

Adres do korespondencji:

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

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



Częstochowa, dnia 16.09.2024 r.

Znak: **TD24-09-0234040-01**

SCANMED S.A.
ul. Stefana Okrzei 1A
03-715 Warszawa

Dotyczy: warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A. szpitalu wraz z małą instalacją wytwórczą energii OZE o mocy przyłączeniowej 150,0 kW planowanej pod adresem ul. Sosnowa 16 w miejscowości Blachownia, gm. Blachownia.

W odpowiedzi na otrzymany wniosek, w załączeniu przesyłamy warunki przyłączenia wraz z projektem umowy o przyłączenie ww. obiektu.

W celu przygotowania ostatecznej umowy o przyłączenie wymagane jest uprzednie złożenie przez Wnioskodawcę wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie na formularzu „UP”, który można pobrać z naszej strony internetowej www.tauron-dystrybucja.pl (zakładka Przyłączenie do sieci - Dokumenty do pobrania - Dla klientów biznesowych).

Do tego wniosku prosimy o dołączenie propozycji harmonogramu realizacji przyłączenia obiektu według wzoru załączonego w projekcie umowy.

Przy planowaniu harmonogramu budowy i przyłączenia ww. źródła, należy uwzględnić, iż czas realizacji inwestycji sieciowej po stronie TAURON Dystrybucja S.A. wynosić może około 18 miesięcy od dnia podpisania umowy o przyłączenie.

Podkreślamy, że zgodnie z obowiązującymi przepisami ustawy - Prawo energetyczne, termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii nie może być dłuższy niż 48 miesięcy od dnia zawarcia umowy o przyłączenie.

Z wyrazami szacunku

Załączniki:

1 x warunki przyłączenia

1 x projekt umowy o przyłączenie

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

Obsługa klientów
Elektronicznie: tauron-dystrybucja.pl/formularz
Telefonicznie: +48 32 606 0 616



Częstochowa, dnia 13.09.2024 r.

Nr warunków: **WP/074316/2024/O08R00**

SCANMED S.A.
ul. Stefana Okrzei 1A
03-715 Warszawa

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca:

SCANMED S.A.
03-715 Warszawa, ul. Stefana Okrzei 1A

Obiekt:

szpital wraz z małą instalacją wytwórczą energii OZE – moduł parku energii typu A (zwany dalej PPM)

Farma fotowoltaiczna z falownikami spełniającymi wymogi NC RfG dla modułów wytwarzania energii typu A, o sumie mocy zainstalowanej paneli fotowoltaicznych 144,65 kW i sumie mocy maksymalnej inwerterów 140 kW, planowana do włączenia wewnątrz instalacji odbiorczej obiektu, bez możliwości pracy wyspowej

Adres przyłączanego obiektu: Blachownia, ul. Sosnowa 16, gm. Blachownia

Zaliczka na poczet opłaty za przyłączenie wpłynęła do TAURON Dystrybucja S.A. (dalej: TD S.A.) w dniu: 2024-07-09.

Odpowiadając na wniosek z dnia 2024-07-08 informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TD S.A. i dostawę energii elektrycznej o łącznej mocy przyłączeniowej **150,0 kW**, (istniejąca moc przyłączeniowa 150,0 kW, PPE nr 590322428400001864), dla potrzeb szpitala i pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii,
- zapewniamy przyłączenie do sieci TD S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej: **144,65 kW**,

na poniższych warunkach:

I. Wymagania techniczne:

1. Miejsce przyłączenia: stacja transformatorowa nr CZW40181, włączona do ciągu liniowego 15 kV Brzózka p.4 - S-896 (ciąg nr BZA30450470).
2. a) miejsce odbioru energii elektrycznej: szyny zbiorcze rozdzielni 15 kV stacji 15/0,4 CZW40181 podpięte do zacisków pierwotnych przekładników prądowych (od strony zasilania) pomiędzy polami 3 i 4,
b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru energii elektrycznej: szyny zbiorcze rozdzielni 15 kV stacji 15/0,4 CZW40181 podpięte do zacisków pierwotnych przekładników prądowych (od strony zasilania) pomiędzy polami 3 i 4,
c) miejsce dostarczania energii elektrycznej: szyny zbiorcze rozdzielni 15 kV stacji 15/0,4 CZW40181 podpięte do zacisków pierwotnych przekładników prądowych (od strony zasilania) pomiędzy polami 3 i 4,
d) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla dostarczania energii elektrycznej: szyny zbiorcze rozdzielni 15 kV stacji 15/0,4 CZW40181 podpięte do zacisków pierwotnych przekładników prądowych (od strony zasilania) pomiędzy polami 3 i 4.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie przyłącza (zakres TD S.A.): nie dotyczy,
 - b) w zakresie rozbudowy sieci (zakres TD S.A.): nie dotyczy,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):
 - odpowiedniej adaptacji istniejącej stacji transformatorowej Wnioskodawcy nr CZW40181, w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego, wykonania instalacji wytwórczej i włączenia jej do sieci odbiorczej Wnioskodawcy;
 - wykonania odpowiedniej automatyki zabezpieczeniowej i systemów komunikacyjnych określonych w pkt. I.10 niniejszych warunków przyłączenia;
4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 15 kV (wspólny dla odbioru i dostarczania energii):
 - a) rodzaj układu: pośredni z transmisją danych do systemu odczytowego TD S.A. Oddział w Częstochowie,
 - b) miejsce zainstalowania: w stacji transf. CZW40181.

5. Układ pomiarowy dla celów potwierdzania ilości wytworzonej energii elektrycznej (w zależności od potrzeb):
 - a) rodzaj układu: pośredni,
 - b) miejsce zainstalowania: na zaciskach jednostek wytwórczych.
6. Zabezpieczenia główne (przedlicznikowe):
 - a) prąd znamionowy: wg projektu,
 - b) rodzaj: wg projektu,
 - c) lokalizacja: wg projektu.
7. Do obliczeń ochrony przeciwporażeniowej oraz do doboru wytrzymałości zwarciowej przyłączanych sieci, urządzeń i instalacji przyjąć:

– prąd jednofazowego zwarcia z ziemią	$I''_{K1} = 650 \text{ A},$
– czas trwania zwarcia jednofazowego	$t_F = 5 \text{ s},$
– czas zwarcia trójfazowego w miejscu przyłączenia	$t_{zw3f} = 0,8 \text{ s},$
– prąd cieplny jednosekundowy w miejscu przyłączenia	$I_{th} = 8,6 \text{ kA},$
– prąd cieplny jednosekundowy zwarcia 2-fazowego w miejscu przyłączenia	$I_{thzw2f} = 7,5 \text{ kA},$
– prąd dynamiczny w miejscu przyłączenia	$I_{dyn} = 24,4 \text{ kA}.$

Dla celów doboru i koordynacji działania zabezpieczeń parametry zwarciowe zostaną ustalone na etapie opracowania dokumentacji projektowej.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
 - a) dla energii wprowadzonej do sieci TD S.A.: $\tan \phi \leq 0,33$
 - b) dla energii pobranej z sieci TD S.A.: $\tan \phi_{ind} \leq 0,4.$
9. W trakcie wprowadzania wyprodukowanej energii elektrycznej do sieci, PPM powinien mieć możliwość pracy ze zmiennym współczynnikiem mocy $\cos \phi$ zależnym od produkcji mocy czynnej - $Q(P)$, a także w zakresie trybu sterowania wyjściową mocą bierną w funkcji napięcia - $Q(U)$, na podstawie zadanych przez TD S.A. charakterystyk, zgodnie z wymogami NC RfG.
Szczegóły należy uzgodnić z TD S.A. Oddział w Częstochowie na etapie projektowania.
10. **Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:**
 - 10.1. PPM winien być wyposażony w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRiESD TD S.A.
 - 10.2. PPM powinien być wyposażony w zabezpieczenie uniemożliwiające podanie napięcia zwrotnego na sieć dystrybucyjną TD S.A.
 - 10.3. Odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą PPM i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę jednostki wytwórczej ponosi Podmiot Przyłączany.
 - 10.4. Zabezpieczenia wytwórcy podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie przez służby TD S.A.
 - 10.5. PPM powinien być wyposażony w automatykę utrzymującą parametry wytwarzania na zadanym poziomie i niezwłocznie reagującą na stany zakłóceń.
 - 10.6. Zastosowane rozwiązania techniczne w zakresie automatyki powinny powodować bezzwłoczne wyłączenie PPM w przypadku: zaniku napięcia w sieci dystrybucyjnej, uszkodzenia automatyki zabezpieczeniowej, przejścia do pracy wyspowej.
 - 10.7. Zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe PPM powinny działać na łącznik dostosowany do jego wyłączania z ruchu.
 - 10.8. Zabezpieczenia podstawowe powinny być dobrane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.
 - 10.9. Zabezpieczenia dodatkowe powinny chronić sieć dystrybucyjną oraz urządzenia PPM przed wzajemnym negatywnym oddziaływaniem oraz nie dopuszczać do pracy wyspowej PPM.
 - 10.10. Zabezpieczenia dodatkowe PPM powinny obejmować zabezpieczenia zerowo-nadnapięciowe, zabezpieczenia do ochrony przed: obniżeniem napięcia, wzrostem napięcia, obniżeniem częstotliwości, wzrostem częstotliwości oraz zabezpieczenie od pracy wyspowej oparte na kontroli zmiany wektora napięcia i/lub częstotliwości (df/dt).
 - 10.11. Zabezpieczenie dodatkowe do ochrony przed obniżeniem lub wzrostem napięcia musi być wykonane trójfazowo; PPM przy obniżeniu lub wzroście napięcia w jednym z przewodów fazowych musi być odłączony od sieci trójbiegunowo.
 - 10.12. Czas działania zabezpieczeń dodatkowych i czas własny łącznika sprzęgającego muszą być tak dobrane, aby wyłączenie PPM nastąpiło podczas zaników napięcia spowodowanych zadziałaniem automatyki SPZ i SZR.
 - 10.13. Falowniki elektrowni nie mogą generować napięcia bez zasilania po stronie prądu przemiennego.
 - 10.14. Jednostki wytwórcze współpracujące z falownikami winny być wyposażone w urządzenia pozwalające na kontrolowanie i utrzymywanie zadanych parametrów jakościowych energii elektrycznej.
 - 10.15. Samoczynne załączenie PPM może nastąpić minimum po 2 minutach od powrotu napięcia w sieci dystrybucyjnej; załączenie kolejnych jednostek wytwórczych wchodzących w skład elektrowni powinno następować sekwencyjnie, po upływie ustalonego czasu przerwy od załączenia poprzedniej jednostki wytwórczej (należy również uwzględnić jednostki wytwórcze już przyłączone do ciągu liniowego). Czas przerwy w załączaniu kolejnych jednostek wytwórczych należy uzgodnić z TD S.A. Oddział w Częstochowie na etapie opracowywania projektu.
 - 10.16. Na etapie opracowywania projektu należy przeprowadzić i uzgodnić z TD S.A. Oddział w Częstochowie analizę zabezpieczeń obejmującą sprawdzenie:

- kompletności zabezpieczeń,
- poprawności nastaw na poszczególnych jednostkach wytwórczych,
- koordynacji z zabezpieczeniami sieci dystrybucyjnej TD S.A.;

Wyniki analiz należy przekazać TD S.A. Oddział w Częstochowie.

10.17. Zdalne sterowanie PPM:

- wymaga się od PPM przystosowania do zdalnego sterowania przez TD S.A. obiektem w zakresie zaprzestania generacji mocy czynnej,
- wymaga się zdolności PPM do zdalnego sterowania obiektem w zakresie redukcji mocy czynnej na polecenie TD S.A.; wymóg redukcji pozostaje aktywny również w przypadku, gdy źródło energii pierwotnej jest niewystarczające do osiągnięcia zadanej wartości ograniczenia,
- moduł parku energii zabudowany w jednej instalacji przyłączonej do sieci TD S.A., powinien umożliwiać TD S.A. monitorowanie i sterowanie jego parametrami w sposób zintegrowany, w zakresie zgodnym z kodeksami sieciowymi oraz IRIESD, w jednym punkcie przez jedno łącze; punkt ten winien się znajdować w stacji transf. CZW40181,
- moduł wytwarzania energii należy przystosować do zdalnego sterowania przez urządzenie komunikacyjno-sterujące TD S.A. w zakresie zaprzestania generacji mocy czynnej, redukcji mocy czynnej oraz w zakresie sterowania mocą bierną. Sposób sterowania i komunikacji ustala się na etapie uzgadniania projektu.

10.18. Wymagania w zakresie urządzeń łączeniowych:

- PPM musi posiadać niżej wymienione urządzenia łączeniowe, których pracę koordynuje TD S.A.:
 - łącznik dostosowany do wyłączania PPE, wyposażony w system odwzorowania stanu pracy w systemie dyspozytorskim TD S.A.,
 - łącznik do odłączania PPM i stwarzania przerwy izolacyjnej, wyposażony w system odwzorowania stanu pracy w systemie dyspozytorskim TD S.A.;
 jeśli w skład PPM wchodzi transformator, łączniki te powinny być zainstalowane od strony sieci, z którą PPM współpracuje,
- impuls wyłączający przesłany od zabezpieczeń do urządzenia łączeniowego musi powodować bezzwłoczne wyłączenie PPM przez to urządzenie.

10.19. Wymagania w zakresie monitoringu i komunikacji:

- Wnioskodawca zobowiązany jest zapewnić TD S.A. dostępność sygnałów pomiarowych i parametrów rejestrowanych dotyczących przyłączanej PPM,
- minimalny zakres udostępnianych TD S.A. pomiarów wielkości analogowych z elektrowni obejmuje wartości chwilowe:
 - mocy czynnej w miejscu przyłączenia do sieci TD S.A.,
 - mocy czynnej na zaciskach źródła,
 - mocy biernej w miejscu przyłączenia do sieci TD S.A.,
 - mocy biernej na zaciskach źródła,
 - napięcia w miejscu przyłączenia do sieci TD S.A.,
 - prądu w miejscu przyłączenia do sieci TD S.A.,
 - współczynnika mocy $\cos\phi$ w miejscu przyłączenia do sieci TD S.A.,
 - współczynnika mocy $\cos\phi$ na zaciskach źródła,
- minimalny zakres danych dwustanowych udostępnionych TD S.A. obejmuje aktualne położenie łączników koordynowanych oraz sygnalizację z zespołu zabezpieczeń dodatkowych obiektu jak: „Uszkodzenie zabezpieczenia lub zanik napięcia sterowniczego”, „Zabezpieczenie – łączność zerwana” oraz Aw (Awaryjne wyłączenie),
- pomiary parametrów technicznych w module parku energii powinny być wykonywane osobno dla każdej jednostki wytwarzania energii w punkcie jej podłączenia do instalacji przyłączonej do sieci TD S.A. Parametry techniczne powinny być udostępniane TD S.A. w punkcie sterowania, w sposób zagregowany dla całego modułu parku energii,
- wszystkie punkty sterowania modułami wytwarzania energii zabudowanymi w jednej instalacji, powinny być zlokalizowane (geograficznie) w miejscu przyłączenia instalacji do sieci TD S.A., lub za zgodą TD S.A., w miejscu zabudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego tej instalacji. Miejsce ustala się na etapie uzgadniania projektu technicznego,
- Wnioskodawca zobowiązany jest zestawzić, wyposażyć i utrzymać na swój koszt urządzenia końcowe w PPM oraz łącza komunikacyjne o parametrach odpowiednich dla przesyłania powyższych informacji tj.:
 - transmisja zgodna z protokołem DNP3,
 TD S.A. dostarczy kartę SIM do modułu komunikacyjnego GSM/GPRS.
- szczegóły dotyczące monitoringu i komunikacji należy uzgodnić na etapie projektowania z Wydziałem Automatyki i Telemechaniki oraz Wydziałem Planowania i Rozwoju TD S.A. Oddział w Częstochowie.

11. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej:

- Parametry techniczne w miejscu odbioru i dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

- Zgodnie z IRIESD TD 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 odchyłań $\pm 5\%$ napięcia znamionowego lub deklarowanego.
 - W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć jednostkę wytwórczą.
12. Sieć pracuje w układzie:
- a) SN: z punktem zerowym uziemionym przez reaktancję indukcyjną; układ kompensacyjny wyposażony w automatykę AWSC,
 - b) nN - wg projektu

II. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania:

- a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczającego:
 - dla przerwy planowanej – 16 godzin,
 - dla przerwy nieplanowanej – 24 godzin;
- b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczającego:
 - dla przerw planowanych – 35 godzin,
 - dla przerw nieplanowanych – 48 godzin.

III. Termin ważności niniejszych warunków wynosi 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. Instalację przyłączanego obiektu od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych Wnioskodawca winien wykonać we własnym zakresie, zgodnie z normami, zasadami wiedzy technicznej oraz obowiązującymi przepisami prawa w tym Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia jednostek wytwórczych.
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 Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
4. TD 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 wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TD S.A.: projektu wymaganego ustawą Prawo budowlane oraz projektu wykonawczego. Dokumentacja podlega uzgodnieniu przez TD S.A. Oddział w Częstochowie. Projekt wykonawczy powinien mieć dodatkowo wydzielony osobny tom dotyczący rozwiązań EAZ i telemechaniki. Zakres opracowania tom dotyczącego rozwiązań EAZ powinien zawierać minimum następujące elementy:
 - schematy ideowe głównych torów prądowych AC,
 - schematy ideowe głównych torów prądowych DC,
 - schematy zasadnicze układu EAZ współpracującego z każdym wyłącznikiem w układzie wyprowadzenia mocy,
 - schematy montażowe obwodów wtórnych EAZ i telemechaniki,
 - szczegółową tabelę nastaw zabezpieczeń fabrycznych generatorów/inwerterów,
 - szczegółową tabelę nastaw zabezpieczeń dodatkowych współpracujących z wyłącznikami w układzie wyprowadzenia mocy,
 - listę sygnałów telemechaniki w zakresie dwustanów, pomiarów i sterowań z nadanymi indeksami DNP3.0 do systemu nadrzędnego SCADA TD S.A. w formie aktualnego arkusza listy sygnałów udostępnionego na stronie TD S.A. zgodnie z standardem technicznym nr 7/2015 „Sygnały przesyłane z obiektów elektroenergetycznych do systemu SCADA w TAURON Dystrybucja S.A.”,
 - rozwiązania komunikacji zdalnego sterowania PPM zgodnie z wymogami NC RfG
6. Wnioskodawca na etapie uzgadniania dokumentacji projektowej lub przed wydaniem decyzji pozwalającej na realizację planowanego obiektu przedstawi TD S.A. projekt sposobu zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznych uwzględniający swobodny dostęp i dojazd służb TD S.A. do istniejącej infrastruktury sieciowej należącej do TD S.A.
7. Sposób zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznych powinien uwzględniać późniejsze aspekty bezpieczeństwa pracy podczas wykonywania ewentualnych robót budowlanych.
8. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Przyłączy w TD S.A. Oddział w Częstochowie.

9. 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.
10. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
11. 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.
12. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji w TD S.A. Oddział w Częstochowie z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
13. 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: www.tauron-dystrybucja.pl
14. Warunki przyłączenia określono dla III grupy przyłączeniowej.
15. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TD S.A., ujęte w formie standaryzacji, dostępne są na stronie: www.tauron-dystrybucja.pl
16. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TD S.A. należy kontaktować się z Wydziałem Ruchu w TD S.A. Oddział w Częstochowie.
17. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zostanie zabudowany kosztem i staraniem Wnioskodawcy i pozostaje na jego majątku i w jego eksploatacji.
18. Szczegóły dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego należy uzgodnić na etapie projektowania z Wydziałem Pomiarów w TD S.A. Oddział w Częstochowie.
19. W związku z lokalizacją układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu innym niż miejsce dostarczania i odbioru energii elektrycznej, wielkość pobranej/wprowadzonej energii określana będzie na podstawie wskazań tego układu z uwzględnieniem odpowiedniej korekty o wielkość strat energii występujących w linii zasilającej nie będącej własnością TD S.A. Szczegóły zostaną określone w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.
20. W celu weryfikacji wielkości mocy i energii elektrycznej pobieranej przez Wnioskodawcę dla zasilania potrzeb własnych przyłączanego obiektu, z zastosowaniem układu pomiarowo-rozliczeniowego opisanego w punkcie 1.4. niniejszych warunków przyłączenia, wielkość minimalnej mocy umownej zamawianej dla potrzeb własnych obiektu nie może być mniejsza niż minimalna moc mierzalna przekładników prądowych zastosowanych w tym układzie.
21. Podana w niniejszych warunkach przyłączenia wartość prądu zwarcia doziemnego została obliczona dla określonego rodzaju pracy sieci SN przy uwzględnieniu pomniejszenia prądu pojemnościowego o współczynnik wynikający z zastosowania kompensacji prądu ziemnozwarciowego.
22. Pełna współpraca z siecią SN PPM będącej przedmiotem niniejszych warunków przyłączenia jest możliwa wyłącznie w układzie normalnym pracy ciągu liniowego SN w którym wskazane zostało miejsce przyłączenia. Każdorazowo, wprowadzenie innego układu pracy sieci dla tego ciągu liniowego, skutkować może koniecznością ograniczenia mocy PPM do wyłączenia włącznie.
23. W związku z wejściem w życie Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG), przyłączane jednostki wytwórcze muszą spełniać wymagania w nim określone.
Wykaz informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogi, które mają być spełnione przez właściciela zakładu wytwarzania energii, w ramach procesu weryfikacji spełnienia wymagań, przedstawiony jest na stronie internetowej TD S.A.: www.tauron-dystrybucja.pl - w zakładce Usługi Dystrybucyjne/Kodeksy Sieciowe.
24. TD S.A. ma prawo do kontroli realizacji warunków przyłączenia i może zażądać udostępnienia przez wytwórcę dokumentacji stwierdzającej, że jednostka wytwórcza spełnia wymagania określone w obowiązujących przepisach i normach, IRIESD oraz w niniejszych warunkach przyłączenia.
25. TD S.A. zastrzega, a Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że PSE S.A. (za pośrednictwem TD S.A.) będą uprawnione do wydawania poleceń zmniejszenia mocy elektrycznej wytwarzanej przez jednostkę wytwórczą Wnioskodawcy, łącznie z całkowitym wyłączeniem jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, w poszczególnych okresach rozliczania niebilansowania (ORN), w celu zapewnienia zrównoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię w przypadku prognozowanego przez PSE S.A. wytwarzania energii elektrycznej w ilości przekraczającej zapotrzebowanie na tę energię. W takim przypadku PSE S.A. i TD S.A. nie ponoszą odpowiedzialności z tego tytułu, w tym nie wypłacają z tego tytułu rekompensaty finansowej, o której mowa w art. 13 ust. 7 Rozporządzenia 2019/943 („rekompensata”) na rzecz Wnioskodawcy, w zakresie mocy jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, dla której jednocześnie spełnione są następujące warunki: (i) moc nie jest objęta ofertą na energię bilansującą w ramach rynku bilansującego (RB), oraz (ii) moc nie jest objęta umowami sprzedaży energii elektrycznej (USE). Uznaje się, że moc jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, której dotyczy polecenie PSE S.A. nie jest objęta USE w części w jakiej ta moc nie jest pokryta niebilansowaniem podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie (POB) jednostki wytwórczej Wnioskodawcy w kierunku odbioru energii z RB. W przypadku gdy polecenie PSE S.A. dotyczy jednostki wytwórczej Wnioskodawcy i innych obiektów bilansowanych przez POB jednostki wytwórczej Wnioskodawcy i wielkość niebilansowania POB nie pokrywa sumy mocy, których dotyczy polecenie PSE S.A., to moc nieobjęta USE dla jednostki wytwórczej Wnioskodawcy i pozostałych obiektów jest wyznaczana do wielkości niebilansowania POB, proporcjonalnie do mocy poleceń PSE S.A. dla poszczególnych obiektów, chyba że Wnioskodawca przekaże inny niż proporcjonalny współczynnik udziału, który wraz ze współczynnikami

potwierdzonymi przez POB, przekazanymi przez Wnioskodawcę, dotyczącymi użytkowników pozostałych obiektów, o których mowa powyżej, będą sumować się do jedności.

26. Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że w przypadku, o którym mowa w punkcie powyżej, gdy nie dojdzie do zmniejszenia mocy elektrycznej wprowadzanej przez jednostkę wytwórczą Wnioskodawcy albo całkowitego wyłączenia jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, niezależnie od przyczyny, pomimo wydania polecenia przez PSE S.A. (za pośrednictwem TD S.A.), Wnioskodawca zapłaci PSE S.A. w terminie 14 dni od daty wezwania koszty wyznaczone dla poszczególnych ORN, których dotyczyło polecenie PSE S.A., jako iloczyn energii elektrycznej odpowiadającej niewykonaniu polecenia PSE S.A., oraz dodatniej wartości ceny stosowanej do rozliczenia energii niebilansowania w rozumieniu obowiązujących warunków dotyczących bilansowania, o których mowa w art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017, str. 6 oraz Dz. Urz. UE L 62 z 23.02.2021, s. 24).

Przygotował: Konieczny Wojciech / OMR

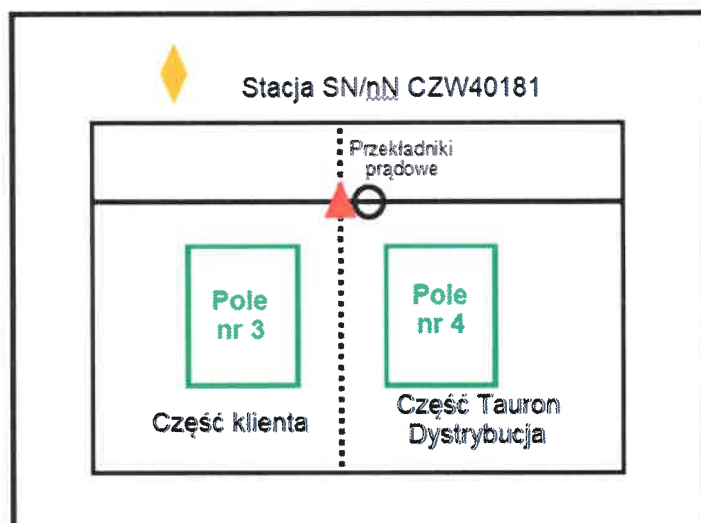
Pełnomocnik
TAURON Dystrybucja S.A.

Robert Matyjewicz

Załączniki:

1. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci Przyłączanego Podmiotu.

1. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci Przyłączanego Podmiotu.



Miejsce przyłączenia: stacja transformatorowa nr CZW40181, włączona do ciągu liniowego 15 kV Brzózka p.4 - S-896 (ciąg nr BZA30450470)



Miejsce dostarczania energii elektrycznej: szyny zbiorcze rozdzielni 15 kV stacji 15/0,4 CZW40181 podpięte do zacisków pierwotnych przekładników prądowych (od strony zasilania) pomiędzy polami 3 i 4