Energa operator

Numer P/23/080475	Miejscowość Olsztyn	Data 18-04-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Olsztynie

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: elektrownia biogazowa BGR NIEDZIAŁY
   Adres (Nr działki): Niedziały
   gm. Barciany , działka numer 70/1, 70/2, 70/3 obr. 36
2. Grupa przyłączeniowa: III
3. Moc przyłączeniowa: wprowadzana do sieci 499 kW, moc potrzeb własnych: 50 kW
4. Miejsce przyłączenia: GPZ – Kętrzyn [16]
   Linia 15 kV KĘTRZYN-BARCIANY [1627]
   Odcinek [1627/16]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe rozłącznika 15 kV zainstalowanego na słupie odłącznikowym przyłącza SN zasilanego z odcinka [1627/16] linii SN KĘTRZYN-BARCIANY [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 przyłącze napowietrzne SN (odgałęzienie napowietrzne ze stanowiskiem słupowym wyposażonym w rozłącznik 15kV, przystosowanym do wyłączania prądów znamionowych generacji) zasilane z odcinka [1627/16] linii SN KĘTRZYN-BARCIANY [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 przyłącze 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:
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 zwarciowe,
- 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) Urządzenia automatyki zabezpieczeniowej i telemechaniki należy zasilać z automatycznego źródła napięcia (UPS lub baterię akumulatorów).
f) 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:
a) 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 cosφ oraz wprowadzania wartości zadanej mocy czynnej (P), biernej (Q) i współczynnika mocy cosφ 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 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.
d) Każdorazowe wyłącznie 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: $tg\varphi \leq 0,35$
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:	uziemiony punkt neutralny Xo/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 zwarciowa na szynach 110 kV:	-	MVA	
f)	System ochrony od porażeń	uziemienie 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 zwarciowa 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 zwarciowej.		
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 dł. 11,4km,

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 budowalno-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 doborem urządzeń,
- Plik o nazwie "Mapa", zawierający mapę z wrysowanymi 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 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 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 wrysowanymi 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 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.
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 Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023r., 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. Warunki pracy elektrowni:
a) Praca elektrowni biogazowej możliwa będzie wyłącznie według rocznego harmonogramu zamieszczonego w p. 7.2.2.b), co jednocześnie wyklucza możliwość jakiejkolwiek 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:
    -

Bogdan Bereznowski
OPRACOWAŁ
tel. 896121420

Kierownik
Biura Majątku Sieciowego
PRODUCENT
Tomasz Gniadek
ZATWIERDZIŁ

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

Energa operator

Numer P/23/080475	Miejscowość Olsztyn	Data 24.04.2026

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

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: elektrownia biogazowa BGR NIEDZIAŁY
Niedziały
gm. Barciany , działka numer 70/1, 70/2, 70/3 obr. 36

Niniejszym dokumentem wprowadza się następujące zmiany w warunkach przyłączenia nr P/23/080475 z dnia 18.04.2024 r.

...

7.1.2 *Urządzenia SN:*
Wybudować przyłącze napowietrzne SN (odgałęzienie napowietrzne ze stanowiskiem słupowym wyposażonym w rozłącznik 15 kV sterowany zdalnie, przystosowany do wyłączania prądów znamionowych generacji) zasilanez odcinka [1627/16] linii SN KĘTRZYN-BARCIANY [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).

...

7.2.2. *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 S.A. 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 S.A.(IRiESD).
b) Układ generacji określony w p. 11 należy wyposażyć w układ synchronizujący spełniający wymagania określone w p. 5 Załącznika nr 1 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energa-Operator S.A. (IRIESD).
c) 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

...

13.2. *Dotyczy współpracy ruchowej:*
Co najmniej 2 miesiące przed terminem uruchomienia urządzeń pozostających w eksploatacji wytwórcy/odbiorcy należy opracować i uzgodnić Instrukcję Współpracy Ruchowej. Zasady przygotowania i aktualizacji Instrukcji Współpracy Ruchowej dla wytwórców i odbiorców przyłączonych do sieci Energa-Operator S.A. dostępne są na stronie internetowej pod adresem: https://energa-operator.pl/dokumenty-i-formularze/instrukcje-i-standardy/iwr

...

Pozostałe zapisy warunków przyłączenia nr P/23/080475 z dnia 18.04.2024 r. pozostają bez zmian.

Kierownik
Biura Majątku Sieciowego
Tomasz Gniadek

Bogdan Bereznowski
OPRACOWAŁ
tel. 896121420

ZATWIERDZIŁ

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