

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



Tarnów, dn. 2018-06-04

Nr warunków: WP/022799/2018/O10R00



ZESPÓŁ OPIEKI ZDROWOTNEJ
w Dąbrowie Tarnowskiej
ul. Szpitalna 1
33-200 Dąbrowa Tarnowska

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA – AKTUALIZACJA

Wnioskodawca:

ZESPÓŁ OPIEKI ZDROWOTNEJ w Dąbrowie Tarnowskiej
ul. Szpitalna 1
33-200 DĄBROWA TARNOWSKA

Obiekt:

Zakład Opieki Zdrowotnej – instalacja fotowoltaiczna

Adres przyłączanego obiektu:

ul. Szpitalna 1
33-200 Dąbrowa Tarnowska
numery działek: 12/11, 12/6, 12/5

Niniejszym potwierdzamy złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia w dniu: 2018-05-08.

Zaliczka na poczet opłaty za przyłączenie wpłynęła do TAURON Dystrybucja S.A. w dniu: nie dotyczy.

Odpowiadając na wniosek z dnia 2018-03-12, informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej: **88,75 kW**,
- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: **730 kW**, między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii.

na poniższych warunkach.

I. Wymagania techniczne

1. Miejsce przyłączenia: rozdzielnica 15 kV w stacji TRAM-392 D.T. Szpital zasilanej linią kablową 15 kV ze stacji 110/15 kV Grunwaldzka.
2. a) Miejsce odbioru energii elektrycznej: zaciski prądowe przyjsiowe rozłącznika szynowego w polu nr 3 w rozdzielnicy 15 kV w stacji TRAM-392 D.T. Szpital w części Przyłączanego Podmiotu w kierunku instalacji Wytwórcy/Odbiorcy (łącznik szynowy stanowi własność Wytwórcy/Odbiorcy).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru: zaciski prądowe przyjsiowe rozłącznika szynowego w polu nr 3 w rozdzielnicy 15 kV w stacji TRAM-392 D.T. Szpital w części Przyłączanego Podmiotu w kierunku instalacji Wytwórcy/Odbiorcy (łącznik szynowy stanowi własność Wytwórcy/Odbiorcy).
c) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe przyjsiowe rozłącznika szynowego w polu nr 3 w rozdzielnicy 15 kV w stacji TRAM-392 D.T. Szpital w części Przyłączanego Podmiotu w kierunku instalacji Wytwórcy/Odbiorcy (łącznik szynowy stanowi własność Wytwórcy/Odbiorcy).
d) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla dostarczania: zaciski prądowe przyjsiowe rozłącznika szynowego w polu nr 3 w rozdzielnicy 15 kV w stacji TRAM-392 D.T. Szpital w części Przyłączanego Podmiotu w kierunku instalacji Wytwórcy/Odbiorcy (łącznik szynowy stanowi własność Wytwórcy/Odbiorcy).

3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - 3.1. Dla odbioru energii elektrycznej:
 - a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): nie wymaga,
 - b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): nie wymaga,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): Wnioskodawca wykona odpowiednią do potrzeb instalację celem zapewnienia prawidłowej współpracy z siecią dystrybucyjną planowanej jednostki wytwórczej zgodnie z wymaganiami obowiązującej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A., w szczególności:
 - c1) każda jednostka wytwórcza musi posiadać następujące urządzenia łączeniowe, których pracę koordynuje OSD:
 - łącznik dostosowany do wyłączania jednostki wytwórczej,
 - łącznik do odłączania jednostki wytwórczej i stwarzania przerwy izolacyjnej,
 - c2) impuls wyłączający przesłany od zabezpieczeń do urządzenia łączeniowego musi powodować bezzwłoczne wyłączenie jednostki wytwórczej przez to urządzenie,
 - c3) jednostki wytwórcze powinny być wyposażone w automatykę utrzymującą parametry wytwarzania na zadanym poziomie i niezwłocznie reagującą na stany zakłóceniowe,
 - c4) zastosowane rozwiązania techniczne w zakresie automatyki powinny powodować bezzwłoczne wyłączenie jednostek wytwórczych w przypadku: zaniku napięcia w sieci dystrybucyjnej, uszkodzenia automatyki zabezpieczeniowej, przejścia do pracy wyspowej,
 - c5) jednostki wytwórcze powinny być wyposażone w zabezpieczenia podstawowe oraz zabezpieczenia dodatkowe spełniające wymagania obowiązującej IRIESD,
 - c6) zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe jednostek wytwórczych powinny działać na łączniki dostosowane do wyłączania jednostek wytwórczych, powodując wyłączenie ich z ruchu,
 - c7) zabezpieczenia dodatkowe powinny chronić sieć dystrybucyjną oraz jednostki wytwórcze przed wzajemnym negatywnym oddziaływaniem oraz nie dopuszczać do pracy wyspowej jednostek wytwórczych,
 - c8) na etapie opracowywania projektu należy przeprowadzić i uzgodnić z Działem Automatyki i Telemechaniki TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Tarnowie analizę zabezpieczeń obejmującą sprawdzenie:
 - kompletności zabezpieczeń,
 - poprawności nastaw zabezpieczeń jednostek wytwórczych,
 - koordynacji z zabezpieczeniami sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.,
 - c9) nastawy zabezpieczeń powinny być załączone do instrukcji współpracy.
 - 3.2. Dla dostarczania energii elektrycznej (między innymi potrzeby własne źródła energii):
 - a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): nie wymaga,
 - b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): nie wymaga,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): wykonania odpowiedniej instalacji wytwórczej/odbiorczej.
4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe:
 - 4.1. Dla odbioru energii elektrycznej na napięciu 15 kV:
 - a) rodzaj układu: trójfazowy, pośredni,
 - b) miejsce zainstalowania: stacja transformatorowa nr TRAM-392 D.T. Szpital.
 - 4.2. Dla dostarczania energii elektrycznej na napięciu 15 kV:
 - a) rodzaj układu: trójfazowy, pośredni,
 - b) miejsce zainstalowania: stacja transformatorowa nr TRAM-392 D.T. Szpital.

5. Układ pomiarowy dla celów potwierdzania ilości wyprodukowanej energii brutto i/lub ilości wytworzonej energii elektrycznej dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia:
 - a) rodzaj układu: trójfazowy, półpośredni z transmisją danych do systemu odczytowego TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Tarnowie, spełniający wymagania określone w obowiązującej IRIESD,
 - b) miejsce zainstalowania: na zaciskach wyjściowych inwertera.
6. Zabezpieczenia główne:
 - a) prąd znamionowy: wg projektu,
 - b) rodzaj: wg projektu,
 - c) lokalizacja: wg projektu.
7. 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) prąd zwarcia 3-faz: 4,0 kA przy czasie trwania zwarcia: 0,0 s,*
 - c) prąd zwarcia doziemnego: 100,0 A i czas jego trwania: 0,6 s.*

*) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w miejscu przyłączenia stacji SN/nN.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.
9. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:
 - a) Elektrownia winna być wyposażona w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRIESD TAURON Dystrybucja S.A..
 - b) Elektrownia powinna być wyposażona w zabezpieczenie uniemożliwiające podanie napięcia zwrotnego na sieć dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A..
 - c) Odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą elektrownię i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę elektrowni ponosi Podmiot Przyłączany.
 - d) Zabezpieczenia wytwórcy podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie przez TAURON Dystrybucja S.A..
10. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej:
 - a) Parametry techniczne w miejscu odbioru i 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.].
 - b) Zgodnie z IRIESD TAURON Dystrybucja S.A. dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyień $\pm 5\%$ napięcia znamionowego lub deklarowanego.
 - c) W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć elektrownię.
11. Sieć pracuje w układzie:
 - a) SN - sieć z izolowanym punktem neutralnym (docelowo z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor),
 - b) 0,4 kV - wykonać wg projektu.
12. 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 – 24 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 – 48 godz.,
- przerw nieplanowanych – 48 godz.

13. 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.

II. Informacje dodatkowe

1. Instalację przyłączanego obiektu od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych Wnioskodawca winien wykonać we własnym zakresie, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.
2. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych odbiorców 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. 2017r. poz. 220 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 TAURON Dystrybucja S.A. projekt, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Przyłączeń natomiast w zakresie układów pomiarowo-rozliczeniowych szczegóły należy uzgodnić z Wydziałem Pomiarów.
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 kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
10. 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).
11. Wytwórcy energii elektrycznej 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.
12. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie w TAURON Dystrybucja S.A. każdy posiadany agregat prądowórczy 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.
13. Warunki przyłączenia określono dla III grupy przyłączeniowej.

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. W załączeniu przesyłamy projekt umowy o przyłączenie.

Przygotował: Rafał Mnich
Grupa: O10R00

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Tarnowie
Wydział Przyłączeń
Starszy Specjalista ds. Przyłączeń
[Signature]
Łukasz Wałkowicz

Załączniki:
Załącznik nr 1 - projekt umowy o przyłączenie

K/o:
1 x OMP