

**UMOWA Nr ZMS/SU/JM/13/2016**

zawarta w dniu **29-08-2016** ..... w Szczecinie pomiędzy

**ENEA Operator Sp. z o.o.**  
 60-479 Poznań, ulica Strzeszyńska 58, REGON: 300455398, NIP: 782-23-77-160,  
 zarejestrowana w Sądzie Rejonowym Poznań Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu,  
 VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod nr KRS: 0000269806  
**Kapitał zakładowy: 4 678 050 000 PLN**

**Oddział Dystrybucji Szczecin,  
 ulica J. Malczewskiego 5/7,  
 71 - 616 Szczecin**

reprezentowana przez:

Artura KOWALCZYKA – Dyrektora Zakładu Majątku Sieciowego

zwana dalej **ENEA Operator**

a

**Gminą Police z siedzibą przy ulicy Stefana Batorego 3, 72 – 010 Police**

reprezentowaną przez:

1. Władysława DIAKUN – Burmistrz Polic
2. ....

posiadającą NIP: 851-10-00-695; REGON: 000525866  
 zwanym(a) dalej **Inwestorem**.

## § 1

1. Przedmiotem umowy jest określenie praw i obowiązków stron związanych z realizacją i finansowaniem przebudowy istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej SN-15 kV i nN-0,4kV będącej własnością ENEA Operator, kolidującej z planowaną przebudową odcinka ulicy Warszawskiej w miejscowości Pilchowo gm. Police.
2. Inwestor akceptuje bez zastrzeżeń, warunki likwidacji kolizji nr WLK: 34/MT/2013 określone w piśmie znak: ZZD/DM/MT/JM/6770/2013 z dnia 03.07.2013 r., oraz znak: ZMS/SU/JM/4640/2016 z dnia 04.07.2016 r., które stanowią załączniki do niniejszej umowy. Załączniki stanowią integralną część umowy odpowiednio zał. 1 i zał. 2.



3. ENEA Operator wyraża zgodę na przebudowę sieci elektroenergetycznej kolidującej z realizowaną przez Inwestora inwestycją, o której mowa w ust.1.
4. Przebudowa sieci elektroenergetycznej będąca przedmiotem niniejszej umowy odbędzie się zgodnie z art. 32 Ustawy o drogach publicznych z dnia z dnia 21 marca 1985 r. (tekst jednolity: Dz. U. z 2015r. poz. 460 z późn. zm.). Nowe urządzenia energetyczne, wybudowane przez Inwestora w ramach niniejszej umowy, zostaną posadowione wyłącznie w pasie drogowym drogi gminnej stanowiącej działki nr 139, 121/12, 128/14, 129/16, 131/81, 141/26, 141/27, 194/1, 457, 128/11, 129/15, 131/15, 131/35, 131/25 położonych w Pilchowie gmina Police.

## § 2

1. Strony zgodnie ustalają, iż w ramach realizacji niniejszej umowy nastąpi likwidacja kolizji istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej SN-15kV i nN-0,4kV, tj.:
  - *Kabla 15kV nr 141 typ XRUHAKXS-1x120/50mm<sup>2</sup>-12/20kV na odcinku pomiędzy stanowiskiem słupowym z odłącznikiem SN-15kV nr 10209 a stacją elektroenergetyczną SN/nN „Pilchowo Szpilkowa” nr 11139;*
  - *Kabla 15kV nr 141 typ XRUHAKXS-1x120/50mm<sup>2</sup>-12/20kV na odcinku pomiędzy stacją transformatorową SN/nN „Pilchowo Szpilkowa” nr 11139 a stacją transformatorową SN/nN „Pilchowo Warszawska 18a” nr 11369;*
  - *Kabla 15kV nr 141 typ XRUHAKXS-1x120/50mm<sup>2</sup>-12/20kV na odcinku pomiędzy stacją transformatorową SN/nN „Pilchowo Warszawska 18a” nr 11369 a stacją transformatorową SN/nN „Pilchowo Warszawska Osiedle 1” nr 11571;*
  - *Kabla 15kV nr 141 typ XRUHAKXS-1x120/50mm<sup>2</sup>-12/20kV na odcinku pomiędzy stacją transformatorową SN/nN „Pilchowo Warszawska Osiedle 1” nr 11571 a stacją transformatorową SN/nN „Pilchowo Warszawska Osiedle 2” nr 11572.*
  - *Sieci niskiego napięcia – istniejących linii kablowych nN-0,4kV.*

zlokalizowanej na nieruchomości gruntowych położonych przy ulicy Warszawskiej w miejscowości Pilchowo, a będącej w kolizji w związku z planowaną przebudową odcinka ulicy Warszawskiej w miejscowości Pilchowo gm. Police.

2. Strony zgodnie oświadczają, że zastąpienie dotychczasowych urządzeń infrastruktury elektroenergetycznej wynika z konieczności likwidacji kolizji, a powstałe w wyniku tego elementy infrastruktury elektroenergetycznej są analogicznie funkcjonalne do likwidowanych. Likwidacja kolizji istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej SN-15kV i nN-0,4kV wynika z potrzeb zgłoszonych przez Inwestora. W związku z powyższym strony zgodnie oświadczają, że po żadnej z nich nie występuje uzyskanie korzyści majątkowej bez podstawy prawnej, kosztem drugiej strony (*bezpodstawne wzbogacenie*). Powstałe w wyniku tego elementy infrastruktury elektroenergetycznej są analogicznie funkcjonalnie do likwidowanych, nie polepszają ciągów liniowych i zachowują lub równoważą dotychczasowe właściwości użytkowe.
3. W ramach likwidacji kolizji infrastruktury elektroenergetycznej **Inwestor zobowiązuje się** całość prac wykonać zgodnie Ustawą z dnia 7 lipca 1994 r. – *Prawo Budowlane*





(Dz.U. z 2016 r. poz. 290 z póź. zm.) z obowiązującymi normami, w tym Polską Normą PN-76/E-05125 "Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe. Projektowanie i budowa", Polską Normą PN-E-05100-1 "Elektroenergetyczne linie napowietrzne. Projektowanie i budowa", deklaracjami zgodności lub aprobatami technicznymi, z zasadami rzetelnej wiedzy technicznej oraz z opracowanym projektem budowlanym pt. „Przebudowa odcinka ulicy Warszawskiej w miejscowości Pilchowo gm. Police”. Projekt budowlany został wykonany przez Pracownię Projektową Dróg i Mostów Andrzej Chmielewski, al. Papieża Jana Pawła II 15/6, 70 – 445 Szczecin. Projektant: Tadeusz Sochanowski upr. bud nr 591/Sz/94. Data wykonania: wrzesień 2013 r.

4. **Inwestor** zobowiązany jest w szczególności:

- 4.1. Poinformować ENEA Operator o zakresie i planowanym terminie niezbędnych wyłączeń w sieci elektroenergetycznej ENEA Operator, celem ostatecznego ich uzgodnienia w terminie dla sieci średniego napięcia (SN) i (nN) co najmniej 14 dni przed planowanym rozpoczęciem realizacji prac. ENEA Operator zastrzega sobie prawo zmiany uzgodnionych terminów wyłączeń/ lub nie wyrażenia zgody na wyłączenie, w następujących przypadkach:
  - a) możliwości wykonania prac w technologii Prac Pod Napięciem
  - b) wystąpienia klęski żywiołowej,
  - c) decyzji Operator Systemu Dystrybucyjnego lub Przesyłowego,
  - d) awarii w sieci elektroenergetycznej,
  - e) zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego,
  - f) gdy aktualna sytuacja ruchowa nie będzie pozwalała na dokonanie wyłączenia.
- 4.2. Zgłosić do ENEA Operator roboty ulegające zakryciu dotyczące przebudowywanej sieci elektroenergetycznej do sprawdzenia w trakcie lub bezpośrednio po ich wykonaniu.
- 4.3. Zapewnić nadzór inwestorski.
- 4.4. Wykonać na własny koszt naprawę jezdni i chodników oraz innych elementów infrastruktury uszkodzonych lub naruszonych w czasie wykonywania prac.
- 4.5. Uregulować sprawy związane z zajęciem pasa drogowego i pokryć koszty z tym związane w szczególności uzyskać, na własny koszt, na rzecz ENEA Operator Sp. z o.o. zezwolenie na zajęcie pasa drogowego na cele związane z posadowieniem przez Inwestora nowo wybudowanej infrastruktury energetycznej, w tym celu ENEA Operator Sp. z o.o. w razie konieczności udzieli Inwestorowi stosownego pełnomocnictwa.
- 4.6. Wykonać inwentaryzację geodezyjną powykonawczą nowo wybudowanych elementów infrastruktury elektroenergetycznej SN-15kV i nN-0,4kV, dokonać zmian w ewidencji geodezyjnej w związku z likwidacją kolizji oraz dostarczyć dokumentację geodezyjną zgodną z załącznikiem nr 2.
- 4.7. Materiały z demontażu, których właścicielem jest ENEA Operator Sp. z o.o., należy zdać w pakietach transportowych do **Rejonu Dystrybucji Szczecin (magazyn Rejonu Dystrybucji Szczecin, ulica Derdowskiego 2)** albo w inne wskazane miejsce.
- 4.8. Zutilizować materiały nie podlegające odzyskowi, zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami i przedłożyć w ENEA Operator dokumenty, potwierdzające dokonanie utylizacji. Szczegóły w tym zakresie uzgodnić w formie pisemnej z **Rejonem Dystrybucji Szczecin**.
- 4.9. Prace należy wykonać w sposób, który nie powoduje przerw w dostawie energii elektrycznej dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator.





W przypadku zastosowania wyłączenia, konieczne jest uzyskanie zgody ENEA Operator, wraz z uzgodnieniem czasu wyłączenia zgodnie z ust. 4.1. oraz zachowanie odpowiednich procedur związanych z powiadomieniem odbiorców. Czas i zasięg wyłączeń dla sieci SN i nN powinien zostać zminimalizowany poprzez wprowadzenie połączeń obejściowych, bądź poprzez zasilanie z dodatkowych źródeł energii.

- 4.10. Prace na sieci niskiego napięcia należy wykonać podstawowo w technologii Prac Pod Napięciem. Inwestor musi dysponować osobami uprawnionymi i upoważnionymi przez ENEA Operator do wykonywania prac w technologii prac pod napięciem, z podaniem daty wydania upoważnienia do Prac Pod Napięciem, zakresu posiadanych uprawnień do prac pod napięciem, numeru i daty ważności świadectwa kwalifikacyjnego E i D. Lista ta będzie stanowiła Załącznik nr 4 do umowy. Wszelkie zmiany na tej liście będą wymagały pisemnego zatwierdzenia przez ENEA Operator pod rygorem nieważności. Wykonawca nie będzie mógł dopuścić do wykonywania prac osób niewskazanych na ww. liście.

5. **Inwestor** zobowiązany jest dostarczyć następujące dokumenty:

- 5.1. Kopię ostatecznej decyzji o pozwoleniu na budowę oraz kosztorys inwestorski dotyczący wyłącznie przedmiotu umowy - przed przystąpieniem do prac oraz kopię ostatecznej decyzji administracyjnej zezwalającej na zajęcie pasa drogowego wraz z dowodem uiszczenia opłaty za zajęcie pasa drogowego na czas budowy. W celu uniknięcia wątpliwości strony ustalają, że koszty zajęcia pasa drogowego na czas po zakończeniu budowy urządzeń energetycznych (opłaty roczne) pokrywa ENEA Operator Sp. z o.o. począwszy od dnia następnego po dniu przekazania jej urządzeń energetycznych protokołem zdawczo – odbiorczym, o którym mowa w §5 ust. 4.
- 5.2. Protokół z odbioru robót ulegających zakryciu.
- 5.3. Dokumentację powykonawczą w wersji papierowej i elektronicznej oraz inwentaryzację geodezyjną powykonawczą nowo wybudowanych elementów infrastruktury elektroenergetycznej, wykonaną zgodnie z załącznikiem nr 2.
- 5.4. Oświadczenia, że zostały zaspokojone wszelkie roszczenia osób trzecich w związku z realizacją przedmiotu niniejszej umowy (na etapie budowy).
- 5.5. Protokoły z odbioru naprawy jezdni i chodników oraz innych elementów infrastruktury uszkodzonych lub naruszonych w czasie wykonywania prac.
- 5.6. Protokół zdawczo-odbiorczy, o którym mowa §5 ust. 4.
- 5.7. Dowód zdania materiałów z demontażu.
- 5.8. Dowód potwierdzający dokonanie utylizacji.
- 5.9. W przypadku lokalizacji urządzeń w pasie drogowym, gdy przebudowa będzie realizowana w sposób inny aniżeli z art. 32 Ustawy o drogach publicznych z dnia 21 marca 1985r. (tekst jednolity: Dz. U. z 2015r. poz. 460 z późn. zm.) Inwestor dostarczy zezwolenie (ostateczną Decyzję) na rzecz ENEA Operator na umieszczenie, posadowienie urządzeń infrastruktury elektroenergetycznej SN-15kV i nN-0,4kV w pasie drogowym. Inwestor powinien uzgodnić z ENEA Operator szerokość pasa technicznego, jaki będą zajmowały przebudowane urządzenia elektroenergetyczne w pasie drogowym przed złożeniem wniosku o wydanie decyzji przez właściwego zarządcę drogi.
- 5.10. Przed rozpoczęciem robót, oświadczenie, że pracownicy będący wykonywać zakres prac objęty umową na likwidację kolizji zapoznali się z regulacjami wewnętrznymi





obowiązującymi w ENEA Operator w zakresie organizacji bezpiecznej pracy, są im zrozumiałe i zobowiązują się je stosować.

6. Inwestor zobowiązuje się wykonać przedmiot umowy na własny koszt zgodnie z pozwoleniem na budowę, zatwierdzoną dokumentacją techniczną, obowiązującymi przepisami, normami, zasadami współczesnej wiedzy technicznej oraz przepisami prawa budowlanego. Inwestor może zlecić na własny koszt oraz na własną odpowiedzialność realizację tego zadania wyspecjalizowanej firmie.
7. Inwestor zobowiązuje się do dostarczenia nie później niż przed rozpoczęciem prac, ostatecznej decyzji (np. ZRID) ograniczającej korzystanie z nieruchomości w celu dokonania niezbędnej przebudowy sieci elektroenergetycznej oraz możliwości naprawy i konserwacji urządzeń.
8. Inwestor zobowiązuje się pokryć wszelkie szkody wyrządzone ENEA Operator i osobom trzecim w związku z realizacją przedmiotu umowy.
9. W razie niewykonania przez Inwestora zobowiązań określonych w ust. 8 i skierowania wobec ENEA Operator roszczeń przez którykolwiek z podmiotów wymienionych w tych postanowieniach, Inwestor zobowiązuje się pokryć wszelkie roszczenia tych podmiotów kierowane wobec ENEA Operator.
10. Dokumenty, o których mowa w §2 ust.5 należy dostarczyć najpóźniej do dnia dokonania odbioru końcowego przedmiotu umowy. Protokół odbioru będzie obejmował nie tylko stwierdzenie prawidłowości wykonania przedmiotu umowy pod względem technicznym, ale także formalnym, czyli w zakresie obowiązków Inwestora dotyczących uzyskania stosownych dokumentów, uzgodnień umów i oświadczeń.
11. Inwestor zobowiązuje się zakończyć budowę zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 1994r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2016r., poz. 290 z póź. zm.), tj. zawiadomić właściwy organ nadzoru budowlanego o zakończeniu budowy oraz uzyskać ostateczną decyzję o pozwoleniu na użytkowanie.
12. Inwestor udziela **36 miesięcznej** gwarancji jakości na roboty wykonane w ramach realizacji niniejszej umowy. Bieg okresu gwarancji rozpoczyna się od dnia zakończenia odbioru robót, potwierdzonego protokołem odbioru, z wynikiem pozytywnym.

### § 3

1. Termin rozpoczęcia i zakończenia realizacji umowy Inwestor uzgodni z ENEA Operator (**Rejonem Dystrybucji Szczecin, ulica Derdowskiego 2**), przy czym termin zakończenia prac objętych niniejszą umową nie może być późniejszy aniżeli termin wskazany w ust.2.
2. Wykonanie umowy nastąpi do dnia **03.07.2018 r.** W razie niezrealizowania prac do dnia wskazanego w zdaniu poprzednim dopuszcza się przedłużenie umowy na dalszy okres.
3. ENEA Operator Sp. z o.o. zobowiązuje się:



- 3.1. Dotrzymać uzgodnionych terminów wyłączeń w sieci elektroenergetycznej zgodnie z dostarczonym harmonogramem prac pod warunkiem, że aktualna sytuacja ruchowa będzie pozwalała na dokonanie wyłączenia.
- 3.2. Pokryć koszty związane z wykonaniem pomiarów powykonawczych nowo ułożonych odcinków kabli SN i przygotowaniem oraz likwidacją miejsca prac dotyczących realizacji przedmiotu umowy przez jednostki organizacyjne ENEA Operator nie więcej niż **dwukrotnie**. W przypadku, gdy zajdzie konieczność przygotowania oraz likwidacji miejsca prac, o których mowa w zdaniu poprzednim, więcej niż **dwukrotnie**, koszty z tym związane ponosi Inwestor.
4. ENEA Operator przysługuje prawo do wykonania kontroli robót związanych z przebudową sieci w trakcie ich wykonywania, szczególnie prac w pobliżu urządzeń energetycznych, które sąsiadują z przebudowywaną siecią.
5. W przypadku, gdy w trakcie wykonywania prac przez Inwestora, ENEA Operator stwierdzi rażące zaniedbania mogące wpływać na niezawodność pracy sieci, ENEA Operator przysługuje prawo żądania przerwania ze skutkiem natychmiastowym wykonywania prac przez Inwestora, a także podjęcia we własnym zakresie wszelkich działań niezbędnych do przywrócenia prawidłowej pracy sieci.
6. W przypadku zaistnienia okoliczności o których mowa w ust.5 Inwestor zobowiązuje się pokryć wszelkie koszty z tego wynikające.

#### § 4

1. Ze strony ENEA Operator (*Oddział Dystrybucji Szczecin*) koordynatorem prac jest/prowadzącym zadanie:  
**Jerzy Balcerowicz** – Inspektor Nadzoru Elektrycznego tel. (91) 425 52 59;  
**Krzysztof Rękas** – Prowadzący zadanie tel. (91) 425 22 00.
2. Ze strony Inwestora osobą upoważnioną do bieżącej koordynacji realizacji umowy jest ..... tel. ....

#### § 5

1. Inwestor zrzeka się wszelkich roszczeń wobec ENEA Operator z tytułu zwrotu kosztów poniesionych na realizację przedmiotu niniejszej umowy.
2. Inwestor oświadcza, że posiada niezbędne pozwolenia i zezwolenia wynikające z prawa budowlanego na realizację prac będących przedmiotem niniejszej umowy.
3. Strony uzgadniają, że szacunkowa wartość przebudowywanej infrastruktury elektroenergetycznej (uwzględniająca między innymi koszt dokumentacji, uzgodnień itp.) wynosi **110.787,72 zł netto** (słownie: sto dziesięć tysięcy siedemset osiemdziesiąt siedem złotych, 72/100).
4. Nowo wybudowane elementy infrastruktury elektroenergetycznej w zamian za zlikwidowane Inwestor przekaze nieodpłatnie ENEA Operator protokołem zdawczo –





odbiorczym, zgodnie z Załącznikiem nr 3 do umowy. Protokół zdawczo – odbiorczy musi określać wartość rzeczywiście poniesionych przez Inwestora nakładów na przekazywaną infrastrukturę, jej charakterystykę techniczną i ilościową. Podatek VAT zostanie uregulowany przez Inwestora zgodnie z obowiązującymi przepisami.

5. Protokół zdawczo–odbiorczy, o którym mowa powyżej, Inwestor zobowiązany jest dostarczyć przed podłączeniem nowo wybudowanych elementów infrastruktury elektroenergetycznej do sieci.
6. Likwidacja kolidujących elementów infrastruktury elektroenergetycznej winna nastąpić przed dniem ostatecznego odbioru końcowego w terminie uzgodnionym z ENEA Operator.
7. ENEA Operator oświadcza, że jest właścicielem urządzeń będących w kolizji z planowaną inwestycją. Oświadcza również, że po pozytywnym odbiorze technicznym przejmie na własność protokołem zdawczo-odbiorczym od Inwestora elementy infrastruktury elektroenergetycznej powstałe w wyniku likwidacji kolizji określone w §2 umowy, a Inwestor zobowiązuje się takowym protokołem infrastrukturę przekazać.

## § 6

1. Odbiór końcowy przedmiotu umowy zostanie przeprowadzony zgodnie z obowiązującymi w ENEA Operator regulacjami wewnętrznymi. W skład Komisji odbioru technicznego wejdzie przedstawiciel **Inwestora**.
2. W przypadku nie zrealizowania przez Inwestora obowiązków wynikających z umowy, w szczególności z §2 ust.5 przewodniczący komisji odbioru ma prawo nie przystąpić do odbioru końcowego robót. W powyższej sytuacji przewodniczący komisji winien sporządzić stosowną notatkę na tę okoliczność. Notatka ta podlega zatwierdzeniu przez ENEA Operator. O fakcie odmowy przystąpienia do odbioru końcowego i jego powodów przewodniczący komisji winien powiadomić Inwestora. Niedokonanie odbioru z przyczyn określonych w niniejszym ustępie nie stanowi opóźnienia z winy ENEA Operator.
3. W razie stwierdzenia podczas odbioru końcowego wad i usterek lub innych naruszeń postanowień niniejszej umowy, ENEA Operator uprawniona będzie według swojego wyboru do:
  - 3.1. *Odmowy dokonania odbioru przedmiotu umowy do czasu usunięcia wad i usterek.*
  - 3.2. *Odbioru przedmiotu umowy wraz z wyznaczeniem terminu dla usunięcia stwierdzonych wad i usterek.*
  - 3.3. *Po przedłożeniu przez Inwestora pisemnego uzasadnienia, do zmiany wyznaczonego terminu w pkt. 3.2, uwzględniając technologię usuwania wady, zasady wiedzy technicznej i warunki klimatyczne.*
4. Inwestor zapłaci na rzecz ENEA Operator karę umowną w wysokości 0,1 % wartości netto przebudowy objętej umową jednak nie więcej niż 10 tys. zł za każdy rozpoczęty dzień zwłoki w usunięciu wad i usterek stwierdzonych przy odbiorze lub zgłoszonych w okresie gwarancji (licząc od terminu wyznaczonego przez ENEA Operator na usunięcie wad i usterek). Przez wartość netto przebudowy objętej umową rozumie się wartość netto



przebudowy wynikającą z kosztorysu ofertowego. Łączna suma kar umownych nie może przekroczyć 10 % wartości netto przebudowy objętej umową.

5. Wskazane wyżej kary umowne nie wyłączają odpowiedzialności Inwestora za powstanie szkody z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania umowy.
6. Protokół odbioru podpisany i zatwierdzony przez ENEA Operator, Przewodniczącą komisji doręcza Inwestorowi w terminie 7 dni roboczych od zatwierdzenia.

## § 7

1. Wszelkie zmiany i uzupełnienia treści niniejszej umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem ust.2.
2. Zmiana adresu Stron, osób koordynujących nie stanowią zmiany umowy i nie wymagają zawierania dodatkowych aneksów. O powyższych zmianach Strony powiadamiają się wzajemnie w formie pisemnej.

## § 8

1. W sprawach nie uregulowanych niniejszą umową mają zastosowania odpowiednie przepisy Kodeksu Cywilnego oraz Prawa budowlanego.
2. Spory, jakie mogą wyniknąć między stronami z niniejszej umowy będą rozpatrywane przez właściwy Sąd w Szczecinie.

## § 9

Umowę niniejszą sporządzono na piśmie w trzech jednobrzmiących egzemplarzach – dwa dla **ENEA Operator**, jeden dla **Inwestora**.

Załączniki:

1. Warunki likwidacji kolizji WLK nr 34/MT/2013 określone w piśmie znak: ZZD/DM/MT/JM/6770/2013 z dnia 03.07.2013 r.,
2. Pismo znak: ZMS/SU/JM/4640/2016 z dnia 04.07.2016 r.
3. Wymagania dotyczące pozyskania wtórników projektowych i współrzędnych obiektów energetycznych.
4. Wzór protokołu zdawczo-odbiorczego – załącznik nr 4.
5. Lista osób upoważnionych i uprawnionych do prac w technologii Prac Pod Napięciem.

**ENEA Operator**

ENEA Operator Sp. z o.o.  
Oddział Dystrybucji Szczecin  
Zakład Majątku Sieciowego  
Dyrektor

Artur Kowalczyk

ENEA Operator Sp. z o.o.  
60-479 Poznań, ul. Strzeszyńska 58  
REGON 300455398, NIP 782-23-77-160  
KRS: 0000269806

**Inwestor:**

.....  
**BURMISTRZ**  
*Władysław Diakon*  
**Władysław Diakon**

**GMINA POLICE**  
ul. Stefana Batorego 3  
72-010 Police  
tel. 91 431 18 30, fax 91 431 18 32  
NIP 851-10-00-695, Regon 811685390





ZAG-NR 2

Oddział Dystrybucji Szczecin  
Enea Operator Sp. z o.o.  
Oddział Dystrybucji Szczecin  
Plac Wolności 11, 71-001 Szczecin

tel. +48 91 42 22 11 11  
Enea Operator Sp. z o.o.  
oddział dystrybucji

Szczecin, 04 lipiec 2016

ZMS/SU/JW/4640 2016

Urząd Miejski w Policach  
Wydział Techniczno -  
Inwestycyjny

Ul. Bankowa 18  
72 - 010 Police

**Dotyczy:** kolizji istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej SN-15kV i nN-0,4kV w związku z planowaną inwestycją pn. „Przebudowa odcinka ulicy Warszawskiej w miejscowości Pilchowo gm. Police”.

Enea Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin informuje, że przedłuża do dnia **03.07.2018 r.** ważność wydanych warunków znak: ZZZ/DM/MT/JM/6770/2013 z dnia 03.07.2013 r. (WLK nr 34/MT/2013) oraz opinii nr 2/10/2013 z dnia 21.10.2013 r. przesłanej pismem znak: ZZZ/DM/MT/JM/9690/2013 z dnia 21.10.2013 r.

Informuję, że projekt umowy na likwidację kolizji zostanie wysłany do Państwa odrębnym pismem.

Z poważaniem

Enea Operator Sp. z o.o.  
Oddział Dystrybucji Szczecin  
Wydział Utrzymania Sieci  
Kierownik

*Edmund Górecki*

K/o:

1. RD-1;
2. SU-a/a.

**Centrala**

Enea Operator Sp. z o.o.  
00-173 Pochan ul. Sułczyńska 58

tel. +48 61 660 44 10  
faks +48 61 660 44 47

NIP 762 257 71 00  
REGON 140016598

kontakt@operator.enea.pl  
www.operator.enea.pl

Sąd Rejonowy Poznań - Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu VIII wydział Gospodarczy  
Krajowego Rejestru Sądowego nr KRS: 000028808 Kapitał zakładowy: 1 670 000 000 PLN





ZAL. NR 1

Pracownia Projektowa  
Dróg i Mostów  
Andrzej Chmielewski

Al. Papieża Jana Pawła II 15/6  
70 – 445 Szczecin

Wasz znak: P- 45/2013  
Data: 22.05.2013 r.

Nasz znak: ZZD/DM/MT/JM/ 6720 /2013  
Data: 03.07.2013 r.

### Warunki likwidacji kolizji: WLK nr 34/MT/2013

**Dotyczy:** kolizji istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej SN-15 kV i nN-0,4kV w związku z planowaną inwestycją pn. "Przebudowa odcinka ulicy Warszawskiej w miejscowości Pilchowo gm. Police".

W odpowiedzi na Państwa pismo z dnia 22.05.2013 r. ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin informuje, że w obrębie planowanej inwestycji pn. "Przebudowa odcinka ulicy Warszawskiej w miejscowości Pilchowo gm. Police" występuje kolizja z istniejącą infrastrukturą elektroenergetyczną SN i nN. Wstępnie wyrażam zgodę na przebudowę istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej kolidującej z planowaną inwestycją pod warunkiem, że usunięcie kolizji odbędzie się na koszt wnioskodawcy (**Inwestora budowy**) oraz, że projekt zostanie sporządzony zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami.

#### I. Według wstępnej oceny kolizja dotyczy:

##### 1. Sieci SN –15kV:

- a) Kabla 15kV nr **141** typ XRUHAKXS-1x120/50mm<sup>2</sup>-12/20kV na odcinku pomiędzy stanowiskiem słupowym z odłącznikiem SN-15kV nr 10209 a stacją elektroenergetyczną SN/nN „Pilchowo Szpilkowa” nr 11139;
- b) Kabla 15kV nr **141** typ XRUHAKXS-1x120/50mm<sup>2</sup>-12/20kV na odcinku pomiędzy stacją transformatorową SN/nN „Pilchowo Szpilkowa” nr 11139 a stacją transformatorową SN/nN „Pilchowo Warszawska 18a” nr 11369;





- c) Kabla nr 141 typ XRUHAKXS-1x120/50mm<sup>2</sup>-12/20kV na odcinku pomiędzy stacją transformatorową SN/nN „Pilchowo Warszawska 18a” nr 11369 a stacją transformatorową SN/nN „Pilchowo Warszawska Osiedle 1” nr 11571;
- d) Kabla nr 141 typ XRUHAKXS-1x120/50mm<sup>2</sup>-12/20kV na odcinku pomiędzy stacją transformatorową SN/nN „Pilchowo Warszawska Osiedle 1” nr 11571 a stacją transformatorową SN/nN „Pilchowo Warszawska Osiedle 2” nr 11572.

## 2. Sieci nN – 0,4 kV:

- a) Istniejącej sieci niskiego napięcia (linia kablowa) oraz oświetlenia ulicznego.

## II. Wymagania techniczne:

- 1. Linie kablową SN i nN wynieść poza obszar kolizji. Nowy odcinek linii kablowej SN projektować kablem typ **3xXRUHAKXS-1x120/50mm<sup>2</sup>-12/20kV**.
- 2. Kable układać poza obszarem ruchu drogowego. W miejscach w których muszą się one krzyżować z drogami, podjazdami (*wjazdami*), prowadzić po najkrótszej drodze w odpowiednich osłonach w sposób umożliwiający swobodny do nich dostęp, bez naruszania nawierzchni. Należy uwzględnić odpowiednią ilość przepustów wg zasady: ilość projektowanych kabli razy 1,5 z zaokrągleniem w górę i oznakować miejsce ich ułożenia. Wszelkie prace w bezpośredniej bliskości kabla należy wykonać ręcznie. W miejscach niezbędnych zbliżeń sieci kablowej z istniejącą lub projektowaną infrastrukturą, projektować odpowiednie zabezpieczenia i osłony.
- 3. Kable SN układać na głębokości 1 m od projektowanych rzędnych terenu. Kable nN-0,4 kV układać na głębokości 0,7 m od projektowanych rzędnych terenu. Nawierzchnię pasa technicznego projektować jako naturalną lub łatwo rozbieralną. Wszelkie prace w bezpośredniej bliskości kabla należy wykonać ręcznie.

## III. W celu usunięcia kolizji należy:

- 1. Wykonać projekt przebudowy zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami. Przebudowane elementy infrastruktury elektroenergetycznej wymienione w pkt. I.1 i I.2 dostosować do wymagań Polskiej Normy **PN-76 / E-05125 "Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe. Projektowanie i budowa"**.
- 2. Na etapie projektowania zakres niezbędnych prac oraz szczegóły przyjętych w projekcie rozwiązań technicznych należy uzgodnić w **Rejonie Dystrybucji Szczecin – dotyczy sieci 15kV i nN-0,4kV oraz w Eneos Sp. z o.o. Oddział Szczecin - dotyczy sieci oświetlenia ulicznego.**





3. Stosować materiały renomowanych firm oraz rozwiązania techniczne przyjęte w ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin.
4. Należy ustanowić na rzecz ENEA Operator Sp. z o.o., ograniczone prawo rzeczowe w postaci nieodpłatnej na czas nieoznaczony służebności przesyłu na nieruchomości/ciach, na której/ych będą posadowione urządzenia infrastruktury elektroenergetycznej. Zakres wykonywania ww. prawa będzie polegał na korzystaniu (eksploatacji, dokonywaniu kontroli, przeglądów, konserwacji, modernizacji i remontów, usuwaniu awarii, wymianie urządzeń infrastruktury elektroenergetycznej, prawie wstępu na obciążony grunt w celu przeprowadzenia przedmiotowych prac oraz dystrybucji energii elektrycznej), przez ENEA Operator Sp. z o.o. ze stanowiących jej własność, posadowionych na tej/ych nieruchomości/ach urządzeń infrastruktury elektroenergetycznej w postaci linii SN-15 kV i nN-0,4kV.
5. W przypadku gdy przebudowa będzie realizowana w sposób inny aniżeli z art. 32 Ustawy o drogach publicznych z dnia 21 marca 1985 r. (Dz. U. 00.71.838 - ze zm.) Inwestor dostarczy zezwolenie (ostateczną Decyzję) dla ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin na posadowienie urządzeń infrastruktury elektroenergetycznej SN-15kV i nN-0,4kV w pasie drogowym.
6. Projekt techniczny (2 egz.) usunięcia kolizji wraz z dokumentacją prawną należy przedłożyć do sprawdzenia pod kątem zgodności z wydanymi warunkami na likwidację kolizji w **Rejonie Dystrybucji Szczecin**. Następnie złożyć w ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin ul. J. Malczewskiego nr 5/7, w **Wydziale Zarządzania Majątkiem Sieciowym pok.416** celem jej ostatecznego uzgodnienia.
7. Po uzyskaniu pozwolenia na budowę proszę się zgłosić w **Wydziale Zarządzania Majątkiem Sieciowym pok. 416** z kosztorysem inwestorskim w celu zawarcia umowy na usunięcie kolizji. Sposób przekazania na majątek ENEA Operator Sp. z o.o. nowo wybudowanego odcinka infrastruktury elektroenergetycznej w zamian za zlikwidowany będzie regulowała umowa.
8. Inwestor ponosi pełną odpowiedzialność karną i materialną za uszkodzenia urządzeń elektroenergetycznych powstałe w czasie wykonywania robót oraz za uszkodzenia i szkody które mogły powstać na skutek prowadzenia robót.
9. Wynikający z dokumentacji stan uzbrojenia podziemnego może być z nią niezgodny albo może nie obejmować wszystkich instalacji podziemnych. W związku z tym wszelkie roboty ziemne muszą zostać poprzedzone przekopami kontrolnymi zaś urządzenia podziemne należy zinwentaryzować oraz zawiadomić ich użytkowników.
10. W trakcie budowy przy użyciu sprzętu zmechanizowanego należy zachować wszystkie wymagania Instrukcji Organizacji Bezpiecznej Pracy przy Urządzeniach i Instalacjach Energetycznych w ENEA Operator Sp. z o.o. i Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych (Dz.U.03.47.401 z dnia 19 marca 2003 r.).





11. Materiały z demontażu których właścicielem jest ENEA Operator Sp. z o.o. należy zdać na magazyn Rejonu Dystrybucji Szczecin.

*Niniejsze warunki są ważne do dnia 03.07.2015 r.*

**UWAGA:**

1. *Niniejsze warunki nie stanowią uzgodnienia projektu technicznego.*
2. *W przypadku wystąpienia przez Inwestora z wnioskiem o wydanie warunków przyłączenia i zawarcia umowy o przyłączenie przedmiotowe warunki likwidacji kolizji mogą ulec zmianie. O powyższym fakcie należy powiadomić Wydział Zarządzania Majątkiem Sieciowym w ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin, ulica J. Malczewskiego 5/7, 71- 616 Szczecin.*

Z poważaniem

ENEA Operator Sp. z o.o.  
Oddział Zarządzania Majątkiem Sieciowym  
Wydział Zarządzania Majątkiem Sieciowym  
Szczecin  
Zbigniew Kucner

K/o:

1. RD-1,
2. DM/MT-a/a.



**Wymagania dotyczące pozyskania wtórników projektowych i współrzędnych energetycznych obiektów energetycznych.**

1. Wtórnik projektowych należy przygotować na pełnych sekcjach mapy zasadniczej i w postaci formatów plików rastrowych:
  - a. Format plików rastrowych: TIFF, Intergraph CIT lub GeoTIFF (TIFF z zapisaną w nagłówku georeferencją).
  - b. Georeferencja może być również zapisana w osobnym pliku TFW (nazwa takiego pliku powinna być taka sama jak pliku graficznego z wyjątkiem rozszerzenia - .tfw zamiast .tif).
  - c. Pliki rastrowe powinny być skalibrowane.
  - d. Głębokość bitowa: 1 bit na pixel (rastry monochromatyczne, czarno-białe).
  - e. Minimalna rozdzielczość pliku rastrowego: 300 dpi.
  - f. Dopuszcza się przekazywanie plików rastrowych w innych formatach graficznych – JPG, BMP, PNG, GIF – jednakże w takim przypadku plik musi zawierać informację na temat zastosowanej skali, układu współrzędnych oraz przynajmniej jeden z krzyży musi być opisany współrzędnymi.
  - g. Dopuszcza się również przekazywanie plików w formatach DGN, DWG, DXF (pliki powinny być zapisane w takiej wersji, aby można było je otworzyć w programie Microstation V8).
2. Przekazywanie współrzędnych (x,y) obiektów energetycznych w wersji elektronicznej jako załącznika do dokumentacji powykonawczej.

Plik tekstowy „txt” ze współzrędnymi obiektów energetycznych powinien mieć strukturę:

**Opis** (numer punktu którego współzrędnymi opisujemy), **Y, X**

np.:

1eNN,5988061.10,3334768.45  
2eNN,5988065.52,3334766.21  
3eS,5988070.90,3334766.90  
4eS,5988093.44,3334769.91

Między opisem/numerem i współzrędnymi ma znajdować się tylko znak przecinka, zaś każdy punkt współzrędnymi ma być oddzielony od następnego i poprzedniego tylko znakiem „enter”. Części dziesiętne powinny być podawane po kropce.

Opis/numer powinien identyfikować kolejność współzrędnymi oraz typ kabla. Numeracja winna być zgodna z numeracją punktów na szkicu czy mapie załączonej do dokumentacji. Pomiar współzrędnymi geodezyjnych należy wykonać w szczególności dla punktów: załamań linii, posadowienia słupów, stacji transformatorowych, złącz i węzłów kablowych, działek pod stacjami transformatorami itp.

Współzrędnymi geodezyjne można przekazać w następujących polskich układach współzrędnymi (obecnie obsługiwanych przez system Facilplus Spatial):

- PL1965/2
- PL1965/3
- PL1965/4
- PL1992
- PL2000/7
- WGS84





**PROTOKÓŁ ZDAWCZO – ODBIORCZY URZĄDZENIA ELEKTRYCZNEGO**

z dnia ..... 20....r.

**Przekazujący:**

.....ul. ....

....zarejestrowana w Sądzie Rejonowym w .....

....Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego

nr KRS: .....

Kapitał zakładowy/wpłacony: .....

NIP ....

Regon .....

reprezentowany przez:

.....

.....

**Przejmujący:**

**ENEA Operator sp. z o.o.**

**ul. Strzeszyńska 58; 60-479 Poznań**

**REGON: 300455398, NIP: 782-23-77-160**

**wpisana do rejestrów przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego w Sądzie Rejonowym  
Poznań Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu**

**VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego**

**nr KRS: 0000269806**

**Kapitał zakładowy: 4 678 050 000 zł**

**Oddział Dystrybucji .....**

**ul. ....**

**.....**

reprezentowany przez:

.....

1. Urządzenie podlegające przekazaniu (rodzaj, lokalizacja, parametry techniczne, wartość)  
.....wartość [zł] –  
.....  
.....wartość [zł] –  
.....  
.....wartość [zł] –  
.....
2. Dokumentacja dot. urządzenia (zał. do projektu):
  - a) projekt budowlany pn.  
.....  
wykonana przez



.....  
..... 20.... r. proj.  
.....

b) uzgodnienia nr  
.....  
.....

c) decyzja o pozwoleniu na budowę nr .....

d) protokół odbioru technicznego z załącznikami nr ..... z dnia  
.....

e) wyceny: wg. wartości netto/brutto (brutto dla osób niebędących podatnikiem VAT)\*  
wykonanych robót

f) atesty, gwarancje  
.....  
.....

g) inne dokumenty  
.....

3. Inwestor przekazuje nieodpłatnie na własność Przejmującemu urządzenia wyszczególnione w pkt. 1, który zobowiązuje się do ich eksploatacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami i przeznaczeniem.

4. Podstawa prawna:

a) Umowa nr ..... z dnia .....

5. Uwagi.  
.....

Protokół zdawczo-odbiorczy otrzymują:

1. Przekazujący – 1 egz.

2. Przejmujący – 2 egz.

Data przekazania protokołu zdawczo-odbiorczego do Biura Księgowości Majątkowej w ENEA Centrum.....

Podpisy

Przejmujący

Przekazujący

.....

.....

