

ENERGETYKA UNIEJÓW

ul. Bł. Bogumiła 13, 99 - 210 Uniejów

Adres dodatkowy do korespondencji:

ul. Kościelnicka 44 , 99-210 Uniejów

tel. 690-450-985 e-mail: energetyka@uniejow.pl

Numer i data WP:	WP nr <u>02</u> / <u>01</u> / 2022	2022.01.31
------------------	------------------------------------	------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ „ENERGETYKA UNIEJÓW”

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: *„Oczyszczalnia Ścieków w Uniejowie przy ul. Dąbskiej”*

Adres (Nr działki):

Uniejów, gm. Uniejów, ul. Dąbska dz. nr 1709/1 obręb Uniejów 1,

2. Grupa przyłączeniowa: **IV**

3. Moc przyłączeniowa:

210 kW

4. Miejsce przyłączenia:

EC UNIEJÓW

Stacja transformatorowa 15/0,4 kV ul. Długa

Projektowana linia 15kV wyprowadzona z pola liniowego rozdzielnic SN w istniejącej

stacji transformatorowej 15/0,4 kV ul. Długa

Projektowana rozdzielnica SN w istniejącym budynku stacji 15/0,4kV na terenie Oczyszczalni Ścieków

Zaciski odejściowe po stronie nN z transformatora SN/nN w istn. Budynku stacji

Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

a) w przypadku dostarczania energii elektrycznej przez Wytwórcę do sieci ENERGETYKA UNIEJÓW:

- *nie dotyczy*

b) w przypadku dostarczania energii przez ENERGETYKA UNIEJÓW do Odbiorcy tj. zabezpieczającej potrzeby własne Odbiorcy, w przypadku awarii lub planowanego wyłączenia urządzeń będących w operatywnym zarządzaniu ENERGETYKA UNIEJÓW:

- *zaciski odpływowe łącznika w projektowanej rozdzielni SN 15kV, będącej docelowo na majątku ENERGETYKI UNIEJÓW na terenie Oczyszczalni ścieków w istn. stacji transformatorowej 15/0,4kV.*

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności urządzeń i eksploatacji pomiędzy stronami.

5. Rodzaj przyłącza: **kablowe**

6. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

6.1 Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGETYKA UNIEJÓW:

6.1.1 Urządzenia WN i SN:

Wybudować przyłączy (linia kablowa SN 15kV typu XRUHAKXS o przekroju min. 3x1x240mm²) wyprowadzając ją z wyposażonej o dodatkowe pole liniowe rozdzielni SN w istn. stacji

transformatorowej 15/0,4kV ul. Długa. Zaprojektować i zamontować rozdzielnicę SN w istniejącej stacji transformatorowej 15/0,4kV na terenie Oczyszczalni Ścieków
Projektowaną rozdzielnicę SN dostosować dla potrzeb wprowadzenia przyłącza (projektowanej linii kablowej SN). W projektowanej rozdzielni SN zapewnić 2 pola rezerwy oraz odpowiedniego zabezpieczenia istniejącej infrastruktury SN/nN w istniejącej stacji transformatorowej 15/0,4kV na terenie Oczyszczalni Ścieków.

6.1.2 Stacja transformatorowa:

Zamontować rozdzielnicę SN o mocy dostosowanej do mocy transformatora 15/0,4kV nie mniejszej niż 400kVA. Rozdzielnicę SN zainstalować w pomieszczeniu rozdzielni SN w istniejącej stacji SN/nN Oczyszczalni ścieków. W istniejącej stacji transformatorowej utrzymać podział sieci SN 15kV (zasilanie docelowe/zasilanie rezerwowe) – projekt do uzgodnienia w tym zakresie. Dostosować transformator do mocy przyłączeniowej.

6.1.3 Urządzenia nn: dostosować most kablowy do mocy przyłączeniowej

6.1.4 Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane: – projekt do uzgodnienia w tym zakresie - dostosować do wymagań i standardów istniejącej infrastruktury ENERGETYKA UNIEJÓW,

6.1.5 Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy: po stronie Odbiorcy – projekt do uzgodnienia w tym zakresie,

6.1.6 Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego: po stronie Odbiorcy – projekt do uzgodnienia w tym zakresie,

6.1.7 Dostarczyć licznik energii elektrycznej,

6.1.8 Zapewnić transmisję danych pomiarowych,

6.1.9 Demontaże: na potrzeby demontażu i wymiany rozdzielni SN opracować i uzgodnić program WRI z operatorem (Wytyczne Realizacji Inwestycji), w przypadku materiałów z demontażu przekazać w miejsce wyznaczone przez ENERGETYKĘ UNIEJÓW lub użytkownika.

6.2 Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:

6.2.1 Urządzenia WN i SN: - nie dotyczy,

6.2.2 Stacja transformatorowa: - nie dotyczy

6.2.3 Urządzenia nn:

Wybudować układ pomiarowy półpośredni. Dostosować instalację nN do mocy przyłączeniowej

6.2.4 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 przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego.

6.2.5 Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Wnioskodawcy:

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 wprowadzać zakłócenia do sieci rozdzielczej należy zastosować odpowiednie urządzenia eliminujące wprowadzanie zakłóceń,

6.2.6 Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego: - nie dotyczy

6.2.7 Demontaże: - nie dotyczy

6.2.8 Podmiot przyłączany prześle prawa do dysponowania nieruchomością (stacja transformatorowa SN/nN) Jednostce Budżetowej Energetyka Uniejów.

7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

a) związanej z odbiorem energii elektrycznej czynnej na potrzeby własne:

$$\operatorname{tg}(\varphi_1) = +Q_I / +P \leq 0,4$$

$$\operatorname{tg}(\varphi_4) = -Q_{IV} / +P = 0$$

b) związanej z wprowadzaniem wyprodukowanej energii elektrycznej czynnej do sieci:

$$\operatorname{tg}(\varphi_2) = +Q_{II} / -P \leq 0,4$$

$$\operatorname{tg}(\varphi_3) = -Q_{III} / -P = 0$$

c) przy braku przepływu energii elektrycznej czynnej: $Q_I = Q_{II} = Q_{III} = Q_{IV} = 0$

gdzie:

- P - oznacza energię czynną wprowadzoną do sieci
- +P - oznacza energię czynną pobraną z sieci
- Q_I ; Q_{II} ; Q_{III} ; Q_{IV} ; - moce bierne zdefiniowane jako wektor wskazowy w kwadrantach układu kartezjańskiego.

8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego:

ENERGETYKA UNIEJÓW stosuje wymagania zgodne z zapisami punktu C.3. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie ENERGETYKA UNIEJÓW. Odbiorca energii elektrycznej przyłączony do sieci rozdzielczej ENERGETYKA UNIEJÓW bezpośrednio lub pośrednio winien zbudować układy pomiarowo-rozliczeniowe spełniające następujące warunki:

8.1 Miejsce zainstalowania:

układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalować w pomieszczeniu RG nN stacji transformatorowej Oczyszczalni ścieków

8.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego: - wg dokumentacji projektowej – projekt do uzgodnienia w tym zakresie

8.3. Sposób pomiaru:

a) półpośredni,

8.4. Liczniki:

a) klasa dokładności:

- licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 1 (zalecana 0,5) dla pomiaru energii czynnej i 2 dla energii biernej; licznik dostarcza i instaluje ENERGETYKA UNIEJÓW;
- zainstalowane układy pomiarowe podlegają odbiorowi i plombowaniu przez służby pomiarowe ENERGETYKA UNIEJÓW,

b) funkcjonalność liczników:

- liczniki energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i pomiarowo - kontrolnym winny umożliwiać dwukierunkowy pomiar energii czynnej oraz biernej mierzony w czterech kwadrantach z rejestracją profili obciążenia,
- liczniki energii elektrycznej powinny umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej z rejestracją profili obciążenia,
- liczniki energii elektrycznej powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okresy rozliczeniowe,
- powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układów pomiarowych w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

8.5 Przystosowanie układu pomiarowo – rozliczeniowego do systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych:

8.5.1.1 układy transmisji danych pomiarowych powinny zapewniać standard protokołu transmisji umożliwiający zdalny odczyt danych pomiarowych do Lokalnego Sytemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR) Operatora Systemu Dystrybucyjnego w ELEKTROCIEPŁOWNI UNIEJÓW,

8.5.1.2 układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej powinien umożliwiać transmisję danych pomiarowych nie częściej niż raz na dobę,

8.5.1.3 układy pomiarowe na potrzeby wydawania Świadectw pochodzenia powinny umożliwiać transmisję danych pomiarowych,

8.5.1.4 wszystkie liczniki układów pomiarowych zainstalowanych w polu pomiarowym oraz na potrzeby wydawania Świadectw pochodzenia winny być spięte w jedną sieć umożliwiającą odczyt liczników przy pomocy jednej drogi transmisji,

8.5.1.5 transmisja danych pomiarowych winna być realizowana poprzez łącze GSM/GPRS. Moduł komunikacyjny dla układu pomiarowo-rozliczeniowego wraz z kartą SIM dostarcza i instaluje Odbiorca w uzgodnieniu z ENERGETYKA UNIEJÓW – szczegóły do uzgodnienia z ENERGETYKA UNIEJÓW na etapie sporządzania i uzgadniania dokumentacji projektowej.

8.6 Wymagania dodatkowe:

- a) wzorcowane przekładniki prądowe w każdej z trzech faz winny mieć klasę dokładności 0,5 (zalecana klasa 0,2), przy czym układy pomiarowo-rozliczeniowy oraz pomiarowo kontrolny mogą być zasilane z tych samych rdzeni, uzwojeń przekładników pomiarowych,
- b) przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby dla nowo projektowanych układów pomiarowych, wartość prądu wynikającego z mocy planowanej do wprowadzania i uwzględnienia zadanego współczynnika $\text{tg}\varphi$ była nie mniejsza niż 20% i nie większa niż 120% wartości znamionowego prądu pierwotnego,
- c) przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń /rdzeni przekładników.
W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia uzwojenia lub rdzenia pomiarowego, jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania,
- d) do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających,
- e) układy pomiarowe powinny umożliwiać pomiar napięcia i prądu w każdej z faz za pomocą liczników trójfazowych. W układach półpośrednich pomiar powinien być realizowany poprzez jednofazowe przekładniki prądowe,
- f) współczynnik bezpieczeństwa przekładników prądowych FS powinien być ≤ 5 ,
- g) wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układów pomiarowych energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania,
- h) układy pomiarowe powinny posiadać podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
- i) zabudowa układów pomiarowych (w tym przygotowanie obwodów wtórnych oraz miejsca na licznik energii elektrycznej wraz z modułem komunikacyjnym dla układu pomiarowo-rozliczeniowego), winno odbyć się kosztem oraz staraniem Wytwórcy,

szczegóło w zakresie urządzeń układów pomiarowych, jak i projekt układów pomiarowych należy uzgodnić w ENERGETYKA UNIEJÓW ul. Bł. Bogumiła 13, 99 - 210 Uniejów,
Adres dodatkowy do korespondencji: ul. Kościelnicza 44, 99-210 Uniejów
tel. 690-450-985 e-mail: energetyka@uniejew.pl

W przypadkach, gdy miejsce dostarczania energii elektrycznej nie pokrywa się z miejscem zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego w rozliczeniach może zostać zastosowany współczynnik strat w projektowanej linii SN, należącej do Odbiorcy.

9 Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej :

9.1 Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV :

- a) układ sieci: Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C,
- b) napięcie znamionowe sieci: 0,4kV,
- c) maksymalny prąd zwarciový w sieci: min. 0,1kA,
- d) system ochrony od porażeń: samoczynne wyłączenie zasilania.

9.2 Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV :

- a) sposób pracy punktu neutralnego sieci: z kompensacją,
- b) napięcie znamionowe sieci: 15kV,
- c) prąd 1-fazowy zwarcia doziemnego: 71,9A,
- d) czas wyłączenia zwarcia doziemnego: 5 s,
- e) moc zwarciová na szynach 15 kV: 141,3 MVA.
- f) czas wyłączenia zwarcia wielofazowego w stacji WN/SN Kraski: 0,15 s,

Rzeczywistą wartość prądu oblicza projektant (w przypadku braku danych wystąpić do ENERGA Operator Oddział w Kaliszu w celu uzyskania aktualnych danych dla stacji WN/SN Kraski),

- g) system ochrony od porażeń: uziemienie ochronne.

9.3 Inne:

9.3.1. Wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:

- a) jednostka odbiorcza winna być wyposażona w bezprzerwowo działającą automatykę utrzymującą parametry odbiorcy na zadanym poziomie i niezwłocznie reagującą na stany zakłóceniové,

- b) przewidzieć automatykę powodującą natychmiastowe odłączenie jednostki odbiorczej w przypadku powstania zakłóceń w instalacji odbiorcy mogących wpłynąć na sieć ENERGETYKA UNIEJÓW,
- c) przewidzieć system blokad uniemożliwiający wprowadzanie z agregatów prądowców lub innego operatora energii elektrycznej do sieci ENERGETYKA UNIEJÓW,
- d) przewidzieć natychmiastowe odłączenie jednostki odbiorczej w przypadku uszkodzenia automatyki zabezpieczeniowej,
- e) w dokumentacji projektowej należy sprawdzić selektywność nastaw zabezpieczeń względem zabezpieczeń podstawowych w ENERGETYKA UNIEJÓW. Wartości nastaw zabezpieczeń dodatkowych na etapie projektowania wyposażenia rozdzielni głównej w stacji SN - jednostki odbiorczej, uzyskać w ENERGETYKA UNIEJÓW
- f) szczegóły w zakresie automatyki zabezpieczeniowej, spełniającej w/w kryteria, jak i zatwierdzenie projektu w zakresie urządzeń automatyki zabezpieczeniowej wyposażenia rozdzielni głównych instalacji odbiorcy - jednostki odbiorczej, należy uzgodnić z ENERGETYKA UNIEJÓW

9.3.2 Sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

9.3.3 Wymagania w zakresie systemów sterowania: zgodnie z wymaganiami producentów urządzeń.

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

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. U_N [kV]	Moc znam. P_N [kW]	Prąd znamionowy przy P_{NG} [A]	Ilość sztuk
Projektowana Rozdzielnica nN	0,4kV	Wg obliczeń	Wg obliczeń	Wg projektu

11. Inne ustalenia:

11.1. Dotyczy projektu budowlanego:

- a) wymagana jest dokumentacja projektowa,
- b) przy opracowaniu dokumentacji projektowej należy korzystać z rozwiązań typowych i powtarzalnych oraz zachować wymagania zawarte w aktualnie obowiązujących przepisach.
- c) opracowany projekt budowlany sieci elektroenergetycznej winien zawierać Wytyczne Realizacji Inwestycji, które w maksymalny sposób muszą uwzględniać realizację zadania w technologii PPN (prac pod napięciem) na istniejącej infrastrukturze elektroenergetycznej ENERGETYKA UNIEJÓW.
- d) dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie części abonenckiej, objętej niniejszymi warunkami przyłączenia, wraz z projektowanym układem pomiarowo-rozliczeniowym podlega sprawdzeniu przez ENERGETYKA UNIEJÓW przed przystąpieniem do realizacji inwestycji. Dokumentację projektową należy również dostarczyć celem sprawdzenia do ENERGETYKA UNIEJÓW, w zakresie zgodności z wydanymi warunkami przyłączenia obowiązujących dla ENERGETYKA UNIEJÓW, w oryginale (1 egz.) wraz z wersją elektroniczną w następującej formie:
 - opis techniczny wraz z obliczeniami projektowymi oraz doбором urządzeń – 1 plik pdf, 1 plik doc
 - mapa z wrysowanymi urządzeniami projektowanymi – plik dxf (lub shp), dwg oraz w wersji pdf. Jeśli w zasobach geodezyjnych znajduje się mapa cyfrowa – należy ją umieścić w omawianym pliku. W przypadku jednak, gdy ośrodek geodezyjny nie posiada mapy cyfrowej – wówczas dopuszcza się skanowanie podkładu graficznego.
 - pozostałe rysunki w zakresie objętym projektem (w tym m.in. profile linii, jeżeli są skrzyżowania lub zbliżenia do ciągów liniowych ENERGETYKA UNIEJÓW lub należącej do ENERGA-OPERATOR SA i innych operatorów istniejącej infrastruktury, schemat układu pomiarowo-rozliczeniowego – wymagane dostarczyć w plikach pdf i dwg
 - 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 przedstawić propozycję instrukcji współpracy ruchowej dla projektowanej infrastruktury elektroenergetycznej odbiorcy wraz z dokumentacją projektową do uzgodnienia – szczegóły dotyczące miejsca włączenia w sieć do potwierdzenia z Energetyka Uniejów

- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie: koszty prac niezbędnych do wykonania w zakresie zmian w istniejącej infrastrukturze dla celów przyłączenia do poniesienia przez Wnioskodawcę/Inwestora zostaną przedstawione i uzgodnione w ramach zawieranej umowy przyłączeniowej, zgodnie z procedurami obowiązującymi w ENERGETYKA UNIEJÓW
- 12.4. Dotyczy przyłącza tymczasowego do zasilania placu budowy: nie dotyczy
- 12.5. Urządzenia do miejsca rozgraniczenia własności oraz układ pomiarowo-rozliczeniowy winny być dostępne w każdej chwili dla personelu technicznego ENERGETYKA UNIEJÓW.
- 12.6. Prace montażowe związane z wykonaniem instalacji odbiorczej do miejsca rozgraniczenia własności realizuje Odbiorca za pośrednictwem osób / firm posiadających odpowiednie uprawnienia. W tym zakresie Odbiorca poinformuje stosownym pismem skierowanym do ENERGETYKA UNIEJÓW, które osoby upoważnił do reprezentowania w przedmiotowej sprawie wraz z załączoną kopią podpisanego pełnomocnictwa.
- 12.7. Zastosowane urządzenia i materiały muszą posiadać deklaracje zgodności, atesty i certyfikaty.
- 12.8. W przypadku wystąpienia ewentualnej kolizji projektowanego obiektu z istniejącą siecią elektroenergetyczną Wnioskodawca winien wystąpić w formie pisemnej do ENERGETYKA UNIEJÓW lub ENERGA Operator o określenie warunków usunięcia kolizji. Nakłady związane z potencjalną przebudową infrastruktury elektroenergetycznej Przedsiębiorstwa energetycznego ponosi Podmiot wchodzący w kolizję
- 12.9. Kompensacja biegu jałowego transformatora: jest wymagana.
- 12.10. Dotyczy testów sprawdzających:
w terminie dwóch tygodni od zakończenia prac związanych z budową częścią elektroenergetycznej przyłącza należy wykonać komplet testów sprawdzających i pomiarów oraz dostarczyć komplet protokołów do wglądu przedstawicielom ENERGETYKA UNIEJÓW.
Dotyczy odbiorów częściowych i końcowego.
 - a) należy dostarczyć do dnia odbioru końcowego jednokreskowy powykonawczy schemat połączeń obejmujący instalacje Odbiorcy do granicy stron z ENERGETYKA UNIEJÓW tj. do zacisków przyłączenia.
 - b) po przeprowadzeniu ruchu próbnego należy zgłosić gotowość obiektu do eksploatacji w ENERGETYKA UNIEJÓW oraz zorganizować odbiór końcowy.
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzić zakłócenia do sieci rozdzielczej należy zastosować odpowiednie urządzenia eliminujące wprowadzanie zakłóceń. ENERGETYKA UNIEJÓW zastrzega sobie prawo wyłączenia urządzeń i instalacji Wytwórcy w przypadku stwierdzenia wprowadzania zakłóceń do sieci rozdzielczej. Ponowne załączenie obiektu nastąpi po wyeliminowaniu przyczyny powstawania zakłóceń.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w obowiązującej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGETYKA UNIEJÓW
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz. U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
ENERGETYKA UNIEJÓW 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 ENERGETYKA UNIEJÓW.
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.

Starszy Mistrz ds. dozoru
nad eksploatacją

OPRACOWAŁ:

ZATWIERDZIŁ:
Stawomir Wieczorek

Kontakt: tel. 690-450-985

e-mail: energetyka@uniejow.pl

Otrzymują:

- a) Wnioskodawca
- b) Inwestor
- c) ENERGETYKA UNIEJÓW a/a