Energa operator

SID0000000004499409

Numer P/24/027076/3	Miejscowość Mława	Data 22-04-2026

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Płocku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: Ferma drobiu
   Adres (Nr działki): Szreńsk
   Szreńsk, Gmina Szreńsk, działka numer 0022-455/3, **0022-199/3**, 0022-455/4

2. Grupa przyłączeniowa: III

3. Moc przyłączeniowa: 230 kW

4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ: Żuromin [0027]
   Linia 15 kV; Kliczewo [0027/10]
   Odcinek [SN] Odcinek kablowy 763746 do 763774 [2210,86m]
   Obiekt: Projektowane złącze kablowe SN 15kV
   Szyny główne SN w projektowanym złączu kablowym SN 15kV

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   - zaciski prądowe łącznika w polu odejściowym projektowanego złącza kablowego SN-15kV 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:

a) Zakres niezbędny do Rozbudowy Sieci:
- wybudować w granicach przyłączanej nieruchomości złącze kablowe SN 4-polowe, w miejscu umożliwiającym wprowadzenie do niego istniejącego kabla SN wskazanego w pkt. 4 poprzez wykonanie wcinki w ww linię kablową;
- wybudować linię kablową SN kablem typu NA2XS(FL)2Y (XRUHAKXS) o przekroju minimum 1x240 RMC/25 12/20kV jako wcinkę w linię określoną w pkt. 4, celem zasilenia ww złącza kablowego SN-15kV,
- ww złącze kablowe SN należy zlokalizować w sposób umożliwiający swobodny dostęp dla służb Operatora.

b) Zakres niezbędny do realizacji Przyłącza:
- w projektowanym złączu kablowym SN-15kV zabudować pole odpływowe SN w kierunku instalacji Klienta,
- **Projektant winien uzgodnić na etapie projektowania miejsce powiązania sieci podmiotu przyłączanego (pkt 7.2. WP) w sposób niebudzący zastrzeżeń, co do sposobu powiązania z siecią przedsiębiorstwa energetycznego. Uzgodnienie należy załączyć do projektu technicznego**.

7.1.2. Stacja transformatorowa:
a) Zakres niezbędny do Rozbudowy Sieci:
- nie dotyczy

b) Zakres niezbędny do realizacji Przyłącza:
- nie dotyczy.

7.1.3. Urządzenia nN:
- nie dotyczy.

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, do których instalacje lub sieci są przyłączane:
- dla ochrony przed porażeniem prądem elektrycznym, wszystkie przewodzące części dostępne, chronione wspólnie przez to samo urządzenie ochronne powinny być podłączone ze sobą przewodami ochronnymi i przyłączone do tego samego uziomu. Samoczynne wyłączenie zasilania realizowane będzie przez istn. urządzenia zabezpieczające i przetężeniowe w polu w/w linii SN w w/w GPZ.

7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi:

- w zakresie ochrony przepięciowej i izolacji należy dla proj. linii SN zastosować izolację rzędu 20 kV. Ochrona odgromowa od przepięć przenoszonych liniami 15 kV zgodnie z wiedzą techniczną i przepisami budowy.

7.1.6. Dostosowanie w/w urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
- zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA – OPERATOR SA.

7.1.7. Demontaże:
- wg potrzeb.

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
- wybudować instalację przyłączaną w tym linię kablowa SN (majątek użytkownika) oraz stację transformatorową SN/nN (majątek użytkownika) na przyłączanej posesji, w miejscu umożliwiającym dostęp i dojazd dla służb OPERATORA
- dla ochrony przed porażeniem prądem elektrycznym w proj. sieci nN należy zapewnić samoczynne wyłączenie zgodnie z wiedzą techniczną i obowiązującymi przepisami przy układzie sieci zasilającej nN TN-C. Instalację odbiorczą należy wykonać w układzie TN-C-S. Zastosowane wyłączniki przeciwporażeniowe różnicowo-prądowe winny być o działaniu bezpośrednim i czułości do 30 mA;
- dla ochrony przed porażeniem prądem elektrycznym w proj. sieci SN, wszystkie przewodzące części dostępne, chronione wspólnie przez to samo urządzenie ochronne powinny być podłączone ze sobą przewodami ochronnymi i przyłączone do tego samego uziomu. Samoczynne wyłączenie zasilania realizowane będzie przez urządzenia zabezpieczające i przetężeniowe (nadprądowe) w polu liniowym w/w GPZ-tu;
- 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;
- urządzenia i instalacje odbiorcy nie mogą powodować zakłóceń w sieci, 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;
- w zakresie ochrony przepięciowej i izolacji należy izolację proj. stacji transformatorowej i osprzętu stosować rzędu 17,5 kV, a proj. linii SN rzędu 20 kV. Ochrona odgromowa od przepięć przenoszonych liniami 15 kV zgodnie z wiedzą techniczną i przepisami budowy;
- Podmiot Przyłączany wybuduje instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym odpowiednią do poboru wnioskowanej mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
- **przed przystąpieniem do realizacji inwestycji, opracować projekt budowlano-wykonawczy zgodnie z pkt. 12.1. niniejszych warunków, od granicy stron do proj. układu pomiarowego włącznie** oraz uzgodnić miejsce przyłączenia z RD Mława

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: $tg \varphi \leq 0,4$

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

9.1. Miejsce zainstalowania:
- stacja transformatorowa Odbiorcy;

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
- nie dotyczy;

9.3. Sposób pomiaru: **pośredni**.

Liczniki:

a) układ pomiarowy zainstalować na napięciu przyłączenia;
b) przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 20-120% ich prądu znamionowego;
c) przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości nominalnej mocy rdzeni/uzwojeń przekładników;
d) do obwodów wtórnych przekładników pomiarowych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym nie wolno przyłączać innych przyrządów poza licznikami, w uzasadnionych przypadkach dopuszcza się montaż rezystorów dociążających;
e) przekładniki prądowe powinny posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 0,2S;
f) przekładniki napięciowe w układzie pomiarowym powinny posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 0,2;
g) przekładniki muszą być zainstalowane w układzie pełnej gwiazdy (Y);
h) w układzie pomiarowym zastosować odpowiednią listwę kontrolną;
i) obwody napięciowe powinny być zabezpieczone po stronie SN w polu pomiaru napięcia stacji transformatorowej;
j) licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej oraz dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia;
k) licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności nie gorszą niż C dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej;

wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Energia elektryczna bierna w 2 kwadrantach, Moc maksymalna pobrana, W związku z tym, że 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.

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:
Proj. układ pomiarowy powinien:
a) umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej 15-minutowej przez co najmniej 63 dni (nie dłużej jednak niż dwa okresy rozliczeniowe) i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy;
b) posiadać podtrzymanie zasilania ze źródła zewnętrznego
c) umożliwiać transmisję danych nie częściej niż raz na dobę;
d) umożliwiać lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego zastosować odpowiednio dobrane przekładniki prądowe i napięciowe. W obwodzie wtórnym zastosować listwę kontrolno-pomiarową Phoenix lub Wago
b) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania;
c) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA – OPERATOR SA;
d) Inne:
- szczegóły w zakresie proj. układu pomiarowego oraz transmisji danych pomiarowych należy uzgadniać na etapie projektowania z Wydziałem Pomiarów Specjalistycznych ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Płocku za pośrednictwem Działu Dokumentacji Energetycznej w Mławie.

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: wg potrzeb
b) Napięcie znamionowe sieci wg potrzeb kV
c) Maksymalny prąd zwarciowy w sieci ----- kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.
d) System ochrony od porażeń: wg potrzeb

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 (siec skompensowana)
b) Napięcie znamionowe sieci: 15 kV
c) Prąd zwarcia doziemnego: 20 A
d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego: 5 s
e) Moc zwarciowa na szynach 15 kV: 301 MVA
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego: 0,2 s

w stacji: 110/15 kV GPZ Żuromin
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.
g) System ochrony od porażeń: uziemienie 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]
-----			

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym niniejszymi warunkami przyłączenia, podlega sprawdzeniu przez ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Płocku, przed przystąpieniem do realizacji inwestycji. Dokumentację projektową

należy dostarczyć do Działu Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji Mława, celem sprawdzenia w zakresie zgodności z wydanymi warunkami przyłączenia, w postaci:

1. Dokumentacja projektowa (oryginał) w jednym egz. wraz z wersją elektroniczną w następującej formie:
   - 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 ośrodek geodezyjny nie posiada mapy cyfrowej w w/w układzie dopuszcza się dostarczenie mapy w układzie WGS 1965, z informacją o numerze strefy tego układu.
   W uzasadnionym przypadku braku możliwości uzyskania z biura projektowego wersji elektronicznej dokumentacji (np. zapisy umowy) – można odstąpić od obowiązku składania wersji elektronicznych projektu. W takim przypadku należy złożyć 2 egzemplarze w wersji papierowej.
2. 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).

W przypadku opracowania projektowego, które zostało przedłożone przez projektanta do sprawdzenia:
- w formie niezgodnej z w/w zapisami
lub/i
- w przypadku stwierdzenia ewentualnych niezgodności już na tym etapie,
materiał taki może być uzupełniony przez projektanta w określonym przez komórkę dokumentacji terminie.
W przypadku nieuzupełnienia stwierdzonych braków, obszar Dokumentacji przekazuje zwrotnie nieuzgodnioną dokumentację.

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- Co najmniej miesiąc przed terminem uruchomienia urządzeń pozostających w eksploatacji odbiorcy opracuje on i uzgodni w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Płocku Instrukcję ruchu instalacji i sieci oraz Instrukcję współpracy 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 dostarczenia energii elektrycznej.
- Podmiot Przyłączany w oparciu o opracowaną i uzgodnioną z ENERGA – OPERATOR SA dokumentację projektową zrealizuje inwestycję w zakresie części abonenckiej, na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

12.4. Inne wymagania:
Sprawdzenie wykonania instalacji przyłączanej:

a) wymagane jest zgłoszenie Operatorowi przez Podmiot Przyłączany sprawdzenia wykonanej/przebudowanej instalacji przyłączanej;
b) warunkiem bezwzględnym przystąpienia do sprawdzenia jest oprócz zgłoszenia obiektu do sprawdzenia, 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 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),
     - 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,
   - dokumenty do odbioru należy złożyć w formie papierowej i elektronicznej.

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 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 2 lata od dnia ich doręczenia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie. Niniejsza aktualizacja nr 2 warunków przyłączenia P/24/027076/2 zastępuje w całości warunki przyłączenia nr P/24/027076 z dnia 24-05-2024 r., nie zmienia jednak **terminu ważności ww. warunków**. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia dostarczenia ich Podmiotowi Przyłączanemu tj. **do dnia 27-05-2026 roku**

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.) 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.

Kierownik
Wydział Przyłączeń i Rozwoju
Tomasz Szczepankowski

Pietrasiak Hubert
OPRACOWAŁ
tel. 24 368 8381

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku
ul. Wyszogrodzka 106, 09-400 Płock