

Wrocław, 2025-10-14

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA nr WP/105625/2025/O05R05 z dnia 2025-10-14

Gr. 10956

Obiekt: Zespół budynków mieszkalnych

Adres przyłączanego obiektu: ul. Lotnicza
55-080 Kębłowice
numery działek: 24

Odpowiadając na wniosek z dnia 2025-09-30 zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **90,0 kW** rozumiane jako przyłączenie **6** budynków jednorodzinnych, każdy budynek o mocy **15,0 kW**, dla zasilania podstawowego, w **V** grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach, na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: linia napowietrzna 20 kV relacji L-273 od łącznika Ł-WRR1613 do odgałęzienia L-2767, ciąg L-283, zasilana ze stacji R-199 GPZ Kąty Wrocławskie.
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. Przy istniejących zestawach złączowo- pomiarowych nr ZK-WRR251088, ZK-WRR242597 dobudować odpowiednią do potrzeb ilość wolnostojących szafek pomiarowych na fundamencie, w obudowie z tworzywa sztucznego spełniających wymagania obowiązujących przepisów.
 - 3.1.2. Od proj. stacji o której mowa w pkt 3.2.1. wybudować linię kablową niskiego napięcia do zestawu nr ZK-WRR238346. 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 → Usługi dystrybucyjne → Techniczne / Instrukcje / Plany → Standardy techniczne sieci. Sieć wykonać kablem 1 kV typu YAKXS (NA2XY-J) 4×240mm². Uzgodnić w Wydziale Planowania i Rozwoju (OWR/ONP) projektowaną sieć kablową nN.
 - 3.2. W zakresie sieci:
 - 3.2.1. Wybudować stację kontenerową transformatorową 20/0,4 kV, 630 kVA, w obudowie betonowej. Do stacji zapewnić dostęp od strony drogi publicznej. 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.
Stacje wyposażać w urządzenia:
 - A) rozdzielnica 20 kV:
 - a) 2 pola liniowe z rozłącznikami,
 - b) pole z rozłącznikiem bezpiecznikowym dla transformatora 630 kVA;
 - B) rozdzielnica 0,4 kV z wyposażeniem:
 - a) pole transformatora z rozłącznikiem o prądzie znamionowym 1250 A i 6 pól liniowych (z możliwością rozbudowy do 10) z rozłącznikami bezpiecznikowymi listwowymi o prądzie znamionowym 400 A; oraz 1 pole liniowe agregatu z rozłącznikiem bezpiecznikowym listwowym 910 A ze zworami;
 - b) zabudować bilansujący układ pomiarowy,
 - c) należy wykonać instalację antenową składającą się z przewodu antenowego oraz anteny zewnętrznej umożliwiającej transmisję danych z urządzeń pomiarowych w wybranej technologii komunikacyjnej,

- d) 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.
 - e) zastosowany system kontroli wkładek bezpiecznikowych powinien umożliwiać rozbudowę i łatwe powiązanie go z nowymi modułami kontroli wkładek, w które wyposażone będą listwowe rozłączniki bezpiecznikowe zabudowywane w późniejszym czasie w niewyposażonych polach rezerwowych nN.
 - f) konstrukcja rozdzielnicy powinna umożliwiać łatwe powiązanie, wymaganymi przewodami, modułów elektronicznej kontroli przepalenia wkładek bezpiecznikowych z urządzeniem sterowniczo-zabezpieczeniowym zlokalizowanym w szafce sterowniczej lub koncentratorem bilansującego układu pomiarowego zabudowanym w rozdzielnicy nN.
- C) transformator o mocy 630 kVA, na napięcie 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. Stację zaprojektować zgodnie z obowiązującym w OSD standardem technicznym.

Instalacje i sieci przyłączane do sieci dystrybucyjnej OSD muszą być zgodne z Rozporządzeniem (UE) 2024/573 dotyczącym fluorowanych gazów cieplarnianych, obowiązującym od 11 marca 2024 r. Zgodnie z art. 13 ust. 9 tego aktu prawnego od 1 stycznia 2026 r. zakazane będzie wprowadzanie do użytku rozdzielnic średniego napięcia (do 24 kV włącznie), które wykorzystują fluorowane gazy cieplarniane jako medium izolacyjne lub do gaszenia łuku elektrycznego, bądź których funkcjonowanie od nich zależy

- 3.2.2. Stację o której mowa w pkt. IA.3.2.1 zasilic linią kablową 20 kV, 3 x 1x120 mm², typu YHAKXS lub XRUHAKXS, którą należy ułożyć od istniejącego słupa nr WRR186280 linii napowietrznej 20 kV, L-283, relacji L-273 od łącznika Ł-WRR1613 do odgałęzienia L-2767. Istniejący słup o którym mowa w pkt 3.2.2 dostosować do nowych warunków pracy lub wymienić na nowy. Na słupie poniżej przewodów zabudować rozłącznik RN IIS-24/4, ograniczniki przepięć i głowice kablowe.
- 3.2.4. Ze stacji o której mowa w pkt. IA.3.2.1 wyprowadzić linią kablową 20 kV, 3 x 1x120 mm², typu YHAKXS lub XRUHAKXS i wprowadzić do wolnego pola SN w istniejącej stacji WRR4079 Kębłowice Sterowcowa.
- 3.2.5. Zaprojektować powiązania z istniejącą/projektowaną siecią nN. Koncepcję powiązań należy uzgodnić po uzgodnieniu miejsca pod stację o której mowa w pkt. IA.3.2. (Powiązania nie wykluczają zabudowy dodatkowych złącz, wymiany słupów nN, i zabudowy rozłączników RSA-1).
- 3.2.6. Zaprojektować i uzgodnić podziały sieci nN. (Podziały sieci nie wykluczają wymiany zestawów złączowych w głębi istniejącej sieci nN).

Powyższy zakres prac został określony w warunkach przyłączenia do sieci nr WP/022554/2025/O05R05.

3.3. W zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:

- 3.3.1. Od szafek pomiarowych wykonanych w układzie TN-C wyprowadzić do obiektów odpowiednie do potrzeb odbiorców wewnętrzne linie zasilające niskiego napięcia (WLZ). W obiektach wykonać odpowiednie do potrzeb odbiorców 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) maksymalna moc zwarcia na szynach w GPZ: *),
- b) czas trwania zwarcia doziemnego: *) ,
- c) dla doboru aparatury nN, spodziewaną wartość prądu zwarcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej przyjąć wg obliczeń, jednak nie mniej niż 6 kA.

*) Na etapie opracowywania projektu należy wystąpić do Wydziału Eksploatacji OME o podanie aktualnych parametrów wyszczególnionych w podpunktach a) i b)

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

8. Sieć pracuje w układzie:

- a) SN - sieć skompensowana. Docelowa będzie pracowała 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: Kądziała Dariusz

Pełnomocnik
TAURON Dystrybucja S.A.

R. Olejnik
Robert Olejnik

Uwaga: Jeżeli mają Państwo pytania w sprawie warunków przyłączenia, 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/105625/2025/O05R05.

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) miejsca i sposobu wykonania wyprowadzenia od istniejącej sieci 20 kV,
 - b) lokalizacji, schematu oraz dostępu do projektowanej stacji transformatorowych,
 - c) lokalizacji oraz schematu zestawów złączowo-pomiarowych,
 - d) schematu układu sieci nN 0,4 kV,
 - e) schematu bilansującego układu pomiarowego stacji transformatorowej,
 - f) tras linii nN i SN.
 - g) powiązania z istniejącą siecią nN
8. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju Sieci w Oddziale TD S.A. we Wrocławiu (OWR/ONP).

9. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne
10. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
11. 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.
12. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
13. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie www.auron-dystrybucja.pl

Załączniki:

1. Mapa z orientacyjną lokalizacją przyłącza.

1. Mapa z orientacyjną lokalizacją przyłącza.

