

# WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

## DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Olsztynie

1. Przyłączany obiekt:
  - Nazwa: elektrownia kogeneracyjna EC EPEC ELBLĄG 2
  - Adres (Nr działki): Elbląg, ul. Dojazdowa  
gm. M. Elbląg, działki numer 99/108 obr. 0021
2. Grupa przyłączeniowa: III
3. Moc przyłączeniowa: 4406 kW, moc potrzeb własnych: 337 kW
4. Miejsce przyłączenia: GPZ – ELBLĄG ZACHÓD [4402]  
Szyny rozdzielni SN w polu liniowym SN nr 25 w sekcji nr 1
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:  
zaciski prądowe abonenckiej linii SN w polu liniowym SN nr 25 w sekcji nr 1 rozdzielnicy SN GPZ ELBLĄG ZACHÓD
6. Rodzaj połączenia z siecią: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:  
Możliwość wprowadzenia do sieci pełnej mocy przyłączeniowej z przyłączanego obiektu pojawi się nie wcześniej niż po zrealizowaniu inwestycji sieciowych zaplanowanych w Planie Rozwoju ENERGA-OPERATOR SA na lata 2023-2028 zatwierdzonym przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki oraz innych inwestycji przyjętych w założeniach do wykonania ekspertyzy dla przyłączenia przedmiotowego obiektu do sieci elektroenergetycznej, równoważnych z punktu widzenia możliwości wyprowadzenia mocy.
  - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
    - 7.1.1. Stacja transformatorowa WN/SN:
      - a) W ZAKRESIE ROZBUDOWY SIECI: zgodnie z Planem Rozwoju ENERGA-OPERATOR SA
      - b) W ZAKRESIE BUDOWY PRZYŁĄCZA:  
Pole liniowe SN nr 25 w sekcji nr 1 rozdzielnicy SN GPZ ELBLĄG ZACHÓD należy wyposażyć w:
        - urządzenia umożliwiające współpracę przyłączanej elektrowni z siecią elektroenergetyczną,
        - układ pomiarowo-rozliczeniowyzgodnie z wymaganiami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA (IRIESD) i obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi.
    - 7.1.2. Urządzenia SN:
      -
    - 7.1.3. Urządzenia nN:
      -
    - 7.1.4. Automatyka EAZ:
      - a) Zgodnie z wymaganiami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA (IRIESD).
      - b) Układy automatyki i zabezpieczeń szyn zbiorczych 15 kV w GPZ ELBLĄG ZACHÓD należy dostosować do współpracy z przyłączaną elektrownią zgodnie z wymaganiami IRIESD ENERGA-OPERATOR SA.
    - 7.1.5. Telemekatronika i Łączność:  
Zgodnie z wymaganiami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA (IRIESD).
  - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez podmiot przyłączany
    - 7.2.1. Urządzenia, instalacje lub sieci podmiotu przyłączanego:
      - a) Wybudować abonencką linię kablową SN zasilaną z pola liniowego SN nr 25 w sekcji nr 1 rozdzielnicy SN GPZ ELBLĄG ZACHÓD spełniającą wymagania IRiESD ENERGA-OPERATOR SA.
      - b) Wybudować sieci i instalacje abonenckie przyłączanej elektrowni połączone z siecią ENERGA-OPERATOR SA poprzez ww. urządzenia spełniającą wymagania IRiESD ENERGA-OPERATOR SA.
      - c) Wykonać odwzorowanie stanu położenia i sterowanie łącznikami elektrowni kogeneracyjnej gazowej w systemie nadzoru pracy sieci ENERGA-OPERATOR SA (SCADA EOP) oraz zapewnić monitoring generowanej energii elektrycznej, mocy czynnej, mocy biernej, napięcia, prądów oraz częstotliwości zgodnie z wymaganiami spełniającą wymagania IRiESD ENERGA-OPERATOR SA.

- d) Zapewnić trwały podział sieci abonenckiej SN w sposób uniemożliwiający spięcie do pracy równoległej przyłączy elektrowni EC EPEC ELBLĄG 1 i EC EPEC ELBLĄG 2
  - e) Wykonanie ww. czynności należy potwierdzić w "Oświadczeniu o gotowości do przyłączenia modułów wytwarzania energii typu B" oraz w „Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej”.
- 7.2.2. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane: Projektowaną elektrownię należy wyposażyć w:
- a) łącznik sprzęgający jednostkę wytwórczą z siecią ENERGA-OPERATOR SA oraz zabezpieczenia, aparaturę pierwotną i wtórną zapewniające prawidłową współpracę układu generacji z siecią elektroenergetyczną, zgodnie z wymaganiami w punkcie 7.2.3. niniejszych warunków przyłączenia oraz w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA (IRIESD),
  - b) układ synchronizujący spełniający wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA (IRIESD).
- 7.2.3. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
- a) Układ zabezpieczeń i automatyki powinien zapobiegać przenoszeniu się zakłóceń z układu generacji na sieć ENERGA-OPERATOR SA oraz uniemożliwić pracę przyłączanego generatora na sieć przy zaniku napięcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej.
  - b) W układzie zasilania przyłączanych urządzeń wytwórczych należy zainstalować niezależny od zabezpieczeń generatora oraz spełniający wymagania określone Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA układ automatyki zabezpieczeniowej wyposażony w funkcje:
    - nadprądowe od skutków zwarć międzyfazowych zwłoczne i/lub zwarciove,
    - nad/podnapięciowe,
    - nad/podczęstotliwościowe,
    - ziemnozwarciowe,
    - od pracy wyspowej.
  - c) Ww. zabezpieczenia powinny powodować otwarcie łącznika sprzęgającego jednostkę wytwórczą z siecią elektroenergetyczną.
  - d) Wyłącznik sprzęgający należy wyposażyć w blokadę elektryczną uniemożliwiającą jego zamknięcie po wyłączeniu na skutek zadziałania zabezpieczeń.
  - e) Składowa zerowa napięcia dla zabezpieczeń ziemnozwarciowych musi być mierzona po stronie SN.
  - e) Urządzenia automatyki zabezpieczeniowej i telemechaniki należy zasilac z automatycznego źródła napięcia (UPS lub baterie akumulatorów).
- 7.2.4. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
- a) Przyłączaną elektrownię należy wyposażyć w urządzenia telemechaniki przystosowane do zdalnego nadzoru i sterowania, z punktu dyspozytorskiego ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie, w zakresie niezbędnym dla monitorowania prawidłowej współpracy jednostki wytwórczej z siecią. W tym zakresie należy przewidzieć:
    - możliwość zdalnego sterowania wyłącznika sprzęgającego z siecią z możliwością jego zablokowania i kasowania blokady załączenia,
    - możliwość regulacji mocy czynnej (P), biernej (Q) i współczynnika mocy  $\cos\phi$  oraz wprowadzania wartości zadanej mocy czynnej (P), biernej (Q) i współczynnika mocy  $\cos\phi$  zgodnie z wymogami kodeksu sieciowego NC RfG,
    - umożliwienie Operatorowi sterowania elektrownią (załącz, wyłącz, ograniczenie mocy) za pomocą stosowanych u Operatora systemów oraz udostępnienia sygnałów odzwierciedlających wielkość generowanej mocy,
    - sygnalizację dwubitową stanu położenia wszystkich łączników na drodze od miejsca dostarczania energii do wyłącznika sprzęgającego włącznie,
    - sygnalizację dwubitową położenia uziemnika w polu sprzęgającym,
    - sygnały związane z zadziałaniem i pobudzeniem zabezpieczeń w polu wyłącznika sprzęgającego bądź innych łączników na drodze od miejsca dostarczania energii do wyłącznika sprzęgającego jeżeli są wyposażone w zabezpieczenia,
    - wartości prądów, napięć oraz mocy czynnej i biernej.
  - b) W systemie nadzoru pracy sieci ENERGA-OPERATOR SA (SCADA EOP) należy zapewnić możliwość zdalnego wysłania sygnału do elektrowni kogeneracyjnej na zgodę bądź odmowę jej pracy.
  - c) Należy wprowadzić blokadę elektryczną zarówno na przekaźniku sterującym wyłącznikiem jak i samym wyłączniku. Blokada zostanie zdjęta tylko w przypadku wysłania przez dyspozytora ze SCADY EOP sygnału zgody na pracę elektrowni kogeneracyjnej.
  - d) Każdorazowe wyłączenie wyłącznika sprzęgającego musi skutkować automatycznym wystawieniem przez elektrownię sygnału na odmowę jej pracy. Ponowne zamknięcie wyłącznika możliwe będzie po skontaktowaniu się z właściwą dyspozycją i zdalnym udzieleniem zgody przez dyspozytora na pracę generacyjną.
  - e) Sterownik telemechaniki powinien posiadać, co najmniej dwa porty komunikacyjne do wymiany danych z systemem nadrzędnym ENERGA-OPERATOR SA. Wymiana danych pomiędzy sterownikiem telemechaniki a nadrzędnym systemem nadzoru SCADA ENERGA-OPERATOR SA powinna odbywać się przy wykorzystaniu łącza stałego (np. światłowodowego), jako

podstawowej drogi łączności oraz wykorzystaniu usługi APN w sieci GSM w technologii 2G, 3G, LTE w drodze łączności rezerwowej

f) Infrastrukturę teletransmisyjną dla potrzeb przesyłania danych Podmiot Przyłączany wykona własnym staraniem.

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:  $\text{tg}\varphi \text{ QI}: \leq 0,2$ ,  $\text{tg}\varphi \text{ QII}: \leq 0,2$ ,  $\text{tg}\varphi \text{ QIII}: \leq 0,2$ ,  $\text{tg}\varphi \text{ QIV}: 0$
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
  - 9.1. Miejsce zainstalowania: Pole liniowe SN nr 25 w sekcji nr 1 rozdzielniczy SN GPZ ELBLĄG ZACHÓD.
  - 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego: -
  - 9.3. Sposób pomiaru: pośredni
  - 9.4. Rodzaj mierzonej energii:
    - Energia elektryczna czynna pobrana,
    - Energia elektryczna czynna oddana,
    - Energia elektryczna bierna w 4 kwadrantach,
    - Moc maksymalna pobrana
  - 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:
 

Wymagane.

    - a) W przypadku instalacji układu pomiarowego dla potrzeb pomiaru energii wytworzonej brutto należy zapewnić komunikację systemu operatora układu pomiaru energii wyprodukowanej brutto wspólnie z układem rozliczeniowym. Między ww. układami pomiarowymi należy wykonać dodatkowe połączenie przewodowe.
    - b) W układzie pomiaru energii wyprodukowanej brutto należy zapewnić działanie układu pomiarowego i komunikacji także w przypadku odstawienia jednostki wytwórczej (poprzez podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych lub odpowiednie umiejscowienie obwodów napięciowych).
    - c) Układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać możliwość transmisji danych pomiarowych w trybie "off line" do lokalnego systemu pomiarowo-rozliczeniowego ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie za pośrednictwem wyjść cyfrowych liczników energii elektrycznej lub rejestratorów (koncentratorów).
    - d) Protokół transmisji danych pomiarowych oraz format udostępnianych danych muszą być akceptowane przez system dystrybucyjny.
    - e) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA.
  - 9.6. Wymagania dodatkowe:
 

Układ pomiarowy energii wytworzonej brutto (instalacja opcjonalna zależna od decyzji Inwestora) należy zainstalować na zaciskach generatora. Należy zastosować dwukierunkowy licznik energii czynnej z rejestracją profili obciążenia, kompatybilny z licznikiem rozliczeniowym (w gestii inwestora elektrowni kogeneracyjnej).
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:
  - 10.1. Dotyczy sieci o napięciu 110 kV w GPZ ELBLĄG ZACHÓD:
    - a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci: uziemiony punkt neutralny  $X_0/X1 = -$
    - b) Napięcie znamionowe sieci: 110 kV
    - c) Prąd zwarcia doziemnego 1-faz: - A przy czasie 0,1 s w strefie podstawowej i w czasie przerwy SPZ 0,7 s i czasie strefy drugiej 1 s
    - d) Prąd zwarcia doziemnego 3-faz: - A przy czasie 0,1 s w strefie podstawowej i w czasie przerwy SPZ 0,7 s i czasie strefy drugiej 1 s
    - e) Moc zwarciova na szynach 110 kV: - MVA
    - f) System ochrony od porażań: uziemienie ochronne
  - 10.2. Dotyczy sieci o napięciu [SN] 15 kV w GPZ ELBLĄG ZACHÓD:
    - 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: 40 A
    - d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego: 5 s
    - e) Moc zwarciova na szynach 15 kV: 116,6 MVA
    - f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego: 1 s
    - Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovej.
    - g) System ochrony od porażań: uziemienie ochronne
  - 10.3. Inne wymagania: -
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy:

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [kW]	Ilość sztuk
Zespół kogeneracyjny JENBACHER JMS 624 GS-N.L. z generatorem synchronicznym TD125-F2UA	6,3	4406	1

12. Wymagania techniczne dla farmy wiatrowej wynikające z pkt. 8. załącznika nr 1 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD). – nie dotyczy
13. Inne ustalenia:
- 13.1. Dotyczy dokumentacji projektowej:
- a) W zakresie przyłącza i rozbudowy sieci:  
- Projekt budowlano-wykonawczy przyłącza należy uzgodnić Wydziale Dokumentacji ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie.
- b) W zakresie instalacji wytwórczej:  
Projekt wykonawczy przyłączanej elektrowni kogeneracyjnej w zakresie abonenckiego przyłącza elektrowni, rozliczeniowego układu pomiarowego oraz automatyki zabezpieczeniowej należy uzgodnić w Wydziale Dokumentacji Energetycznej ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie.  
Ww. dokumentację projektową należy dostarczyć celem sprawdzenia, w oryginale (1 egz.) wraz z wersją elektroniczną w następującej formie:  
- Plik zapisany w formacie (.pdf) o nazwie "Projekt" zawierający opis techniczny wraz z obliczeniami projektowymi oraz doбором urządzeń,  
- Plik o nazwie "Mapa", zawierający mapę z rysowanymi projektowanymi urządzeniami - w formacie (.dwg) lub (.dxf). Jeśli w zasobach geodezyjnych znajduje się mapa cyfrowa - należy ją umieścić w ww. 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 ośrodek geodezyjny nie posiada mapy cyfrowej w ww. układzie dopuszcza się dostarczenie mapy w układzie WGS 1965, z informacją o numerze strefy tego układu,  
- pozostałe rysunki w zakresie objętym projektem (w tym m.in. profile linii, jeżeli są skrzyżowania lub zbliżenia do ciągów liniowych ENERGA-OPERATOR SA), schemat układu pomiarowo-rozliczeniowego - plik pdf.  
- uzyskane pisemne uzgodnienie wersji roboczej mapy z rysowanymi urządzeniami projektowanymi (o ile dokonano wcześniej takiego uzgodnienia) wraz z pismem uzgodnieniowym (o ile takie zostało wydane).
- 13.2. Dotyczy współpracy ruchowej:  
Co najmniej 2 miesiące przed terminem uruchomienia urządzeń pozostających w eksploatacji odbiorcy należy opracować i uzgodnić w ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie instrukcję współpracy ruchowej projektowanej elektrowni kogeneracyjnej gazowej z siecią Operatora, obejmującą urządzenia pierwotne oraz automatykę i zabezpieczenia.
- 13.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- a) ENERGA-OPERATOR SA w oparciu o opracowaną dokumentację projektową zrealizuje inwestycje w zakresie modernizacji/rozbudowy sieci do miejsca dostarczenia energii elektrycznej.  
b) Podmiot Przyłączany w oparciu o opracowaną dokumentację projektową zrealizuje inwestycję w zakresie części abonenckiej, na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.  
c) Przewiduje się, że przyłączenie nastąpi według harmonogramu zawartego w załączniku do Umowy o Przyłączenie.
- 13.4. Uwagi dodatkowe:
- a) Przed załączeniem elektrowni do ruchu, przyłączane urządzenia należy zgłosić do sprawdzenia w Wydziale Przyłączeń ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie. Do zgłoszenia należy dołączyć:  
- "Oświadczenie o gotowości do przyłączenia modułów wytwarzania energii typu B",  
- "Oświadczenie o gotowości instalacji przyłączanej"  
- kopię pozwolenia na budowę przyłączanej elektrowni,  
- oświadczenie kierownika budowy o zgodności wykonania obiektu/przyłączanych urządzeń i instalacji z Prawem budowlanym i uzgodnioną przez ENERGA-OPEARTOR SA dokumentacją,  
- protokół odbioru przyłączanych urządzeń i instalacji wytwórczych, sporządzony przez Inwestora wraz z: protokołami badań odbiorczych instalacji, protokołami badań urządzeń automatyki zabezpieczeniowej, urządzeń łączności oraz telemechaniki (o ile obiekt jest wyposażony), protokołami badań odbiorczych urządzeń wytwórczych, innymi dokumentami wynikającymi z indywidualnych dla danego obiektu uwarunkowań,  
- dokumentację powykonawczą przyłączanych urządzeń i instalacji z naniesionymi i uzgodnionymi przez projektanta zmianami (jeśli takie nastąpiły),  
- uzgodnioną instrukcję współpracy ruchowej przyłączanej elektrowni,  
- harmonogram uruchomienia elektrowni kogeneracyjnej gazowej.
- b) W ramach odbioru technicznego należy przeprowadzić próby funkcjonalne pracy zespołu urządzeń przy udziale pracowników Operatora.

- c) Przyłączenie elektrowni kogeneracyjnej nastąpi po spełnieniu wymagań dla modułów wytwarzania typu B określonych w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG).
14. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
15. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy spełnić warunki i wymogi:
- a) określone w rozporządzeniach wydanych na podstawie Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (wersja przekształcona) (Dz. Urz. UE L 158 z dnia 5 czerwca 2019 r., str. 54), w tym wymogi określone w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE. L. 112 z dnia 27 kwietnia 2016 r., str. 1), Rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE. L. 312 z dnia 28 listopada 2017 r., str. 54) i Rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiające wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220 z dnia 25 sierpnia 2017 r., str. 1), wraz z późniejszymi zmianami.
  - b) ustanowione na podstawie rozporządzeń opracowanych na podstawie art. 59 i 61 Rozporządzenia 2019/943, w tym wymogi ogólnego stosowania, wynikające z Rozporządzenia 2016/631, wraz z późniejszymi zmianami;
  - c) aktów wykonawczych wydanych na podstawie Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne,
  - d) IRIESD ENERGA-OPERATOR SA i IRIESP, w zakresie nieuregulowanym w dokumentach, o których mowa w lit. a), b) i c) powyżej.
- Właściciel zakładu wytwarzania energii jest zobowiązany do spełnienia wszystkich warunków i wymogów wynikających z dokumentów powołanych w pkt. a) i b) powyżej, w tym w szczególności do wypełnienia obowiązku
- przeprowadzenia testów i symulacji,
  - dostarczenia certyfikatów sprzętu,
  - wystąpienia i pozyskania odpowiednich pozwoleń.
16. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22.03.2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 poz. 819).. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Warunkiem wprowadzenia do sieci wyprodukowanej energii elektrycznej jest wytwarzanie tej energii o parametrach określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej i posiadanie przez Podmiot Przyłączany urządzeń nie powodujących zakłóceń w pracy sieci i innych odbiorców mogących powodować pogorszenie standardów jakościowych energii elektrycznej w sieci ENERGA-OPERATOR SA.
17. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie.
18. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia dostarczenia ich podmiotowi przyłączanemu.
19. Uwagi dodatkowe:
- 

Załączniki:

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

Rafał Putkowski  
OPRACOWAŁ  
tel. 55 6677587

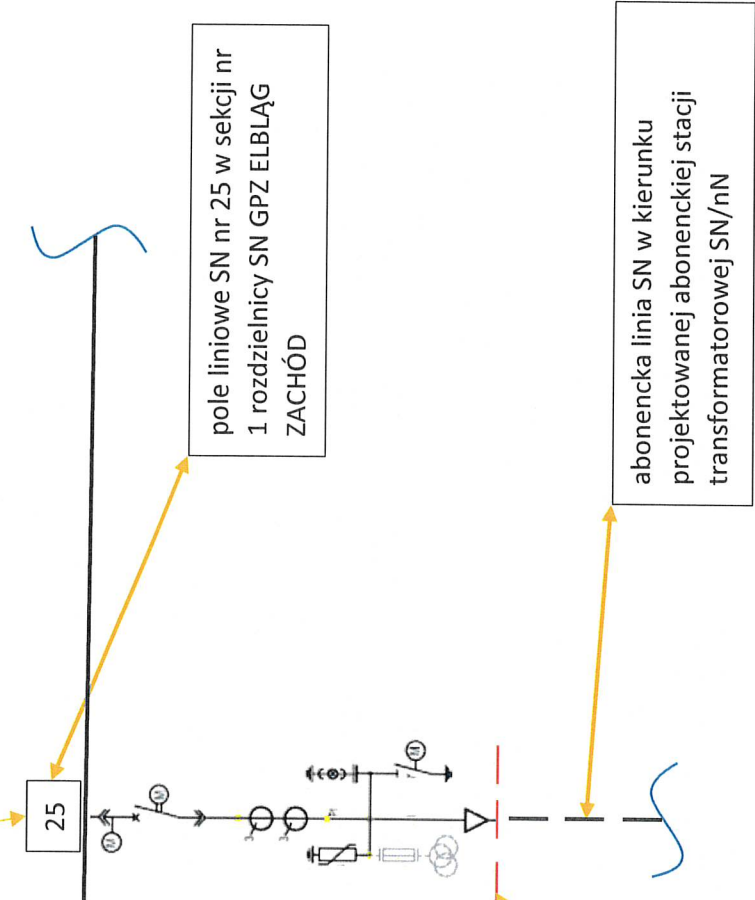


Dyrektor Departamentu  
Zarządzania Majątkiem Sieciowym  
PROKURENT

ZATWIERDZIŁ  
Szprenaiel

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

Miejsce przyłączenia - szyny rozdzielni SN w polu liniowym SN nr 25 w sekcji nr 1 GPZ ELBLĄG ZACHÓD



SEKCJA 1

25

pole liniowe SN nr 25 w sekcji nr 1 rozdzielni SN GPZ ELBLĄG ZACHÓD

abonencka linia SN w kierunku projektowanej abonenckiej stacji transformatorowej SN/nN

Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń/miejsce dostarczenia energii: zaciski prądowe abonenckiej linii SN w polu liniowym SN nr 25 w sekcji nr 1 rozdzielni SN GPZ ELBLĄG ZACHÓD

**Załącznik do warunków przyłączenia nr P/24/018658 z dnia 16.05.2024 roku.**

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

Obiekt przyłączany: elektrownia kogeneracyjna EC EPEC ELBLĄG 2