

Numer P/22/057638

Miejscowość Kalisz

Data 10-10-2022

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
 - Nazwa: Ogólnodostępna stacja ładowania pojazdów elektrycznych na terenie MOP Łądek
 - Adres (Nr działki): Łądek (dz. nr 228/10, 229/10, 230/8) gm. Łądek
2. Grupa przyłączeniowa: III
3. Moc przyłączeniowa: 630 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ Zagórów (08004), ciąg SN 15 kV nr 08004/06, linia SN 15 kV Zagórów – Słupca odgałęzienie SN 15 kV w kierunku stacji transformatorowej nr 80847.
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
Zaciski głowic kablowych linii SN 15 kV w polu złącza kablowego SN 15 kV w kierunku stacji transformatorowej Podmiotu Przyłączanego. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności urządzeń i eksploatacji pomiędzy Stronami.
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA - OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
 - a) Zakres niezbędny do Rozbudowy Sieci:
 1. W linii napowietrznej SN 15 kV (AFL 3 x 35 mm²) kierunku stacji transformatorowej nr 80847 na słupie na stanowisku nr 94/13/6 (na dz. nr 235/8) zainstalować rozłączniko-uziemiak w kierunku projektowanego złącza kablowego SN 15 kV. W razie potrzeby istniejący słup na stanowisku nr 94/13/6 wymienić na nowy.
 2. Wybudować linię kablową SN 15 kV typu NA2XS(FL)2Y (XRUHAKXS) o przekroju 240 mm² z żyłą powrotną o przekroju 25 mm² ze słupa nr 94/13/6 (zlokalizowanego na działce nr 235/8) linii napowietrznej SN 15 kV i wprowadzić do projektowanego złącza kablowego SN 15 kV przy granicy nieruchomości Podmiotu Przyłączanego.
 3. Trasę projektowanej linii kablowej SN 15 kV do projektowanego złącza kablowego SN 15 kV należy uzgodnić wstępnie na etapie projektowania w ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu.
 - b) Zakres niezbędny do realizacji Przyłącza:
 1. Wybudować złącze kablowe SN 15 kV z trzypolową rozdzielnicą SN 15 kV w układzie KKT (gdzie do pola wyłącznikowego „T” przewidywane jest wprowadzenie linii abonenckiej SN 15kV Podmiotu Przyłączanego), który zlokalizować przy granicy nieruchomości (dz. nr 230/8) Podmiotu Przyłączanego na jego terenie od strony drogi dojazdowej do MOP Łądek poza obszarem pasa drogowego. Do złącza kablowego SN 15 kV należy zapewnić swobodny dostęp służb ENERGA-OPERATOR SA. Pole wyłącznikowe SN w projektowanym złączu kablowym SN 15 kV w kierunku stacji transformatorowej Podmiotu Przyłączanego powinno posiadać funkcjonalność pola transformatorowego z wyłącznikiem o parametrach elektrycznych dostosowanych do potrzeb Podmiotu Przyłączanego oraz z zabezpieczeniem autonomicznym nastawionym selektywnie w stosunku do linii zasilającej SN 15 kV. Specyfikacja zabezpieczenia autonomicznego:
 - a) działające na otwarcie wyłącznika w polu,
 - b) o wybieralnych charakterystykach prądowych zależnych i niezależnych dla zakłóceń międzyfazowych oraz niezależnych dla zakłóceń doziemnych,
 - c) kryterium prądowe przeciążeniowe I_>,
 - d) kryterium prądowe zwarciove I_{>>},
 - e) kryterium prądowe od zwarć doziemnych I₀,
 - f) nastawy czasowe oddzielne dla każdego z zabezpieczeń,
 - g) przekaźnik wyposażony w styk sygnalizacyjny zadziałania zabezpieczenia lub elektryczny wskaźnik zadziałania zabezpieczenia autonomicznego.Zgodę na lokalizację złącza kablowego SN 15 kV należy uzyskać zgodnie ze standardami obowiązującymi w tym zakresie w ENERGA-OPERATOR SA.
 2. Lokalizację projektowanego złącza kablowego SN 15 kV należy uzgodnić wstępnie na etapie projektowania w ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu.
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Nie dotyczy.
 - 7.1.3. Urządzenia nN:
Nie dotyczy.

- 7.1.4. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
Nie dotyczy – urządzenia i instalacje wnioskodawcy nie mogą powodować zakłóceń w sieci.
- 7.1.5. Demontaże:
Nie dotyczy.
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
1. Zasilanie projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4 kV Podmiotu Przyłączanego będzie odbywało się projektowaną linią kablową SN 15 kV, którą należy wyprowadzić z projektowanego złącza kablowego SN 15 kV (z pola „T”) ENERGA-OPERATOR SA (zlokalizowanego przy granicy nieruchomości nr 230/8 Podmiotu Przyłączanego o którym mowa w punkcie 7.1.1.b. niniejszych warunków przyłączenia). Przekrój projektowanej linii zasilającej SN 15 kV należy dobrać do obciążenia i potrzeb energetycznych Podmiotu Przyłączanego. Miejsce i sposób przyłączenia projektowanej linii SN 15 kV Podmiotu Przyłączanego do projektowanego złącza kablowego SN 15 kV ENERGA-OPERATOR SA należy uzgodnić wstępnie w ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu.
 2. Zasilanie obiektu odbywało się będzie z projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4 kV będącej na majątku Podmiotu Przyłączanego, którą należy zlokalizować na terenie przyłączanego obiektu. Typ stacji transformatorowej należy dobrać do potrzeb energetycznych Podmiotu Przyłączanego. Zastosowana stacja transformatorowa winna umożliwiać (zgodnie z pkt.9 warunków przyłączenia) wykonanie pośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
 3. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane: Instalację lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwpożarowej i przepięć, do ustalonej granicy stron.
 4. Zainstalowane urządzenia i instalacje nie mogą wprowadzać zakłóceń do sieci rozdzielczej. Obciążenie winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzić zakłócenia do sieci rozdzielczej należy zastosować odpowiednie urządzenia eliminujące wprowadzanie zakłóceń.
 5. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
Nie dotyczy.
 6. Warunkiem koniecznym podłączenia agregatu prądotwórczego jest:
 - zastosowanie blokady agregat - sieć uniemożliwiającej podanie napięcia zwrotnego na sieć ENERGA - OPERATOR SA w przypadku pracy agregatu,
 - opracowanie dokumentacji technicznej podłączenia agregatu podlegającej uzgodnieniu w Rejonie Dystrybucji w Słupcy
 - dostarczenie do Regionalnej Dyspozycji Mocy w Kaliszu (62-800 Kalisz, ul. Wojska Polskiego 35) danych technicznych agregatu oraz powiadomienie jej o terminie jego podłączenia.W przypadku instalacji agregatu o mocy 50 kW lub większej dodatkowo należy:
 - opracować Instrukcję współpracy agregat - sieć, która podlega uzgodnieniu w Regionalnej Dyspozycji Mocy w KaliszuJednocześnie informujemy, iż osoba prowadząca eksploatację agregatu prądotwórczego powyżej 50 kW winna posiadać Świadectwo kwalifikacji serii E, co winno być ujęte w opracowanej przez Państwa Instrukcji współpracy agregat - sieć.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: $\text{tg } \varphi \leq 0.4$
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
Układ pomiarowo-rozliczeniowy musi spełniać wymagania zawarte w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej w ENERGA-OPERATOR SA. Podmiot Przyłączony do sieci powinien spełniać następujące warunki:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:
W stacji transformatorowej Podmiotu Przyłączanego po stronie napięcia SN 15 kV.
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
- Nie dotyczy.
- 9.3. Sposób pomiaru: pośredni
- 9.4. Licznik:
- a) klasa dokładności:
licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności nie gorszą niż C dla pomiaru energii czynnej oraz nie gorszą niż 1 lub 1S dla pomiaru energii biernej; licznik dostarczy i zainstaluje ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu,
 - b) rodzaj mierzonej energii:
Energia elektryczna czynna pobrana, Energia elektryczna bierna w 2 kwadrantach, Moc maksymalna pobrana.
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:
 - układ transmisji danych pomiarowych powinien zapewniać standard protokołu transmisji umożliwiający zdalny odczyt danych pomiarowych do Lokalnego Sytemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR) Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
 - układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej powinien umożliwiać transmisję danych pomiarowych nie częściej niż raz na dobę,
 - transmisja danych pomiarowych winna być realizowana poprzez łącze GSM/GPRS. Moduł komunikacyjny dla układu pomiarowo-rozliczeniowego wraz z kartą SIM dostarcza i zainstaluje ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową, a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników.
 - b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
 - c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu ni Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA.

e) Inne:

- wzorcowane przekładniki winny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,2S dla przekładników prądowych i 0,2 dla przekładników napięciowych oraz winny być instalowane w każdej z faz,
 - przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby wartość prądu wynikająca z planowanej mocy umownej i uwzględnienia zadanego współczynnika $\text{tg } \varphi$ była nie mniejsza niż 1 % i nie większa niż 120 % wartości znamionowego prądu pierwotnego,
 - przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości nominalnej mocy rdzeni przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia uzwojenia lub rdzenia pomiarowego, jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.
 - do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających,
 - układy pomiarowe powinny umożliwiać pomiar napięcia i prądu w każdej z faz za pomocą liczników trójfazowych. W układach pośrednich pomiar powinien być realizowany poprzez jednofazowe przekładniki prądowe i napięciowe w układzie „Y”,
 - współczynnik bezpieczeństwa przekładników prądowych FS powinien być ≤ 5 ,
 - układy pomiarowe powinny posiadać podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych poprzez urządzenia UPS,
 - wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania. Plombowanie musi umożliwiać zabezpieczenie przed: zmianą parametrów lub nastaw urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowego oraz ingerencją powodującą zafalszowanie jego wskazań,
 - zabudowa układu pomiarowego (w tym przygotowanie obwodów wtórnych oraz miejsca na licznik energii elektrycznej wraz z modułem komunikacyjnym) winno odbyć się kosztem oraz staraniem Podmiotu Przyłączanego.
- Szczegóły w zakresie urządzeń układu pomiarowego można ustalić na etapie projektowania w Wydziale Pomiarów Specjalistycznych Oddziału w Kaliszu, al. Wolności 8, 62-800 Kalisz, tel. 62 500-23-12 lub 500-23-13. Powyższe nie stanowi uzgodnienia ostatecznego.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV: Nie dotyczy.

- | | |
|--|---|
| a) Układ sieci | - |
| b) Napięcie znamionowe sieci | - |
| c) Maksymalny prąd zwarciovowy w sieci | - |
| | Rzeczywistą wartość prądu zwarciovowego oblicza projektant. |
| d) System ochrony od porażień | - |

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- | | |
|--|---------------------------------------|
| a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci | uziemiony przez dławik, z kompensacją |
| b) Napięcie znamionowe sieci | 15 kV |
| c) Prąd zwarcia doziemnego | 81 A |
| d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego | 5,0 s |
| e) Moc zwarciovowa na szynach 15 kV | 93,7 MVA |
| f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | 0,15 s |

w stacji 110/15 kV Zagórów

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovowej.

- | | |
|-------------------------------|---------------------|
| g) System ochrony od porażień | uziemienie ochronne |
|-------------------------------|---------------------|

10.3. Inne:

- a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy
b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [kW]	Prąd rozruchu [A]
SICHARGE D – 4 szt.	0,4	150	250

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

- a) Wymagane jest opracowanie dokumentacji projektowej na zakres inwestycji realizowanej przez Energa-Operator SA obejmującej budowę Przyłącza i Rozbudowę Sieci Elektroenergetycznej oraz na zakres związany z budową Instalacji Przyłączanej przez Podmiot Przyłączany,
- b) Zgodnie z ustawą Prawo budowlane z dnia 7 lipca 1994 r. z późniejszymi zmianami przed przystąpieniem do prac budowlano-montażowych związanych z realizacją niniejszych warunków, na zakres prac realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA, należy opracować projekt budowlany i wykonawczy oraz uzyskać wymaganą ww. przepisami decyzję administracyjną. Dokumentację projektową należy opracować zgodnie ze Standardami technicznymi ENERGA-

OPERATOR SA – załącznik nr 36 dostępnymi pod adresem: www.energa-operator.pl / dokumenty i formularze / instrukcje i standardy / standardy techniczne,

- c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie części abonenckiej, objętej niniejszymi warunkami przyłączenia, wraz z projektowanym układem pomiarowo-rozliczeniowym podlega sprawdzeniu przez ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu przed przystąpieniem do realizacji inwestycji. Dokumentację projektową należy dostarczyć celem sprawdzenia w zakresie zgodności z wydanymi warunkami przyłączenia w oryginale (2 egz.) wraz z wersją elektroniczną w następującej formie:

- opis techniczny wraz z obliczeniami projektowymi oraz dobozem urządzeń – 1 plik pdf,
- mapa z wrysowanymi urządzeniami projektowanymi – plik dxf (lub shp) oraz w wersji pdf. Jeśli w zasobach geodezyjnych znajduje się mapa cyfrowa – należy ją umieścić w omawianym pliku. Otrzymanych warstw nie należy modyfikować w żadnym zakresie. W przypadku jednak, gdy ośrodek geodezyjny nie posiada mapy cyfrowej – wówczas dopuszcza się skanowanie podkładu graficznego).
Elementy projektowe mają zostać wrysowane cyfrowo w układzie współrzędnych PUWG 2000 pas 6 na warstwie/ach o nazwie - numer warunków-opis (np.: „12345-kabel”, „12345-„rura osłonowa”, etc.).
- pozostałe rysunki w zakresie objętym projektem (w tym m.in. profile linii, jeżeli są skrzyżowania lub zbliżenia do ciągów liniowych ENERGA-OPERATOR SA), schemat układu pomiarowo-rozliczeniowego – plik pdf.
- uzyskane pisemne uzgodnienie wersji roboczej mapy z wrysowanymi urządzeniami projektowanymi (o ile dokonano wcześniej takiego uzgodnienia) wraz z pismem uzgodnieniowym (o ile takie zostało wydane).

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

Należy opracować i uzgodnić w ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu: Instrukcję ruchu, instalacji i sieci oraz Instrukcję współpracy ruchowej instalacji przyłączanej z siecią Operatora, obejmującą urządzenia pierwotne oraz automatykę i zabezpieczenia.

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

ENERGA-OPERATOR SA w oparciu o opracowaną dokumentację projektową zrealizuje inwestycję w zakresie przyłącza do miejsca dostarczania energii elektrycznej. Podmiot Przyłączany w oparciu o opracowaną i uzgodnioną z ENERGA-OPERATOR SA dokumentacją projektową zrealizuje inwestycję w zakresie części abonenckiej, na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej. Przebudowa (usunięcie kolizji) istniejącej sieci elektroenergetycznej odbywa się na zasadach uzgodnionych odrębnie.

12.4. Inne wymagania:

Odbiór wykonania instalacji przyłączanej:

a) Wymagane jest zgłoszenie Operatorowi przez Podmiot Przyłączany odbioru wykonanej/przebudowanej instalacji przyłączanej,

b) Warunkiem bezwzględnym przystąpienia do odbioru jest oprócz zgłoszenia obiektu do odbioru, o czym mowa powyżej, dostarczenie przez Podmiot Przyłączany następujących dokumentów:

- pozwolenia na budowę obiektu przyłączanego lub innego dokumentu uprawniającego do realizacji prac (np. zgłoszenie);
- protokołu odbioru przyłączanych urządzeń i instalacji wytwórczych/odbiorczych grupy III, sporządzonego przez Podmiot Przyłączany wraz z załącznikami:
 - ~ protokołami badań odbiorczych instalacji,
 - ~ protokołami badań urządzeń automatyki zabezpieczeniowej, urządzeń łączności oraz telemechaniki (o ile obiekt jest wyposażony),
 - ~ protokołami badań odbiorczych urządzeń wytwórczych. (dotyczy urządzeń i instalacji wytwórczych)
 - ~ innymi dokumentami wynikającymi z indywidualnych dla danego obiektu uwarunkowań.
- oświadczenia kierownika budowy o zgodności wykonania obiektu/przyłączanych urządzeń i instalacji z Prawem budowlanym i uzgodnioną przez ENERGA-OPERATOR SA dokumentacją,
- dokumentacji technicznej powykonawczej z naniesionymi i uzgodnionymi przez projektanta zmianami (jeśli takowe nastąpiły),
- uzgodnionej z RDM/CDM instrukcji współpracy ruchowej (kopia pierwszej strony świadcząca o uzgodnieniu),
- oświadczenie Podmiotu przyłączanego, o gotowości instalacji przyłączanej w zakresie objętym umową o przyłączenie,
- harmonogramu uruchomienia elektrowni (dotyczy urządzeń i instalacji wytwórczych).

13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.

14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA - OPERATOR SA.

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

ENERGA - OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Kaliszu.

16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGIA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
 - po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGIA – OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.



Pietrzak Edward
OPRACOWAŁ
tel. 62 5002383

Kierownik Wydziału
Przyłączeń i Rozwoju
Tomasz Bartuzak

ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. 48 Słupca
 3. 4MMPR a/a

