

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

Obsługa klientów  
Elektronicznie: [tauron-dystrybucja.pl/formularz](mailto:tauron-dystrybucja.pl/formularz)  
Telefonicznie: +48 32 606 0 616



Legnica, 2024-03-04

Nr warunków: WP/015614/2024/O02R04

**Związek Gmin Zagłębia Miedziowego**  
**ul. Browarna 4**  
**59-100 POLKOWICE**

## **WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**

### **Wnioskodawca:**

**Związek Gmin Zagłębia Miedziowego**  
**ul. Mała 1**  
**59-100 POLKOWICE**

### **Obiekt:**

Zakład produkcyjny

### **Adres przyłączanego obiektu:**

ul. Działkowa  
59-100 Polkowice  
numery działek: 180/10

Odpowiadając na wniosek z dnia 2024-02-07, zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **200,0 kW** (wzrost z 60,0 kW) dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

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

1. Miejsce przyłączenia: Ciąg SN L-907 kier. R-3 ul. Kasztanowa.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: Zaciski prądowe mostków linii SN.  
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: Zaciski prądowe mostków linii SN.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
  - a) w zakresie przyłącza: Nie dotyczy,
  - b) w zakresie sieci: Nie dotyczy,
  - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:
    - 1) Istniejącą stację transformatorową LGU90791 i instalacje elektryczne odbiorcze 0,4 kV dostosować do nowych warunków pracy,
    - 2) Zabudować pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy zgodnie z wymogami podanymi w pkt. IA. 4.
4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 20 kV:
  - a) rodzaj układu: pośredni,
    - klasa dokładności przekładników prądowych nie gorsza niż 0,2S,
    - klasa dokładności przekładników napięciowych nie gorsza niż 0,2,
    - przekładniki prądowe i napięciowe są instalowane w każdej z faz,
    - liczniki zdalnego odczytu mają klasę dokładności nie gorszą niż C dla pomiaru energii czynnej oraz nie gorszą niż 1 lub 1S dla pomiaru energii biernej,
    - licznik pomiarowo-rozliczeniowy dostarcza TAURON Dystrybucja S.A.
  - b) miejsce zainstalowania:

W stacji transformatorowej Przyłączanego Podmiotu. OSD zgodnie z taryfą TAURON-Dystrybucja S.A. ma prawo powiększyć wskazania układu pomiarowo rozliczeniowego o wielkość strat w linii zasilającej stację odbiorcy, na podstawie rodzaju linii, jej długości i obciążenia.

5. Do obliczeń przyjąć:

- W stacji 110/20 kV POLANKA sekcja 1 jest zabudowany transformator o parametrach:  $P_n = 16 \text{ MVA}$ ,  $\eta = 115/22 \text{ kV}$ ,  $\Delta U_z = 10,20 \%$ ,
- Przyjąć prąd pojemnościowy połączonych sekcji w wysokości 280 A
- rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia dla linii 20 kV LGU907: pole nr 8 linii, sekcja 1,
- Nastawienia zabezpieczeń oraz automatyki łączeniowej i regulacyjnej dla linii 20 kV LGU907:
  - zabezpieczenie zwarciove  $I >> 800 \text{ A}$ ,  $t = 0,5 \text{ s}$ ,
  - zabezpieczenie nadprądowo-zwłoczne  $I > 240 \text{ A}$ ,  $t = 1,0 \text{ s}$ ,
  - zabezpieczenie ziemnozwarciowe  $G_o >$  nastawione na wyłącz z czasem  $t = 0,5 \text{ s}$ ,
  - linia pracuje z czynną automatyką SPZ 2-krotny pobudzana tylko przy zwarcia 1-fazowych. Czas trwania pierwszej przerwy beznapięciowej jest krótszy niż 3 s. Należy uwzględnić czas własny wyłącznika wynoszący około 0,1 s.
- Długość linii elektroenergetycznej 20 kV od stacji 110/20 kV POLANKA do słupa LGU020838 (hist. 10) linii LGU907-09 wynosi:
  - Linia kablowa:  $3 \times 1 \times 240 \text{ mm}^2$ , długość ok. 1640 m;
  - Linia kablowa:  $3 \times 1 \times 120 \text{ mm}^2$ , długość ok. 1223 m;
  - Linia napowietrzna: ALF 6-70  $\text{mm}^2$ , długość ok. 1176 m;
  - Linia napowietrzna: ALF 6-35  $\text{mm}^2$ , długość ok. 1004 m;

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

7. Sieć SN pracuje w układzie: sieć skompensowana, w układzie kompensacji prądów ziemnozwarciowych z rozstrojeniem w granicach  $+5 \div +15 \%$ . Przyjąć prąd pojemnościowy jednofazowego zwarcia z ziemią w wysokości do 280 A. W przypadku zwarć doziemnych, w celu pobudzenia członów rozruchowych przekładników ziemnozwarciowych o charakterystyce czynnomocowej, ma zastosowanie wymuszanie składowej czynnej prądu doziemnego AWSC (poprzez włączenie rezystora o wartości  $1 \Omega$  napięciu 500 V).

**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.

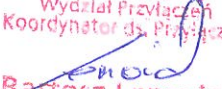
**IV. Informacje dodatkowe**

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 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 projektowej



6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Przyłączeń.
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 w zakresie dystrybucji energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A.
10. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału 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 [tauron-dystrybucja.pl](http://tauron-dystrybucja.pl)
12. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie [www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl)
13. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.
14. **Minimalna wielkość mocy wymaganej dla zabezpieczenia osób i mienia, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dla obiektu wynosi 0 kW.**

Przygotował: Floryn Henryk

TAURON Dystrybucja S.A.  
Oddział w Legnicy  
Wydział Przyłączeń  
Koordynator ds. Przyłączeń  
  
Bartosz Lemański

Załączniki:

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

