

Numer P/24/018663

Miejscowość Olsztyn

Data 16-05-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Olsztynie

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: elektrownia kogeneracyjna EC EPEC ELBLĄG 1
Adres (Nr działki): Elbląg, ul. Dojazdowa
gm. M. Elbląg, działki numer 99/108 obr. 0021
2. Grupa przyłączeniowa: III
3. Moc przyłączeniowa: 8812 kW, moc potrzeb własnych: 674 kW
4. Miejsce przyłączenia: GPZ – ELBLĄG ZACHÓD [4402]
Szyby rozdzielni SN w polu liniowym SN nr 26 w sekcji nr 2
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe abonenckiej linii SN w polu liniowym SN nr 26 w sekcji nr 2 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 26 w sekcji nr 2 rozdzielnicy SN GPZ ELBLĄG ZACHÓD należy wyposażać 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. Telemechanika i Łączność:
Zgodnie z wymaganiami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA (IRIESD).
 - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez podmiot przyłączający
 - 7.2.1. Urządzenia, instalacje lub sieci podmiotu przyłączanego:
 - a) Wybudować abonencką linię kablową SN zasilaną z pola liniowego SN nr 26 w sekcji nr 2 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 wyposażać 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 zwarc międzyfazowych zwłoczne i/lub zwarcowe,
 - 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 wyposażać 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 baterię akumulatorów).
- 7.2.4. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
- a) Przyłączaną elektrownię należy wyposażać 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 $\cos\varphi$ oraz wprowadzania wartości zadanej mocy czynnej (P), biernej (Q) i współczynnika mocy $\cos\varphi$ 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 uniemożliwiającą jego zamknięcie zarówno ze sterownika/przekaźnika jak i ręcznie przyciskiem na 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 26 w sekcji nr 2 rozdzielnic 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: | uziemiający punkt neutralny $X_0/X_1 = -$ |
| 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 zwarciaowa na szynach 110 kV: - MVA

f) System ochrony od porażeń: 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 zwarciaowa na szynach 15 kV | 116,6 MVA |
| f) | Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | 1 s |
| | | Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej. |
| g) | System ochrony od porażeń | 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	2

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 Rozporządzenia 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 przyłączanego.

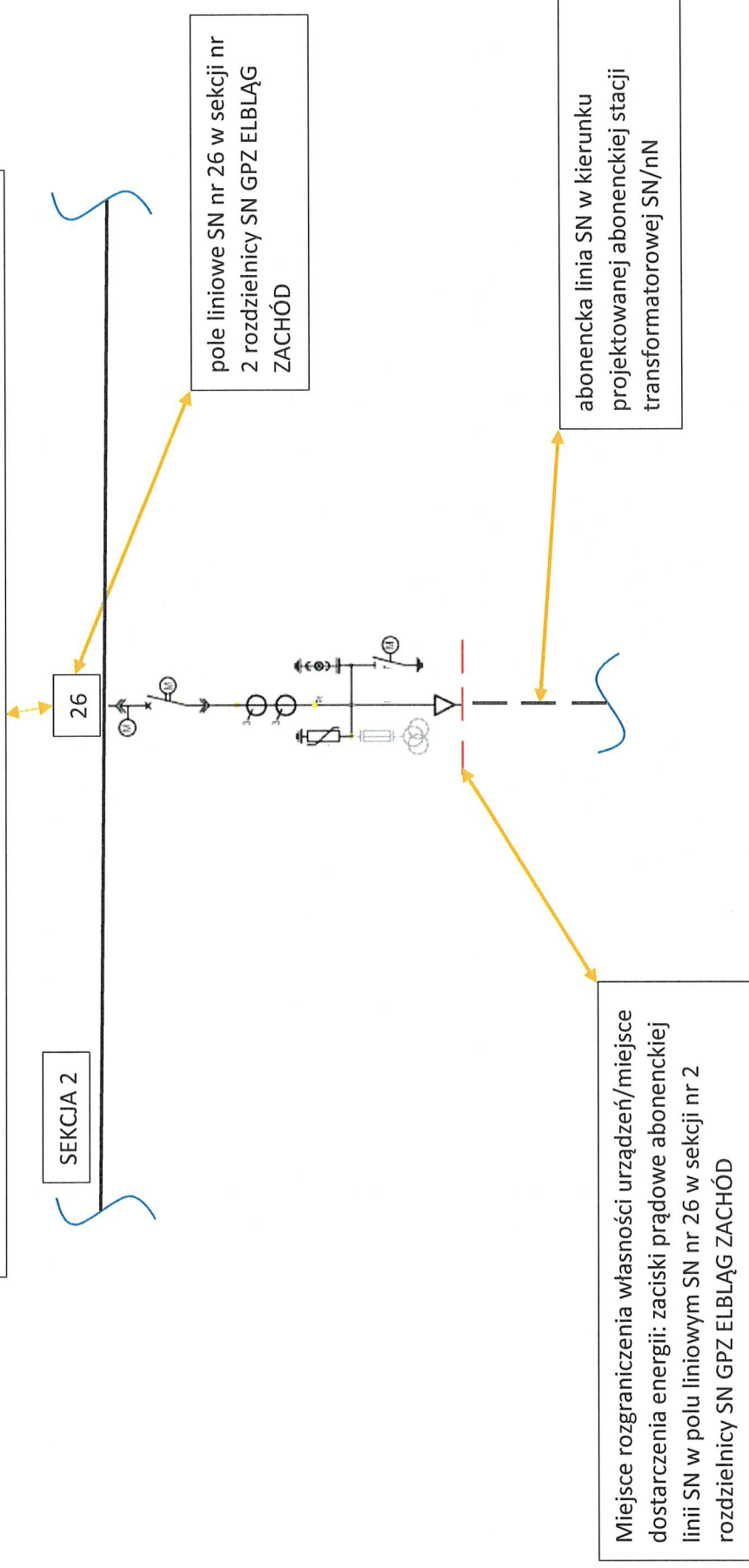
Rafał Putkowski
OPRACOWAŁ
tel. 55 6677587



Dyrektor Departamentu
Zarządzania Majątkiem Sieciowym
PROKURENT
ZATWIERDZIŁ
Zbigniew Szprengiel

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

Miejsce przyłączenia - szyny rozdzielni SN nr 26 w polu liniowym SN nr 26 w sekcji nr 2 GPZ ELBLĄG ZACHÓD



Załącznik do warunków przyłączenia nr P/24/018663 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 1