

Wrocław, 2025-01-24  
**Gr. 10919**

Nr warunków: **WP/000377/2025/O05R04**

**HIT INVESTMENT SP. Z O.O.**  
ul. Gwiazdzista 62/12/2  
53-413 Wrocław

## **WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**

**Wnioskodawca:** **HIT INVESTMENT SP. Z O.O.**  
**ul. Gwiazdzista 62/12/2**  
**53-413 Wrocław**

**Obiekt:** **Zakład produkcyjny**

**Adres przyłączanego obiektu:** **Wojkowice dz. nr 163/3, gmina Żórawina**

Odpowiadając na wniosek z dnia 2024-12-20, zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: **100,0 kW** dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

### **IA. Wymagania techniczne (zasilanie podstawowe)**

1. Miejsce przyłączenia: linia kablowa 20 kV K-600 relacji od R-192 Żórawina do R-600-1 Wojkowice, zasilana z pola nr 34 sek. 2 stacji R-192 Żórawina.
2. Miejsce:
  - a) dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w złączu kablowym ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
  - b) rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowicy kablowej w złączu kablowym ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
  - 3.1. W zakresie przyłącza:
    - 3.1.1. Wybudować złącze kablowe 20 kV ZKSN z 4 polami rozłącznikowymi o prądzie znamionowym 630 A, oznaczone umownie jako ZK1. Napięcie zasilania 20 kV. Zapewnić do niego dostęp od strony dróg publicznych. Ze złącza będzie zasilana stacja odbiorcy. Złącze usytuować po stronie posesji (nieruchomości/działki) obiektu przyłączanego, drzwiczkami w linii granicy posesji lub ogrodzenia od strony pasa drogowego, zapewnić do niego dogodny dojazd i dostęp.
    - 3.1.2. Projektowane złącze ZK1 zasilic linią kablową 20 kV 3x1x120 mm<sup>2</sup> typu YHAKXS lub XRUHAKXS wybudowaną z wolnego pola złącza SN o którym mowa w punkcie 3.2.1. W dokumentacji projektowej należy przewidzieć zastosowanie zamiennie wymienionych typów kabli.
  - 3.2. W zakresie sieci:
    - 3.2.1. Wybudować złącze kablowe 20 kV ZKSN z 4 polami rozłącznikowymi o prądzie znamionowym 630 A, oznaczone umownie jako ZK2. Napięcie zasilania 20 kV. Zapewnić do niego dostęp od strony dróg publicznych. Złącze usytuować po stronie posesji (nieruchomości/działki nr 171/2), drzwiczkami w linii granicy posesji lub ogrodzenia od strony pasa drogowego, zapewnić do niego dogodny dojazd i dostęp.
    - 3.2.2. Projektowane złącze ZK2 zasilic przelotowo poprzez wcięcie w linią kablową 20 kV K-600 3x1x240 mm<sup>2</sup> typu XRUHAKXS.
  - 3.3. W zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:
    - 3.3.1. Wybudować stację elektroenergetyczną 20/0,4 kV odbiorcy, z wyposażeniem dostosowanym do jego potrzeb oraz układem pomiarowo-rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 4. Napięcie zasilania stacji 20 kV. Zapewnić do stacji dogodny dojazd i ciągły dostęp.

W polu zasilającym 20 kV stacji odbiorcy zabudować wyłącznik z zabezpieczeniami, zastosować blokady elektryczne od zamknięcia uziemnika na linię pod napięciem.

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 wraz z blokadami jak wyżej.

Dobór funkcji zabezpieczeń oraz ich nastawienia uzgodnić z OSD.

3.3.2. Z projektowanego złącza kablowego 20 kV ZK1, wyprowadzić do stacji odbiorcy linię kablową 20 kV odpowiednią do potrzeb.

3.3.3. Wykonać sieć odbiorczą od projektowanej stacji do obiektu przyłączanego.

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 20 kV:

- a) rodzaj układu: pośredni,
- b) miejsce zainstalowania: w rozdzielnicy 20 kV projektowanej stacji odbiorcy. Liczniki umieścić w pomieszczeniu spełniającym wymogi obowiązujących przepisów,
- c) OSD zainstaluje własnym kosztem i staraniem licznik i modem; urządzenia te pozostaną własnością OSD. Wnioskodawca zainstaluje własnym kosztem i staraniem pozostałe elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego. Zasady realizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego określa umowa o przyłączenie do sieci.
- d) Układ pomiarowo-rozliczeniowy oraz transmisji danych pomiarowych powinny spełniać wymagania techniczne określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 04.05.2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U.07.93.623 z dnia 29.05.2007 r. z późn. zm.) oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej w TAURON Dystrybucja S.A. ([www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl)).

5. Do obliczeń przyjąć:

- a) maksymalna moc zwarciova na szynach w GPZ:\*)
- b) czas trwania zwarcia doziemnego:\*)

\*) Na etapie opracowywania projektu należy wystąpić do Wydziału Eksploatacji OME o podanie aktualnych parametrów wyszczególnionych w punkcie 5 litera b) i c).

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

7. Sieć SN pracuje w układzie: sieć skompensowana..

## 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.:
  - a) lokalizację, typ, schemat złączy,
  - b) trasę linii 20 kV,
  - c) lokalizację, schemat rozdzielnic 20 kV stacji odbiorczej,
  - d) układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej określony w niniejszych warunkach przyłączenia.
6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju.
7. 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.
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. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić w TAURON Dystrybucja S.A. każdy posiadany agregat prądowłoczy oraz uzgodnić warunki połączenia agregatu z zasilaną instalacją. Połączenie to winno być wykonane z wykorzystaniem łączników czterobiegunowych, w sposób wykluczający pracę równoległą agregatu z siecią dystrybucyjną oraz możliwość podania napięcia na sieć dystrybucyjną. Szczegóły podłączenia agregatu należy uzgodnić z Wydziałem Ruchu.
12. 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 [www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl).
13. 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).
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 0 kW.**

Przygotował: Markowski Rafał

**TAURON Dystrybucja S.A.**

Oddział we Wrocławiu

Wydział Przyłączeń

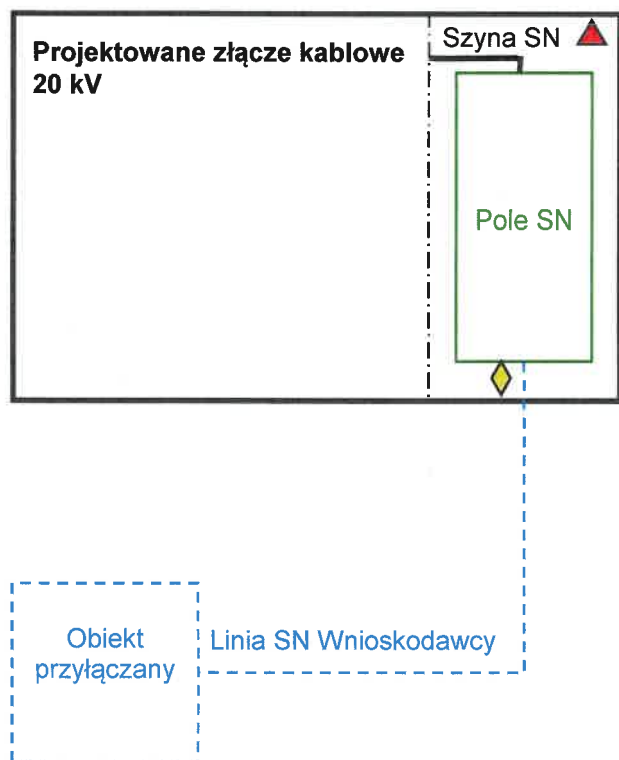
Koordynator ds. przyłączeń

Jan Fedzin

Załączniki:

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

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



▲ **Miejsce przyłączenia:** linia kablowa 20 kV K-600 relacji od R-192 Żórawina do R-600-1 Wojkowice, zasilana z pola nr 34 sek. 2 stacji R-192 Żórawina.

◆ **Miejsce rozgraniczenia własności:** zaciski prądowe głowicy kablowej w złączu kablowym ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).

## 2. Mapa z lokalizacją przyłącza.

