

Numer P/23/061535	Miejscowość Olsztyn	Data 07-02-2024
-------------------	---------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Olsztynie

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: elektrownia biogazowa BGR WINDA
Adres (Nr działki): Winda
gm. Barciany , działka numer 313/3 obr. 59
2. Grupa przyłączeniowa: III
3. Moc przyłączeniowa: 440 kW, moc potrzeb własnych: 50 kW
4. Miejsce przyłączenia: GPZ – Kętrzyn [16]
Linia 15 kV KĘTRZYN-BARCANY [1627]
Odcinek [1627-09/01]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe rozłącznika 15 kV zainstalowanego na słupie odłącznikowym przyłącza SN zasilanego z odcinka [1627-09/01] linii SN KĘTRZYN-BARCANY [1627] od strony urządzeń abonenckich
6. Rodzaj połączenia z siecią: 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 SA
 - 7.1.1. Stacja transformatorowa WN/SN:
-
 - 7.1.2. Urządzenia SN:
Wybudować przyłączyć napowietrzne SN (odgałęzienie napowietrzne ze stanowiskiem słupowym wyposażonym w rozłącznik 15kV, przystosowanym do wyłączania prądów znamionowych generacji) zasilane z odcinka [1627-09/01] linii SN KĘTRZYN-BARCANY [1627]. Słup rozłącznikowy należy wybudować w odległości nie mniejszej niż wynikająca z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych (Dz.U. 2003 nr 47 poz. 401).
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
-
 - 7.1.4. Automatyka EAZ:
-
 - 7.1.5. Telemechanika i łączność:
-
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez podmiot przyłączany
- 7.2.1. Urządzenia, instalacje lub sieci podmiotu przyłączanego:
 - a) Wybudować sieci i instalacje abonenckie przyłączanej elektrowni biogazowej połączone z siecią ENERGA-OPERATOR SA poprzez przyłączyć określone w p. 7.1.2.
 - b) Wykonać odwzorowanie stanu położenia i sterowanie łącznikami elektrowni biogazowej 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 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA (IRIESD) i zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA Standardami Technicznymi.
 - c) 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.:
 - a) Projektowaną elektrownię należy wyposażyć w 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 7.2.3. oraz w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA (IRIESD).
 - b) Projektowaną elektrownię biogazową należy wyposażyć w układ sterowania zapewniający jej pracę w godzinach opisanych w poniższym harmonogramie

	Miesiąc	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Dodatkowy czas generacji bez gwarancji wprowadzania mocy	Godzina załączenia	16:00	16:00	16:00	18:00	18:00	18:00	18:00	18:00	16:00	16:00	16:00	16:00
	Dodatkowy czas pracy [h]	2:30	2:30	2:30	0:30	0:30	0:30	0:30	0:30	2:30	2:30	2:30	2:30
12-godzinny przedział czasu w ciągu doby dla mocy gwarantowanej	Godzina załączenia	18:30	18:30	18:30	18:30	18:30	18:30	18:30	18:30	18:30	18:30	18:30	18:30
	Godzina wyłączenia	06:30	06:30	06:30	06:30	06:30	06:30	06:30	06:30	06:30	06:30	06:30	06:30
	Czas pracy w ciągu doby [h]	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Dodatkowy czas generacji bez gwarancji wprowadzania mocy	Godzina wyłączenia	9:00	9:00	9:00	8:00	8:00	8:00	8:00	8:00	9:00	9:00	9:00	9:00
	Dodatkowy czas pracy [h]	2:30	2:30	2:30	1:30	1:30	1:30	1:30	1:30	2:30	2:30	2:30	2:30

- 7.2.3. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
- 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.
 - 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 zwarciove,
 - nad/podnapięciowe,
 - nad/podczęstotliwościowe,
 - ziemnozwarciowe
 - od pracy wyspowej.
 - Ww. zabezpieczenia powinny powodować otwarcie łącznika sprzęgającego jednostkę wytwórczą z siecią elektroenergetyczną.
 - Wyłącznik sprzęgający należy wyposażyć w blokadę elektryczną uniemożliwiającą jego zamknięcie po wyłączeniu na skutek zadziałania zabezpieczeń.
 - Urządzenia automatyki zabezpieczeniowej i telemechaniki należy zasilac z automatycznego źródła napięcia (UPS lub baterię akumulatorów).
 - zainstalować w elektrowni biogazowej układ sterowania bezwzględnie uniemożliwiający jej pracę poza godzinami podanymi w harmonogramie p. 7.2.2.b).
- 7.2.4. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
- Przyłączaną elektrownię biogazową 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 $\cos\varphi$ oraz wprowadzania wartości zadanej mocy czynnej (P), biernej (Q) i współczynnika mocy $\cos\varphi$ zgodnie z wymogami kodeksu sieciowego NC RfG,
 - umożliwienie Operatorowi sterowania Biogazownią (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 biogazowej na zgodę bądź odmowę jej pracy.
- c) Należy wprowadzić blokadę elektryczną zarówno na przełączniku sterującym wyłącznikiem jak i samym wyłączniku uniemożliwiającą jego zamknięcie zarówno ze sterownika/przełącznika jak i ręcznie przyciskiem na wyłączniku. Blokada zostanie zdjęta tylko w przypadku wysłania przez dyspozytora ze SCADY EOP sygnału zgody na pracę elektrowni.
- d) Każdorazowe wyłączenie wyłącznika sprzęgającego musi skutkować automatycznym wystawieniem przez elektrownię biogazową 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) System nadzoru pracy stacji w części abonenckiej powinien współpracować z systemem nadzoru ENERGA-OPERATOR SA. Wymiana danych pomiędzy sterownikiem telemechaniki a nadrzędnym systemem nadzoru SCADA ENERGA-OPERATOR SA. powinna odbywać się przy wykorzystaniu usługi APN w sieci GSM w technologii 2G, 3G, LTE.
- f) Infrastrukturę teletransmisyjną dla potrzeb przesyłania danych Podmiot Przyłączany wykona własnym staraniem.

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: $\text{tg}\varphi \leq 0,35$
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:
Rozdzielnia 15 kV abonenckiej stacji transformatorowej
- 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).
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu 110 kV w GPZ KĘTRZYN:
- | | | |
|----|--|--|
| a) | Sposób pracy punktu neutralnego sieci: | uziemiający 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 zwarciaowa na szynach 110 kV: | - MVA |
| f) | System ochrony od porażeń | uziemiające ochronne |
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu [SN] 15 kV w GPZ KĘTRZYN:
- | | | |
|----|---------------------------------------|--|
| 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 130 A
d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego 0,5 s
e) Moc zwarcia na szynach 15 kV 155,4 MVA
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego 0,3 s
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
g) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

10.3. Inne wymagania:

a) Do obliczeń należy przyjąć następujące parametry sieci do miejsca przyłączenia:

- XUHAKXS 70 dł. 0,039km
- AFL-6 70 dł. 0,028km
- YHAKXS 70 dł. 0,017km
- HAKnFtA 120 dł. 0,074km
- YHAKXS 70 dł. 0,019km
- AFL-6 70 dł. 0,554km
- YHAKXS 70 dł. 0,023km
- HAKnFtA 120 dł. 0,12km
- YHAKXS 70 dł. 0,015km
- AFL-6/EKOPAS 70 dł. 2,04km
- XUHAKXS 70 dł. 0,205km
- AFL-6 70/AAsXS_n 70 dł. 9,06km,

b) Ww. dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej należy zweryfikować na etapie sporządzania projektu budowlano-wykonawczego przyłączanej elektrowni.

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 QUANTO 499MWM BIO z generatorem synchronicznym MJB 400 LC4	0,4	499	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 biogazowej 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 biogazowej 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 założeniem 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.
- b) W ramach odbioru technicznego należy przeprowadzić próby funkcjonalne pracy zespołu urządzeń przy udziale pracowników Operatora.
- c) Przyłączenie elektrowni biogazowej 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 Rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (dalej: NC RfG).
- b) ustanowione na podstawie NC RfG.
- c) określone w IRIESD ENERGA-OPERATOR SA oraz IRIESP w zakresie nieuregulowanym w dokumentach, o których mowa w pkt. a) i b).
- 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 Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. (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. 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. Warunki pracy elektrowni:
- a) Praca elektrowni biogazowej możliwa będzie wyłącznie według rocznego harmonogramu zamieszczonego w p. 7.2.2.b), co jednocześnie wyklucza możliwość jakiegokolwiek generacji energii elektrycznej z elektrowni biogazowej do sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR S.A. w godzinach wykraczających poza wskazany powyżej harmonogram bez wypłaty z tego tytułu rekompensaty finansowej, o której mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943.
- b) Operator będzie uprawniony do wstrzymania lub ograniczenia wyprowadzenia mocy bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, w tym bez wypłaty rekompensat na Państwa rzecz, w następujących przypadkach:
- pracy elektrowni biogazowej niezgodnie z godzinami opisanymi w powyższym harmonogramie,
 - awarii układu sterowania lub braku komunikacji,
 - zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci w zakresie wykraczającym poza moc gwarantowaną.

18. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie.
19. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia dostarczenia ich podmiotowi przyłączanemu.
20. Uwagi dodatkowe:

**Dyrektor Departamentu
Zarządzania Majątkiem Sieciowym
PROKURENT**


Zbigniew Szprengiel

ZATWIERDZIŁ



Bogdan Bereznowski

OPRACOWAŁ
tel. 896121420

Otrzymują:

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

Numer P/23/061535

Miejscowość Olsztyn

Data 18-04-2024

AKTUALIZACJA NR 1 WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Olsztynie

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: elektrownia fotowoltaiczna BGR WINDA
Adres (Nr działki): Winda
gm. Barciany , działka numer 313/3 obr. 59

Niniejszym dokumentem wprowadza się następujące zmiany w warunkach przyłączenia nr P/23/061535 z dnia 07.02.2024 r.

...

3 *Moc przyłączeniowa* *wprowadzana do sieci 499 kW, moc potrzeb własnych 50kW*

...

Pozostałe zapisy warunków przyłączenia nr P/23/061535 z dnia 07.02.2024 r. pozostają bez zmian.


Bogdan BereznowskiOPRACOWAŁ
tel. 896121420

Otrzymują:

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

ZATWIERDZIŁ


Kierownik
Biura Majątku Sieciowego
PROKURENT

Tomasz Grnadek

Numer P/23/061535	Miejscowość Olsztyn	Data 05.11.2025
-------------------	---------------------	-----------------

**AKTUALIZACJA NR 2 WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Olsztynie**

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: elektrownia biogazowa BGR WINDA
Adres (Nr działki): Winda
gm. Barciany , działka numer 313/3 obr. 59

Niniejszym dokumentem wprowadza się następujące zmiany w warunkach przyłączenia nr P/23/061535 z dnia 07.02.2024 r.

- ...
- 7.1.2. Urządzenia SN:
Wybudować przyłącze napowietrzne SN (odgałęzienie napowietrzne ze stanowiskiem słupowym wyposażonym w rozłącznik 15kV sterowany zdalnie, przystosowanym do wyłączania prądów znamionowych generacji) zasilane z odcinka [1627-09/01] linii SN KĘTRZYN-BARCANY [1627]. Słup rozłącznikowy należy wybudować w odległości nie mniejszej niż wynikająca z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych (Dz.U. 2003 nr 47 poz. 401).
- ...

Pozostałe zapisy warunków przyłączenia nr P/23/061535 z dnia 07.02.2024 r. pozostają bez zmian.

Bogdan Bereznowski
OPRACOWAŁ
tel. 896121420

Kierownik
Biura Majątku Sieciowego
PRACOWNIK
Tomasz Gniadek

ZATWIERDZIŁ

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