

Adres do korespondencji:
TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o.
ul. Lwowska 23
40-389 Katowice

info@tauron-dystrybucja.pl
Infolinia: +48 32 606 0 616



Wałbrzych, dn. 2018-08-29

Nr warunków: WP/013240/2018/O04R01

TD/.....



**Wałbrzyska Specjalna
Strefa Ekonomiczna
"Invest-Park" Sp. z o.o.
ul. Uczniowska 16
58-306 WAŁBRZYCH**

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca:	Wałbrzyska Specjalna Strefa Ekonomiczna "Invest-Park" Sp. z o.o. ul. Uczniowska 16 58-306 WAŁBRZYCH
Obiekt:	Zakład produkcyjny
Adres przyłączanego obiektu:	ul. Villardczyków 58-306 Wałbrzych numer działki: 93/28 obr. nr 8

Niniejszym potwierdzamy złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia w dniu: 2018-02-13. Odpowiadając na wniosek z dnia 2018-02-13, informujemy, że zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja SA i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: Przyłączy 1: **2000,0 kW** dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne - przyłączy 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: pole nr 4 rozdzielnicy 20 kV w złączu kablowym ZKSN WBW21922.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowic kablowych w projektowanym złączu kablowym SN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowice kablowe własnością odbiorcy).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowic kablowych w projektowanym złączu kablowym SN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowice kablowe własnością odbiorcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie przyłącza: pole rozłącznikowe SN w projektowanym 4-polowym złączu kablowym SN przy granicy działek 93/28 i 93/29 (od strony dz. 93/22),
 - b) w zakresie sieci: przy granicy działek 93/28 i 93/29 (od strony dz. 93/22) zabudować 4-polowe rozłącznikowe złącze kablowe 20 kV. Złącze zasilic linią kablową 20 kV 3xXRUHAKXS1x240 długości około 250m, z pola nr 4 rozdzielnicy 20 kV złącza kablowego ZKSN WBW21922,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy: wybudować stację transformatorową 20/0,4 kV z transformatorami 21/0,42 kV o odpowiednich mocach.
Stację zasilic linią 20 kV z projektowanego 4-polowego złącza kablowego przy granicy działek 93/28 i 93/29 (od strony dz. 93/22).
W stacji transformatorowej zabudować pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy oraz kompensację mocy biernej biegu jałowego transformatora.

W polu zasilającym 20 kV w stacji Wnioskodawcy zabudować wyłącznik z zabezpieczeniami. Dopuszcza się zastosowanie w polu zasilającym rozłącznika, pod warunkiem zabudowy za polem pomiarowo-rozliczeniowym:

- w polach transformatorowych - wyłącznika z zabezpieczeniami lub rozłącznika z bezpiecznikami, w zależności od mocy transformatora, zgodnie z obowiązującą Instrukcją Ruchu i Eksploatacji w TD S.A.
- w każdym pozostałym polu liniowym (odpływowym) - wyłącznika z zabezpieczeniami.

Nastawy zabezpieczeń należy uzgodnić z Wydziałem Ruchu w Wałbrzychu (tel. 748898489).

W polu zasilającym 20 kV w stacji Wnioskodawcy należy zastosować blokady elektryczne od zamknięcia uziemnika na linię pod napięciem.

Ze stacji wyprowadzić obwody nN do zasilania obiektu.

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu kV:

a) rodzaj układu: pośredni, spełniający następujące wymagania:

- przekładniki prądowe i napięciowe powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 (zalecana klasa 0,2),
- przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników,
- przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy zamówionej mieścił się w granicach między 20%, a 120% ich prądu znamionowego,
- współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych powinien być ≤ 5 ,
- w obwodach pierwotnych przekładników napięciowych należy zastosować bezpieczniki,
- zastosować układ poprawnie mierzonego prądu,
- układ pomiarowy powinien posiadać układ synchronizacji czasu rzeczywistego, co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
- powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
- w obwodach wtórnych zastosować listwy pomiarowo-kontrolne modułowe (proponuje się zastosować listwy typu WAGO),
- wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania,
- **należy przygotować miejsce i oprzewodowanie na potrzeby instalowanego przez TAURON Dystrybucja S.A. licznika elektronicznego energii elektrycznej oraz modemu GSM/GPRS do zdalnej transmisji danych pomiarowych,**

b) miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Wnioskodawcy.

5. Do obliczeń przyjąć:

a) moc zwarcia 340 MVA przy czasie $t=0$ na nap. 20 kV w GPZ Uczniowska.

Rzeczywista moc zwarcia sekcji B/C wynosi 293 MVA,

b) prąd 1-fazowego zwarcia doziemnego 21 A,

c) czas wyłączenia 1-fazowego zwarcia doziemnego 10 s,

d) parametry linii 20 kV od GPZ Uczniowska do ZKSN WBW21922:

- linia kablowa 20 kV 3xXRUHAKXS 1x240 długości 1893m.

6. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\tan \phi \leq 0,4$.

7. Sieć SN pracuje w układzie kompensacji ziemnozwarciowej z automatyką wymuszania składowej czynnej.

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.

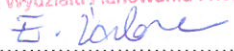
IV. Informacje dodatkowe

1. 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.
2. 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).
3. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej: parametry techniczne w miejscu dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.).
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 z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2017r. poz. 220 wraz z późniejszymi zmianami i rozporządzeniami wykonawczymi), zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
5. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu projektów budowlano-wykonawczych.
6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju (tel. 748898564).
7. 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.
8. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
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. TAURON Dystrybucja S.A. oświadcza, że po zawarciu umowy o przyłączenie oraz spełnieniu przez Wnioskodawcę postanowień niniejszych warunków przyłączenia i po wykonaniu niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych, których realizacja nastąpi na podstawie zawartej między stronami umowy o przyłączenie – zapewnia dostawę energii elektrycznej na zasadach określonych we właściwych przepisach. Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem, o którym mowa w art. 7 ust. 14 ustawy Prawo Energetyczne i art. 34 ust. 3 pkt. 3a ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (tekst jednolity Dz. U. z 2017 r., poz. 1332 wraz z późniejszymi zmianami) i winno być traktowane jako przyrzeczenie zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, o której mowa w art. 61 ust. 5 ustawy z dnia 27 marca 2003r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2017 r. poz.1073 wraz z późniejszymi zmianami).
11. Podmioty zaliczane do grup przyłączeniowych I-III i VI, przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, 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 internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.
12. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie w TAURON Dystrybucja S.A. każdy posiadany agregat prądotwórczy oraz uzgodnić warunki połączenia agregatu z zasilaną instalacją. Połączenie to winno być wykonane w sposób wykluczający pracę równoległą agregatu z siecią dystrybucyjną oraz możliwość podania napięcia na sieć dystrybucyjną.

13. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie internetowej www.auron-dystrybucja.pl
14. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.
15. **Minimalna wielkość mocy wymaganej dla zabezpieczenia osób i mienia, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dla obiektu wynosi 200 kW.**

W załączeniu przesyłamy projekt umowy o przyłączenie.

Przygotował: Surówka Grzegorz
Grupa: O04R01

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Wałbrzychu
Kierownik Wydziału Planowania i Rozwoju

.....
Ewa Żabska

Załączniki:
Załącz. Nr 1 - projekt umowy o przyłączenie

K/o:
2 x OMP
1 x OMR