

Adres do korespondencji:

TAURON Dystrybucja S.A.  
Skrytka pocztowa nr 2708  
40-337 Katowice

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



Wałbrzych, 2021-10-21

Nr warunków: WP/109097/2021/O04R02

**Miejskie Przedsiębiorstwo Komunikacyjne  
"ŚWIDNICA" sp. z o.o.  
ul. Inżynierska 6  
58-100 ŚWIDNICA**

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

### Wnioskodawca:

**Miejskie Przedsiębiorstwo Komunikacyjne "ŚWIDNICA" sp. z o.o.  
ul. Inżynierska 6  
58-100 ŚWIDNICA**

### Obiekt:

Stacja ładowania autobusów miejskich

### Adres przyłączanego obiektu:

ul. Emilii Plater  
58-100 Świdnica  
numery działek: 325/2 obr. 0001 Śródmieście

Odpowiadając na wniosek z dnia 2021-08-30, informujemy, że zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja SA i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **350,0 kW** dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

### IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: linia kablowa 20 kV K-440 - ciąg SLT440, zasilana ze stacji 110/20 kV R-Słotwina.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu projektowanego złącza kablowego ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).  
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu projektowanego złącza kablowego ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
  - a) w zakresie przyłącza: wykorzystać jedno pole w projektowanym 4-polowym złączu kablowym ZKSN 20 kV, które zostanie zabudowane przy granicy działki nr 325/2,
  - b) w zakresie sieci: przy granicy działki nr 325/2 zabudować złącze kablowe 20 kV (cztery pola liniowe z rozłącznikami) w obudowie betonowej z dostępem do złącza od strony układu komunikacyjnego. Złącze zasilic w układzie przelotowym z linii kablowej K-440 (3 x XRUHAKXS 1 x 120 mm<sup>2</sup>), stosując kable typu XRUHAKXS o przekroju 120 mm<sup>2</sup>.  
✓ Uwaga: Przed przystąpieniem do projektowania uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju TAURON Dystrybucja S.A. Oddziału w Wałbrzychu szczegółową lokalizację projektowanego złącza kablowego,
  - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:
    - c.1) Wybudować stację transformatorową 20/0,4 kV z transformatorem 21/0,42 kV o odpowiedniej mocy, wraz z kompensacją mocy biernej transformatora. Stację zasilic linią kablową z projektowanego przy granicy działki 4-polowego złącza kablowego.
    - c.2) W polu zasilającym 20 kV stacji kontenerowej zabudować wyłącznik z zabezpieczeniami. Należy zastosować między innymi zabezpieczenia ziemnozwarciowe o charakterystykach dostosowanych do sieci kompensowanej (np. Yo i Go>). Dobór funkcji zabezpieczeń oraz ich nastawienia uzgodnić z Wydziałem Ruchu Oddziału Wałbrzych (tel. 74 8898489).  
Dopuszcza się zastosowanie rozłącznika w polu zasilającym 20 kV, pod warunkiem zabudowy za polem pomiarowo-rozliczeniowym:

- w polach transformatorowych: wyłączników z zabezpieczeniami lub rozłączników, z bezpiecznikami, w zależności od mocy transformatora, zgodnie z obowiązującą Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w TAURON Dystrybucja S.A.,

- w każdym pozostałym polu liniowym (odpływowym) 20 kV - wyłącznika z zabezpieczeniami.

c.3) W polu zasilającym 20 kV stacji kontenerowej należy zastosować blokady elektryczne od zamknięcia uziemnika na linię pod napięciem.

c.4) W stacji zabudować pośredni układ pomiarowo – rozliczeniowy energii elektrycznej spełniający wymagania obowiązującej na terenie TAURON Dystrybucja S.A. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej. Konstrukcja rozdzielnic 20 kV stacji kontenerowej musi zapewniać swobodny dostęp do tabliczek znamionowych przekładników prądowych i napięciowych. Przygotować miejsce i oprzewodowanie na potrzeby instalowanego przez TAURON Dystrybucja S.A. licznika elektronicznego energii elektrycznej, modemu GSM/GPRS do zdalnej transmisji danych pomiarowych.

Ze stacji zasilic instalację elektryczną przyłączanego obiektu.

UWAGA: W dokumentacji projektowej należy wykonać i przedstawić do uzgodnienia obliczenia strat w wewnętrznej linii zasilającej (wlz) 20 kV pomiędzy miejscem przyłączenia a stacją transformatorową Wnioskodawcy – zgodnie z obowiązującymi w TAURON Dystrybucja S.A. „Wytycznymi w zakresie wyznaczania wielkości doliczeń w przypadkach lokalizacji układu pomiarowego w miejscu innym niż miejsce dostarczania energii dla III grupy przyłączeniowej”. Wytyczne zostaną udostępnione przez Wydział Planowania i Rozwoju TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu (tel. 74 8898431, adam.hajdukiewicz@tauron-dystrybucja.pl).

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 20 kV:

a) rodzaj układu: pośredni, z doliczaniem strat,

b) miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Przyłączanego Podmiotu.

5. Do obliczeń przyjąć:

a) Do obliczeń przyjąć:

a) moc zwarciova 340 MVA przy czasie  $t=0$  w GPZ R-Słotwina, na napięciu 20 kV (rzeczywista moc zwarciova wynosi 211 MVA);

b) prąd zwarcia doziemnego: 28,0 A i czas jego trwania: 10,0 s.

c) dane linii zasilającej 20 kV od GPZ R-Słotwina do miejsca dostarczania energii elektrycznej zostaną podane na etapie projektowania, po ustaleniu szczegółowej lokalizacji miejsca przyłączenia.

6. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej,  $\text{tg } \varphi \leq 0,4$ .

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 w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu.

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. Oddział w Wałbrzychu projektów budowlano – wykonawczych pod względem zgodności z niniejszymi warunkami przyłączenia.**
6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu: Wydziałem Planowania i Rozwoju (tel. 748898431).
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 użytkowania odbiorników o charakterze indukcyjnym prowadzone będą rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej wg zasad określonych w Taryfie dla energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A.
10. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziałem Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
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](http://www.tauron-dystrybucja.pl).
12. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie w TAURON Dystrybucja S.A. każdy posiadany agregat prądowórczy 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.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-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 ..... kW**

Przygotował: Adam Hajdukiewicz

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

  
Ewa Żabska