

Energa
operator

Numer P/21/099904

Miejscowość Olsztyn

Data 02-12-2021

WARUNKI PRZYŁĄCZENIADO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Olsztynie

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: Kompleks Koszarowy (zespół obiektów stanowiących komendę Oddziału SG) - zasilanie tymczasowe
Adres (Nr działki): Kętrzyn, ul. gen. Władysława Sikorskiego 78
gm. Kętrzyn, działka numer 1-37/2
2. Grupa przyłączeniowa: VI
3. Moc przyłączeniowa: 200 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - Kętrzyn [16]
Linia 15 kV KĘTRZYN-MIASTO 3 [1623], nr odc. 1623/26
Stacja SN/nN KĘTRZYN-STRAŻ GRANICZNA [nr projektowanej stacji T611289]
Obwód nN [projektowany]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski odejściowe przekładników prądowych w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
- 7.1 Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
- 7.1.1 Urządzenia WN i SN:
Zakres niezbędny do Rozbudowy Sieci:
Budowa stacji transformatorowej 15/0,4kV zasilanej poprzez wcinkę w istniejącą linię kablową SN-15kV typu XUHAKXS 70mm² relacji Kętrzyn-Przetwórnia - Kętrzyn-Koszary zlokalizowanej przy istniejącej stacji transformatorowej Kętrzyn-Koszary [K-0576].
- 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Budowa ww. stacji transformatorowej 15/0,4kV, typu PADMOUNTED
- 7.1.3. Urządzenia nN:
Wybudować przyłącze kablowe nN-0,4kV o przekroju wg. potrzeb wraz ze złączem kablowo-pomiarowym z pośrednim układem pomiarowym, celem zasilania w/w obiektu
- 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:

- 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:

- 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:

- 7.1.7. Demontaże:
Według potrzeb
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Budowa zalicznikowej linii 0,4kV wg. potrzeb, zasilającej przyłączany obiekt z wybudowanego przez ENERGA-OPERATOR SA złącza kablowo-pomiarowego.
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron.
Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej"
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: $\text{tg } \phi \leq 0.4$
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:
złącze kablowo-pomiarowe przy nowoprojektowanej stacji transformatorowej 15/0,4 kV, typu PADMOUNTED
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

rozłącznik bezpiecznikowy z wkładkami topikowymi, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego,

dobranymi według obliczeń projektanta

Sposób pomiaru: półpośredni

Rodzaj mierzonej energii:

Energia elektryczna czynna pobrana,

Energia elektryczna bierna w 2 kwadrantach,

Moc maksymalna pobrana.

Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

Wymagane:

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 oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci

Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA

Szczegóły w zakresie urządzeń układów pomiarowych należy uzgodnić w Wydziale Pomiarów Specjalistycznych

ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie.

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

10.1.

Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci

b) Napięcie znamionowe sieci

c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci

Rzeczywista wartość prądu zwarcia oblicza projektant.

Samoczynne wyłączenie zasilania

d) System ochrony od porażeń

Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci

Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uzmiennionym przez rezystor

pięciowy

b) Napięcie znamionowe sieci

c) Prąd zwarcia doziemnego

d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego

e) Moc zwarcia na szynach 15 kV

f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego

Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia w sieci 110/15 kV GPZ Kętrzyn

g) System ochrony od porażeń

uzmiennienie ochronne

10.3.

Inne:

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]

Inne ustalenia:

Dotyczy projektu budowlanego:

Schemat instalacji elektrycznych w zakresie instalacji w/n należy uzgodnić w Wydziale Pomiarów Specjalistycznych w Olsztynie.

Dotyczy współpracy ruchowej:

ul. Tuwima 6, 10-950 Olsztyn

Dotyczy umowy o przyłączenie:

Energa

operator

Podmiot Przyłączany w oparciu o opracowaną i uzgodnioną z ENERGA-OPERATOR SA dokumentację projektową zrealizuje inwestycję w zakresie części wlz, na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej. Realizacja warunków przyłączenia będzie możliwa po podpisaniu umowy o przyłączenie.

12.4. Inne wymagania:

Zasilanie tymczasowe, określone poprzez niniejsze warunki przyłączenia obowiązuje do czasu realizacji zasilania docelowego, określonego poprzez warunki przyłączenia nr P/21/077346 z dnia 19.11.2021r., w III grupie przyłączeniowej.

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 Olsztynie

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.) ENERGA-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 ENERGA – 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.

Kotłowski Andrzej

OPRACOWAŁ

tel. 89 612 18 57

Dyrektor Departamentu
Zarządzania Instalacjami i Sieciami
ENERGA-OPERATOR SA
ZAJWIERDZIŁ

Zbigniew Szprengiel

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie
ul. Tuwima 6, 10-950 Olsztyn



Numer P/21/099499

Miejscowość Olsztyn

Data 01-12-2021

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Olsztynie

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: Kompleks Koszarowy Zespół obiektów stanowiących komendę Oddziału SG
Adres (Nr działki): Kętrzyn, ul. gen. Władysława Sikorskiego 78
gm. Kętrzyn, działka numer 1-37/2
2. Grupa przyłączeniowa: IV
3. Moc przyłączeniowa: 600 kW (zwiększenie mocy o: 120 kW dla zasilania podstawowego, PPE: 590243861004675811)
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - Kętrzyn [16]
Linia 15 kV KĘTRZYN-MIASTO 3 [1623]
Stacja SN/nn KĘTRZYN-KOSZARY [K-0576]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na wyjściu abonenckiej linii kablowej zasilanej z rozdzielnic 0,4kV w stacji transformatorowej 15/0,4kV Kętrzyn-Koszary [K-0576] w kierunku instalacji odbiorcy.
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
 - 7.1.1.1. —
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
 - 7.1.2.1. —
 - 7.1.3. Urządzenia nN:
 - 7.1.3.1. —
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
 - 7.1.4.1. —
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
 - 7.1.5.1. —
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
 - 7.1.6.1. —
 - 7.1.7. Demontaże:
 Według potrzeb
 - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Przebudowa/dostosowanie istniejącej rozdzielnic nN-0,4kV w stacji transformatorowej 15/0,4kV Kętrzyn Koszary [K-0576] oraz instalacji 0,4kV do zwiększonego poboru mocy wg potrzeb.
Odbiorca dostosuje instalację przyłączaną w obiekcie przyłączonym do zwiększonego poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".
 8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: $\text{tg } \phi \leq 0.4$
 9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 9.1. Miejsce zainstalowania:
istniejąca część rozdzielnic nN-0,4kV w stacji transformatorowej [K-0576] Kętrzyn-Koszary
 - 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
rodzaj zabezpieczenia według projektu technicznego
 - 9.3. Sposób pomiaru: półpośredni

- 9.4. Rodzaj mierzonej energii:
Energia elektryczna czynna pobrana,
Energia elektryczna bierna w 2 kwadrantach,
Moc maksymalna pobrana.
9.5. Przy stosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
Wymagane:
9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową, a w obwodach woltowych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opanowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
e) Szczegóły w zakresie urządzeń układowych pomiarowych należy uzgodnić w Wydziale Zarządzania Pomiarami ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie. Projekt układów pomiarowych należy uzgodnić w Wydziale Dokumentacji Energetycznej ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznych automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci
b) Napięcie znamionowe sieci
c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci
d) Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant
e) System ochrony od porażeń
Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
10.2. a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci
b) Napięcie znamionowe sieci
c) Prąd zwarcia doziemnego
d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
e) Moc zwarcia na szynach 15 kV
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego
g) Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
h) System ochrony od porażeń
10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
12. Inne ustalenia:
Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z ustawą Prawo Budowlane z dnia 4 lipca 1994 r. z późniejszymi zmianami przed przystąpieniem do prac budowlano-montażowych związanych z realizacją niniejszych warunków należy opracować wymagania ww. przepisami dokumentację techniczną oraz uzyskać właściwą decyzję administracyjną.
Dokumentacja projektowa urządzeń pomiarowych w zakresie zwiększenia mocy przyłączeniowej, objętej niniejszymi warunkami przyłączenia, wraz z projektowanymi układami pomiarowymi do realizacji inwestycji. Dokumentację projektową należy dostarczyć do SA Oddział w Olsztynie przed przystąpieniem do realizacji inwestycji. Dokumentację zgodną z wydanymi warunkami przyłączenia, w postaci: sprawozdania do Wydziału Dokumentacji Energetycznej, w zakresie zgodności z wydanymi warunkami przyłączenia, w postaci: Dokumentacja projektowa (oryginał) w jednym egz. wraz z wersją elektroniczną w następującej formie
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
| | | | |



Energa
operator

- Plik zapisany w formacie Adobe Acrobat (.pdf) o nazwie „Projekt” zawierający zeskanowany projekt. Skany wykonać w kolorze, w rozdzielczości minimum 300x300. Wielkość pliku „Projekt” nie powinna przekraczać 50 MB. W przypadku przekroczenia wielkości 50 MB plik należy podzielić na części,
- Plik o nazwie „Mapa”, zawierający mapę z wrysowanymi projektowanymi urządzeniami - w formacie Autodesk AutoCAD (.dwg) lub (.dxf). Jeśli w zasobach geodezyjnych znajduje się mapa cyfrowa - należy ją umieścić w omawianym pliku. Otrzymanych warstw nie należy modyfikować w żadnym zakresie. W przypadku, 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”. W przypadku gdy ośrodki geodezyjne nie posiadają mapy cyfrowej w ww. układzie dopuszcza się dostarczenie mapy w układzie WGS 1965, z informacją o numerze strefy tego układu

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

Podmiot Przyłączany w oparciu o opracowaną i uzgodnioną z ENERGA-OPERATOR SA dokumentację projektową zrealizuje inwestycję w zakresie zwiększenia mocy przyłączeniowej, na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

Po realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy zaktualizować umowę na dostawę energii elektrycznej dla nr PPE 590243861004675811

12.4. Inne wymagania:

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 Olsztynie

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.) ENERGA-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 ENERGA – 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.

Kotłowski Andrzej

OPRACOWAŁ

tel. 89 612 18 57

Otrzymują:

1. Wnioskodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie
ul. Tuwima 6, 10-950 Olsztyn

Dyrektor Departamentu
Zarządzania Majątkiem Sieciowym
PROKURENT

Zdzisław Wierdzęcki

Kętrzyn, dnia

OŚWIADCZENIE O PODJĘCIU OBOWIĄZKÓW KIEROWNIKA BUDOWY/ ROBÓT BUDOWLANYCH

Ja niżej podpisany(a)zamieszkały(a)
w..... przy ulicyzgodnie z art. 41 ust. 4 ustawy z dnia
07.07.1994r – Prawo budowlane (jednolity tekst Dz. U. z 2017r poz. 1332 ze zmianami)
oświadczam niniejszym o podjęciu przeze mnie obowiązków kierownika budowy obiektu:

.....
.....
.....

(określić obiekt)

na nieruchomości stanowiącej własność
położonej.

*zgodnie z warunkami decyzji o pozwoleniu na budowę znak
z dnia nr

*zgodnie z warunkami zgłoszenia z dnia

Prawo wykonywania funkcji technicznej w budownictwie przysługuje mi na podstawie:

.....
.....

(wymienić organ, który udzielił lub stwierdził posiadanie uprawnień, nr ewidencji uprawnień,
rodzaj uprawnień oraz datę ich otrzymania)

Oświadczam, że:

- stosownie do art. 21a ust. 1, 1a i 2, sporządziłem plan bezpieczeństwa i ochrony zdrowia (BIOZ),*
- stosownie do art. 21a ust. 1a, plan BIOZ nie jest wymagany.*
- stosownie do art. 42 ust. 2 pkt. 2 – tablica informacyjna oraz ogłoszenie zawierające dane dotyczące bezpieczeństwa pracy i ochrony zdrowia zostało umieszczone w widocznym miejscu

Zobowiązuję się do prowadzenia budowy zgodnie z zatwierdzonym projektem i warunkami pozwolenia/zgłoszenia* oraz zgodnie z obowiązującymi przepisami budowlanymi i zgodnie ze sztuką budowlaną.

Załącznik:

aktualne zaświadczenie z Izby Inżynierów Budownictwa

.....
(podpis)

* niepotrzebne skreślić



Numer ewid. odbiorcy (wypełnia ENERGA-OPERATOR SA)	Miejscowość
--	-------------

dzień	miesiąc	rok		

OŚWIADCZENIE O GOTOWOŚCI INSTALACJI PRZYŁĄCZANEJ

1. Dane obiektu

Lokalizacja obiektu:

Nazwa obiektu

Gmina	Miejscowość
-------	-------------

Ulica	Nr bud./lok.
-------	--------------

Numery działek oraz obręb, gdzie zlokalizowany będzie obiekt
--

Numer warunków przyłączenia wydanych dla obiektu	Numer umowy o przyłączenie	Moc przyłączeniowa		kW
--	----------------------------	--------------------	--	----

2. Dane podmiotu przyłączanego

Imię i nazwisko/nazwa firmy*

Adres zamieszkania/siedziba firmy*

Ulica, nr budynku	Miejscowość
-------------------	-------------

Kod pocztowy	Poczta	Telefon kontaktowy
--------------	--------	--------------------

3. Dane składającego oświadczenie - osoby uprawnionej

Imię i nazwisko/nazwa firmy*	
------------------------------	--

Adres zamieszkania/siedziba firmy*

Ulica, nr budynku	
Miejscowość	

Kod pocztowy	Poczta	PESEL (podaje osoba fizyczna)

NIP	

Telefon kontaktowy	Pieczętka firmowa

4. Oświadczenie osoby uprawnionej, działającej w imieniu podmiotu przyłączanego

Oświadczam, że:

- posiadam ważne świadectwo kwalifikacyjne uprawniające do zajmowania się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci na stanowisku dozoru w zakresie kontrolnego - pomiarowym nr _____ lub uprawnienia budowlane w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych nr _____.
- instalacja elektryczna w obiekcie, od miejsca dostarczenia energii elektrycznej, została wykonana zgodnie z warunkami przyłączenia, obowiązującymi przepisami i zasadami wiedzy technicznej i znajduje się w stanie umożliwiający załączenie jej pod napięcie, za co przyjmuję pełną odpowiedzialność.
- jestem świadomy/-a, że złożenie fałszywego lub błędnego oświadczenia może:

- skutkować poniesieniem przez ENERGIA-OPERATOR SA szkody, do naprawienia której mogę zostać następnie zobowiązany/-a
- zostać uznane za działanie w celu osiągnięcia korzyści majątkowej polegające na wprowadzeniu w błąd innej osoby i doprowadzeniu jej do niekorzystnego rozporządzenia własnym lub cudzym mieniem, tj. stanowić czyn wypełniający znamiona przestępstwa z art. 286 § 1 k.k.,
- być podstawą do pociągnięcia do odpowiedzialności z tytułu niewłaściwego wypełniania obowiązków zawodowych lub stowarzyszeniowych.

Pieczętka osoby uprawnionej

Czytelny podpis osoby uprawnionej		
dzień	miesiąc	rok

5. Oświadczenie podmiotu przyłączanego

Oświadczam, że:

- osoba składająca niniejsze oświadczenie działa w moim imieniu,
- zapoznałem się z treścią oświadczenia i poświadczam prawdziwość zamieszczonych w nim danych.

dzień	miesiąc	rok

Czytelny podpis podmiotu przyłączanego