

Opole, 2024-06-12

Centrala Nasienna Kluczbork sp. z o.o.

Nr warunków: WP/043336/2024/O03R00

**ul. Miarki 11
46-200 KLUCZBORK**

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca: Centrala Nasienna Kluczbork sp. z o.o.
ul. Miarki 11
46-200 KLUCZBORK

Obiekt: Elektrownia biogazowa "MEB Proślice 3"

Adres przyłączanego obiektu: 46-262 Proślice
numery działek: 73/11
gmina: Byczyna

Zaliczka na poczet opłaty za przyłączenie wpłynęła do TAURON Dystrybucja S.A. w dniu: 2024-04-12.

Odpowiadając na wniosek z dnia 2024-04-15, informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej: **380,0 kW** (moc zainstalowana: **499,0 kW**),
 - zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: **120,0 kW**, między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii,
- na poniższych warunkach.

I. Wymagania techniczne

1. Miejsce przyłączenia: słup nr OPC119743 (HIST: 40500/78), linia napowietrzna 15 kV relacji L-40500 od słupa OPC119742 do słupa OPC119744, ciąg GPZ Kostów – Miechowa - Bruny, zasilana ze stacji 110kV/SN GPZ Kostów.
2. a) Miejsce dostarczania i odbioru energii elektrycznej: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od rozłącznika, zabudowanego na słupie nr OPC119743 linii napowietrznej 15 kV relacji L-40500 od słupa OPC119742 do słupa OPC119744, w kierunku instalacji wytwórcy.
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od rozłącznika, zabudowanego na słupie nr OPC119743 linii napowietrznej 15 kV relacji L-40500 od słupa OPC119742 do słupa OPC119744, w kierunku instalacji wytwórcy.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie przyłącza: na słupie OPC119743 zabudować rozłącznik z uziemnikiem,
 - b) w zakresie sieci: istniejący słup OPC119743 (HIST: 40500/78) wymienić na nowy przelotowy,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:
 - budowy sieci własnej od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń, w tym wyposażenie elektrowni w urządzenia i systemy zgodnie z IRIESD oraz Kodeksami sieciowymi, w tym w szczególności:
 - zastosowanie wyłącznika po stronie SN źródła wraz z EAZ oraz telemechaniką z sygnałami udostępnionymi dla TD S.A.;
 - zabudowy układu synchronizacji, umożliwiającego bezpieczne łączenie źródła z systemem dystrybucyjnym oraz spełnienie wymagań określonych w IRIESD;
 - zabudowa układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej.
 - instalacja urządzeń (strażnika mocy) uniemożliwiających przekroczenie mocy wprowadzanej do sieci powyżej 380 kW.
4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe dla odbioru i dostarczania energii elektrycznej na napięciu 15kV:
 - a) rodzaj układu: pośredni,
 - b) miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Przyłączanego Podmiotu.

5. Zabezpieczenia główne:
- a) prąd znamionowy: według obliczeń projektanta,
 - b) rodzaj: wyłącznik z EAZ, o którym mowa w pkt 3.c,
 - c) lokalizacja: w stacji transformatorowej Przyłączanego Podmiotu.
6. Do obliczeń przyjąć:
- a) moc zwarcia trójfazowego na szynach rozdzielnic 15 kV w GPZ Kostów przyjąć 250,0 MVA i czas trwania zwarcia: 0,5 s,*
 - b) prąd zwarcia doziemnego: 60,0 A i czas jego trwania: 10,0 s.*
7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
- a) dla energii wprowadzonej przez synchroniczny moduł wytwarzania do sieci OSD: $\cos\phi=0.85$ ($\tan\phi=0.62$) dla produkcji mocy biernej, $\cos\phi=0.95$ ($\tan\phi=0.33$) dla poboru mocy biernej (OSD ma prawo zażądać pracy ze stałym $\cos\phi$ we wskazanych granicach),
 - b) dla energii pobranej z sieci OSD - musi zawierać się w przedziale $0\leq\tan\phi\leq0,4$ ($0,93\leq\cos\phi\leq1$).
8. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:
- a) Elektrownia winna być wyposażona w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRiESD TAURON Dystrybucja S.A..
 - b) Elektrownia powinna być wyposażona w zabezpieczenie uniemożliwiające podanie napięcia zwrotnego na sieć dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A..
 - c) Odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą elektrownię i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę generatora ponosi Podmiot Przyłączany.
 - d) Zabezpieczenia wytwórcy podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie przez TAURON Dystrybucja S.A..
9. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej:
- a) Parametry techniczne w miejscu odbioru i dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
 - b) Zgodnie z IRiESD TAURON Dystrybucja S.A. dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyłań $\pm5\%$ napięcia znamionowego lub deklarowanego.
 - c) W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć elektrownię
10. Sieć pracuje w układzie: sieci kompensowanej, wyposażonej w dławik nadążny wraz z automatyką AWSC.
11. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:
- a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - dla przerwy planowanej – 16 godz.,
 - przerwy nieplanowanej – 24 godz.;
 - b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - przerw planowanych – 35 godz.,
 - przerw nieplanowanych – 48 godz.
12. Termin ważności niniejszych warunków 2 lata od dnia ich doręczenia.
- W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie termin ważności niniejszych warunków przyłączenia wydłuża się na okres ważności umowy o przyłączenie.

II. Informacje dodatkowe

1. Instalację przyłączanego obiektu od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych Wnioskodawca winien wykonać we własnym zakresie, zgodnie z normami, zasadami wiedzy technicznej oraz obowiązującymi przepisami prawa w tym Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia jednostek wytwórczych.
2. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych odbiorców zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
3. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej: parametry techniczne w miejscu dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

4. TAURON Dystrybucja S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po wcześniejszym zawarciu przez Wnioskodawcę umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych, zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
5. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A.: dokumentacji techniczno-prawnej.
6. Wnioskodawca na etapie uzgadniania dokumentacji projektowej lub przed wydaniem decyzji pozwalającej na realizację planowanego obiektu przedstawi TAURON Dystrybucja S.A. projekt sposobu zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznych uwzględniający swobodny dostęp i dojazd służb TAURON Dystrybucja S.A. do istniejącej infrastruktury sieciowej należącej do TAURON Dystrybucja S.A..
7. Sposób zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznych powinien uwzględniać późniejsze aspekty bezpieczeństwa pracy podczas wykonywania ewentualnych robót budowlanych.
8. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Przyłączy.
9. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, połączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przedsiębiorstwa energetycznego.
10. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
11. W przypadku użytkowania odbiorników o charakterze indukcyjnym prowadzone będą rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej wg zasad określonych w Taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A.
12. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
13. Wytwórcy energii elektrycznej opracowują instrukcję współpracy ruchowej posiadanych urządzeń, instalacji i sieci, z uwzględnieniem warunków określonych w instrukcji opracowanej dla sieci, do której te podmioty są przyłączone - „Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” jest dostępna na stronie www.tauron-dystrybucja.pl
14. Warunki przyłączenia określono dla III grupy przyłączeniowej.
15. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie tauron-dystrybucja.pl
16. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.

Przygotował:
Marek Kuder
Tel. +48 571 666 840
Email: marek.kuder@tauron-dystrybucja.pl

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Opolu
Kierownik
Wydziału Przyłączy
Marcin Walacik

Załączniki:

1. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci Przyłączanego Podmiotu,

1. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci Przyłączanego Podmiotu

