

Wrocław, 2024-07-23

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA ZNAK: WP/074083/2024/O05R05 Z DNIA: 2024-07-23
GR. 10736

Obiekt: Dom jednorodzinny
Adres przyłączanego obiektu: ul. Polna
55-040 Jaszowice
numery działek: 29/3

Odpowiadając na wniosek z dnia 2024-07-08 zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **45,0 kW** dla zasilania podstawowego, w **IV** grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: linia napowietrzna 20 kV relacji L-2662 od łącznika Ł-WRR653 do łącznika Ł-WRR661, ciąg L-443, zasilana ze stacji 110kV/SN R-193 GPZ Sobótka.
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 spełniający wymagania obowiązujących przepisów. Zestaw usytuować na granicy dz. nr 29/3 i 28 po stronie posesji (działki), drzwiczkami w liniach granic posesji lub ogrodzenia od strony drogi. Wyposażenie zestawów 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 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.tauron-dystrybucja.pl → Usługi dystrybucyjne → Standardy techniczne sieci. Sieć wykonać kablem 1 kV typu NA2XY-J (YAKXS) 4x 120 lub 240 mm² odpowiednio do potrzeb.
 - 3.2. W zakresie sieci:
 - 3.2.1. Wybudować kontenerową stację 20/0,4 kV, 630 kVA, w obudowie betonowej; zapewnić dogodny dojazd i ciągły dostęp do stacji. Napięcie zasilania stacji: 20 kV.
Stację wyposażać w urządzenia:
 - A) rozdzielnica 20 kV:
 - a) 2 pola liniowe z rozłącznikami,
 - b) pole z rozłącznikiem bezpiecznikowym dla transformatora 630 kVA,
 - c) ograniczniki przepięć;
 - B) rozdzielnica 0,4 kV:
 - a) pole transformatora z rozłącznikiem 1250 A i 6 pól liniowych (z możliwością rozbudowy do 10), z rozłącznikami bezpiecznikowymi o prądzie znamionowym 400 A, oraz dwa pola liniowe agregatu z rozłącznikami bezpiecznikowymi listwowymi 910A ze zworami,
 - b) pomiar kontrolny energii elektrycznej składający się z elektronicznego licznika 1-strefowego energii czynnej z transmisją danych, 15-minutowym wskaźnikiem mocy maksymalnej, przekładników prądowych dobranych do mocy transformatora i listwy pomiarowej. Układ do akwizycji i transmisji danych pomiarowych w wybranej technologii z układów pomiarowych zainstalowanych u odbiorców,

c) należy przewidzieć miejsce do zabudowy układu do bilansowania oraz pod zabudowę koncentratora wraz z oprzyrządowaniem;

C) transformator o mocy 250 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 transformatorową zasilić linią kablową poprowadzoną od słupa WRR189575. Sieć wykonać linią kablową 20 kV, 3x1x120 mm², typu YHAKXS lub XRUHAKXS.

3.2.3 Z istniejącej stacji R-2662 należy przejąć 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 przejąć obwody oświetleniowe z istniejącej stacji R-2662. 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 odciskowe 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. Istniejącą linię napowietrzną nN nr obwodu WRR2662/2 należy skablować na odcinku od słupa WRR287471 do projektowanej stacji, o której mowa w ppkt. 3.2.1. Sieć wykonać kablem 1 kV typu YAKXS(NA2XY-J) 4x240mm².

3.2.8. Istniejącą linię napowietrzną oświetlenia nr obwodu WRR2662/OS101 należy skablować na odcinku od słupa WRR287471 do projektowanej stacji, o której mowa w ppkt. 3.2.1

3.2.9. Istniejący słup WRR189575 wymienić lub dostosować do nowych warunków pracy .

3.2.10. Istniejący słup WRR287471 wymienić lub dostosować do nowych warunków pracy .

3.2.11. Zdemontować przęsło napowietrzne SN na odcinku od słupa nr WRR188575 do stacji R-2662 wraz ze słupami.

3.2.12. Zdemontować przęsło napowietrzne nN na odcinku od słupa nr WRR287471 do stacji R-2662 wraz ze słupami.

3.2.13. Zdemontować przęsło napowietrzne oświetlenia na odcinku od słupa nr WRR287471 do stacji R-2662 wraz ze słupami.

3.2.14. Stację słupową R-2662 zdemontować.

3.2.15. 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).

3.2.16. Zaprojektować i uzgodnić podziały sieci nN. (Podziały sieci nie wykluczają wymiany zestawów złączowych w głębi istniejącej sieci nN).

3.2.17. Wskazane przez OWR/OME Region Środa Śląska materiały z demontażu urządzeń, a nadające się do powtórnego wykorzystania, Wykonawca przekaże do magazynu SWS Region Środa Śląska, pozostałe utylizuje. Dokument z utylizacji zdemontowanych materiałów (KEO), należy przedłożyć do OME w Środa Śląska (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 0,4 kV:

a) rodzaj układu: półpośredni,

b) miejsce zainstalowania: w zestawie złączowo-pomiarowym zlokalizowanym w granicy działki.

5. Zabezpieczenia główne:

a) prąd znamionowy: 80A,

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 zwarciova na szynach w GPZ: *)
- b) czas trwania zwarcia doziemnego: *)

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

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

8. Sieć pracuje w układzie:

- a) SN - sieć skompensowana,
- 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/074083/2024/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) 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 energii elektrycznej w zakresie 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.auron-dystrybucja.pl

Załączniki:

1. Mapa z lokalizacją przyłącza.

1. Mapa z lokalizacją przyłącza.

