

Wrocław, 2023-08-02

Nr warunków: **WP/072483/2023/O05R04**  
TD/OWR/OMP/8184/1746/23

Gmina Oława  
Pl. M. Józefa Piłsudskiego 28  
55-200 OŁAWA

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

**Wnioskodawca:** Gmina Oława  
Pl. M. Józefa Piłsudskiego 28  
55-200 OŁAWA

**Obiekt:** schronisko dla zwierząt

**Adres przyłączanego obiektu:** Gać dz. nr 384/2, gmina Oława

Odpowiadając na wniosek z dnia 2023-07-09, zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: **51 kW** dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

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

1. Miejsce przyłączenia: linia napowietrzna 20 kV L-2362 od łącznika Ł-WRS877 do odgałęzienia K-2370, ciąg L-232, zasilana z pola nr 17 sek. 1 stacji 110kV/SN R-186 GPZ Oława.
2. Miejsce:
  - a) dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe projektowanego rozłączniko-uziemnika na słupie w linii 20 kV L-2362 w kierunku projektowanej stacji odbiorcy.
  - b) rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe projektowanego rozłączniko-uziemnika na słupie w linii 20 kV L-2362 w kierunku projektowanej stacji odbiorcy.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
  - 3.1. W zakresie przyłącza: W linii 20 kV L-2362, 3 x AFL 70 mm<sup>2</sup>, w dogodnym miejscu zbudować rozłączniko-uziemnik RUN III S-24/4 dla linii odgałęźnej, o której mowa w punkcie 3.3.2. W razie potrzeby słup wymienić na nowy.
  - 3.2. W zakresie sieci: nie wymaga rozbudowy.
  - 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 zbudować 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. Wybudować linię 20 kV napowietrzną lub kablową (odpowiednią do potrzeb) od projektowanego rozłączniko-uziemnika RUN III S-24/4 na słupie, o którym mowa w punkcie 3.1, do stacji odbiorcy, o której mowa w punkcie 3.3.1.

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 20 kV:
- rodzaj układu: pośredni,
  - miejsce zainstalowania: w rozdzielnicy 20 kV projektowanej stacji odbiorcy. Liczniki umieścić w pomieszczeniu spełniającym wymogi obowiązujących przepisów,
  - 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.
  - 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:
- maksymalna moc zwarciova na szynach w GPZ:\*)
  - czas trwania zwarcia doziemnego:\*)
- \*) Na etapie opracowywania projektu należy wystąpić do Wydziału Eksploatacji OME o podanie aktualnych parametrów wyszczególnionych w punkcie 5 litera a) i b).
6. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej,  $\text{tg } \varphi \leq 0,4$ .
7. Sieć SN pracuje w układzie: sieć skompensowana, czynna jest automatyka AWSC. W przyszłości sieć będzie pracowała uziemiona przez rezystor o  $I_r=250$ .

## II. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:

- czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
  - dla przerwy planowanej – 16 godz.,
  - przerwy nieplanowanej – 24 godz.;
- 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

- 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.
- 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).
- 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.
- 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”.
- Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A.:
  - schemat i lokalizację projektowanej stacji odbiorcy,
  - miejsce i sposób wykonania odgałęzienia,
  - układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej określony w niniejszych warunkach przyłączenia.
- Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju.
- 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.
- 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 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 [www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.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: Markowski Rafał

TAURON Dystrybucja S.A.  
Oddział w Wroclawiu  
Starszy specjalista ds. przyłączeń  
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.

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

Linia napowietrzna SN relacji od łącznika Ł-WRS877 do odgałężenia K-2370

