zrealizuje przedmiot umowy w zakresie zmian w sieci, o których mowa w § 4 ust.1.pkt 1) w terminie 6 miesięcy od pisemnego zgłoszenia przez klienta konieczności przystąpienia do realizacji przez PKP Energetyka wskazanych prac, nie później jednak niż w terminie realizacji inwestycji Szczeciński Szybki Tramwaj.
5. Termin, o którym mowa w ust. 4 niniejszego paragrafu może ulec wydłużeniu w przypadku zaistnienia siły wyższej, o ilość dni występowania wymienionego czynnika. O zaistnieniu tego czynnika Strony zostaną niezwłocznie powiadomione listem poleconym przez Wykonawcę zakresu robót, podczas których ten czynnik zaistniał.

§ 6

1. Z tytułu przyłączenia urządzeń Klienta do sieci PKP Energetyka, Klient uiszcza opłatę przyłączeniową w wysokości **390 000,00 zł netto** (słownie: trzysta dziewięćdziesiąt tysięcy złotych) powiększoną o podatek VAT i naliczoną z zastosowaniem zasad i stawek ujętych w aktualnej Taryfie dla energii elektrycznej „PKP Energetyka” spółka z o.o. Opłata za przyłączenie podmiotów do sieci elektroenergetycznej jest czynnością wymienioną w Ustawie z dnia 11.03.2004 o podatku od towarów i usług oraz podatku akcyzowym, stąd podlega opodatkowaniu podatkiem VAT w wysokości 22%.
2. Klient wniesie opłatę przyłączeniową w dwóch ratach:
 - 1) pierwsza rata w wysokości **10 000,00 zł netto** (słownie: dziesięć tysięcy złotych) powiększona o podatek VAT po uzyskaniu pozwolenia na budowę w zakresie o którym mowa w § 5 ust.1, płatną w ciągu 14 dni od daty otrzymania faktury,
 - 2) pozostałą część w wysokości **380 000,00 zł netto** (słownie: trzysta osiemdziesiąt tysięcy złotych) powiększoną o podatek VAT, po zrealizowaniu prac określonych w § 4 ust. 1 pkt.1) płatną w ciągu 14 dni od daty otrzymania faktury, a przed zawarciem umowy na sprzedaż energii i świadczenie usług dystrybucji.

§ 7

1. Strony zobowiązują się do zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej oraz świadczenia usług dystrybucji w terminie nie dłuższym niż 30 dni po zrealizowaniu przez PKP Energetyka prac określonych w § 4 ust.1. pkt 1) oraz uregulowaniu zobowiązań finansowych wynikających z § 6.
2. Klient zrealizuje przedmiot umowy, o którym mowa w § 4 ust.1. pkt 2) na własny koszt i w terminie umożliwiający wywiązanie się z zobowiązań ujętych w ust. 1 niniejszego paragrafu.
3. PKP Energetyka zobowiązuje się do naliczania opłat za energię i świadczenie usług dystrybucji Klientowi w oparciu o stawki jak w taryfie B. Jednak średnia cena energii elektrycznej i usług dystrybucji nie będzie wyższa niż średnia cena energii i usługi dystrybucji w taryfie B spółki dystrybucyjnej ENEA S.A. Oddział w Szczecinie.
4. Załącznikiem nr 1 do umowy jest wzór umowy sprzedaży energii elektrycznej oraz świadczenia usług dystrybucji, który będzie stanowił podstawę negocjacji w zakresie jego treści jakie strony rozpoczną po zawarciu niniejszej umowy o przyłączenie.

§ 8

1. Stronom przysługuje prawo odstąpienia od umowy o przyłączenie na wypadek:
 - 1) nie wniesienia opłaty przyłączeniowej,
 - 2) odmowy wydania decyzji o warunkach zabudowy i decyzji o pozwoleniu na budowę,
 - 3) nie wywiązanie się Klienta z zobowiązania zawartego w § 7 ust.2,
 - 4) nie zawarcie z przyczyn leżących po stronie Klienta umowy sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji,
 - 5) siły wyższej.
2. Jeżeli przyłączenie nie dojdzie do skutku z przyczyn wymienionych w ust.1 pkt.1), 3), 4) i innych przyczyn leżących po stronie Klienta, obowiązany jest on do pokrycia udokumentowanych wydatków poniesionych przez PKP Energetyka w związku z realizacją umowy.
3. Jeżeli przyłączenie nie dojdzie do skutku z przyczyn wymienionych w ust.1 pkt. 2), 5), albo z przyczyn leżących po stronie PKP Energetyka, Klient nie pokrywa wydatków poniesionych przez PKP Energetyka w związku z realizacją umowy.

§ 9

Strony umowy ustalają n/w kary umowne związane z realizacją umowy:

Umowa o przyłączenie Nr EZ6-073/ /2006

[Signature]

[Signature]

- 1) za niedotrzymanie terminów realizacji przyłączenia z winy PKP Energetyka w wysokości 0,1% opłaty przyłączeniowej za każdy dzień zwłoki jednak nie więcej niż wysokość opłaty przyłączeniowej,
- 2) w przypadku niedotrzymania przez którąkolwiek ze stron terminu zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji strona odpowiedzialna za zwłokę zobowiązana jest do zapłaty drugiej stronie kary umowne w wysokości 0,1% opłaty przyłączeniowej za każdy dzień zwłoki, łącznie nie więcej niż wysokość opłaty przyłączeniowej.

§ 10

Osobami upoważnionymi do koordynacji i uzgodnień prac wykonywanych przez strony, w tym w szczególności w zakresie prób i ostatecznych odbiorów są :

- ze strony PKP Energetyka Dział EZ 7 telefon 091 471 5692
- ze strony Klienta Zbigniew Krassowski telefon 091 424 5480

§ 11

Klient oświadcza, że:

- umożliwić będzie PKP Energetyka w ramach obowiązujących przepisów prawa w obrębie swojej nieruchomości budowę i rozbudowę sieci i przyłączy w tym dla osób trzecich oraz wykonywanie prac eksploatacyjnych i usuwania skutków awarii.

§ 12

1. W sprawach nieuregulowanych w niniejszej umowie mają zastosowanie przepisy ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo Energetyczne wraz z przepisami wykonawczymi oraz przepisy Kodeksu Cywilnego.
2. Wszelkie zmiany albo odstąpienie od warunków niniejszej umowy wymagają pod rygorem nieważności formy pisemnej, przyjętej przez obie Strony.

§ 13

Wszelkie spory wynikające na tle realizacji niniejszej umowy Strony poddają rozstrzygnięciu sądowi powszechnemu w Szczecinie.

§ 14

1. Umowa obowiązuje od dnia zawarcia.
2. Niniejszą umowę zawarto na czas realizacji warunków przyłączenia oraz świadczenia usług dystrybucji w oparciu o umowę o której mowa w § 7 ust.1.
3. W przypadku braku realizacji przyłącza umowa przestaje obowiązywać w terminie utraty ważności wydanych warunków technicznych przyłączenia nr.EZ7-5529/033-035/2006.

§ 15

Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze stron umowy.

PKP Energetyka

DYREKTOR

(3) Jan Malinowski

DYREKTOR

wz. Grzegorz Schwastian
Z-ca Dyrektora ds. Ekon. - Finans.

Klient

Zastępca Prezydenta Miasta

Leszek Dłouchy

DYREKTOR WYDZIAŁU

mgr inż. Tadeusz Zabiński

Zastępca Skarbnika Miasta

Urszula Rogacz

Nie zgłaszam uwag
formalnie prawnych

ZADANIE WŁASNE GMINY

FINANSOWANIE PLANOWANE

Umowa o przyłączenie Nr EZ6-073/

/2006

działe

mgr inż. Tadeusz Zabiński

02w/09/0001073

WIM-V / D# 117/09

ANEKS NR 1

Szczecin, dnia 16 lutego 2009

do umowy o przyłączenie nr EZ14-Ez10-073-314/2006 zawartej dnia 16.05.2006r. pomiędzy:

„PKP Energetyka” spółka z o.o., z siedzibą w Warszawie, ul. Hoża 63/67, zarejestrowaną przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawa XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 14327, kapitał zakładowy: 631 131 500,00zł, reprezentowana przez:

„PKP Energetyka” spółka z o.o. Zakład Pomorski, 70-221 Szczecin ul. Czarnieckiego 8
nazwa banku i numer konta: BRE O/ Szczecin 15 1140 1137 0000 2020 9400 4007,
numer REGON 017301607 oraz numer NIP 526-25-42-704

w imieniu której, na podstawie pełnomocnictw, działają

1. Jan Malinowski - Dyrektor

2. Grzegorz Sawastian- Z-ca Dyrektora ds. Ekonomiczno-Finansowych

zwaną dalej PKP Energetyka

a

Gminą Miasto Szczecin, 70-211 Szczecin pl. Armii Krajowej 1

numer REGON 811684232, NIP 851-030-94-10

nazwa banku i numer konta

BANK PKAO SA 65-1140-3927-1111-0010-0501-9335

reprezentowaną przez:

1. Piotr Krystek - Prezydent Miasta Szczecin

2.

zwaną w dalszej części umowy Klientem,

o zasilenie obiektu:

- obiektu nr 1- podstacja prostownikowa „Gdańska 2” przy ul. Gdańskiej 2 w Szczecinie,
- obiektu nr 2- podstacja prostownikowa „Eskadrowa” przy ul. Eskadrowej 3/2 w Szczecinie,
- obiektu nr 3- podstacja prostownikowa „Jasna” przy ul. Jasnej 105 w Szczecinie,

§1

§ 6 umowy o przyłączenie otrzymuje następujące brzmienie:

1. Z tytułu przyłączenia urządzeń Klienta do sieci PKP Energetyka, Klient uiszcza opłatę przyłączeniową w wysokości **414 697,50 zł netto** (słownie: czterysta czternaście tysięcy sześćset dziewięćdziesiąt siedem złotych 50/100) powiększoną o podatek VAT i naliczoną z zastosowaniem zasad i stawek ujętych w aktualnej Taryfie dla energii elektrycznej „PKP Energetyka” spółka z o.o. Opłata za przyłączenie podmiotów do sieci elektroenergetycznej jest czynnością wymienioną w Ustawie z dnia 11.03.2004 o podatku od towarów i usług oraz podatku akcyzowym, stąd podlega opodatkowaniu podatkiem VAT w wysokości 22%.
2. Klient wniesie opłatę przyłączeniową w dwóch ratach:
 - 1) pierwsza rata w wysokości **14 697,50 zł netto** (słownie: czternaście tysięcy sześćset dziewięćdziesiąt siedem złotych 50/100) powiększona o podatek VAT po uzyskaniu pozwolenia na budowę w zakresie o którym mowa w § 5 ust.1, płatną w ciągu 14 dni od daty otrzymania faktury,
 - 2) pozostała część w wysokości **400 000,00 zł netto** (słownie: czterysta tysięcy złotych) powiększoną o podatek VAT, po zrealizowaniu prac określonych w § 4 ust. 1 pkt.1) płatną w ciągu 14 dni od daty otrzymania faktury, a przed zawarciem umowy na sprzedaż energii i świadczenie usług dystrybucji.

§2

§ 7 ust. 3 umowy o przyłączenie otrzymuje następujące brzmienie:

„PKP Energetyka zobowiązuje się do naliczania opłat za energię i świadczenie usług dystrybucji Klientowi w oparciu o stawki, jak w taryfie B.”

ANEKS NR 1 do umowy o przyłączenie nr EZ14-Ez10-073-314/2006

- 1 -

§3

W § 14 umowy o przyłączenie dodaje się ustęp 2a, który otrzymuje następujące brzmienie:

„Warunki techniczne przyłączenia nr EZ7-5529/033-035/2006 z dnia 03.03.2006 obowiązują do dnia 31.12.2009r.”

§4

Pozostałe warunki umowy pozostają bez zmian.

§5


Aneks wchodzi w życie z dniem podpisania przez obie strony.

§6

Aneks sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze stron umowy.

PKP ENERGETYKA

DYREKTOR
(3) 
Jan Matynowski

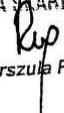
DYREKTOR
wz. 
Grzegorz Sawastian
Z-ca Dyrektora ds. Ekonom.-Finans.


KLIENT

Gmina Miasto Szczecin
pl. Armii Krajowej 1
70-456 Szczecin
NIP 851-030-94-10



Piotr Krzystek

ZASTĘPCA KARBNIKA MIASTA


Urszula Rogacz

Izabela Kozłowska p.o. Z-ca DYREKTORA WYDZIAŁU

Z-ca Dyrektora ds. Prawny

ZASTĘPCA PREZYDENTA MIASTA


Krzysztof Nowak

ANEKS NR 1 do umowy o przyłączenie nr EZ14-Ez10-073-314/2006

- 2 -

ANEKS NR 2

Szczecin, dnia 03.03.2010

do umowy o przyłączenie nr EZ6/073/314/2006 zawartej dnia 16.05.2006r. pomiędzy:

„PKP Energetyka” spółka z o.o., z siedzibą w Warszawie, ul. Hoża 63/67, zarejestrowaną przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawa XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 14327, kapitał zakładowy: 631 131 500,00zł, reprezentowana przez:

„PKP Energetyka” spółka z o.o. Zakład Pomorski, 70-221 Szczecin ul. Czarnieckiego 8

nazwa banku i numer konta: BRE O/ Szczecin 15 1140 1137 0000 2020 9400 4007,

numer REGON 017301607 oraz numer NIP 526-25-42-704

w imieniu której, na podstawie pełnomocnictw, działają

1. Jan Malinowski - Dyrektor

2. Grzegorz Sawastian- Z-ca Dyrektora ds. Ekonomiczno-Finansowych

zwaną dalej PKP Energetyka

a

Gminą Miasto Szczecin, 70-211 Szczecin pl. Armii Krajowej 1

numer REGON 811684232, NIP 851-030-94-10

nazwa banku i numer konta BANK PEKAO S.A. 11/0 SZCZECIN 84 1240 3927 1111 0010 2127 6357

reprezentowaną przez:

1. KRZYSZTOF UROWA - Z-CZ PREZYDENTA MIASTA

2. PAWEL SIKORSKIEGO - DYREKTORA KIM

zwaną w dalszej części umowy Klientem,

o zasilanie obiektu:

- obiektu nr 1- podstacja prostownikowa „Gdańska 2” przy ul. Gdańskiej 2 w Szczecinie,
- obiektu nr 2- podstacja prostownikowa „Eskadrowa” przy ul. Eskadrowej 3/2 w Szczecinie,
- obiektu nr 3- podstacja prostownikowa „Jasna” przy ul. Jasnej 105 w Szczecinie,

§1

W związku ze zmianami organizacyjnymi w PKP Energetyka i wydzieleniem Oddziału Dystrybucji Energii Elektrycznej nagłówki dotyczący PKP Energetyka zmienia się z dotychczasowego :

„PKP Energetyka” spółka z o.o., z siedzibą w Warszawie, ul. Hoża 63/67, zarejestrowaną przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawa XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 14327, kapitał zakładowy: 631 131 500,00zł, reprezentowana przez:

„PKP Energetyka” spółka z o.o. Zakład Pomorski, 70-221 Szczecin ul. Czarnieckiego 8

nazwa banku i numer konta: BRE O/ Szczecin 15 1140 1137 0000 2020 9400 4007,

numer REGON 017301607 oraz numer NIP 526-25-42-704

w imieniu której, na podstawie pełnomocnictw, działają

1. Jan Malinowski - Dyrektor

2. Grzegorz Sawastian- Z-ca Dyrektora ds. Ekonomiczno-Finansowych

na :

„PKP Energetyka” S.A. Oddział w Warszawie – Dystrybucja Energii Elektrycznej -, z siedzibą w Warszawie, ul. Sławińska 7/9 , zarejestrowaną przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawa XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000322634, kapitał zakładowy: 649 809 300,00zł, reprezentowana przez:

„PKP Energetyka” S.A. Pomorski Rejon Dystrybucji , 70-221 Szczecin ul. Czarnieckiego 8

nazwa banku i numer konta: BRE Bank S.A. O/ Szczecin 19 1140 1010 0000 5292 7600 1015,

numer REGON 017301607 oraz numer NIP 526-25-42-704

Jan Malinowski

Grzegorz Sawastian

w imieniu której, na podstawie pełnomocnictw, działają

1. Andrzej Margański - Kierownik Rejonu
2. Grzegorz Wolnowski- specjalista

§2

Pozostałe warunki umowy pozostają bez zmian.

§3

Aneks wchodzi w życie z dniem podpisania przez obie strony.

§4

Aneks sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze stron umowy.

PKP ENERGETYKA

Gmina Miasto Szczecin
pl. Armii Krajowej 1
70-456 Szczecin
NIP 851-030-94-10

DYREKTOR

Grzegorz Wolnowski

DYREKTOR

wz.

Grzegorz Sawastian
Z-ca Dyrektora ds. Ekonom.-Finansowych

KLIENT

Gmina Miasto Szczecin
pl. Armii Krajowej 1
70-456 Szczecin
NIP 851-030-94-10
ZASTĘPCA PREZYDENTA MIASTA

Krzysztof Nowak

DYREKTOR BIURODYALU

Paweł Sikorski

ZASTĘPCA PRACOWNIA MIASTA

Urszula Rogacz

Nowakowska

DCA PRAWNY

Żukowska-Kubiczak

Urszula Rogacz

ANEKS NR 3

Szczecin, dnia 03.03.2010

do umowy o przyłączenie nr EZ6/073/314/2006 zawartej dnia 16.05.2006r. pomiędzy:

„PKP Energetyka” S.A. Oddział w Warszawie – Dystrybucja Energii Elektrycznej -, z siedzibą w Warszawie, ul. Sławińska 7/9, zarejestrowaną przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawa XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000322634, kapitał zakładowy: 649 809 300,00zł, reprezentowana przez:

„PKP Energetyka” S.A. Pomorski Rejon Dystrybucji, 70-221 Szczecin ul. Czarnieckiego 8
nazwa banku i numer konta: BRE Bank S.A. O/ Szczecin 19 1140 1010 0000 5292 7600 1015,
numer REGON 017301607 oraz numer NIP 526-25-42-704

w imieniu której, na podstawie pełnomocnictw, działają

1. Andrzej Margański - Kierownik Rejonu
2. Grzegorz Wolnowski- specjalista

zwaną dalej PKP Energetyka

a

Gminą Miasto Szczecin, 70-211 Szczecin pl. Armii Krajowej 1

numer REGON 811684232, NIP 851-030-94-10

nazwa banku i numer konta: BANK...PEKAO...S.A...II/O SZCZECIN...84 1240 3927 1111 0010 2427 6357
reprezentowaną przez:

1. KRZYSZTOF NOWAKA...Z-CA PREZYDENTA...MIASTA
2. PAWEŁ SIKORSKI...DYREKTORA...NIM.....

zwaną w dalszej części umowy Klientem,

o zasilenie obiektu:

- obiektu nr 1- podstacja prostownikowa „Gdańska 2” przy ul. Gdańskiej 2 w Szczecinie,
- obiektu nr 2- podstacja prostownikowa „Eskadrowa” przy ul. Eskadrowej 3/2 w Szczecinie,
- obiektu nr 3- podstacja prostownikowa „Jasna” przy ul. Jasnej 105 w Szczecinie,

§1

W § 14 umowy o przyłączenie dodaje się ustęp 2b, który otrzymuje następujące brzmienie:

„Warunki techniczne przyłączenia nr EZ7-5529/033-035/2006 z dnia 03.03.2006 obowiązują do dnia 31.12.2011r.”

§2

Pozostałe warunki umowy pozostają bez zmian.

§3

Aneks wchodzi w życie z dniem podpisania przez obie strony.

§4

Aneks sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze stron umowy.

Gmina Miasto Szczecin
pl. Armii Krajowej 1
70-456 Szczecin
NIP 851-030-94-10

PKP ENERGETYKA

Kierownik Rejonu

Andrzej Margański

SPECJALISTA

Grzegorz Wolnowski

Z-ca DYREKTORA WYDZIAŁU

Bożena Kowalewska

DCA PRAWNY

211

Gmina Miasto Szczecin
pl. Armii Krajowej 1
70-456 Szczecin
NIP 851-030-94-10

KLIENT

ZASTĘPCA PREZYDENTA MIASTA

Krzysztof Nowak

ZASTĘPCA SKARBNIKA MIASTA

Urszula Rogacz

DYREKTOR WYDZIAŁU

Paweł Sikorski



PKP ENERGETYKA

Szczecin, 03.03.2006 r.

EZ 7 - 5529/37/2006

URZĄD MIASTA SZCZECIN
Wydział Inwestycji Miejskich
Pl. Armii Krajowej 1
70-456 Szczecin

Na podstawie rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz.U. Nr 2, poz 6 z dnia 06.01.2005 r.) Na podstawie art.9 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo Energetyczne (Dz.U.z 2003 r. Nr 153 poz.1504, z późniejszymi zmianami), w odpowiedzi na wniosek z dnia:

16.02.2006 r.

„PKP Energetyka” spółka z o.o. - Zakład Pomorski określa warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia instalacji i urządzeń elektrycznych o mocy

- w roku 2008 - zasilanie podstawowe: 127 kW, 230/400V oraz zasilanie rezerwowe dla stacji prostownikowych: 75 kW, 230/400V - Szczeciński Szybki Tramwaj dla obiektów

- zasilanie podstawowe dla przystanków i przepompowni ścieków:
- przystanek „Gdańska 2” - 25 kW adres obiektu: Basen Górniczy, 70-660 Szczecin,
- przystanek „Lotnisko” - 25 kW, adres obiektu: ul. Eskadrowa, Szczecin,
- przepompownia ścieków - 32 kW, adres obiektu: ul. Hangarowa dz.nr 23, 70-767 Szczecin,
- przystanek „Gryfińska” - 20 kW, adres obiektu: ul. Gryfińska, 70-806 Szczecin,
- pętla pośrednia „Turkusowa” - 25 kW, adres obiektu: ul. Turkusowa, 70-778 Szczecin,
- zasilanie rezerwowe dla stacji prostownikowych:
- stacja prostownikowa „Gdańska 2” - 25 kW, adres obiektu: ul. Gdańska 2, 70-660 Szczecin,
- stacja prostownikowa „Eskadrowa” - 25 kW, adres obiektu: ul. Eskadrowa 3/2, 70-787 Szczecin,
- stacja prostownikowa „Jasna” - 25 kW, adres obiektu: ul. Jasna 150, 70-777 Szczecin,

- w roku 2009 - 60 kW, 230/400V - Szczeciński Szybki Tramwaj dla obiektów

- przystanek „Lniana” - 20 kW, adres obiektu: ul. Lniana, 70-780 Szczecin,
- przystanek „Handlowa” - 20 kW, adres obiektu: ul. Handlowa, 70-789 Szczecin,
- przystanek „Dąbska” - 20 kW, adres obiektu: ul. Dąbska, 70-789 Szczecin.

I Warunki przyłączenia

- 1.1. Instalacja odbiorcza powinna być dostosowana do zasilania z niej urządzeń elektrycznych i określonej wyżej mocy przyłączeniowej, wykonana zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami.
- 1.1.2. Zasilająca sieć nN pracuje w układzie T-N-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować układ T-N-S i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej zgodnie z PN-IEC-60364.
- 1.1.3. Główne zabezpieczenie przedlicznikowe należy zainstalować w proj. złączach kablowo - pomiarowych w układzie pionowym

„PKP ENERGETYKA” Spółka z o.o.
Zakład Pomorski
Dział Eksploatacji
ul. Czarnieckiego 8
70-221 Szczecin

tel. (+48 91) 471 58 01
tel/fax (+48 91) 471 58 92
ez14.ez7@pkpenergetyka.pl
www.pkpenergetyka.pl

Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy
XIX Wydział Gospodarczy
Krajowego Rejestru Sądowego
numer KRS 0000014327

NIP: 526-25-42-704
REGON: 017301607

- I.1.4. Należy przygotować i udostępnić nieodpłatnie personelowi „PKP Energetyka” spółka z o.o. - Zakład Pomorski zabezpieczone przed dostępem osób trzecich miejsce dla zainstalowania i obsługi układu pomiarowego energii elektrycznej, zabudowanego w proj. złączach kablowo – pomiarowych w układzie pionowym
- I.1.5. Wielkość zastosowanego zabezpieczenia przedlicznikowego:
- przystanek „Gdańska 2” – 40 A,
 - przystanek „Lotnisko” – 40 A,
 - przepompownia ścieków – 50 A,
 - przystanek „Gryfińska” – 32 A,
 - pętla pośrednia „Turkusowa” – 40 A,
 - przystanek „Lniana” – 32 A,
 - przystanek „Handlowa” – 32 A,
 - przystanek „Dąbska” – 32 A,
 - stacja prostownikowa „Gdańska 2” – 40 A,
 - stacja prostownikowa „Eskadrowa” – 40 A,
 - stacja prostownikowa „Jasna” – 40 A.
- I.1.6. W zależności od rodzaju zasilanych urządzeń, szczególnie elektronicznych, należy zastosować w instalacji odbiorczej odpowiednie urządzenia i środki ochrony przeciwprzepięciowej.
- I.2. Miejscem dostarczania energii elektrycznej i połączenia instalacji odbiorczej z siecią elektroenergetyczną n.n. będą:
zaciski prądowe na wyjściu od zabezpieczenia w proj. stacji transformatorowej rozdzielni RGnN w kierunku instalacji Odbiorcy.
Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji między stronami.
- I.3. W celu połączenia instalacji odbiorczej z siecią elektroenergetyczną należy wykonać:
1. zbudować osiem proj. stacji transformatorowych SN 15 kV jako przelotowe, możliwie blisko poszczególnych stacji prostownikowych i przystanków, wzdłuż proj. linii Szczecińskiego Szybkiego Tramwaju,
 2. proj. stacje transformatorowe SN 15 kV, zasilic proj. linią kablową SN 15 kV 3xXRUHAKXS 1x70,
 3. nową linię kablową SN 15 kV wyprowadzić z proj. o czterech polach złącza kablowego SN 15 kV zabudowanego przy ul. Gdańska 2 w Szczecinie,
 4. wyprowadzoną nową linię kablową SN 15 kV układać w kierunku zabudowanych proj. stacji transformatorowych SN 15 kV i jako przelotową wprowadzać do rozdzielni SN 15 kV,
 5. możliwie blisko stacji prostownikowych, przystanków i przepompowni ścieków, zbudować proj. złącza kablowo – pomiarowe w układzie pionowym w obudowie z estrodurowy wyposażone w zabezpieczenia przedlicznikowe,
 6. proj. złącza kablowo – pomiarowe w układzie pionowym zasilac z odpowiednich rozdzielni RGnN proj. stacji transformatorowych kablami wg obliczeń,
 7. Dostarczyć protokoły prób pomentażowych.
- I.4. Realizacja prac elektroinstalacyjnych i montażowych wymienionych w pkt. I.3. niniejszych warunków wymaga opracowania Projektu budowlanego i uzgodnienia go z dostawcą energii.
- II. Wymagania dotyczące układu pomiarowego i użytkowania energii elektrycznej.
- II.1. Pomiar pobieranej energii elektrycznej odbywać się będzie w układzie trójfazowym, bezpośrednim, jednostrefowym składającym się:
– z licznika energii elektrycznej czynnej,
w punkcie rozliczeniowym energii elektrycznej $\text{tg}\varphi \leq 0,4$.
- II.2. Liczniki dostarczane i instalowane przez „PKP Energetyka” spółka z o.o. - Zakład Pomorski pozostają jego własnością. Urządzenia pomiarowe winny być zabezpieczone

przed dostępem osób trzecich, zabezpieczone przed wpływami atmosferycznymi, oraz przystosowane do plombowania.

II.3. Niedopuszczalne jest przyłączanie do instalacji urządzeń wprowadzających zakłócenia do sieci lub instalacji innych odbiorców.

II.4. W przypadku zainstalowania agregatu prądotwórczego przewidzieć blokadę uniemożliwiającą współpracę agregatu z siecią „PKP Energetyka” spółka z o.o. - Zakład Pomorski oraz zgłosić ten fakt w Zakładzie celem dokonania odbioru technicznego urządzeń.

III. Pozostałe ustalenia.

III.1. Prace elektroinstalacyjne i montażowe, związane z wykonaniem instalacji odbiorczej poczynając od miejsca dostarczania energii elektrycznej, realizuje wnioskodawca za pośrednictwem osób (firm) posiadających odpowiednie uprawnienia.

III.2. Wykonanie prac elektroinstalacyjnych w budynkach lub budowa linii/urządzeń elektroenergetycznych na terenie (nad terenami) nie będącymi własnością wnioskodawcy wymaga formalnej zgody ich właściciela (właścicieli).

III.3. Obowiązki stron i wysokość obowiązującej wnioskodawcę opłaty przyłączeniowej oraz sposób i terminy jej uregulowania określono w umowie o przyłączenie.

III.4. W celu zawarcia umowy o dostarczenie energii elektrycznej:
prosimy o dostarczenie do Działu Obsługi Klienta „PKP Energetyka” spółka z o.o. – Zakład Pomorski tel.(091)471-55-34 następujących dokumentów (w zależności od prowadzonej działalności):

-odpisu z rejestru handlowego ze wskazaniem osób upoważnionych do reprezentowania spółki,

-zaświadczenie o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej,

-zaświadczenie z Urzędu Statystycznego o nadaniu numeru identyfikacyjnego REGON,

-decyzji w sprawie nadania numeru identyfikacji podatkowej NIP,

-tytuł prawny do obiektu (akt własności, umowa najmu, dzierżawy, itp.)

Umowa o dostarczanie energii elektrycznej może być zawarta po zrealizowaniu zakresu robót określonego w pkt. I.3. oraz po dostarczeniu protokołu odbioru wykonanych robót.

III.5. Załączenie napięcia do instalacji odbiorczej nastąpi po zawarciu umowy o dostarczanie energii elektrycznej.

III.6. Warunki techniczne przyłączenia ważne są dwa lata od daty wydania.

Do wiadomości:

1. EZ4 w/m

2. EZSE Szczecin

DYREKTOR

(3)

Jan Malinowski

DYREKTOR

wz.

Grzegorz Sawastian

Z-ca Dyrektora ds. Ekonom.-Finans.

Umowa o przyłączenie nr EZ6/073/313/2006

CRM 201812006

zawarta w dniu 16.05.2006. pomiędzy:

„PKP Energetyka” spółka z o.o., z siedzibą w Warszawie, ul. Hoża 63/67, zarejestrowaną przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawa XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 14327, reprezentowana przez:

„PKP Energetyka” spółka z o.o. Zakład Pomorski, 70-221 Szczecin ul. Czarnieckiego 8
nazwa banku i numer konta – BRE O/ Szczecin 15 1140 1137 0000 2020 9400 4007
w imieniu której, na podstawie pełnomocnictw, działają

1. Jan Malinowski - Dyrektor
2. Grzegorz Sawastian - Z-ca Dyrektora ds. Ekonomiczno-Finansowych

zwaną dalej PKP Energetyka

a

Gminą Miasto Szczecin, Pl. Armii krajowej 1, 70-211 Szczecin

numer REGON 81664232, NIP 851-030-94-10

nazwa banku i numer konta: 81 1140 3927 1111 0000 4099 2169

reprezentowaną przez

1. Lesia Dłochy - Zastępcą Prezydenta Miasta
2. Tadeusza Żabickiego - Dyrektora Hydrotechniki Inwestycji Miejskich

zwanym w dalszej części umowy Klientem,

o treści następującej:

§ 1

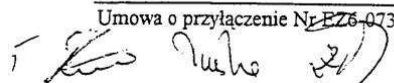
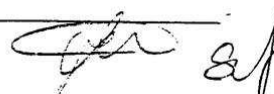
Klient oświadcza, że:

- 1) warunki techniczne przyłączenia nr EZ 7-5529/037/2006 z dnia 03.03.2006 akceptuje i nie wnosi do nich zastrzeżeń,
- 2) do dnia zawarcia niniejszej umowy nie nastąpiły zmiany w jego tytule prawnym do obiektu,
- 3) zawiadomi o każdej zmianie zaistniałej w tytule prawnym oraz o sposobie i warunkach wykonywania działalności gospodarczej, zmiany potwierdzi odpowiednim dokumentem,
- 4) posiada i zabezpieczył środki finansowe niezbędne do realizacji zobowiązania.

§ 2

1. Przedmiotem umowy jest określenie wzajemnych praw i obowiązków PKP Energetyka i Klienta (zwanych dalej stronami) związanych z przyłączeniem urządzeń i instalacji elektrycznej w obiektach:
 - obiekt nr 1 przystanek „Gdańska 2” ul. Basen Górnicy 70-660 Szczecin zasilanie oświetlenia przystanku z mocą przyłączeniową 25kW w roku 2008 i latach następnych,
 - obiekt nr 2 przystanek „Lotnisko” ul. Eskadrowa 70-787 Szczecin zasilanie oświetlenia przystanku z mocą przyłączeniową 25kW w roku 2008 i latach następnych,
 - obiekt nr 3 przystanek „Gryfińska” ul. Gryfińska 70-806 Szczecin zasilanie oświetlenia przystanku z mocą przyłączeniową 20kW w roku 2008 i latach następnych,
 - obiekt nr 4 pętla pośrednia „Turkusowa” ul. Turkusowa 70-778 Szczecin zasilanie oświetlenia przystanku z mocą przyłączeniową 25kW w roku 2008 i latach następnych,
 - obiekt nr 5 przepompownia ścieków ul. Hangarowa dz.nr.23 70-767 Szczecin zasilanie przepompowni z mocą przyłączeniową 32kW w roku 2008 i latach następnych,
 - obiekt nr 6 stacja prostownikowa „Gdańska 2” ul. Basen Górnicy 70-660 Szczecin zasilanie rezerwowe stacji prostownikowej na napięciu 400/230V z mocą przyłączeniową 25kW w roku 2008 i latach następnych,
 - obiekt nr 7 stacja prostownikowa „Eskadrowa” ul. Eskadrowa 3/2 70-787 Szczecin zasilanie rezerwowe stacji prostownikowej na napięciu 400/230V z mocą przyłączeniową 25kW w roku 2008 i latach następnych,
 - obiekt nr 8 stacja prostownikowa „Jasna” ul. Jasna 150 70-777 Szczecin zasilanie rezerwowe

Umowa o przyłączenie Nr EZ6-073/ /2006

- stacji prostownikowej na napięciu 400/230V z mocą przyłączeniową 25kW w roku 2008 i latach następnych,
- obiekt nr 9 przystanek „Lniana” ul. Lniana 70-780 Szczecin zasilanie oświetlenia przystanku z mocą przyłączeniową 20kW w roku 2009 i latach następnych,
 - obiekt nr 10 przystanek „Handlowa” ul. Handlowa 70-789 Szczecin zasilanie oświetlenia przystanku z mocą przyłączeniową 20kW w roku 2009 i latach następnych,
 - obiekt nr 11 przystanek „Dąbska” ul. Dąbska 70-789 Szczecin zasilanie oświetlenia przystanku z mocą przyłączeniową 20kW w roku 2009 i latach następnych.
2. Klient zakwalifikowany został do V grupy przyłączeniowej.

§ 3

1. Strony ustalają, że miejscem dostarczania przez PKP Energetyka energii elektrycznej Klientowi są:
 - zaciski prądowe na wyjściu od zabezpieczeń RGnn w proj. stacjach transformatorowych w kierunku instalacji odbiorcy.
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej jest jednocześnie miejscem rozgraniczenia własności urządzeń, instalacji i sieci między PKP Energetyka a Klientem.
3. Zasilanie o standardowych parametrach z mocą przyłączeniową jak w § 2 ust.1.
4. Planowana roczna ilość energii pobranej wynosić będzie 77MWh w roku 2008 i 130MWh w roku 2009 i latach następnych.
5. Niniejsza umowa stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych budowlano-montażowych oraz ich finansowania na zasadach określonych w dalszych paragrafach.

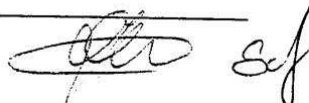
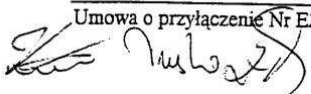
§ 4

1. Strony uzgadniają, że dla realizacji przyłączenia instalacji Klienta do sieci PKP Energetyka konieczne jest:
 - 1) Wykonanie prac n/w w zakresie sieci PKP Energetyka:
 - zabudowanie na terenie ogólnodostępnym stacji transformatorowych 15/0,4 obok podstacji prostownikowych i przystanków, 4 sztuki w etapie I oraz 3 sztuki w etapie II budowy Szczecińskiego Szybkiego Tramwaju,
 - wybudowanie linii 15kV 3xXRUHAKXS 1x70 od złącza kablowego SN 15kV przy stacji prostownikowej „Gdańska 2” zabudowanego w ramach warunków przyłączenia nr EZ7- 5529/033/200.
 - 2) Wykonanie i przygotowanie instalacji odbiorczej Klienta w następującym zakresie:
 - zabudowanie projektowanych złączy kablowo-pomiarowych wg potrzeb,
 - pobudowanie linii zasilających od projektowanej stacji transformatorowej kablami wg obliczeń,
 - wykonanie instalacji odbiorczej wg potrzeb.
2. Wykonanie projektu budowlano-wykonawczego niezbędnych zmian w sieci PKP Energetyka wg zakresu ust.1 pkt 1).
3. Wykonanie projektu budowlanego przyłącza i instalacji odbiorczej na zakres wymieniony w ust. 1 pkt 2).

§ 5

1. Klient opracuje i uzgodni w PKP Energetyka projekty, o których mowa w § 4 ust. 2, 3 własnym staraniem i na własny koszt.
2. Klient dokona cesji pozwolenia na budowę w zakresie zmian w sieci PKP, o której mowa w § 4 ust. 2 oraz przekaże dwa egzemplarze dokumentacji projektowej w/w zakresie do realizacji dla PKP Energetyka.
3. PKP Energetyka zrealizuje przedmiot umowy w zakresie zmian w sieci, o których mowa w § 4 ust.1.pkt 1) w terminie 3 miesięcy od pisemnego zgłoszenia przez klienta konieczności przystąpienia do realizacji przez PKP Energetyka wskazanych prac, nie później jednak niż w terminie realizacji inwestycji Szczeciński Szybki Tramwaj.
4. Termin, o którym mowa w ust. 3 niniejszego paragrafu może ulec wydłużeniu w przypadku zaistnienia siły wyższej, o ilość dni występowania wymienionego czynnika. O zaistnieniu tego czynnika Strony zostaną niezwłocznie powiadomione listem poleconym przez Wykonawcę zakresu robót, podczas których ten czynnik zaistniał.

Umowa o przyłączenie Nr EZ6-073/ /2006



§ 6

1. Z tytułu przyłączenia urządzeń Klienta do sieci PKP Energetyka, Klient uiszcza opłatę przyłączeniową w wysokości 25 292,42 zł netto (słownie: dwadzieścia pięć tysięcy dwieście dziewięćdziesiąt dwa złote 42/100) powiększoną o podatek VAT i naliczoną z zastosowaniem zasad i stawek ujętych w aktualnej Taryfie dla energii elektrycznej „PKP Energetyka” spółka z o.o. Opłata za przyłączenie podmiotów do sieci elektroenergetycznej jest czynnością wymienioną w Ustawie z dnia 11.03.2004 o podatku od towarów i usług oraz podatku akcyzowym, stąd podlega opodatkowaniu podatkiem VAT w wysokości 22%.
2. Klient wniesie opłatę przyłączeniową po zrealizowaniu prac określonych w § 4 ust.1 pkt.1) płatną w ciągu 14 dni od daty otrzymania faktury, a przed zawarciem umowy na sprzedaż energii i świadczenie usług dystrybucji, wg stawek obowiązujących w dniu realizacji przyłączy danego etapu realizacji.

§ 7

1. Strony zobowiązują się do zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej oraz świadczenia usług dystrybucji w terminie nie dłuższym niż 30 dni po zrealizowaniu przez PKP Energetyka prac określonych w § 4 ust.1 pkt 1) oraz uregulowaniu zobowiązań finansowych wynikających z § 6.
2. Klient zrealizuje przedmiot umowy, o którym mowa w § 4 ust.1. pkt 2) na własny koszt i w terminie umożliwiającym wywiązanie się z zobowiązań ujętych w ust. 1 niniejszego paragrafu.
3. PKP Energetyka zobowiązuje się do naliczania opłat za energię i świadczenie usług dystrybucji Klientowi w oparciu o stawki jak w taryfie B. Jednak średnia cena energii elektrycznej i usługi dystrybucji nie będzie wyższa niż średnia cena energii i usługi dystrybucji w taryfie B spółki dystrybucyjnej ENEA S.A. Oddział w Szczecinie.
4. Załącznikiem nr 1 do umowy jest wzór umowy sprzedaży energii elektrycznej oraz świadczenia usług dystrybucji, który będzie stanowił podstawę negocjacji w zakresie jego treści jakie strony rozpoczną po zawarciu niniejszej umowy o przyłączenie.

§ 8

1. Stronom przysługuje prawo odstąpienia od umowy o przyłączenie na wypadek:
 - 1) nie wniesienia opłaty przyłączeniowej,
 - 2) odmowy wydania decyzji o warunkach zabudowy i decyzji o pozwoleniu na budowę,
 - 3) nie wywiązanie się Klienta z zobowiązań zawartego w § 7 ust.2,
 - 4) nie zawarcie z przyczyn leżących po stronie Klienta umowy sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji,
 - 5) siły wyższej.
2. Jeżeli przyłączenie nie dojdzie do skutku z przyczyn wymienionych w ust.1 pkt 1), 3), 4) i innych przyczyn leżących po stronie Klienta, obowiązany jest on do pokrycia udokumentowanych wydatków poniesionych przez PKP Energetyka w związku z realizacją umowy.
3. Jeżeli przyłączenie nie dojdzie do skutku z przyczyn wymienionych w ust.1 pkt. 2), 5), albo z przyczyn leżących po stronie PKP Energetyka, Klient nie pokrywa wydatków poniesionych przez PKP Energetyka w związku z realizacją umowy.

§ 9

Strony umowy ustalają n/w kary umowne związane z realizacją umowy:

- 1) za niedotrzymanie terminów realizacji przyłączenia z winy PKP Energetyka w wysokości 0,1% opłaty przyłączeniowej za każdy dzień zwłoki jednak nie więcej niż wysokość opłaty przyłączeniowej,
- 2) w przypadku niedotrzymania przez którąkolwiek ze stron terminu zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji strona odpowiedzialna za zwłokę zobowiązana jest do zapłaty drugiej stronie kary umowne w wysokości 0,1% opłaty przyłączeniowej za każdy dzień zwłoki, łącznie nie więcej niż wysokość opłaty przyłączeniowej.

§ 10

Osobami upoważnionymi do koordynacji i uzgodnień prac wykonywanych przez strony, w tym w szczególności w zakresie prób i ostatecznych odbiorów są:

- ze strony PKP Energetyka Dział EZ 7 telefon 091 471 5692
- ze strony Klienta... Zbigniew Krassowski, telefon 081 424 5480

Umowa o przyłączenie Nr EZ6-073/ /2006

§ 11

Klient oświadcza, że:

- umożliwić będzie PKP Energetyka w ramach obowiązujących przepisów prawa w obrębie swojej nieruchomości budowę i rozbudowę sieci i przyłączy w tym dla osób trzecich oraz wykonywanie prac eksploatacyjnych i usuwania skutków awarii.

§ 12

1. W sprawach nieuregulowanych w niniejszej umowie mają zastosowanie przepisy ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo Energetyczne wraz z przepisami wykonawczymi oraz przepisy Kodeksu Cywilnego.
2. Wszelkie zmiany albo odstąpienie od warunków niniejszej umowy wymagają pod rygorem nieważności formy pisemnej, przyjętej przez obie Strony.

§ 13

Wszelkie spory wynikające na tle realizacji niniejszej umowy Strony poddają rozstrzygnięciu sądowi powszechnemu w Szczecinie.

§ 14

1. Umowa obowiązuje od dnia zawarcia.
2. Niniejszą umowę zawarto na czas realizacji warunków przyłączenia oraz świadczenia usług dystrybucji w oparciu o umowę o której mowa w § 7 ust.1.
3. W przypadku braku realizacji przyłącza umowa przestaje obowiązywać w terminie utraty ważności wydanych warunków technicznych przyłączenia nr.EZ7-5529/037/2006.

§ 15

Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze stron umowy.

PKP Energetyka

DYREKTOR

(3)

Jan Malinowski

DYREKTOR

wz.

Grzegorz Sawoń
Z-ca Dyrektora ds. Ekon. i Finans.

Klient

Gmina Miasto Szczecin
pl. Armii Krajowej 1
70-456 Szczecin
NIP 851-030-94-10

Zastępca Prezydenta Miasta

Leszek Dłouchy

DYREKTOR WYDZIAŁU

mgr inż. Tadeusz Żabiński

Zastępca Starosty Miasta

Urszula Rogacz

Nie zgłaszam uwag
moralno prawnych

ZADANIE WŁASNE GMINY
FINANSOWANIE ZAPLANOWANO

Dz. 600.. rozdz. 600 D.V.S. 6053

DYREKTOR WYDZIAŁU

(podpis) Tadeusz Żabiński

Umowa o przyłączenie Nr EZ6-073/ /2006

ANEKS NR 1

Szczecin, dnia 16 lutego 2008

do umowy o przyłączenie nr EZ14-Ez10-073-313/2006 zawartej dnia 16.05.2006r. pomiędzy:

„PKP Energetyka” spółka z o.o., z siedzibą w Warszawie, ul. Hoża 63/67, zarejestrowaną przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawa XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 14327, kapitał zakładowy: 631 131 500,00zł, reprezentowana przez:

„PKP Energetyka” spółka z o.o. Zakład Pomorski, 70-221 Szczecin ul. Czarnieckiego 8

nazwa banku i numer konta: BRE O/ Szczecin 15 1140 1137 0000 2020 9400 4007,

numer REGON 017301607 oraz numer NIP 526-25-42-704

w imieniu której, na podstawie pełnomocnictw, działają

1. Jan Malinowski - Dyrektor

2. Grzegorz Sawastian- Z-ca Dyrektora ds. Ekonomiczno-Finansowych

zwaną dalej PKP Energetyka

a

Gminą Miasto Szczecin, 70-211 Szczecin pl. Armii Krajowej 1

numer REGON 811684232, NIP 851-030-94-10

nazwa banku i numer konta

BANK PKAO S.A. 11/0 Szczecin 65-1240-3321-1111-0010-0501-8335

reprezentowaną przez:

1. Piotra Kęzaka - Prezydenta Miasta Szczecin

2.

zwaną w dalszej części umowy Klientem,

o zasilanie obiektu:

- obiekt nr 1 przystanek „Gdańska 2” ul. Basen Górniczy w Szczecinie,
- obiekt nr 2 przystanek „Lotnisko” ul. Eskadrowa w Szczecinie,
- obiekt nr 3 przystanek „Gryfińska” ul. Gryfińska w Szczecinie,
- obiekt nr 4 pętla pośrednia „Turkusowa” ul. Turkusowa w Szczecinie,
- obiekt nr 5 przepompownia ścieków ul. Hangarowa dz.nr.23 w Szczecinie,
- obiekt nr 6 stacja prostownikowa „Gdańska 2” ul. Basen Górniczy w Szczecinie,
- obiekt nr 7 stacja prostownikowa „Eskadrowa” ul. Eskadrowa 3/ w Szczecinie,
- obiekt nr 8 stacja prostownikowa „Jasna” ul. Jasna 150 w Szczecinie,
- obiekt nr 9 przystanek „Lniana” ul. Lniana w Szczecinie,
- obiekt nr 10 przystanek „Handlowa” ul. Handlowa w Szczecinie,
- obiekt nr 11 przystanek „Dąbska” ul. Dąbska w Szczecinie (zasilanie oświetlenia przystanku)

§1

§ 7 ust. 3 umowy o przyłączenie otrzymuje następujące brzmienie:

„PKP Energetyka zobowiązuje się do naliczania opłat za energię i świadczenie usług dystrybucji Klientowi w oparciu o stawki, jak w taryfie B.”

§2

W § 14 umowy o przyłączenie dodaje się ustęp 2a, który otrzymuje następujące brzmienie:

ANEKS NR 1 do umowy o przyłączenie nr EZ14-Ez10-073-313/2006

- 1 -

"Warunki techniczne przyłączenia nr EZ7-5529/037/2006 z dnia 03.03.2006 obowiązują do dnia 31.12.2009r."

§3

Pozostałe warunki umowy pozostają bez zmian.

§4

Aneks wchodzi w życie z dniem podpisania przez obie strony.

§5

Aneks sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze stron umowy.

PKP ENERGETYKA

DYREKTOR
(3)
Jan Malinowski

DYREKTOR
wz.
Grzegorz Sawastian
Z-ca Dyrektora ds. Ekonom.-Finans.

KLIENT

Gmina Miasto Szczecin
pl. Armii Krajowej 1
70-408 Szczecin
NIP 881-030-94-10

PREZYDENT MIASTA
[Signature]
Piotr Liszster

ZASTĘPCA SKARBNIKA MIASTA

[Signature]
Urszula Rogacz

Izabela Kozłowska
[Signature]
radca prawny

p.o. Z-ca DYREKTORA WYDZIAŁU
[Signature]

ZASTĘPCA PREZYDENTA MIASTA

[Signature]
Krzysztof Nowak

ANEKS NR 9 do umowy o przyłączenie nr EZ14-Ez10-073-313/2006

- 2 -

[Signature] 21.12.2009 51

Szczecin, dnia 03.03.2010

ANEKS NR 2

do umowy o przyłączenie nr EZ6/073/313/2006 zawartej dnia 16.05.2006r. pomiędzy:

„PKP Energetyka” spółka z o.o., z siedzibą w Warszawie, ul. Hoża 63/67, zarejestrowaną przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawa XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 14327, kapitał zakładowy: 631 131 500,00zł, reprezentowana przez:

„PKP Energetyka” spółka z o.o. Zakład Pomorski, 70-221 Szczecin ul. Czarnieckiego 8

nazwa banku i numer konta: BRE O/ Szczecin 15 1140 1137 0000 2020 9400 4007,

numer REGON 017301607 oraz numer NIP 526-25-42-704

w imieniu której, na podstawie pełnomocnictw, działają

1. Jan Malinowski - Dyrektor

2. Grzegorz Sawastian- Z-ca Dyrektora ds. Ekonomiczno-Finansowych
zwaną dalej PKP Energetyka

a

Gminą Miasto Szczecin, 70-211 Szczecin pl. Armii Krajowej 1

numer REGON 811684232, NIP 851-030-94-10

nazwa banku i numer konta

~~BANK POKO. S.A. OLI/SZCZECIN~~ 84 1240 3927 1111 0010 2127 6357

reprezentowaną przez:

1. KRZYSZTOF NAWA - Z-CĘ PREZYDENTA

2. PAWŁA SIKORSKIEGO - DYREKTORA NIM

zwaną w dalszej części umowy Klientem,

o zasilenie obiektu:

- obiekt nr 1 przystanek „Gdańska 2” ul. Basen Górniczy w Szczecinie,
- obiekt nr 2 przystanek „Lotnisko” ul. Eskadrowa w Szczecinie,
- obiekt nr 3 przystanek „Gryfińska” ul. Gryfińska w Szczecinie,
- obiekt nr 4 pętla pośrednia „Turkusowa” ul. Turkusowa w Szczecinie,
- obiekt nr 5 przepompownia ścieków ul. Hangarowa dz.nr.23 w Szczecinie,
- obiekt nr 6 stacja prostownikowa „Gdańska 2” ul. Basen Górniczy w Szczecinie,
- obiekt nr 7 stacja prostownikowa „Eskadrowa” ul. Eskadrowa 3/ w Szczecinie,
- obiekt nr 8 stacja prostownikowa „Jasna” ul. Jasna 150 w Szczecinie,
- obiekt nr 9 przystanek „Lniana” ul. Lniana w Szczecinie,
- obiekt nr 10 przystanek „Handlowa” ul. Handlowa w Szczecinie,
- obiekt nr 11 przystanek „Dąbska” ul. Dąbska w Szczecinie (zasilanie oświetlenia przystanku)

§2

W związku ze zmianami organizacyjnymi w PKP Energetyka i wydzieleniem Oddziału Dystrybucji Energii Elektrycznej nagłówek dotyczący PKP Energetyka zmienia z dotychczasowego :

„PKP Energetyka” spółka z o.o., z siedzibą w Warszawie, ul. Hoża 63/67, zarejestrowaną przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawa XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 14327, kapitał zakładowy: 631 131 500,00zł, reprezentowana przez:

„PKP Energetyka” spółka z o.o. Zakład Pomorski, 70-221 Szczecin ul. Czarnieckiego 8

nazwa banku i numer konta: BRE O/ Szczecin 15 1140 1137 0000 2020 9400 4007,

numer REGON 017301607 oraz numer NIP 526-25-42-704
w imieniu której, na podstawie pełnomocnictw, działają

1. Jan Malinowski - Dyrektor
2. Grzegorz Sawastian- Z-ca Dyrektora ds. Ekonomiczno-Finansowych

na :

„PKP Energetyka” S.A. Oddział w Warszawie – Dystrybucja Energii Elektrycznej - , z siedzibą w Warszawie, ul. Sławińska 7/9 ,zarejestrowaną przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawa XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000322634, kapitał zakładowy: 649 809 300,00zł, reprezentowana przez:

„PKP Energetyka” S.A. Pomorski Rejon Dystrybucji , 70-221 Szczecin ul. Czarnieckiego 8
nazwa banku i numer konta: BRE Bank S.A. O/ Szczecin 19 1140 1010 0000 5292 7600 1015,
numer REGON 017301607 oraz numer NIP 526-25-42-704

w imieniu której, na podstawie pełnomocnictw, działają

1. Andrzej Margański - Kierownik Rejonu
2. Grzegorz Wolnowski- specjalista

§2

Pozostałe warunki umowy pozostają bez zmian.

§3

Aneks wchodzi w życie z dniem podpisania przez obie strony.

§4

Aneks sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze stron umowy.

Gmina Miasto Szczecin
PKP ENERGETYKA
pl. Armii Krajowej 1
70-456 Szczecin
NIP 851-030-94-10

DYREKTOR

Jan Malinowski

DYREKTOR

wz.
Grzegorz Sawastian
Z-ca Dyrektora ds. Ekonomiczno-Finansowych

KLIENT

Gmina Miasto Szczecin
pl. Armii Krajowej 1
70-456 Szczecin
NIP 851-030-94-10

ZASTĘPCA PREZYDENTA MIASTA

Krzysztof Nowak

DYREKTOR WYDZIAŁU

Paweł Sikorski

ZASTĘPCA SKARBNIKA MIASTA

Urszula Rogacz

Z-ca DYREKTORA WYDZIAŁU

Bożena Kowalska

CA PRAWNY

Bożena Kowalska

- 2 -

ANEKS NR 3

Szczecin, dnia 03.03.2010

do umowy o przyłączenie nr EZ6/073/313/2006 zawartej dnia 16.05.2006r. pomiędzy:

„PKP Energetyka” S.A. Oddział w Warszawie – Dystrybucja Energii Elektrycznej, z siedzibą w Warszawie, ul. Sławińska 7/9, zarejestrowaną przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawa XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000322634, kapitał zakładowy: 649 809 300,00zł, reprezentowana przez:

„PKP Energetyka” S.A. Pomorski Rejon Dystrybucji, 70-221 Szczecin ul. Czarnieckiego 8

nazwa banku i numer konta: BRE Bank S.A. O/ Szczecin 19 1140 1010 0000 5292 7600 1015
numer REGON 017301607 oraz numer NIP 526-25-42-704

w imieniu której, na podstawie pełnomocnictw, działają

1. Andrzej Margański – Kierownik Rejonu
2. Grzegorz Wolnowski- specjalista

zwaną dalej PKP Energetyka

a

Gminą Miasto Szczecin, 70-211 Szczecin pl. Armii Krajowej 1

numer REGON 811684232, NIP 851-030-94-10

nazwa banku i numer konta

BANK POKO... W/O SZCZECIN 84 1240 3927 1111 0010 2127 6357

reprezentowaną przez:

1. KRZYSZTOFA NOWAKA – Z-CĘ PREZYDENTA MIASTA
2. PAWEŁA SIKORSKIEGO – DYREKTORA WIM

zwaną w dalszej części umowy Klientem,

o zasilanie obiektu:

- obiekt nr 1 przystanek „Gdańska 2” ul. Basen Górniczy w Szczecinie,
- obiekt nr 2 przystanek „Lotnisko” ul. Eskadrowa w Szczecinie,
- obiekt nr 3 przystanek „Gryfińska” ul. Gryfińska w Szczecinie,
- obiekt nr 4 pętla pośrednia „Turkusowa” ul. Turkusowa w Szczecinie,
- obiekt nr 5 przepompownia ścieków ul. Hangarowa dz.nr.23 w Szczecinie,
- obiekt nr 6 stacja prostownikowa „Gdańska 2” ul. Basen Górniczy w Szczecinie,
- obiekt nr 7 stacja prostownikowa „Eskadrowa” ul. Eskadrowa 3/ w Szczecinie,
- obiekt nr 8 stacja prostownikowa „Jasna” ul. Jasna 150 w Szczecinie,
- obiekt nr 9 przystanek „Lniana” ul. Lniana w Szczecinie,
- obiekt nr 10 przystanek „Handlowa” ul. Handlowa w Szczecinie,
- obiekt nr 11 przystanek „Dąbska” ul. Dąbska w Szczecinie (zasilanie oświetlenia przystanku)

§2

W § 14 umowy o przyłączenie dodaje się ustęp 2b, który otrzymuje następujące brzmienie:

„Warunki techniczne przyłączenia nr EZ7-5529/037/2006 z dnia 03.03.2006 obowiązują do dnia 31.12.2011r.”

§3

Pozostałe warunki umowy pozostają bez zmian.

§4

Aneks wchodzi w życie z dniem podpisania przez obie strony.

- 1 -

[Signature]

Aneks wchodzi w życie z dniem podpisania przez obie strony.

§5

Aneks sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze stron umowy.

PKP ENERGETYKA

Gmina Miasto Szczecin
pl. Armii Krajowej 1
70-456 Szczecin
NIP 851-030-94-10



Kierownik Rejonu

Andrzej Margański

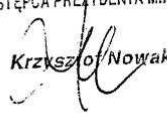
SPECJALISTA

Piotr Wolnowski

KLIENT

Gmina Miasto Szczecin
pl. Armii Krajowej 1
70-456 Szczecin
NIP 851-030-94-10


ZASTĘPCA PREZYDENTA MIASTA


Krzysztof Nowak


DYREKTOR WYDZIAŁU

Paweł Sikorski

ZASTĘPCA OKRĘGOWEGO MIASTA



Urszula Rogacz

PKP Energetyka S.A.
 Oddział w Warszawie -
 Dystrybucja Energii Elektrycznej
 Pomorski Rejon Dystrybucji
 70-221 Szczecin, ul. Czarnieckiego 8

*Wzgodnione w zakresie
 wydanych warunków
 projektowania - bez uwag*

03.09.2010
 SPECJALISTA
[Signature]
 Grzegorz Winiowski

Rozwiązania zawarte w niniejszym opracowaniu podlegają ochronie prawa autorskiego i mogą być powielane oraz udostępniane osobom trzecim jedynie przez Zamawiającego w zakresie określonym w umowie o przeniesienie praw autorskich lub na podstawie pisemnego zezwolenia w/w Biura z zastrzeżeniem wszelkich skutków prawnych

 BPBK s.a. Biuro Projektów Budownictwa Komunalnego spółka akcyjna w Gdańsku 80-237 Gdańsk, ul. Jana Uphagena 27 tel. 058 341-40-11; fax. 058 341-89-48		BUDOWA SZCZECIŃSKIEGO SZYBKIEGO TRAMWAJU	
		ETAP Ic - BUDOWA SST NA ODCINKU OD BASENU GÓRNICZEGO DO PETU TYMCZASOWEJ PRZY ULICY TURKUSOWEJ	
SCHEMAT ZASILANIA		Stadium opracowania: PROJEKT WYKONAWCZY	
Data: 08.2010		Skala:	Rys nr 7
Nr zlec: 9390		Nr arch:	
Projektant:	Ryszard Filipowicz	specj. elektr. energetyka	<i>[Signature]</i>
Opracowanie:	-	upr. nr 13/Sz/88	
	-	specj.	
	-	upr. nr	
Sprawdzający:	-	specj.	
	-	upr. nr	
	-	specj. elektr. energetyka	
mgr inż. Włodzisław Podgórski		upr. nr 91/64	

3xXRUMKXS 1x70 -20KV
 L=45m

w/g odrębnego opracowania
 dla II etapu

IV CZĘŚĆ RYSUNKOWA
