

Wrocław, 2025-10-21
GR.11120

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA nr WP/108820/2025/O05R02 z dnia 2025-10-21

Obiekt: Komenda Powiatowa Policji
Adres przyłączanego obiektu: ul. Zielonego Dębu
55-100 Trzebnica
numery działek: 3663 (arch.35/96)

Odpowiadając na wniosek z dnia 2025-10-08 zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja SA i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **125,0 kW** dla zasilania podstawowego, w **IV** grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: linia kablowa 20 kV relacji K-144 od stacji WRO15510 do stacji WRO14420, ciąg L-155, zasilana ze stacji 110kV/SN R-159 GPZ Trzebnica.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: Zaciski prądowe wyjściowe rozłącznika bezpiecznikowego listwowego zabudowanego za przekładnikami prądowymi w zestawie złączowo-pomiarowym.
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: Zaciski prądowe wyjściowe rozłącznika bezpiecznikowego listwowego zabudowanego za przekładnikami prądowymi w zestawie złączowo-pomiarowym.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:

3.1 W zakresie przyłącza:

- 3.1.1. Wybudować wolnostojący zestaw złączowy z szafką pomiaru półpośredniego na fundamencie, w obudowie z tworzywa sztucznego spełniający 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. Zestaw złączowo-pomiarowy o którym mowa w pkt. IA.3.1.1. zasilić linią kablową 1 kV, YAKXS(NA2XY-J) 4x240 mm², wyprowadzoną z projektowanej stacji. Projektowanie i budowa zestawów, linii kablowej – zgodnie z zasadami określonymi w Standardzie Technicznym udostępnionym przez TAURON Dystrybucja S.A. na stronie internetowej www.auron-dystrybucja.pl → Usługi dystrybucyjne → Standardy techniczne sieci.

3.2. w zakresie sieci:

- 3.2.1 Wybudować stację transformatorową 20/0,4 kV, 630 kVA w obudowie betonowej prefabrykowanej. 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. Napięcie zasilania stacji 20kV

Stację wyposażać w urządzenia:

A) rozdzielnica 20 kV:

- a. 4 pola liniowe z rozłącznikami o prądzie znamionowym 630 A,
- b. jedno pole z rozłącznikiem bezpiecznikowym 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 listwowymi o prądzie znamionowym 400 A; oraz 1 pole liniowe agregatu z rozłącznikami bezpiecznikowymi listwowymi 910A;
- 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 rozdzielnic 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 400 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

- 3.2.2 Stację transformatorową zasilić wciną w linię kablową K-144 od stacji WRO15510 do stacji WRO14420, ciąg L-155. Wcinę wykonać za pomocą sztukówek linią kablową 20 kV, 3x1x120 mm², typu YHAKXS lub XRUHAKXS.
- 3.2.3 Z istniejącej stacji WRO14410 należy przepiąć wszystkie obwody nN do nowej stacji kontenerowej, o której mowa w ppkt. 3.2.1.
- 3.2.4. Przy nowo projektowanej stacji, o której mowa w ppkt. 3.2.1. należy zaprojektować szafkę sterowania oświetlenia ulicznego do której przepiąć obwody oświetleniowe z istniejącej stacji WRO14410. Projektowaną szafkę oświetleniową zasilić z projektowanej stacji kablem 4x120 mm².
- 3.2.5. Szafkę oświetleniową ustawić w pasie drogowym. Szafkę wykonać zgodnie ze Standardami ST-001 TNT S.A. wersja II, koszt po stronie TNT S.A.), w szafce zamontować zegar astronomiczny sterowany poprzez stronę internetową z opłaconym abonamentem na 10 lat. szafka wyposażona w min. 4 obwodów (dwa odciesciowe i dwa rezerwowe).
- 3.2.6. Z szafki oświetlenia zewnętrznego należy wyprowadzić obwody kablowe na pierwszy/pierwsze słupy nN. Stosować kable 4x35mm².
- 3.2.7. Istniejący słup WRO168150 wymienić lub dostosować do nowych warunków pracy.
- 3.2.8. Linię napowietrzną 20 kV L-144-10 od łącznika ŁWRO0967 do stacji WRO14410 zdemontować.
- 3.2.9. Stację słupową WRO14410 zdemontować.
- 3.2.10. 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).
- 3.2.11. Zaprojektować i uzgodnić podziały sieci nN. (Podziały sieci nie wykluczają wymiany zestawów złączowych w głębi istniejącej sieci nN).
- 3.2.12. Wskazane przez OWR/OME Region Oborniki Śląskie materiały z demontażu urządzeń, a nadające się do powtórnego wykorzystania, Wykonawca przekaże do magazynu SWS Region Oborniki Śląskie, pozostałe utylizuje. Dokument z utylizacji zdemontowanych materiałów (KEO), należy przedłożyć do OME w Oborniki Śląskie (załącznik do dokumentacji powykonawczej).
- 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 20 kV:
 - a) rodzaj układu: półpośredni,
 - b) miejsce zainstalowania: w zestawie złączowo-pomiarowym zlokalizowanym w granicy działki.
- 5. Zabezpieczenia główne:
 - a) prąd znamionowy: **200A**,
 - b) rodzaj: rozłącznik bezpiecznikowy,
 - 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, $\tan \varphi \leq 0,4$.

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. 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.

Przygotowała: Mateusiak Anna

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/108820/2025/O05R02.

Informacje dodatkowe

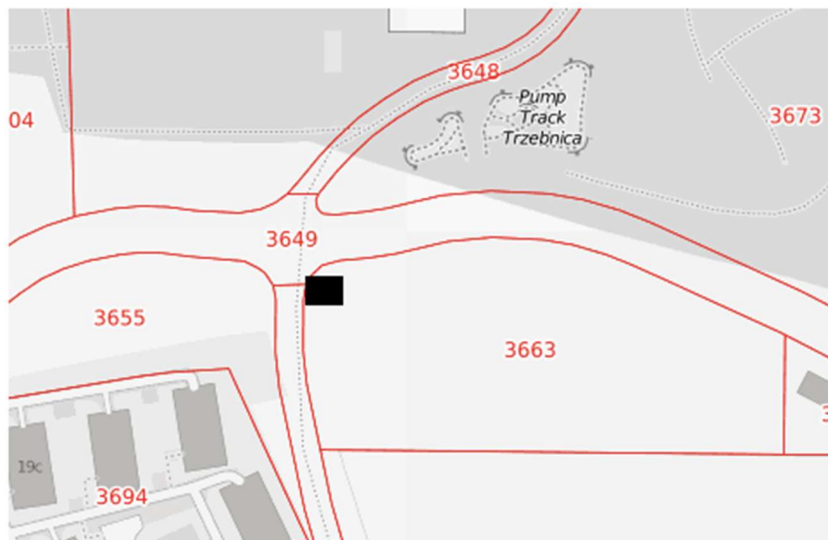
- 1. Instalacja elektryczna w przyłączanym obiekcie oraz urządzenia elektroenergetyczne i instalacje od obiektu do miejsca rozgraniczenia własności, winny być wykonane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami oraz wymaganiami określonymi w niniejszych Warunkach przyłączenia.
- 2. Przyłączane przez 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. Dopuszcza się realizację dostaw energii elektrycznej na potrzeby zasilania placu budowy ww. na podstawie zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia dla placu budowy.
- 4. 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.).
- 5. 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”.

6. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A.
 - a) lokalizację stacji, schemat i wyposażenie stacji;
 - b) dojazd i dostęp do stacji;
 - c) trasy linii 20 kV i 1 kV, schemat układu sieci 1 kV.
7. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju.
8. 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.
9. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
10. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
11. TAURON Dystrybucja S.A. oświadcza, że po zawarciu umowy o przyłączenie oraz spełnieniu przez Wnioskodawcę postanowień niniejszych warunków przyłączenia i po wykonaniu niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych, których realizacja nastąpi na podstawie zawartej między stronami umowy o przyłączenie – zapewnia dostawę energii elektrycznej na zasadach określonych we właściwych przepisach. Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem, o którym mowa w art. 7 ust. 14 ustawy Prawo Energetyczne i art. 34 ust. 3 pkt. 3a ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (tekst jednolity Dz. U. z 2017 r., poz. 1332 wraz z późniejszymi zmianami) i winno być traktowane jako przyrzeczenie zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, o której mowa w art. 61 ust. 5 ustawy z dnia 27 marca 2003r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2017 r. poz.1073 wraz z późniejszymi zmianami).
12. Stację transformatorową należy zlokalizować w miejscu umożliwiającym:
 - montaż urządzeń i wyposażenia stacji,
 - wyprowadzenie kabli średniego i niskiego napięcia,
 - swobodny dostęp do pomieszczeń stacji dla służb energetycznych.
13. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie w TAURON Dystrybucja S.A. każdy posiadany agregat prądotwórczy oraz uzgodnić warunki połączenia agregatu z zasilaną instalacją. Połączenie to winno być wykonane w sposób wykluczający pracę równoległą agregatu z siecią dystrybucyjną oraz możliwość podania napięcia na sieć dystrybucyjną.
14. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl

Załączniki:

1. Mapa z lokalizacją przyłącza.

1. Mapa z lokalizacją przyłącza.



**■ - miejsce przyłączenia
projektowany zestaw
złączowo-pomiarowy**