

Wrocław, 2023-10-26

Nr warunków: **WP/104214/2023/O05R02**

TD/OWR/**OMP-WO**/KS/10356/2585/2023

Maria Pawłowicz
ul. Toruńska 2
58-500 JELENIA GÓRA

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca:

Obiekt:

Adres przyłączanego obiektu: 56-100 Stary Wołów dz. 459

Odpowiadając na wniosek z dnia 2023-10-03, zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłączy 1: **12,0 kW** dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne - przyłączy 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: linia napowietrzna L-501-24 20 kV, ciąg L-501 20 kV, zasilana ze stacji 110kV/SN R-151 Wołów.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od rozłącznika, zabudowanego na słupie linii napowietrznej L-501-24 20 kV, w kierunku instalacji odbiorcy.
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od rozłącznika, zabudowanego na słupie linii napowietrznej L-501-24 20 kV, w kierunku instalacji odbiorcy.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - 3.1. w zakresie przyłącza:
 - 3.1.1. Istniejący słup nr WRL172479 linii L-501-2420 kV (3 x AFL-6 35 mm²) dostosować lub przebudować na nowy słup krańcowo-rozgałęźny umożliwiający wykonanie odgałęzienia linii odbiorcy. Na słupie zabudować odpowiednie konstrukcje oraz rozłączniko-uziemnik RUN III S-24/4 dla linii odbiorcy. Wykonać uziemienie słupa.
Projektowanie i budowa sieci SN – zgodnie z zasadami określonymi w Standardzie Technicznym udostępnionym przez OSD na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.
 - 3.2. w zakresie sieci:
 - 3.2.1. Istniejący odłącznik ŁWRO0647 wymienić na nowy rozłączniko-uziemnik RUN III S-24/4 zabudowując na nodze słupa od strony stacji WRO50124. Wykonać/sprawdzić uziemienie słupa.
 - 3.3. w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:
 - 3.3.1. Wybudować stację elektroenergetyczną 20/0,4 kV Podmiotu Przyłączanego, 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 przypadku budowy stacji wewnętrznej w polu zasilającym 20 kV w stacji odbiorcy zabudować wyłącznik z zabezpieczeniami.
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.

Dobór funkcji zabezpieczeń oraz ich nastawienia uzgodnić z OSD. W polu zasilającym 20 kV odbiorcy należy zastosować blokady elektryczne od zamknięcia uziemnika na linię pod napięciem.

3.3.2. Stację zasilic linią kablową 20 kV o przekroju żyły nie mniejszym niż 70 mm² wyprowadzoną od rozłącznika, o którym mowa w pkt. 3.1.1.

3.3.3. Od projektowanej stacji wykonać sieć odbiorczą do planowanych obiektów. Instalacje odbiorcze wykonać w układzie TN-S, wyposażone w urządzenia ochrony przeciwporażeniowej i ochrony przeciwprzepięciowej, zgodnie z obowiązującymi przepisami. Stosować wyłączniki ochronne różnicowo-prądowe..

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 20 kV:

- a) rodzaj układu: pośredni z transmisją danych pomiarowych bezpośrednio do systemu akwizycyjno-bilansującego OSD,
- b) miejsce zainstalowania: w projektowanej stacji transformatorowej Przyłączonego Podmiotu. Licznik umieścić w pomieszczeniu spełniającym wymogi obowiązujących przepisów,
- c) OSD zakupi i zamontuje, własnym kosztem i staraniem, licznik energii elektrycznej oraz modem w układzie pomiarowo-rozliczeniowym określonych w warunkach przyłączenia (wymienione zainstalowane urządzenia stanowiąc będą własność TAURON Dystrybucja) a Wnioskodawca przygotowuje pomieszczenie lub miejsce na zainstalowanie przez TAURON Dystrybucja licznika i modemu, o których mowa powyżej oraz zainstaluje odpowiednie przekładniki pomiarowe wraz z pozostałym wyposażeniem ww. układu.

5. Do obliczeń przyjąć:

- a) maksymalna moc zwarcia 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 6 lit. a) i b).

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

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. 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.:
 - W zakresie OSD:
 - rozmieszczenie i typ aparatury 20 kV,
 - schemat sieci 20 kV.
 - W zakresie Wnioskodawcy:

- schemat i dostęp do stacji transformatorowej,
 - układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej określone w niniejszych warunkach przyłączenia.
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 Wydziałem Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
 11. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić w TAURON Dystrybucja S.A. każdy posiadany agregat prądowórczy 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.
 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
 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
 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: Wójcik Grzegorz

**TAURON Dystrybucja S.A.**
Oddział we Wrocławiu
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

