Energa operator

SID0000000005321380

Numer P/26/063167	Miejscowość Kutno	Data 19-08-2026

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ
Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:dom jednorodzinny
   Adres (Nr działki):Kutno, ul. Chopina 21, gm. Miasto Kutno, działka numer: 1311
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 10,5 kW (zwiększenie mocy o: 0 kW)
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ: Sklęczki [0015]
   Linia 15 kV: Premixy [0015/54]
   Stacja SN/nn: Chopina Centrala Nasienna [AS3-90068]
   Obwód nn: Nr [AS3-90068/03]
   Obiekt: Przyłącze [nn] nr [034019A068302]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   - nr 30061166773 – zaciski prądowe przewodów przy ścianie budynku, na wyjściu w kierunku instalacji odbiorcy.
6. Rodzaj przyłącza: napowietrzne.
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 S.A.:**

7.1.1. Urządzenia WN i SN:
- bez zmian.

7.1.2. Stacja transformatorowa:
- bez zmian.

7.1.3. Urządzenia nn:
- przebudować istn. do przyłączanej posesji przyłącze napowietrzne przewodem typu AsXSn o przekroju 4x25 mm², ze słupa w/w obwodu nn.

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, do których instalacje lub sieci są przyłączane:
- istn. ochrona przed porażeniem prądem elektrycznym – samoczynne wyłączenie przy układzie sieci zasilającej nn TN-C;
- należy stosować materiały spełniające obwiązujące w Energa-Operator S.A. standardy techniczne.

7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi:
- istn. ochrona przeciwprzepięciowa.

7.1.6. Dostosowanie w/w urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
- zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energa-Operator S.A.

7.1.7. Demontaże:
- materiały z demontażu rozliczyć na zasadach obowiązujących w Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku.

7.2. **Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:**
- wybudować szafkę pomiarową (*majątek użytkownika*), na zewnątrz budynku, jak najbliżej miejsca zawieszenia w/w proj. przyłącza (w miejscu widocznym i umożliwiającym swobodny dostęp), na wysokości 1,7 m od powierzchni podłoża, w której zabudować n/w zabezpieczenie przedlicznikowe / główne oraz przygotować miejsce do zamontowania istn. dla przyłączanej posesji 3-faz. układu pomiarowego (z uwzględnieniem zapisów punktu 9). Szafka powinna spełniać obwiązujące w Energa-Operator S.A. standardy techniczne, podane w specyfikacji technicznej dla kablowych rozdzielnic szafowych i szafek pomiarowych nn oraz posiadać zamknięcia w systemie wielodostępowym Master-Key, z możliwością otwierania przez odbiorcę i pracowników Energa-Operator S.A.;
- poprowadzić istn. WLZ (*majątek użytkownika*) w kierunku w/w układu pomiarowego;
- dla ochrony przed porażeniem prądem elektrycznym należy zapewnić samoczynne wyłączenie zgodnie z wiedzą techniczną i obowiązującymi przepisami przy układzie sieci zasilającej nn TN-C. Zastosowane wyłączniki przeciwporażeniowe różnicowo-prądowe winny być o działaniu bezpośrednim i czułości do 30 mA;
- wykonać instalację odbiorczą zgodnie z wiedzą techniczną i obowiązującymi przepisami. Od miejsca dostarczania energii elektrycznej należy stosować materiały i urządzenia dopuszczone do stosowania na terenie Rzeczypospolitej Polskiej;
- w celu zabezpieczenia sieci przed wprowadzaniem zakłóceń z urządzeń lub instalacji Odbiorcy należy zastosować urządzenia pomiarowe i ochronne;
- w instalacji elektrycznej, w zależności od rodzaju zasilanych urządzeń, szczególnie posiadających elementy elektroniczne, należy stosować urządzenia ochrony przeciwprzepięciowej. Sposób i miejsce instalowania oraz rezystancje uziemień urządzeń ochrony przeciwprzepięciowej stosować zgodnie z wiedzą techniczną i przepisami budowy;
- Podmiot Przyłączany wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym, dostosowaną do poboru w/w mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron tj. w/w miejsca dostarczania energii elektrycznej. Wykonanie powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";

- **przed realizacją przyłączenia opracować i uzgodnić w Dziale Zarządzania Eksploatacją w Rejonie Dystrybucji w Kutnie schemat jednokreskowy WLZ, od w/w miejsca rozgraniczenia własności do w/w układu pomiarowego włącznie;**
- ***<u>po realizacji przyłączenia zaktualizować istn. dla przyłączanego obiektu umowę kompleksową lub umowę sprzedaży energii elektrycznej</u>*.**

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0,4
tgφ QIV: 0

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

9.1. Miejsce zainstalowania:
- na zewnątrz budynku, w w/w szafce pomiarowej.

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
- wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 20 A, przy proj. zestawie licznikowym w w/w szafce pomiarowej.

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni.

9.4. Rodzaj mierzonej energii:
- energia elektryczna czynna pobrana,
- energia elektryczna czynna oddana,
- moc maksymalna pobrana,
- straty nieobecne / pomijalnie małe.

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych – zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników Energa-Operator S.A.
Energa-Operator S.A., w przypadku zbierania danych pomiarowych ze względów na potrzeby tworzenia standardowych profili zużycia, wymaganych względami technicznymi lub ekonomicznymi, może zadecydować o konieczności:
a) realizowania przez proj. układ pomiarowy rejestracji i przechowywania w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni;
b) realizowania przez proj. układ pomiarowy transmisji danych pomiarowych do Lokalnego Systemu Pomiarowo Rozliczeniowego Energa-Operator S.A.;
c) pomiaru mocy i energii biernej.

9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania;
b) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energa-Operator S.A.;
c) Inne:
- szczegóły w zakresie układu pomiarowego oraz transmisji danych pomiarowych należy uzgadniać z Wydziałem Usług TOO Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku.

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci:	TN-C
b)	Napięcie znamionowe sieci:	0,4 kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci:	----- kA
d)	System ochrony od porażeń:	samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci:	sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)
b)	Napięcie znamionowe sieci:	15 kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego:	32 A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego:	5 s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV:	332 MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego:	0,2 s w stacji:110/15 kV GPZ Sklęczki
g)	System ochrony od porażeń:	uziemienie ochronne

10.3. Inne:
- w w/w stacji SN/nn zainstalowany jest transformator o mocy 630 kVA;
- przerwa beznapięciowa wynikająca z działania automatyki SPZ i SZR.

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]
-----			

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

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 S.A.

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 S.A. 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 S.A. Oddział w Płocku.

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 1 rok 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 ustawą z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) Energa-Operator S.A. 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 S.A.;
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu ustawy - Prawo budowlane.

Kierownik
Dział Przyłączeń Kutno
Marcin Żeberkiewicz

Kaźmierski Dariusz
Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku
Dział Przyłączeń Kutno

OPRACOWAŁ | ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku
Dział Przyłączeń Kutno