

Adres do korespondencji:

TAURON Dystrybucja S.A.
Skrytka pocztowa nr 2708
40-337 Katowice

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



Legnica, 2022-11-15

Nr warunków: WP/124437/2022/O02R03

GreenWay Polska Sp. z o.o.
Al. Zwycięstwa 96/98
81-451 GDYNIA

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca:

GreenWay Polska Sp. z o.o.
Al. Zwycięstwa 96/98
81-451 GDYNIA

Obiekt:

ogólnodostępna stacja ładowania pojazdów elektrycznych

Adres przyłączanego obiektu:

59-706 Osła
numery działek: 256/227

Odpowiadając na wniosek z dnia 2022-10-27, informujemy, że zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącznie 1: **1200,0 kW** dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne - przyłącznie 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: pole 20 kV w rozdzielnicy SN stacji transformatorowej LGC77129, zasilanej ze stacji 110/20 kV Krzywa.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu linowym SN w stacji LGC77129, w kierunku instalacji odbiorcy .
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu linowym SN w stacji LGC77129, w kierunku instalacji odbiorcy .
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie przyłącza:
 - Wyposażyć pole liniowe 20 kV w stacji LGC77129 na potrzeby Przyłączanego Podmiotu.,
 - b) w zakresie sieci:
 - Wymienić 3 polową rozdzielnicę SN 20kV w 2 sekcji stacji SN 20 kV LGC77129 na 5 polową.,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:
 1. na terenie działki Przyłączanego Podmiotu, z dostępem od strony układu komunikacyjnego, zaprojektować i wybudować stację transformatorową 20/0,4 kV według potrzeb Podmiotu Przyłączanego,
 2. stację transformatorową 20/0,4kV Przyłączanego Podmiotu zasilic linią kablową 20kV wyprowadzoną ze zmodernizowanej rozdzielnicy SN w stacji transformatorowej 20/0.4 kV LGC77129,
4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 20 kV:
 - a) rodzaj układu: pośredni,
 - b) wyposażony w:
 - o licznik zdalnego odczytu energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności nie gorszą niż C dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 lub 1S dla energii biernej,
 - o układ pomiarowy powinien rejestrować i przechowywać w pamięci pomiar mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,

- układ pomiarowy powinien posiadać układ synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
- układ pomiarowy powinien umożliwiać transmisję danych pomiarowych w trybie „off-line”, nie rzadziej jednak niż raz na dobę,
- powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
- przekładniki w układzie pomiarowym powinny mieć klasę dokładności:
 - nie gorszą niż 0,2S dla przekładników prądowych
 - nie gorszą niż 0,2 dla przekładników napięciowych
- Moc znamionowa rdzeni i uzwojeń przekładników powinna zostać dobrana tak żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się w granicach 25-100% nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników oraz aby prąd pierwotny wynikający z mocy zamówionej mieścił się w granicach 20-120% ich prądu znamionowego.
- współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (F_s) dla przekładników prądowych w układach pomiarowych powinien być ≤ 5 ,
- układ pomiarowy pośredni musi być wyposażony w przekładniki zainstalowane na każdej z trzech faz oraz w liczniki trójsystemowe,

Licznik i modem zapewnia TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Legnicy. Należy zabudować (w instalacji odbiorczej na tablicy pomiarowej) modułową listwę kontrolno - pomiarową obwodów wtórnych oraz gniazdo 1 – fazowe 230 V wraz z zabezpieczeniem $I_{nb} = 16$ A do zasilania aparatury kontrolno-pomiarowej. Urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo - rozliczeniowego powinny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

c) miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Przyłączanego Podmiotu.

5. Do obliczeń przyjąć:

Stacja transformatorowa 20/04 kV LGC77129 w układzie normalnym zasilana jest z ciągu liniowego LGC765.

a) rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego dla linii 20 kV LGC765:

pole numer 5, sekcja S1 w stacji 110/20 kV Krzywa,

b) w stacji 110/20 kV Krzywa w sekcja S1 jest zabudowany transformator o parametrach $P_n = 16$ MVA, $\eta = 115/22$ kV, $\Delta U_z = 11,00$ %, YNd11.

c) nastawienia zabezpieczeń oraz automatyki łączeniowej i regulacyjnej dla linii 20 kV LGC765 w stacji 110/20 kV Krzywa:

- zabezpieczenie zwarciove $I >> 900$ A, $t=0,2$ s,

- zabezpieczenie nadprądowe - zwłoczne $I > 360$ A, $t=1,0$ s,

- zabezpieczenie ziemnozwarciowe $I >$ nastawione na wyłącz z czasem $t=0,5$ s,

d) przyjąć w układzie docelowym moc zwarciową na szynach 20 kV w stacji 110/20 kV Krzywa przy czasie $t=0$ w wysokości 300 MVA.

Dla doboru aparatury, spodziewaną wartość prądu zwarcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej przyjąć według obliczeń, jednak nie mniej niż 10 kA,

e) napięcie robocze linii 20 kV wynosi $21,4$ kV $\pm 0,3$ kV,

f) sieć elektroenergetyczna 20 kV Oddziału w Legnicy pracuje w układzie:

- z punktem neutralnym uziemionym przez dławik,
- kompensacji prądów ziemnozwarciowych z rozstrojeniem w granicach $+5 \div +15$ %. Przyjąć prąd pojemnościowy jednofazowego zwarcia z ziemią w wysokości do 160 A. W przypadku zwarc doziemnych, w celu pobudzenia członów rozruchowych przekładników ziemnozwarciowych o charakterystyce czynnomocowej, ma zastosowanie wymuszanie składowej czynnej prądu doziemnego AWSK (poprzez włączenie rezystora o wartości 1Ω napięciu 500 V),

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

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 w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu.
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 Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych, zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
5. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A dokumentacji projektowej wymaganej obowiązującymi przepisami.
6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Przyłączeń.
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 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.
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. 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 tauron-dystrybucja.pl

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
13. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.
- 14. Minimalna wielkość mocy wymaganej dla zabezpieczenia osób i mienia, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dla obiektu wynosi 100 kW.**
15. Przedmiotowe warunki przyłączenia zastępują treść wydanych warunków przyłączenia nr WP/105888/2022/O02R03 z dnia 10.10.2022r.

Przygotował: Rak Dawid

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Legnicy
Wydział Przyłączeń
Koordynator ds. Przyłączeń

Bartosz Lemanski