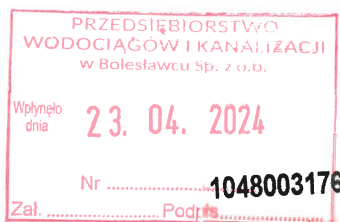


Adres do korespondencji
TAURON Dystrybucja S.A.
Skrytka pocztowa nr 2708
40-337 Katowice

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



Odpowiedź na wniosek WPW

Przedsiębiorstwo Wodociągów
i Kanalizacji w Bolesławcu Sp. z o.o.
ul. Łasicka 17
59-700 Bolesławiec

Data pisma: 16.04.2024 r.
Nr pisma: TD/OJG/OMP/2024-04-16/0000004
Sprawa: Przyłączenie do sieci
Obiekt: Elektrownia fotowoltaiczna
ul. Łasicka 53
59-700 Bolesławiec
Data wpływu wniosku: 22.12.2023 r.
Nr sprawy: 005618/2024/O01R00

Szanowni Państwo,

przesyłamy Państwu dokumenty potrzebne do realizacji przyłączenia do sieci wraz z informacjami, co powinni Państwo zrobić z poszczególnymi dokumentami.

Jeżeli nie zdecydują się Państwo na realizację przyłączenia, prosimy, żeby nie podpisywali Państwo i nie odsyłali do nas żadnych dokumentów.

Nazwa dokumentu	Ilość egz.	Co należy zrobić, jeżeli zdecydują się Państwo na zawarcie umowy i realizację przyłączenia
Warunki przyłączenia nr WP/005618/2024/O01R00	1	Zostawić dla siebie.
Projekt umowy o przyłączenie nr UP/005618/2024/O01R00 Projekt umowy jest ważny do 15.06.2024 roku.	2	<ol style="list-style-type: none">Prosimy sprawdzić swoje dane w umowach. Jeżeli są prawidłowe, prosimy podpisać i przekazać nam obydwa egzemplarze umowy. Jeżeli dane są nieprawidłowe, prosimy, żeby Państwo skontaktowali się z nami.Prosimy zaznaczyć odpowiednią opcję w oświadczeniu dotyczącym „Statusu dużego przedsiębiorcy” w § 1 ust. 7 Umowy.Należy uzupełnić Terminy wykonania zakresu prac po stronie Przyłączanego Podmiotu w załączniku Harmonogram realizacji przyłączenia obiektu.
Kalkulacja opłaty za przyłączenie	2	Odesłać razem z projektem umowy.
Harmonogram realizacji przyłączenia obiektu	2	Odesłać razem z projektem umowy.

Jak przekazać nam dokumenty

Dokumenty mogą nam Państwo przekazać:

- listownie – na nasz adres do korespondencji,
- osobiście – do dowolnego Punktu Obsługi Klienta TAURON Dystrybucja.

Gdy nasz przedstawiciel podpisze umowę, jeden egzemplarz umowy prześlemy Państwu.

Informacje dodatkowe

Jeżeli Państwo przekażą nam podpisane umowy po terminie ważności projektu umowy, nie będziemy mogli ich podpisać. W tej sytuacji, będą Państwo musieli złożyć wniosek UP o zawarcie/zmianę umowy o przyłączenie, żebyśmy mogli przesłać Państwu nowy projekt umowy.

Więcej informacji na temat przyłączenia oraz wzory druków znajdują Państwo na naszej stronie tauron-dystrybucja.pl.
Mogą też Państwo zadzwonić na infolinię pod numer 32 606 0 616.

Z wyrazami szacunku

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Jeleniej Górze
Starszy specjalista ds. umów o przyłączenie
Wydział Przyłączeń

Rafał Kołodziej

Załączniki:

1. Warunki przyłączenia nr WP/005618/2024/O01R00 – 1 egz.,
2. Projekt umowy nr UP/005618/2024/O01R00 – 2 egz.

Jelenia Góra, 2024-04-08

Nr warunków: WP/005618/2024/O01R00

**Przedsiębiorstwo Wodociągów i
Kanalizacji w Bolesławcu Sp. z o.o.**
Łasicka 17
59-700 BOLESŁAWIEC

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca:

Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji w Bolesławcu Sp. z o.o.

Ul. Łasicka 17
59-700 BOLESŁAWIEC

Obiekt:

Elektrownia fotowoltaiczna

Adres przyłączanego obiektu: ul. Łasicka 53
59-700 Bolesławiec

Odpowiadając na wniosek z dnia 2023-12-14, informujemy, że:
zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii

- przyłączeniowej: **0,0 kW**,
- zainstalowanej: **129,68 kW**,
składającego się z:
 - 2 inwerterów **ABB TRIO 20TL** o mocy maksymalnej **20,0 kW** każdy,
 - 2 inwerterów **HUAWEI SUN2000-40 KTL** o mocy maksymalnej **40,0 kW** każdy,
 - **160** modułów fotowoltaicznych **BAUER BS-310-6MB5** o mocy **0,31 kW** każdy,
 - **176** modułów fotowoltaicznych **JA SOLAR JAM72-D20-455** o mocy **0,455 kW** każdy,

zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: **200,0 kW**, między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii,

na poniższych warunkach.

I. Wymagania techniczne – nr PPE: 590322412600423007

1. Miejsce przyłączenia: Pole SN w Stacji SN/nN JGB58106 Bolesławiec ul. Łasicka.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski izolatorów przepustowych do komory transformatora Odbiorcy, od strony rozdzielni 20kV stacji transformatorowej JGB58106.
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru: zaciski izolatorów przepustowych do komory transformatora Odbiorcy, od strony rozdzielni 20kV stacji transformatorowej JGB58106.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga
 - 3.1. Dla dostarczania energii elektrycznej:
 - a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): brak prac,
 - b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): brak prac,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): Przystosować istniejącą stację JGB58106 do nowych warunków pracy lub wybudować stację transformatorową SN/nN o mocy stosownej do potrzeb wraz z powiązaniem SN do pola liniowego rozdzielnic 20kV w stacji JGB58106.

W stacji Podmiotu Przyłączanego zabudować urządzenia do kompensacji prądu pojemnościowego sieci SN w torze zerowoprądowym. Zabudowy urządzeń do kompensacji prądu pojemnościowego doziemnego wymaga się gdy obliczeniowa wartość prądu pojemnościowego projektowanej przez Podmiot Przyłączany sieci SN, wykazana w wykonanej przez niego analizie technicznej, przekracza 15 A. Ostateczna parametryzacja urządzeń kompensacyjnych powinna być uzgodniona z TAURON Dystrybucja S.A.

Po stronie Podmiotu Przyłączanego leży decyzja o konieczności zastosowania kompensacji mocy biernej stosownie do potrzeb. Przyjęty sposób kompensacji oraz ewentualne potrzebne w tym celu dane na etapie opracowywania dokumentacji projektowej Podmiotu Przyłączanego należy uzgodnić z TAURON Dystrybucja S.A.

W stacji transformatorowej 20/0,4kV Podmiotu Przyłączanego zaprojektować i zabudować analizator parametrów jakościowych energii elektrycznej, który w sposób ciągły będzie monitorował parametry jakościowe energii elektrycznej na poziomie napięcia SN 20kV. Przedmiotowy analizator ma współpracować z istniejącym w TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Jeleniej Górze systemem monitorowania jakości energii elektrycznej (SYNDIS PQ) – szczegóły ustalić na etapie projektowania.

Zakres wymagań wynikający z IRIESD i NC RfG:

W zakresie realizowanych inwestycji, o których mowa w niniejszych warunkach przyłączenia jak również w zakresie prowadzenia ruchu i eksploatacji przyłączonych do sieci w oparciu o niniejsze warunki przyłączenia obiektów i urządzeń należy przestrzegać wymagań obowiązujących IRIESD i NC RfG. Zasady dysponowania mocą oraz szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci rozdzielczej zostały określone w obowiązującej w TAURON Dystrybucja S.A. IRIESD i NC RfG. Zasady te są obowiązujące zarówno na etapie projektowym jak i podczas późniejszej eksploatacji jednostki wytwórczej. Wymagania IRIESD i NC RfG dotyczą również dostosowania parametrów produkowanej energii elektrycznej przez elektrownię w zależności od częstotliwości i napięcia w miejscu przyłączenia.

Zarówno jednostki wytwarzające energię wchodzące w skład modułu parku energii, jak i synchroniczne moduły wytwarzania energii muszą być wyposażone w wyłączniki, które powinny być zlokalizowane pomiędzy nimi a instalacją przyłączoną do sieci dystrybucyjnej. Wyłączniki powinny być własnością przyłączanego podmiotu.

W przypadku, gdy w skład modułu wytwarzania energii wchodzi transformator nN/SN (transformator blokowy modułu wytwarzania stanowiący integralną część jednostki wytwórczej, a nie transformator służący do transformacji i rozdziału energii dla innych potrzeb instalacji), niezależnie od łącznika po stronie nN, musi być zainstalowany wyłącznik po stronie SN transformatora. Wyłącznik SN powinien być własnością przyłączanego podmiotu oraz w zależności od opinii obszaru ruchu, powinien zostać wyposażony w system zdalnego sterowania lub/i odwzorowania stanu pracy w systemie dyspozytorskim TD (zgodnie z IRIESD pkt. 2.3).

Moduł parku energii zabudowany w jednej instalacji przyłączonej do sieci TD, powinien umożliwiać TD monitorowanie i sterowanie jego parametrami w sposób zintegrowany, w zakresie zgodnym z kodeksami sieciowymi oraz IRIESD, w jednym punkcie przez jedno łącze.

Udostępnić OSD ze wskazanych punktów:

- sygnalizację położenia łączników,
- sygnalizację awaryjną,
- sygnalizację zadziałania zabezpieczeń,
- pomiary prądu, napięcia, mocy biernej i czynnej.

Wszystkie punkty sterowania modułami wytwarzania energii zabudowanymi w jednej instalacji, powinny być zlokalizowane (geograficznie) w miejscu przyłączenia instalacji do sieci TD, lub za zgodą TD, w miejscu zabudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego tej instalacji. Miejsce ustala się na etapie uzgadniania projektu technicznego.

Moduł wytwarzania energii typu B i C należy przystosować do zdalnego sterowania przez urządzenie komunikacyjno-sterujące TD 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.

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. Parametry techniczne powinny być udostępniane TD w punkcie sterowania (zdefiniowany powyżej), w sposób zagregowany dla całego modułu parku energii.

Jeżeli moduły wytwarzania nie są przyłączone bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej (są podłączone do instalacji przyłączonej do sieci TD), to pomiary parametrów technicznych powinny być także wykonywane w miejscu przyłączenia instalacji do sieci TD, lub za zgodą TD, w miejscu zabudowy układu pomiarowo-rozliczeniowy tej instalacji. Parametry techniczne powinny być udostępniane TD w punkcie sterowania (zdefiniowany powyżej).

Wszystkie źródła powyżej 200 kW (PGM typu B, C i D) powinny być odwzorowane w systemie SCADA.

Po stronie Wnioskodawcy jest obowiązek zaprojektowania, wykonania i utrzymania w odpowiednim stanie zabezpieczeń technicznych, gwarantujących nieprzekraczanie mocy przyłączeniowej przez instalację.

W ramach sprawdzenia przyłączanego źródła dokonywane jest sprawdzenie zabezpieczenia przed wyprowadzeniem mocy do sieci OSD

Z uwagi na wskazaną wartość mocy przyłączeniowej i zainstalowanej należy:

1. Przed zawarciem umowy Wnioskodawca przedstawi TD S.A. analizę potwierdzającą zdolność techniczną przyłączanego obiektu do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej (przy wyprowadzeniu energii elektrycznej do sieci) określonej w warunkach przyłączenia. Wnioskodawca jest zobowiązany do zapewnienia, aby łączna moc przyłączanego obiektu oddawana do sieci nie przekraczała mocy przyłączeniowej. W tym celu Wnioskodawca zrealizuje budowę automatyki ograniczającej łączną maksymalną moc oddawaną do sieci z przyłączanego obiektu, do poziomu łącznej mocy przyłączeniowej tj. 0,2 MW. Na etapie projektowania i uzgadniania szczegółów współpracy ruchowej przyłączanego obiektu, Wnioskodawca uzgodni z TD S.A. Oddział w Jeleniej Górze zasady pracy ww. automatyki.
 2. Wnioskodawca, w ramach testów sprawdzających, przeprowadzi testy potwierdzające zdolność techniczną TD S.A. do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, w zakresie uzgodnionym z TD S.A.
 3. Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że TD S.A. przysługuje prawo do odmowy przyłączenia do sieci albo prawo do odłączenia od sieci przyłączanego obiektu, w przypadku braku zdolności technicznych przyłączanego obiektu do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, w zakresie uzgodnionym z TD S.A.
 4. PSE S.A. i TD S.A. zastrzegają, a Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że w przypadku przekroczenia mocy przyłączeniowej, niezależnie od uprawnienia o którym mowa powyżej, PSE S.A. i TD S.A. po przyłączeniu przyłączanego obiektu, będą uprawnieni do wydania polecenia ograniczenia mocy oddawanej do sieci przez przyłączany obiekt, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, w tym bez wypłaty rekompensat z tego tytułu na rzecz Wnioskodawcy.
4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 20 kV:
- a) rodzaj układu: pośredni ,dwukierunkowy, trójfazowy, zawierający liczniki energii czynnej i biernej (indukcyjnej i pojemnościowej) z opcją zliczania strat,
 - b) miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Przyłączanego Podmiotu.
5. 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: 7,3 kA i czas trwania zwarcia: 0,6 s,*
 - c) prąd zwarcia doziemnego: 34,8 A i czas jego trwania: 10,0 s.*
- *) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w stacji WVN/SN R-304 Bolesławiec Matejki.
6. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej $\text{tg } \varphi \leq 0,4$:
7. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:
- a) Elektrownia powinna być przyłączona do sieci dystrybucyjnej poprzez układ falowników spełniających wymagania norm Unii Europejskiej dla siłowni fotowoltaicznych.
 - b) Elektrownia powinna być wyposażona w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRIESD OSD.
 - c) Zabezpieczenia wytwórcy podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie przez OSD.
 - d) Odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą elektrownię i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę elektrowni ponosi Podmiot Przyłączany.
 - e) Należy zainstalować urządzenia zabezpieczające przed wyprowadzeniem energii do sieci OSD (tzw. „strażnik mocy”).
 - f) W ramach sprawdzenia przyłączanego źródła dokonywane jest sprawdzenie zabezpieczenia przed wyprowadzeniem mocy do sieci OSD
 - g) Źródła przyłączane w ramach autogeneracji podlegają pod wymagania NC RfG, które muszą być potwierdzone w procesie uzyskania ostatecznego pozwolenia na użytkowanie.
8. 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 Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
 - 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
9. Sieć pracuje w układzie:
- a) SN - sieć skompensowana,
 - b) 0,4 kV - TN-C.
10. 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.

11. 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 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. 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 zaleca się korzystać z opracowań typowych oraz należy zachować wymagania zawarte w aktualnie zawartych przepisach i normach. W/w. dokumentację projektową należy przekazać do jednostki wydającej warunki, celem uzgodnienia w zakresie:
 - zgodności z wydanymi warunkami przyłączenia,
 - w zakresie układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - w zakresie prowadzenia ruchu urządzeń elektroenergetycznych (wymaga opracowania przez Wnioskodawcę instrukcji ruchu i eksploatacji oraz współpracy ruchowej dla należących do niego urządzeń, instalacji i sieci zgodnie z obowiązującą IRiESD OSD),
 - w zakresie układów zabezpieczeń, automatyki, sterowania.

Zabudować urządzenie które umożliwi TAURON Dystrybucja S.A. monitorowanie i sterowanie parametrami modułu parku energii w sposób zintegrowany w zakresie zgodnym z kodeksami sieciowymi NC RfG oraz IRiESD.

Standardy telekomunikacyjne określa TD.

Urządzenie komunikacyjne (kartę SIM) dostarcza TD.

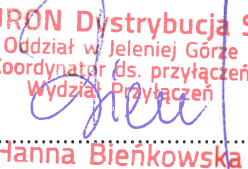
Łączność zapewnia TD.

Poprzez sterowanie należy rozumieć przesyłanie sygnałów i monitoring parametrów technicznych mające na celu załączenie i wyłączenie źródeł, ograniczenie mocy czynnej i sterowanie mocą czynną i bierną, poziomem napięcia (jeżeli jest wymagane) oraz wyprowadzenie do SCADA sygnałów z dodatkowych zabezpieczeń i trybów pracy źródeł, które wynikają z kodeksów sieciowych.

6. Wnioskodawca na etapie uzgadniania dokumentacji projektowej lub przed wydaniem decyzji pozwalającej na realizację planowanego obiektu przedstawi TAURON Dystrybucja S.A. projekt sposobu zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznych uwzględniający swobodny dostęp i dojazd służb TAURON Dystrybucja S.A. do istniejącej infrastruktury sieciowej należącej do TAURON Dystrybucja 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 Przyłączeń.
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 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 TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie tauron-dystrybucja.pl
16. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.

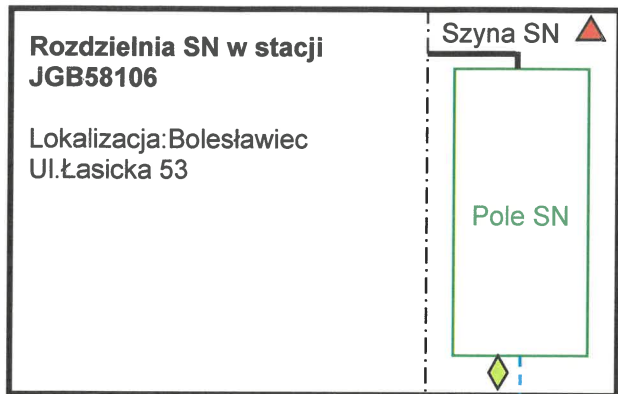
Przygotował: Kazanowski Adrian

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Jeleniej Górze
Koordynator ds. przyłączy
Wydział Przyłączy

.....
Hanna Bieńkowska

Załączniki:

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

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



▲ **Miejsce przyłączenia:** Pole SN w Stacji SN/nN JGB58106 Bolesławiec ul. Łasicka.

◆ **Miejsce rozgraniczenia własności:** zaciski izolatorów przepustowych do komory transformatora Odbiorcy, od strony rozdzielni 20kV stacji transformatorowej JGB58106.

2. Mapa z lokalizacją przyłącza

