

Adres do korespondencji:
TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o.
ul. Lwowska 23
40-389 Katowice

info@tauron-dystrybucja.pl
Infolinia: +48 32 606 0 616



Wałbrzych, dn. 2017-01-05

Nr warunków: WP/079797b/2014/O04R04

Gmina Miejska Nowa Ruda
ul. Rynek 1
57-400 NOWA RUDA



WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca:

Gmina Miejska Nowa Ruda
ul. Rynek 1
57-400 NOWA RUDA

Obiekt:

Obiekt rekreacyjny

Adres przyłączanego obiektu:

ul. Aleksandra Fredry
57-400 Nowa Ruda
numery działek: 260/6, 260/1, 259

Odpowiadając na pismo nr WI.272.05.2014/MF informujemy, że zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja SA i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **300,0 kW** dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach:

IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

- Miejsce przyłączenia: linia napowietrzna 20 kV L-923 zasilana ze stacji 110/20kV R–Nowa Ruda.
- Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w projektowanym złączu kablowym 20kV, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własnością odbiorcy).
 - Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowicy kablowej w projektowanym złączu kablowym 20kV, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własnością odbiorcy).
- Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - w zakresie przyłącza: przy granicy działki nr 260/6, zabudować 4-polowe złącze kablowe 20kV w obudowie betonowej, wyposażone w rozłączniki, ze swobodnym dostępem dla służb TAURON Dystrybucja S.A. od strony działki drogowej nr 222. Projektowane złącze ZK-SN zasilić z projektowanej stacji kablem typu 3x XRUHAKXS 1x120 mm².
 - w zakresie sieci: na działce nr 262/11 wybudować kontenerową stację transformatorową typu **STKw-630/20-20g/X₂2X₀sX₀/060** z transformatorem 21/0,42kV o mocy 160kVA, z kompensacją mocy biernej biegu jałowego transformatora, ze swobodnym dostępem dla służb TAURON Dystrybucja S.A., od strony działki drogowej nr 143. Stację zasilić kablem z linii 20kV L-923. W tym celu istniejący słup krańcowy L-923/20 wymienić na nowy słup krańcowy (z zastosowaniem żerdzi typu E) z dwoma rozłącznikami RN III-24/4 i dwoma odejściami kablowymi: jedno w kier. stacji R-927-23, drugie w kier. projektowanej stacji. Do stacji dowiązać kablem linię 20 kV L-927, ze słupa nr L-927-11/1. Istniejący słup nr L-927-11/1 wymienić na słup krańcowy (z zastosowaniem żerdzi typu E) z rozłącznikiem RN III-24/4. Stosować kabel 3x XRUHAKXS 1x120 mm².
Wieżową stację R-927-11 zdemontować po uruchomieniu nowej stacji kontenerowej. Unieczynnić odcinek kabla 20 kV pomiędzy stacjami : R-927-11 oraz R-927-23. Zdemontować napowietrzny odcinek linii 20 kV L-927 pomiędzy stacją R-927-11 a słupem nr L-927-11/1.
W projektowanej stacji zabudować 4-polową rozdzielnicę SN, w której dwa pola liniowe odpływowe należy wyposażyć w sygnalizatory zwarć doziemnych i międzyfazowych, ze zdalną sygnalizacją zwarć do SCADA.
W projektowanej stacji zabudować 10 polową rozdzielnicę nN z 6 rozłącznikami bezpiecznikowymi listwowymi oraz z dodatkowym przedziałem agregatu, wyposażonym

w 2 pola z rozłącznikami bezpiecznikowymi listwowymi 910 A ze zworami - dla bezprzerwowego podłączenia agregatu prądotwórczego, z bilansowym układem pomiarowym energii elektrycznej ze zdalną transmisją danych pomiarowych oraz układem synchronizacji czasu.

Do projektowanej stacji dowiązać następujące obwody nN ze stacji R-927-11 :

1. X-1 na słupie nr X-1/1, stosując kabel YAKXS 4 x 240 mm²,
2. X-2 na słupie nr X-2/6, stosując kabel YAKXS 4 x 120 mm².

Obwód X-3 unieczynnić i odłączyć : od stacji R-927-11, od złącza kablowego ZK-1b przy granicy działek nr : 501 i 502 i od szafki oświetleniowej SO przy granicy działki nr 262/14.

W stacji R-927-11 odłączyć obwód X-4.

Z projektowanej stacji wyprowadzić linię kablową YAKXS 4 x 120 mm² do złącza kablowego ZK-3a przy granicy działki nr 504. Złącze kablowe ZK-1b przy granicy działek nr : 501 i 502, dowiązać przelotowo do obwodu X-4 YAKXS 4 x 120 mm². Na przedpolu likwidowanej stacji R-927-11 zmuflować obwód X-4 z obwodem X-2 kier. słup nr X-2/1 – YAKY 4 x 120 mm².

Istniejącą szafkę oświetleniową SO przy granicy działki nr 262/14 zasilić z projektowanej stacji kablem YAKXS 4 x 70 mm².

Uwaga: Przed przystąpieniem do projektowania należy uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju TAURON Dystrybucja S.A. lokalizację stacji transformatorowej oraz projektowanego złącza kablowego 20kV wraz z dowiązaniem sieci średniego i niskiego napięcia.

- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy: wybudować stację transformatorową 20/0,4kV z transformatorem 21/0,42kV o odpowiedniej mocy, z kompensacją mocy biernej biegu jałowego transformatora. Z projektowanej stacji wyprowadzić obwody nN do zasilania obiektu. Stację zasilić linią kablową 20 kV z projektowanego złącza kablowego ZK-SN, o którym mowa w pkt. 3.a).

W stacji zabudować pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej spełniający wymagania „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej”, obowiązującej na terenie TAURON Dystrybucja S.A., która jest dostępna na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl

Uwaga: należy przygotować miejsce i oprzewodowanie na potrzeby instalowanego przez TAURON Dystrybucja S.A. licznika elektronicznego energii elektrycznej, modemu GSM/GPRS do zdalnej transmisji danych pomiarowych.

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 20 kV:
 - a) rodzaj układu: trójfazowy, pośredni,
 - b) miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Przyłączanego Podmiotu.
5. Do obliczeń przyjąć:
 - a) moc zwarciova **340MVA** przy czasie $t=0$ w **GPZ R–Nowa Ruda sekcja A** na nap. **20kV** (rzeczywista moc zwarciova wynosi **139MVA**);
 - b) prąd 1–fazowego zwarcia doziemnego **22A**; sieć SN pracuje w układzie kompensacji ziemnozwarciowej z automatyką wymuszania składowej czynnej;
 - c) czas wyłączenia 1–fazowego zwarcia doziemnego: **10s**;
 - d) czas wyłączenia zwarcia wielofazowego: **2s**;
 - e) przerwę beznapięciową **0,5s** wynikającą z działania automatyki SPZ i **5s** dla SZR;
 - f) dane linii zasilającej 20kV od **GPZ R–Nowa Ruda** do projektowanego złącza kablowego ZK-SN, zostaną podane po ustaleniu lokalizacji złącza kablowego ZK-SN oraz trasy projektowanej kablowej linii 20 kV.
6. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\text{tg } \phi_i \leq 0,4$.

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.

IV. 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. 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.).
4. 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 2012r. poz. 1059 wraz z późniejszymi zmianami i rozporządzeniami wykonawczymi), zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
5. **Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z Wydziałem Planowania i Rozwoju TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu projektów budowlano – wykonawczych pod względem zgodności z niniejszymi warunkami przyłączenia. Uzgodnienia należy dokonać przed złożeniem dokumentacji we właściwym Starostwie Powiatowym.**
6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju.
7. 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.
8. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
9. W przypadku zastosowania w procesie technologicznym urządzeń wrażliwych na zapady napięcia, odbiorca powinien we własnym zakresie przeciwdziałać skutkom wywołanym przez te zakłócenia poprzez zainstalowanie układów podtrzymujących napięcie np. UPS-y.
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 2013 r., poz. 1409 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 2012 r. poz.647 wraz z późniejszymi zmianami).
12. Podmioty zaliczane do grup przyłączeniowych I-III i VI, przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, opracowują instrukcję współpracy ruchowej posiadanych urządzeń, instalacji i sieci, z uwzględnieniem warunków określonych w instrukcji opracowanej dla sieci, do której te podmioty są przyłączone - „Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” jest dostępna na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.
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

15. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.

16. UWAGA: anuluje się warunki przyłączenia nr WP/079797a/2014/O04R04 z dnia 2016-11-28.

W załączeniu przesyłamy projekt umowy o przyłączenie.

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Wałbrzychu
Dyrektor ds. Majtku.....

Mariusz Szawara

Załączniki:

Załącznik nr 1 - projekt umowy o przyłączenie

K/o:

1 x OMP4

1 x OMR4