

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

Obsługa klientów
Elektronicznie: tauron-dystrybucja.pl/formularz
Telefonicznie: +48 32 606 0 616



Wrocław, 2024-07-24

Nr warunków: **WP/040477/2024/O05R01**
Gr. 10644



AKTUALIZACJA WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca:



Obiekt: Stacja ładowania pojazdów elektrycznych
Adres przyłączanego obiektu: ul. Gnieźnińska
53-633 Wrocław
numery działek: 10/11, AM-15, obręb Stare Miasto

**Dla Obiektu zostały określone warunki przyłączenia nr WP/040477/2024/O05R01 z dnia 2024-04-23.
Niniejsze warunki przyłączenia są aktualizacją wyżej wymienionych.**

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

Przyłączy 1: **247,9 kW** dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej,
na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne - przyłączy 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: pole 20 kV nr 4 w stacji WRW 2800 Gnieźnińska 6, ciąg K-36, zasilany ze stacji R-144 GPZ Długa.
 2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym 20 kV nr 4 w stacji WRW 2800 Gnieźnińska 6, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: jak w pkt. a.
 3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - 3.1. W zakresie przyłącza: wyposażyć pole 20 kV w stacji WRW 2800 w rozłącznik 20 kV z uziemnikiem.
 - 3.2. W zakresie sieci: nie dotyczy.
 - 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 punkcie 4. Napięcie zasilania stacji: początkowo 10 kV, docelowo 20 kV. Zapewnić do stacji dogodny dojazd i ciągły dostęp. Pole pomiaru rozliczeniowego energii elektrycznej zabudować jako pierwsze pole za polem zasilającym. W polu zasilającym 20 kV stacji odbiorcy należy zastosować blokady elektryczne od zamknięcia uziemnika 20 kV na linię pod napięciem oraz zabudować wyłącznik z zabezpieczeniami.
Dopuszcza się zastosowanie w polu zasilającym 20 kV rozłącznika pod warunkiem zabudowy za polem pomiarowo-rozliczeniowym:
 - a) w polu transformatorowym – wyłącznika z zabezpieczeniami lub rozłącznika z bezpiecznikami, w zależności od mocy transformatora, zgodnie z obowiązującą instrukcją ruchu i eksploatacji w TAURON Dystrybucja S.A.
 - b) w każdym pozostałym polu liniowym (odpływowym) – wyłącznika z zabezpieczeniami.
- Uzgodnić z TAURON Dystrybucja S.A.:
- a) schemat rozdzielnic SN;
 - b) schemat układu pomiarowego;

c) dobór funkcji zabezpieczeń oraz ich nastawienia.

3.3.2. Od pola liniowego 20 kV nr 4 w stacji WRW 2800 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 początkowo 10 kV, docelowo 20 kV:
 - a) rodzaj układu: pośredni,
 - b) miejsce zainstalowania: w projektowanej stacji. Liczniki umieścić w pomieszczeniach spełniających wymogi obowiązujących przepisów.
 - c) TAURON Dystrybucja S.A. w miejscu przygotowanym przez Wnioskodawcę zainstaluje liczniki energii elektrycznej oraz modemy w układach pomiarowo-rozliczeniowych (wymienione urządzenia stanowią własność TAURON Dystrybucja), natomiast Wnioskodawca pozostałe wyposażenie układów pomiarowo-rozliczeniowych wraz z odpowiednimi przekładnikami.
 - d) anteny transmisji danych pomiarowych umieścić poza zasięgiem osób postronnych w miejscach zapewniającym poprawną transmisję danych do systemu TAURON Dystrybucja S.A.
 - e) układy pomiarowe muszą spełniać wymogi obowiązującej IRIESD.
5. Do obliczeń przyjąć:
 - a) maksymalna moc zwarciova na szynach w stacji GPZ*;
 - b) czas trwania zwarcia doziemnego*;
* Na etapie opracowywania projektu należy wystąpić do Wydziału Eksploatacji OME o podanie aktualnych parametrów, wyszczególnionych w pkt. a i b, w rozpatrywanym miejscu sieci w celu prawidłowego zaprojektowania ochrony przeciwporażeniowej w przyłączanym obiekcie.
6. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\tan \varphi \leq 0,4$.
7. Sieć SN pracuje w układzie: z punktem gwiazdowym uziemionym przez rezystor 500 A.

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. Niniejsze warunki przyłączenia są ważne do 2026-05-15.

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 Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.).
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 z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2017r. poz. 220 wraz z późniejszymi zmianami i rozporządzeniami wykonawczymi), 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) schemat zasilania SN;
 - b) układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej.
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, 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. 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
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
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: Zbigniew Miszczuk

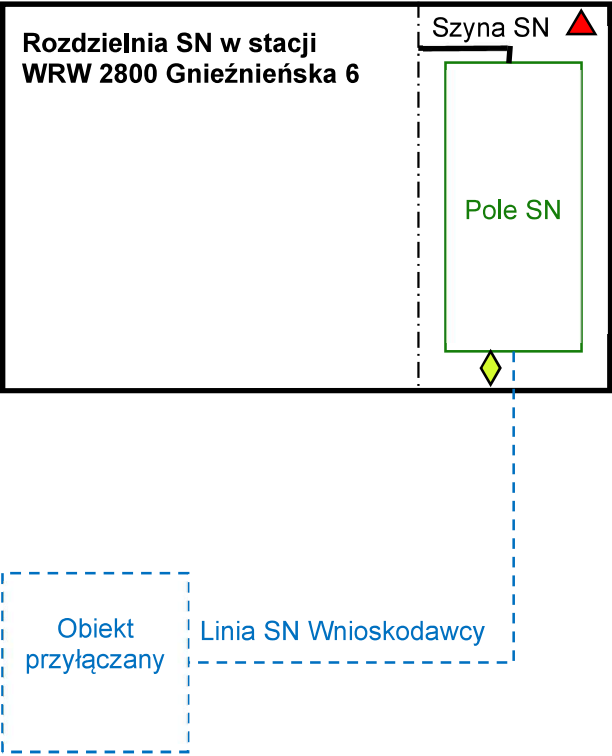
TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział we Wrocławiu
Starszy specjalista ds. warunków przyłączenia
Wydział Przyłączeń

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



▲ **Miejsce przyłączenia:** pole 20 kV nr 4 w stacji WRW 2800 Gnieźnieńska 6, ciąg K-36, zasilany ze stacji R-144 GPZ Długa.

◆ **Miejsce rozgraniczenia własności:** zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym 20 kV nr 4 w stacji WRW 2800 Gnieźnieńska 6, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).

2. Mapa z lokalizacją przyłącza.

