

Będzin, 2023-11-29

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA nr WP/111919/2023/O07R05 z dnia 2023-11-29

Obiekt: Zakład produkcyjny
Adres przyłączanego obiektu: ul. Oświęcimska 54
41-400 Mysłowice
numery działek: 1529/4

Odpowiadając na wniosek z dnia 2023-10-25 zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja SA i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **180,0 kW** dla zasilania podstawowego, w **IV** grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

Dla przedmiotowego terenu zostały określone warunki przyłączenia o znaku WP/031587/2023/O07R05 z dnia 2023-04-26. Niniejsze warunki przyłączenia są aktualizacją wyżej wymienionych.

IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: linia kablowa 20 kV relacji: „od stacji BDJ88221 do stacji RS Miarki”, ciąg „Wacław”, zasilana ze stacji 110kV/SN Brzezinka.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe strony pierwotnej przekładników prądowych na wyjściu przewodów, w kierunku instalacji Odbiorcy.
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe strony pierwotnej przekładników prądowych na wyjściu przewodów, w kierunku instalacji Odbiorcy.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie przyłącza:
 - Budowa zestawu złączowo-pomiarowego typu ZK1a-1PP z układem pomiarowym półpośrednim przy projektowanej stacji transformatorowej w miejscu dostępnym dla obsługi, odpowiadającym wymaganiom określonym w OSD,
 - Budowa kabla nN typu NA2XY-J 4x240mm² z projektowanej stacji transformatorowej do projektowanego zestawu złączowo-pomiarowego zlokalizowanego przy projektowanej stacji,
 - b) w zakresie sieci:
 - Budowa stacji transformatorowej 20/0,4kV przy ul. Oświęcimskiej wyposażonej w 4-polową rozdzielnicę 20kV z rozłącznikami z napędami ręcznymi., 10-polowa rozdzielnica nN,
 - Transformator - zabudowa w projektowanej stacji transformatora olejowego 20/0,4kV o mocy 400kVA
 - Powiązanie projektowanej stacji transformatorowej z siecią SN należy wykonać poprzez wcinę w istn. kabel 20kV XRUHAKXS 3x(1x240) relacji „stacja BDJ88221 Zakłady Mięsne - stacja RS Miarki”. Wcinę należy wykonać kablem typu XRUHAKXS 3x(1x240mm²) lub równoważnym.
 - Powiązanie projektowanej stacji z istniejącą siecią kablową nN zasilaną z linii napowietrznej obwód nr BDJ88018/7 „ul. Oświęcimska kier. słup nr BDJ134355” ze stacji 6/0,4kV BDJ88018 „TARGOWICA NOWA” poprzez odłączenie kabla (YAKXS 4x240 zasilającego ZK-nN nr ZK-BDJ58604) od linii napowietrznej na słupie nN nr BDJ134350 i wprowadzenie kabla do rozdzielni nN w projektowanej stacji transformatorowej.
 - Budowa kabla nN typu NA2XY-J 4x120 mm² z projektowanej stacji transformatorowej do ZK-nN nr ZK-BDJ68990 (istniejący kabel przyłączony do sieci na słupie nr BDJ134350 należy zdemontować). Słup nr BDJ134350 wraz z przewodami pozostaje bez zmiany (do wykorzystania w przyszłości).
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:
 - Budowa instalacji odbiorczej od miejsca rozgraniczenia własności oraz jej podłączenie do zestawu złączowo-pomiarowego, kosztem i staraniem Przyłączanego Podmiotu.
4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV:
 - a) rodzaj układu: 3-fazowy półpośredni,
 - b) miejsce zainstalowania: w szafce pomiarowej przy stacji transformatorowej.

5. Zabezpieczenia główne:
- a) prąd znamionowy: wg PT,
 - b) rodzaj: rozłącznik bezpiecznikowy,
 - c) lokalizacja: w zestawie złączowo-pomiarowym zlokalizowanym przy stacji transformatorowej.
6. Do obliczeń przyjąć:
- a) dla doboru aparatury nN, spodziewaną wartość prądu zwarcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej przyjąć wg obliczeń, jednak nie mniej niż 6 kA,
 - b) prąd zwarcia 3-faz: 9,2 kA i czas trwania zwarcia: 1,3 s,*
 - c) prąd zwarcia doziemnego: 35,0 A i czas jego trwania: 2,6 s.*
- *) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w polu 20kV nr 9 w stacji GPZ Brzezinka.
7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\tan \varphi \leq 0,4$.
8. Sieć pracuje w układzie:
- a) SN (20kV) - sieć skompensowana,
 - b) 0,4 kV - TN-C.

II. 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.

III. 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.

Przygotował: Noszczyński Robert

Pełnomocnik
TAURON Dystrybucja S.A.

R. Olejnik
Robert Olejnik

Uwaga: Jeżeli mają Państwo pytania w sprawie warunków przyłączenia, prosimy, żeby skontaktowali się Państwo z nami na jeden z poniższych sposobów:

- elektronicznie przez formularz kontaktowy na tauron-dystrybucja.pl/formularz (jako temat kontaktu należy wybrać „Napisz wiadomość”),
- przez infolinię 32 606 0 616.

Prosimy, żeby w zgłoszeniu podali Państwo numer warunków przyłączenia WP/111919/2023/O07R05.

Informacje dodatkowe do warunków przyłączenia

1. TAURON Dystrybucja S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po zawarciu przez Wnioskodawcę umowy o przyłączenie do sieci.
2. Instalacja elektryczna w przyłączanym obiekcie oraz urządzenia elektroenergetyczne i instalacje od obiektu do miejsca rozgraniczenia własności, winny być wykonane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami oraz wymaganiami określonymi w niniejszych Warunkach przyłączenia.
3. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych użytkowników systemu zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
4. Dopuszcza się realizację dostaw energii elektrycznej na potrzeby zasilania placu budowy wnioskowanego obiektu na podstawie zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia dla placu budowy.
5. 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.

6. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przedsiębiorstwa energetycznego.
7. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
8. 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.
9. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
10. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie www.auron-dystrybucja.pl