

Wrocław, 2025-12-05

GR 10672

## **WARUNKI PRZYŁĄCZENIA nr WP/123209/2025/O05R03 z dnia 2025-12-05**

**Obiekt:** dom jednorodzinny  
**Adres przyłączanego obiektu:** Łęg  
55-220 Łęg  
numery działek: 42/4

Odpowiadając na wniosek z dnia 2025-11-18 zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja SA i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **16,0 kW** dla zasilania podstawowego, w **V** grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

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

1. Miejsce przyłączenia: linia napowietrzna 20 kV relacji L-240 Od łącznika Ł-WRL516 do łącznika Ł-WRL550, ciąg L-240, zasilana ze stacji 110kV/SN R-184 GPZ Miłoszyce.
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 wolnostojący zestaw złączowo-pomiarowy na fundamencie, w obudowie z tworzywa sztucznego spełniające wymagania obowiązujących przepisów. Zestaw usytuować po stronie posesji (działki), drzwiczkami w liniach granic posesji lub ogrodzenia od strony drogi. 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. Od projektowanej stacji transformatorowej wybudować sieć kablową niskiego napięcia do zestawu, o którym mowa powyżej. Projektowanie i budowa zestawów, sieci – zgodnie z zasadami określonymi w Standardzie Technicznym udostępnionym przez TAURON Dystrybucja S.A. na stronie internetowej [www.auron-dystrybucja.pl](http://www.auron-dystrybucja.pl) → Usługi dystrybucyjne → Techniczne / Instrukcje / Plany → Standardy techniczne sieci. Sieć wykonać kablem 1 kV typu YAKXS(NA2XY-J) 4×240mm<sup>2</sup>. Uzgodnić w Wydziale Planowania i Rozwoju (OWR/OMR) projektowaną sieć kablową nN oraz lokalizację proj. zestawów.
  - 3.2. W zakresie sieci:
    - 3.2.1. Wybudować elektroenergetyczną kontenerową stację 20/0,4 kV, 630 kVA, w obudowie betonowej na podstawie warunków przyłączenia nr WP/044556/2024/O05R03, WP/123178/2025/O05R03 WP/123173/2025/O05R03 i WP/123209/2025/O05R03. Zapewnić do niej dogodny dojazd i ciągły dostęp. Napięcie zasilania stacji: 20 kV. Stację wyposażać w urządzenia.
      - A. rozdzielnica 20 kV:
        - a) 3 pola liniowe z rozłącznikami,
        - b) jedno pole z rozłącznikiem i bezpiecznikami dla transformatora do 630 kVA,
        - c) ograniczniki przepięć w polach linii kablowych.
      - B. rozdzielnica 0,4 kV:
        - a) pole transformatora z rozłącznikiem o prądzie znamionowym 1250 A i 6 pól liniowych (z możliwością rozbudowy do 10) z rozłącznikami bezpiecznikowymi o prądzie znamionowym 400 A, przedział potrzeb własnych oraz przedział agregatu prądotwórczego;
        - b) pomiar kontrolny energii elektrycznej składający się z licznika jednostrefowego energii czynnej z 15-minutowym wskaźnikiem mocy maksymalnej, przekładników prądowych dobranych do mocy stacji i listwy pomiarowej. W rozdzielni 0,4 kV należy przewidzieć miejsce do zabudowy układu do bilansowania oraz pod zabudowę koncentratora wraz z oprzyrządowaniem;
        - c) należy wykonać instalację antenową składającą się z przewodu antenowego oraz anteny zewnętrznej umożliwiającej transmisję danych z urządzeń pomiarowych w wybranej technologii komunikacyjnej.

Rozdzielnica nN powinna składać się z przedziałów: zasilającego, agregatu, przekładników pomiarowych, odpływowego nN, pomiarowego oraz potrzeb własnych. Przedział pomiarowy, przedział potrzeb własnych i przedział agregatu powinny być wydzielone ścianami bocznymi. Rozłączniki bezpiecznikowe nN pól odpływowych i podstawy bezpiecznikowe przedziału potrzeb własnych nN wyposażać w moduły sygnalizacyjne do elektronicznej kontroli stanu wkładek bezpiecznikowych umożliwiającymi transmisję danych do urządzenia zbierającego informację o obiekcie i retransmitującego taką informację do systemu dyspozytorskiego SCADA.

- C. transformator o mocy 100 kVA, na napięciu 21/0,42 kV  $\pm 3 \times 2,5\%$ .

Zastosować rozdzielnicę 20 kV osłoniętą, spełniającą wymagania polskich norm, z zachowaniem stopnia ochrony co najmniej IP3x i posiadającą opinię o jakości typu urządzenia wydaną przez upoważnioną do tego jednostkę. Usytuowanie stacji powinno być zgodne z obowiązującymi przepisami

- 3.2.2. Stację zasilicę linią kablową 20 kV, którą wybudować jako odgałęzienie od istniejącego słupa nr WRL037751 czynnej linii 20 kV L-240. W miejscu odgałęzienia przebudować słup nr WRL037751 do wyprowadzenia odgałęzienia kablowego lub wymienić słup na nowy. Linię kablową wykonać kablem  $3 \times 1 \times 120/25$  mm<sup>2</sup>, typu YHAKXS lub XRUHAKXS. W dokumentacji projektowej należy przewidzieć zastosowanie zamiennie wymienionych typów kabli. Na słupie odgałęźnym nr WRL037751 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 20 kV powinny być ocynkowane.
- 3.2.4. Zaprojektować powiązania z istniejącą/projektowaną siecią nN. Koncepcję powiązań należy uzgodnić po uzgodnieniu miejsca pod stację o której mowa w pkt. I.A.3.2. (Powiązania nie wykluczają zabudowy dodatkowych złącz, wymiany słupów nN, i zabudowy rozłączników RSA-1).
- 3.2.5. Zaprojektować i uzgodnić podziały sieci nN. (Podziały sieci nie wykluczają wymiany zestawów złączowych w głębi istniejącej sieci nN).
- 3.2.6. Zdemontować zbędną linię napowietrzną niskiego napięcia. Wskazane przez OME materiały z demontażu przekazać do magazynu, pozostałe utylizuje wykonawca. (Szczegóły ustalić na etapie realizacji).
- 3.3. W zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:
- 3.3.1. Od szafki pomiarowej wykonanej w układzie TN-C wyprowadzić do obiektu odpowiednią do potrzeb odbiorcy wewnętrzną linię zasilającą niskiego napięcia (WLZ). W obiekcie wykonać odpowiednio do potrzeb odbiorcy instalacje i urządzenia elektryczne. Instalacje wewnętrzne wykonać w układzie TN-S, wyposażone w urządzenia ochrony przeciwporażeniowej i ochrony przeciwprzepięciowej, zgodnie z obowiązującymi przepisami. Budowa instalacji odbiorczej od miejsca rozgraniczenia własności oraz jej podłączenie do zestawu złączowo-pomiarowego, kosztem i staraniem Przyłączanego Podmiotu.
4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV:
- a) rodzaj układu: bezpośredni,
- b) miejsce zainstalowania: w zestawie złączowo-pomiarowym zlokalizowanym w granicy działki.
5. Zabezpieczenia główne:
- a) prąd znamionowy: **25A**,
- b) rodzaj: wyłącznik 3-fazowy wyposażony w człon przeciążeniowy oraz zacisk PEN / N,
- c) lokalizacja: w zestawie złączowo-pomiarowym zlokalizowanym w granicy działki.
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) prąd zwarcia 3-faz: kA i czas trwania zwarcia: s,\*
- c) prąd zwarcia doziemnego: A i czas jego trwania: s.\*
- \*) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w miejscu przyłączenia projektowanej stacji SN/nN.
7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej,  $\tan \varphi \leq 0,4$ .
8. Sieć pracuje w układzie:
- a) SN - sieć z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor,
- 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. 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.

Przygotował: Szudrowicz Tomasz

Pełnomocnik  
TAURON Dystrybucja S.A.

*R. Olejnik*

Robert Olejnik

**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](http://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/123209/2025/O05R03.**

### 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. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A.
  - a) lokalizacja i schemat projektowanej stacji,
  - b) schemat układu sieci 1 kV,
  - c) schemat układu bilansującego stacji,
  - d) trasy linii nN i SN.
8. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju.
9. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
10. 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.
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. 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)

Załączniki:

1. Mapa z lokalizacją przyłącza.

