

Wrocław, 2025-10-17  
GR 10927

Nr warunków:  
**WP/011764/2025/O05R03**

## **ZMIANA WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA NR PP/001/011764/2025/O05R03**

**Wnioskodawca:**

**Obiekt:** hala magazynowo-produkcyjno-logistyczna  
**Adres przyłączanego obiektu:** 56-400 Cieśle  
numery działek: 11

**Dla Obiektu zostały określone warunki przyłączenia nr WP/011764/2025/O05R03 z dnia 2025-02-13, które są zmienione w zakresie jak poniżej.**

Zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **2000,0 kW** dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej,  
na poniższych warunkach.

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

1. Miejsce przyłączenia: pole nr 4 rozdzielnic 20kV w złączu ZKSN WRL1898 Cieśle.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 2 w projektowanym złączu kablowym ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).  
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 2 w projektowanym 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 z rozłącznikami o prądzie znamionowym 630 A. Szczegóły wyposażenia złącza należy uzgodnić na etapie projektowania. 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.
  - 3.2. w zakresie sieci:
    - 3.2.1. Złącze zasilic linią kablową 20 kV, którą wyprowadzić z pola nr 4 rozdzielnic ZKSN WRL1898 Cieśle. Linię kablową wykonać kablem 3 x 1x240/25 mm<sup>2</sup>, typu YHAKXS lub XRUHAKXS. W dokumentacji projektowej należy przewidzieć zastosowanie zamiennie wymienionych typów kabli.
    - 3.2.2. Od istniejącego słupa nr WRL087629 linii napowietrznej 20 kV L-2125 (ciąg K-135) wyprowadzić linię kablową 20 kV i wprowadzić na pole nr 2 rozdzielnic ZKSN WRL1897. W miejscu odgałęzienia przebudować słup nr WRL087629 do wyprowadzenia odgałęzienia kablowego lub wymienić słup na nowy. Linię kablową wykonać kablem 3 x 1x240/25 mm<sup>2</sup>, typu YHAKXS lub XRUHAKXS. W dokumentacji projektowej należy przewidzieć zastosowanie zamiennie wymienionych typów kabli. Na słupie odgałęźnym nr WRL087629 zabudować rozłącznik typu RN III S-24/4 oraz głowice kablowe i ograniczniki przepięć.
    - 3.2.3. Ze względu na oszczędność miejsca stosować żerdzie wirowane typu EPV lub E do budowy linii napowietrznych 20 kV. Wszystkie konstrukcje stalowe użyte do budowy linii napowietrznej 20kV powinny być ocynkowane

- 3.2.4. Linie napowietrzną 20 kV L-2137 wykonana przewodami AFL6 3x35mm<sup>2</sup> na odcinku od słupa nr WRL046921 do słupa nr WRL046914 przebudować na PAS 3x70mm<sup>2</sup>.
- 3.2.5. Linie napowietrzną 20 kV L-1961 wykonana przewodami AFL6 3x25mm<sup>2</sup> na odcinku od słupa nr WRL046914 do słupa nr WRL046913 przebudować na PAS 3x70mm<sup>2</sup>.
- 3.2.6. Na istniejącym słupie nr WRL046922 linii napowietrznej 20 kV L-1247 istniejący rozłącznik nr ŁWRL1666 wymienić na rozłącznik sterowany radiowo.
- 3.2.7. Wykonać powiązanie linią kablową 20 kV, którą wyprowadzić z wolnego pola ZKSN o którym mowa w pkt 3.1.1 do złącza ZKSN projektowanego na podstawie warunków przyłączenia WP/109313/2023/O05R03 z dnia 2023-10-19. Linie kablową wykonać kablem 3 x 1x240 mm<sup>2</sup>, typu YHAKXS lub XRUHAKXS. W dokumentacji projektowej należy przewidzieć zastosowanie zamiennie wymienionych typów kabli.
- 3.2.8. Wskazane przez OWR/OME Region Oleśnica materiały z demontażu urządzeń, a nadające się do powtórnego wykorzystania, Wykonawca prześle do magazynu SWS Region Oleśnica, pozostałe utylizuje. Dokument z utylizacji zdemontowanych materiałów (KEO), należy przedłożyć do OME w Oleśnicy (załącznik do dokumentacji powykonawczej).

3.3. w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:

- 3.3.1. wybudować elektroenergetyczną stację transformatorową 20/0,4 kV odbiorcy, z wyposażeniem dostosowanym do jego potrzeb, z układem pomiarowo-rozliczeniowym, o którym mowa w pkt 4. Stację zasilic linią kablową 20 kV o przekroju żyły nie mniejszym niż 70 mm<sup>2</sup> wyprowadzoną z 2 pola liniowego ZKSN. Napięcie zasilania stacji: 20 kV. Zapewnić do stacji dogodny dojazd i ciągły dostęp.

- 3.3.2. 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.

- 3.3.3. 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 rozdzielni 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;
- 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));
- e) ze względu na lokalizację układu pomiarowo-rozliczeniowego w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, układ pomiarowo-rozliczeniowy będzie doliczał moc i energię elektryczną dla pobranej energii z sieci lub odliczał energię elektryczną w przypadku wprowadzonej energii elektrycznej do sieci.

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 podpunktach a) i b)

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

7. Sieć SN pracuje w układzie: sieć z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor.

**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. 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.:
  - schemat sieci 20 kV,
  - trasa linii kablowej 20 kV,
  - lokalizacja i typ złącza kablowego ZKSN 20kV,W zakresie Wnioskodawcy:
  - schemat i lokalizację projektowanej stacji odbiorcy,
  - układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej określony w niniejszych warunkach przyłączenia wraz z wyliczeniem współczynników strat dla tego układu zgodnie z „Wytocznymi w zakresie wyznaczania wielkości doliczeń w przypadkach lokalizacji układu pomiarowego w miejscu innym niż miejsce dostarczania energii dla III grupy przyłączeniowej”.
6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Przyłączy.
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 usług dystrybucji energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A.
10. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić w TAURON Dystrybucja S.A. każdy posiadany agregat prądotwórczy 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
11. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
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 [tauron-dystrybucja.pl](http://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 500 kW

Przygotował: Szudrowicz Tomasz

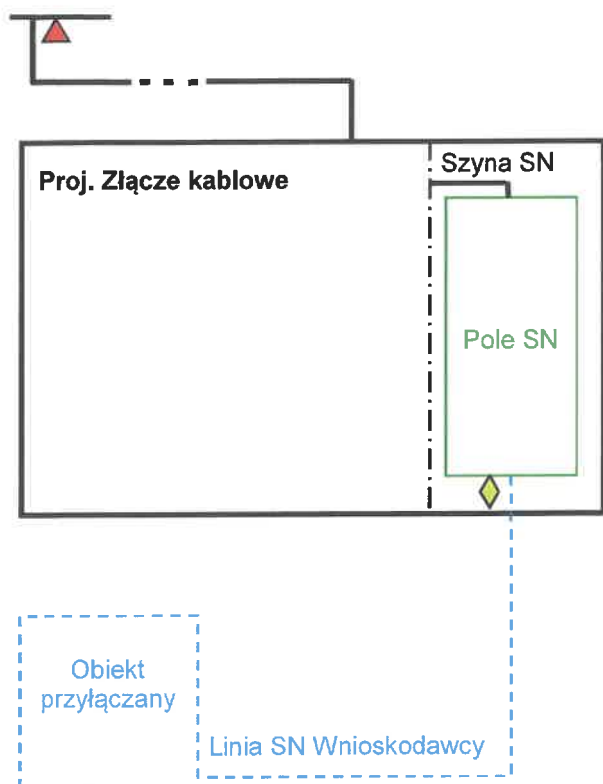
**TAURON Dystrybucja S.A.**  
Oddział we Wrocławiu  
Starszy specjalista ds. warunków przyłączenia  
Wydział Przyłączeń  
**Krzysztof Stefański**

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**

linia napowietrzna 20 kV relacji L-2125  
od łącznika Ł-WRL2185 do



▲ **Miejsce przyłączenia:** linia napowietrzna 20 kV relacji L-2125 od łącznika Ł-WRL2185 do odgałęzienia L-1743, ciąg K-135, zasilana ze stacji 110kV/SN R-183 GPZ Olesnica.

◆ **Miejsce rozgraniczenia własności:** zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 2. w projektowanym złączu kablowym ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).

## 2. Mapa z lokalizacją przyłącza

