

Numer P/26/060904

Miejscowość Olsztyn

Data 08-09-2026

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR S.A.

Oddział w Olsztynie

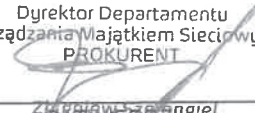
1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: Szklarnia ogrodnicza – przyłącze nr 2
Adres (Nr działki): Łęgajny, ul. Kasztanowa, gm. Barczewo
działka nr 9/80 obr. 0016
2. Grupa przyłączeniowa: III
3. Moc przyłączeniowa: 3500 kW (zwiększenie mocy o 1300 kW w stosunku do mocy przyłączeniowej z realizowanych warunkach przyłączenia nr P/25/054465 z dnia 05.09.2025 r.)
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - Olsztyn 1 [02]
Linia 15 kV OLSZTYN 1-JEZIORANY [219]
Złącze SN ŁĘGAJNY WĘZEL SN [T631658]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe głowicy kablowej abonenckiego przyłącza SN 15kV w projektowanej rozdzielnicy SN 15kV w istniejącym złączu SN 15kV ŁĘGAJNY WĘZEL SN [T631658]
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 S.A.
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
 - a) Zakres niezbędny do Rozbudowy Sieci:
 - Wymiana istniejącej tymczasowej 3-polowej rozdzielnicy SN 15kV na nową 4-polową rozdzielnicę SN ze zdalnym sterowaniem w istniejącym złączu SN 15kV ŁĘGAJNY WĘZEL SN [T631658].
 - b) Zakres niezbędny do realizacji Przyłącza:
 - Budowa odejściowego pola wyłącznikowego SN w projektowanej 4-polowej rozdzielnicy SN w istniejącym złączu SN 15kV ŁĘGAJNY WĘZEL SN [T631658] na potrzeby przełączenia istniejącego abonenckiego przyłącza kablowego SN 15 kV.
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
 -
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
 -
 - 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:
 -
 - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
 - Przebudowa/dostosowanie abonenckiej stacji transformatorowej SN/nn 15/0,4kV wraz z instalacją nN 0,4kV do zwiększonego poboru mocy wg potrzeb.
 - Przebudowa/dostosowanie istniejącego układu pomiarowego zgodnie z wymogami określonymi w p. 9 niniejszych warunków przyłączenia oraz aparatury pierwotnej i zabezpieczeń (w części odbiorcy) do zwiększonego poboru mocy.
 - Abonencką część instalacji i urządzeń należy wyposażyć w wyłącznik SN oraz układ zabezpieczeń i automatyki, zapobiegający przenoszeniu się zakłóceń na sieć Energa-Operator S.A. (zgodnie z instrukcją określoną w p. 14 niniejszych warunków przyłączenia).
 8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: $\text{tg}\varphi \text{ QI} \leq 0.4$; $\text{tg}\varphi \text{ QIV} \leq 0$
 9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 9.1. Miejsce zainstalowania:
 - w polu pomiarowym rozdzielni.
 - 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
 - rodzaj i prąd znamionowy zabezpieczeń głównych oraz miejsce ich lokalizacji, będzie określała opracowana przez Podmiot dokumentacja techniczna (zabezpieczenia w abonenckiej części instalacji).
 - 9.3. Sposób pomiaru: pośredni



- 9.4. 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:
- wymagane, zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energa-Operator S.A.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- a) Dla pomiaru pośredniego zastosować odpowiednie przekładniki. Przekładniki powinny umożliwiać zmianę przekładni w zależności od mocy umownej. Należy zastosować listwę kontrolno-pomiarową zintegrowaną z zabezpieczeniami oraz 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 i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energa-Operator S.A.
 - e) Szczegóły w zakresie urządzeń układów pomiarowych należy uzgodnić w Wydziale Zarządzania Pomiarami Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie. Projekt układów pomiarowych należy uzgodnić w Wydziale Dokumentacji Energetycznej Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie.
 - f) inne: -
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 Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.
 - b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
 - c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci 26 kA
 - d) Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
 - e) System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV w stacji 110/15 kV GPZ Olsztyn 1:
- a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez rezystor pierwotny
 - b) Napięcie znamionowe sieci 15 kV
 - c) Prąd zwarcia doziemnego 164 A
 - d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego 0,9 s
 - e) Moc zwarcia na szynach 15 kV 141 MVA
 - f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego 0,45 s
 - g) Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
 - h) 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 zainstalowana [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|------------------------|-------------------|
| | | | |
12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
- Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie części abonenckiej, objętej niniejszymi warunkami przyłączenia, wraz z projektowanym układem pomiarowo rozliczeniowym podlega sprawdzeniu przez Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie przed przystąpieniem do realizacji inwestycji. Dokumentację projektową należy dostarczyć celem sprawdzenia 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:
- 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 rysowanymi 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 rysowane 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:
- Przed odbiorem technicznym i uruchomieniem urządzeń pozostających w eksploatacji odbiorcy należy opracować/zaktualizować i uzgodnić w Regionalnej Dyspozycji Mocy Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie instrukcję ruchu i eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci odbiorczej.

- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- Podmiot Przyłączany w oparciu o opracowaną i uzgodnioną z Energa-Operator S.A. dokumentację projektową zrealizuje inwestycję w zakresie części abonenckiej, na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.
- 12.4. Inne wymagania:
- Sprawdzenia wykonania instalacji przyłączanej
- a) wymagane jest zgłoszenie Operatorowi przez Podmiot Przyłączany sprawdzenia wykonanej/przebudowanej instalacji przyłączanej,
- b) na jeden miesiąc przed planowanym sprawdzeniem instalacji przyłączanej, Podmiot Przyłączany powinien złożyć wniosek o wykonanie edycji obiektu w systemie SCADA Operatora oraz wydanie karty SIM i nadanie adresu APN,
- c) 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 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 S.A. 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,
 - płyta CD/DVD z ww. załącznikami w formie 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 S.A.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 października 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego. 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 uzgodnieniu warunków jego instalacji z Energa-Operator S.A. 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 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 art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy 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.


Piotr Pawelec
OPRACOWAŁ
tel. 89 612 18 57

Dyrektor Departamentu
Zarządzania Majątkiem Sieciowym
PROKURENT

ZATWIERDZIŁ

Załączniki:

Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci Energa-Operator S.A. i urządzeń, instalacji lub sieci Podmiotu przyłączanego

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie, ul. Tuwima 6, 10-950 Olsztyn



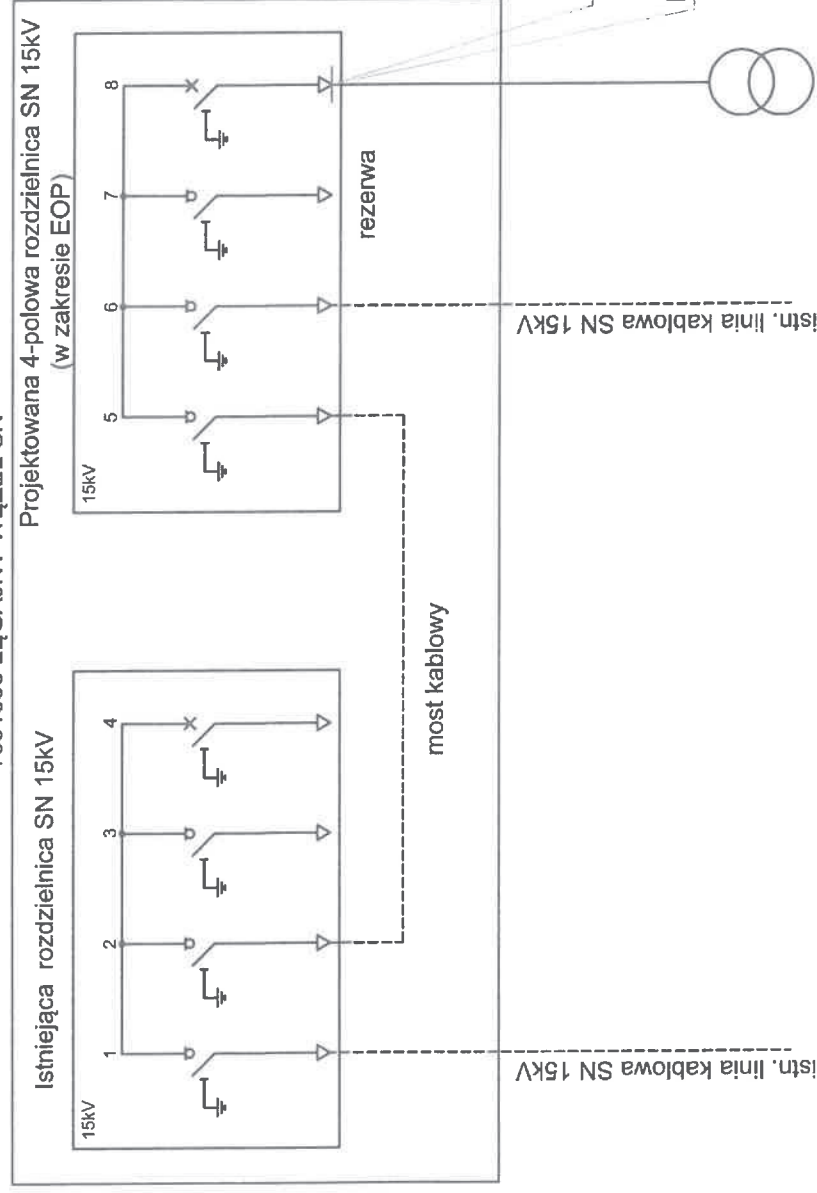
Załącznik do warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA **Oddział w Olsztynie nr P/26/060904 z dnia 08.09.2026 r.**

Przyłączany obiekt:

Nazwa: Szklarnia ogrodnicza - przyłączy nr 2

Adres (Nr działki): Łęgajny, ul. Kasztanowa, gm.Barczewo, dz. 9/80 obr. 0016

Istniejące złącze kablowe SN 15kV
T631658 ŁĘGAJNY WĘZEŁ SN



Projektowane abonenckie przyłącze kablowe SN wraz ze stacją transformatorową SN/nN
(w zakresie Podmiotu Przyłączanego)

Rys. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci ENERGA-OPERATOR SA i urządzeń, instalacji lub sieci Podmiotu przyłączanego