

Wrocław, 2025-05-05
Gr 11008

Nr warunków przyłączenia :
WP/034751/2025/O05R02

AKTUALIZACJA WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA

Obiekt: dom jednorodzinny
Adres przyłączanego obiektu: Raków
55-114 Raków
numery działek: 1128/2

Dla Obiektu zostały określone warunki przyłączenia nr WP/034751/2025/O05R02 z dnia 2025-04-11, które są zaktualizowane w zakresie jak poniżej.

Zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja SA i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:
Przyłącze 1: **13,0 kW** dla zasilania podstawowego, w V grupie przyłączeniowej,
na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: linia napowietrzna L-146 20 kV, ciąg L-16 20 kV, zasilana ze stacji 110kV/SN R-16 Oborniki Śl..
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia przeciążeniowego w zestawie złączowo – pomiarowym w kierunku instalacji odbiorcy.
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia przeciążeniowego w zestawie złączowo – pomiarowym w kierunku instalacji odbiorcy.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:

3.1. w zakresie przyłącza:

- 3.1.1. Wybudować wolno stojący zestaw złączowo-pomiarowy, w obudowie z tworzywa sztucznego, na fundamencie, spełniający wymagania obowiązujących przepisów. Zestaw ustawić przy granicy działki z dostępem od strony drogi publicznej. Wyposażenie zestawu dostosować do przekroju kabla w torze głównym oraz instalacji odbiorcy. Zastosować typ zestawu odpowiedni do potrzeb układu projektowanej sieci niskiego napięcia.
- 3.1.2. Zestaw, o którym mowa powyżej zasilic z projektowanej stacji. Sieć wykonać kablem 1 kV z żyłami aluminiowymi 4x120 mm².

Projektowanie i budowa zestawu i sieci – 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. Wybudować słupową stację transformatorową 20/0,4 kV, 400 kVA. Do stacji zapewnić dogodny dojazd i stały dostęp. Usytuowanie stacji powinno być zgodne z obowiązującymi przepisami. Projektowanie i budowa stacji transformatorowej zgodnie z aktualnymi przepisami, wymogami i Standardami TAURON Dystrybucja S.A. Stację wyposażyc m. in. w:

A) rozdzielnicę 0,4 kV z wyposażeniem:

- a) szyny miedziane połączone z transformatorem kablami 1 kV, 2 x YAKXS 4x120mm², poprzez rozłącznik 630 A w polu transformatorowym,
- b) 4 pola odpływowe z rozłącznikami bezpiecznikowymi o prądzie znamionowym 400 A,
- c) 1 pole transformatora z rozłącznikiem 630 A,
- d) 1 pole agregatu z rozłącznikiem 630 A,
- e) w rozdzielni 0,4 kV należy zabudować układ do bilansowania oraz pod zabudowę koncentratora wraz z oprzyrządowaniem zgodnie ze standardem,

- f) moduły kontroli wkładek bezpiecznikowych wraz z sygnalizacją przepalenia wkładek bezpiecznikowych poprzez styk bezpotencjałowy do urządzenia zbierającego informację o obiekcie i retransmitującego taką informację do systemu dyspozytorskiego SCADA,
- g) kieszeń na dokumentację stacji,
- h) zamek energetyczny przystosowany do zamknięć w systemie MASTER KEY,
- i) instalację antenową składającą się z przewodu antenowego oraz anteny zewnętrznej umożliwiającej transmisję danych z urządzeń pomiarowych w wybranej technologii komunikacyjnej;

B) transformator o mocy 63 kVA, na napięcie 21/0,42 kV $\pm 3 \times 2,5\%$.

3.2.2. Stację zasilić linią kablową lub napowietrzną 20 kV, którą wybudować jako odgałęzienie czynnej linii 20 kV L-146 (3xAFL-6 70 mm²).

Istniejący słup WRO-173940 przebudować do wyprowadzenia odgałęzienia kablowego lub w dogodnym miejscu napowietrznej L-146 20 kV wybudować słup rozgałęźny. Na słupie zabudować rozłączniko-uziemnik RUN III S-24/4 kablowej linii odgałęźnej, głowice kablowe oraz ograniczniki przepięć. Wykonać uziemienie słupa.

Linie kablową wykonać kablem 3 x 1x120 mm², typu YHAKXS lub XRUHAKXS. W dokumentacji projektowej należy przewidzieć zastosowanie zamiennie wymienionych typów kabli.

3.2.3. Wykonać powiązanie projektowanej stacji z siecią nN poprzez wcięcie w istniejącą linię kablową nN (NA2XY-j 4x120 mm²). Sieć wykonać kablem 1 kV z żyłami aluminiowymi 4x120 mm². Zaprojektować i wykonać podział sieci nN.

Projektowanie i budowa stacji i sieci – zgodnie z zasadami określonymi w Standardzie Technicznym udostępnionym przez OSD na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.

3.3. w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:

3.3.1. Od projektowanego zestawu złączowo – pomiarowego, wykonanego w układzie TN-C, wyprowadzić do budynku odpowiednią do potrzeb odbiorcy linię kablową niskiego napięcia. W budynku wykonać odpowiednie do potrzeb odbiorcy instalacje i urządzenia elektryczne. Sieć odbiorczą wykonać w układzie TN-S, wyposażone w urządzenia ochrony przeciwporażeniowej i ochrony przeciwprzepięciowej, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV:

- a) rodzaj układu: bezpośredni,
- b) miejsce zainstalowania: .

5. Zabezpieczenia główne:

- a) prąd znamionowy: 25A,
- b) rodzaj: wyłącznik instalacyjny nadprądowy (bez członu zwarciovego),
- c) lokalizacja: w szafce pomiarowej.

6. Do obliczeń przyjąć:

- a) dla doboru aparatury nN, spodziewaną wartość prądu zwarcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej przyjąć wg obliczeń, jednak nie mniej niż 6 kA
- b) maksymalna moc zwarciova na szynach w GPZ: *)
- c) czas trwania zwarcia doziemnego: *)

*) Na etapie opracowywania projektu należy wystąpić do Wydziału Eksploatacji OME o podanie aktualnych parametrów wyszczególnionych w punkcie 6 lit. b) i c).

7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, tg $\varphi \leq 0,4$.

8. Sieć pracuje w układzie:

- a) SN - sieć kompensowana,
- b) 0,4 kV - TN-C.

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 2027-05-02.

W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie termin ważności niniejszych warunków przyłączenia wydłuża się na okres ważności umowy o przyłączenie.

Przygotował: Wójcik Grzegorz

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

Uwaga: Jeżeli mają Państwo pytania w sprawie warunków przyłączania, prosimy, żeby skontaktowali się Państwo z nami na jeden z poniższych sposobów:

- elektronicznie przez formularz kontaktowy na tauron-dystrybucja.pl/formularz (jako temat kontaktu należy wybrać „Napisz wiadomość”),
- przez infolinię 32 606 0 616.

Prosimy, żeby w zgłoszeniu podali Państwo numer warunków przyłączenia WP/034751/2025/O05R02.

Informacje dodatkowe do warunków przyłączenia

1. TAURON Dystrybucja S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po zawarciu przez Wnioskodawcę umowy o przyłączenie do sieci.
2. 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.
3. 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).
4. Dopuszcza się realizację dostaw energii elektrycznej na potrzeby zasilania placu budowy wnioskowanego obiektu na podstawie zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia dla placu budowy.
5. 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.
6. 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.
7. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
8. 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.
9. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
10. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie www.tauron-dystrybucja.pl

Załączniki:

1. Mapa z lokalizacją przyłącza.

Mapa z orientacyjną lokalizacją przyłącza

