

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



Kraków, 2025-01-16

Nr warunków: WP/109434/2024/O09R06

**ZESPÓŁ ELEKTROWNI WODNYCH
NIEDZICA SPÓŁKA AKCYJNA**
ul. Widokowa 1
34-441 NIEDZICA

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca: ZESPÓŁ ELEKTROWNI WODNYCH NIEDZICA
SPÓŁKA AKCYJNA
ul. Widokowa 1
34-441 NIEDZICA

Obiekt: Sieć dystrybucyjna (OSDn)

Adres przyłączanego obiektu: ul. Widokowa
34-441 Niedzica

Odpowiadając na wniosek z dnia 2024-10-10, informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej:
Przyłącze 1: **7000,0 kW**,
Przyłącze 2: **7000,0 kW** (wzrost z 220,0 kW, PPE: 590322429600925240),
- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:
Przyłącze 1: **3000,0 kW**,
Przyłącze 2: **3000,0 kW** (wzrost z 1000,0 kW, PPE: 590322429600925240),
między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii, na poniższych warunkach.

I. Wymagania techniczne – przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: pole nr 22, rozdzielnic 15kV w **stacji elektroenergetycznej 110kV/SN NIEDZICA**, TR2, sekcja 2.
2. a) Miejsce odbioru energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 22 rozdzielnic 15kV w stacji elektroenergetycznej 110kV/SN NIEDZICA, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa stanowi własność odbiorcy).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 22 rozdzielnic 15kV w stacji elektroenergetycznej 110kV/SN NIEDZICA, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa stanowi własność odbiorcy).
c) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 22 rozdzielnic 15kV w stacji elektroenergetycznej 110kV/SN NIEDZICA, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa stanowi własność odbiorcy).
d) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla dostarczania: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 22 rozdzielnic 15kV w stacji elektroenergetycznej 110kV/SN NIEDZICA, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa stanowi własność odbiorcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - 3.1. Dla odbioru energii elektrycznej:
 - a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):

- dostosowania / wyposażenia pola liniowego nr 22 rozdzielnic 15kV w stacji 110kV/SN NIEDZICA w wymaganą aparaturę pierwotną i wtórną, w tym w zestawy przekładników napięciowych i prądowych,
 - zabudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):
- odwzorowania obiektu w systemie SCADA,
- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):
- budowy linii kablowej 15kV o odpowiednim przekroju z pola nr 22, rozdzielnic 15kV stacji 110kV/SN NIEDZICA do rozdzielnic 15kV "RPW15",
 - budowy w miarę potrzeb stosownych instalacji elektrycznych wewnętrznych zgodnych z zapisami Kodeksów sieciowych NC RfG, NC DC oraz z IRiESD TAURON Dystrybucja S.A.,
 - przystosowania jednostki wytwórczej do zdalnego sterowania przez urządzenie komunikacyjno – sterujące 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,
 - zabudowy sterownika telemechaniki służącego do komunikacji z systemem dyspozytorskim SCADA TAURON Dystrybucja S.A. w zakresie telesygnalizacji, telesterowań i pomiarów w protokole DNP 3.0. Listę sygnałów należy uzgodnić z Wydziałem Automatyki i Telemechaniki,
 - zabudowy odpowiednich urządzeń komunikacyjnych.
 - z uwagi na możliwość wprowadzania mocy do sieci TAURON Dystrybucja S.A.:
 - przed zawarciem umowy Dystrybucyjnej Wnioskodawca przedstawi TD S.A. analizę potwierdzającą zdolność techniczną urządzeń zainstalowanych w głębi sieci dystrybucyjnej do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej (przy wyprowadzeniu energii elektrycznej do sieci) określonej w warunkach przyłączenia.
 - Wnioskodawca jest zobowiązany do zapewnienia, aby łączna moc oddawana do sieci nie przekraczała mocy przyłączeniowej. W tym celu Wnioskodawca zrealizuje budowę automatyki ograniczającej moc oddawaną do sieci do poziomu mocy przyłączeniowej. Na etapie projektowania i uzgadniania szczegółów współpracy ruchowej Wnioskodawca uzgodni z TD S.A. Oddział w Krakowie zasady pracy ww. automatyki,
 - Wnioskodawca, w ramach testów sprawdzających, przeprowadzi testy potwierdzające zdolność techniczną TD S.A. do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, w zakresie uzgodnionym z TD S.A.
 - Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że TD S.A. przysługuje prawo do odmowy przyłączenia do sieci albo prawo do odłączenia od sieci w przypadku braku zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, w zakresie uzgodnionym z TD S.A.
 - 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 OSDn, będą uprawnieni do wydania polecenia ograniczenia mocy oddawanej do sieci bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, w tym bez wypłaty rekompensat z tego tytułu na rzecz Wnioskodawcy.

3.2. Dla dostarczania energii elektrycznej (między innymi potrzeby własne źródła energii):

a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):

- dostosowania / wyposażenia pola liniowego nr 22 rozdzielnic 15kV w stacji 110kV/SN NIEDZICA w wymaganą aparaturę pierwotną i wtórną, w tym w zestawy przekładników napięciowych i prądowych,
- zabudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego,

b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):

- odwzorowania obiektu w systemie SCADA,

c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):

- budowy linii kablowej 15kV o odpowiednim przekroju z pola nr 22, rozdzielnic 15kV stacji 110kV/SN NIEDZICA do rozdzielnic 15kV "RPW15",
- budowy w miarę potrzeb stosownych instalacji elektrycznych wewnętrznych zgodnych z zapisami Kodeksów sieciowych NC RfG, NC DC oraz z IRiESD TAURON Dystrybucja S.A.,

- zabudowy sterownika telemechaniki służącego do komunikacji z systemem dyspozytorskim SCADA TAURON Dystrybucja S.A. w zakresie telesygnalizacji, telesterowań i pomiarów w protokole DNP 3.0. Listę sygnałów należy uzgodnić z Wydziałem Automatyki i Telemechaniki,
 - zabudowy odpowiednich urządzeń komunikacyjnych.
 - z uwagi na możliwość wprowadzania mocy do sieci TAURON Dystrybucja S.A.:
 - przed zawarciem umowy Dystrybucyjnej Wnioskodawca przedstawi TD S.A. analizę potwierdzającą zdolność techniczną urządzeń zainstalowanych w głębi sieci dystrybucyjnej do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej (przy wyprowadzeniu energii elektrycznej do sieci) określonej w warunkach przyłączenia.
 - Wnioskodawca jest zobowiązany do zapewnienia, aby łączna moc oddawana do sieci nie przekraczała mocy przyłączeniowej. W tym celu Wnioskodawca zrealizuje budowę automatyki ograniczającej moc oddawaną do sieci do poziomu mocy przyłączeniowej. Na etapie projektowania i uzgadniania szczegółów współpracy ruchowej Wnioskodawca uzgodni z TD S.A. Oddział w Krakowie zasady pracy ww. automatyki,
 - Wnioskodawca, w ramach testów sprawdzających, przeprowadzi testy potwierdzające zdolność techniczną TD S.A. do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, w zakresie uzgodnionym z TD S.A.
 - Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że TD S.A. przysługuje prawo do odmowy przyłączenia do sieci albo prawo do odłączenia od sieci w przypadku braku zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, w zakresie uzgodnionym z TD S.A.
 - 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 OSDn, będą uprawnieni do wydania polecenia ograniczenia mocy oddawanej do sieci bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, w tym bez wypłaty rekompensat z tego tytułu na rzecz Wnioskodawcy.
4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe na napięciu 15 kV kategorii B3 (zastosować dwa układy pomiarowe – układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy i układ pomiarowo-rozliczeniowy rezerwowy):
- 4.1. Dla odbioru energii elektrycznej na napięciu 15 kV:
- a) rodzaj układu: pośredni, 3-fazowy, dwukierunkowy z licznikiem czterokwadrantowym, zawierającym liczniki energii czynnej i biernej (indukcyjnej i pojemnościowej),
 - b) miejsce zainstalowania: w stacji elektroenergetycznej 110kV/SN NIEDZICA,
- 4.2. Dla dostarczania energii elektrycznej na napięciu 15 kV:
- a) rodzaj układu: pośredni, 3-fazowy, dwukierunkowy z licznikiem czterokwadrantowym, zawierającym liczniki energii czynnej i biernej (indukcyjnej i pojemnościowej),
 - b) miejsce zainstalowania: w stacji elektroenergetycznej 110kV/SN NIEDZICA.

II. Wymagania techniczne – przyłączy 2 (zasilanie rezerwowe)

1. Miejsce przyłączenia: pole nr 8, rozdzielnic 15kV w **stacji elektroenergetycznej 110kV/SN NIEDZICA**, TR1, sekcja 1.
2.
 - a) Miejsce odbioru energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 8 rozdzielnic 15kV w stacji elektroenergetycznej 110kV/SN NIEDZICA, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa stanowi własność odbiorcy).
 - b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 8 rozdzielnic 15kV w stacji elektroenergetycznej 110kV/SN NIEDZICA, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa stanowi własność odbiorcy).
 - c) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 8 rozdzielnic 15kV w stacji elektroenergetycznej 110kV/SN NIEDZICA, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa stanowi własność odbiorcy).
 - d) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla dostarczania: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 8 rozdzielnic 15kV w stacji elektroenergetycznej 110kV/SN NIEDZICA, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa stanowi własność odbiorcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - 3.1. Dla odbioru energii elektrycznej:
 - a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):

- dostosowania / wyposażenia pola liniowego nr 8 rozdzielnicy 15kV w stacji 110kV/SN NIEDZICA w wymaganą aparaturę pierwotną i wtórną, w tym w zestawy przekładników napięciowych i prądowych,
 - zabudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):
- odwzorowania obiektu w systemie SCADA,
- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):
- budowy/dostosowania (w miarę potrzeb) linii kablowej 15kV wyprowadzonej z pola nr 8, rozdzielnicy 15kV stacji 110kV/SN NIEDZICA do rozdzielnicy 15kV "RPW15",
 - budowy w miarę potrzeb stosownych instalacji elektrycznych wewnętrznych zgodnych z zapisami Kodeksów sieciowych NC RfG, NC DC oraz z IRIESD TAURON Dystrybucja S.A.,
 - przystosowania jednostki wytwórczej do zdalnego sterowania przez urządzenie komunikacyjno – sterujące 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,
 - zabudowy sterownika telemechaniki służącego do komunikacji z systemem dyspozytorskim SCADA TAURON Dystrybucja S.A. w zakresie telesygnalizacji, telesterowań i pomiarów w protokole DNP 3.0. Listę sygnałów należy uzgodnić z Wydziałem Automatyki i Telemechaniki,
 - zabudowy odpowiednich urządzeń komunikacyjnych.
 - z uwagi na możliwość wprowadzania mocy do sieci TAURON Dystrybucja S.A.:
 - przed zawarciem umowy Dystrybucyjnej Wnioskodawca przedstawi TD S.A. analizę potwierdzającą zdolność techniczną urządzeń zainstalowanych w głębi sieci dystrybucyjnej do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej (przy wyprowadzeniu energii elektrycznej do sieci) określonej w warunkach przyłączenia.
 - Wnioskodawca jest zobowiązany do zapewnienia, aby łączna moc oddawana do sieci nie przekraczała mocy przyłączeniowej. W tym celu Wnioskodawca zrealizuje budowę automatyki ograniczającej moc oddawaną do sieci do poziomu mocy przyłączeniowej. Na etapie projektowania i uzgadniania szczegółów współpracy ruchowej Wnioskodawca uzgodni z TD S.A. Oddział w Krakowie zasady pracy ww. automatyki,
 - Wnioskodawca, w ramach testów sprawdzających, przeprowadzi testy potwierdzające zdolność techniczną TD S.A. do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, w zakresie uzgodnionym z TD S.A.
 - Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że TD S.A. przysługuje prawo do odmowy przyłączenia do sieci albo prawo do odłączenia od sieci w przypadku braku zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, w zakresie uzgodnionym z TD S.A.
 - 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 OSDn, będą uprawnieni do wydania polecenia ograniczenia mocy oddawanej do sieci bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, w tym bez wypłaty rekompensat z tego tytułu na rzecz Wnioskodawcy.

3.2. Dla dostarczania energii elektrycznej (między innymi potrzeby własne źródła energii):

- a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):
- dostosowania / wyposażenia pola liniowego nr 8 rozdzielnicy 15kV w stacji 110kV/SN NIEDZICA w wymaganą aparaturę pierwotną i wtórną, w tym w zestawy przekładników napięciowych i prądowych,
 - zabudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):
- odwzorowania obiektu w systemie SCADA,
- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):
- budowy/dostosowania (w miarę potrzeb) linii kablowej 15kV wyprowadzonej z pola nr 8, rozdzielnicy 15kV stacji 110kV/SN NIEDZICA do rozdzielnicy 15kV "RPW15",
 - budowy w miarę potrzeb stosownych instalacji elektrycznych wewnętrznych zgodnych z zapisami Kodeksów sieciowych NC RfG, NC DC oraz z IRIESD TAURON Dystrybucja S.A.,

- zabudowy sterownika telemechaniki służącego do komunikacji z systemem dyspozytorskim SCADA TAURON Dystrybucja S.A. w zakresie telesygnalizacji, telesterowań i pomiarów w protokole DNP 3.0. Listę sygnałów należy uzgodnić z Wydziałem Automatyki i Telemechaniki,
 - zabudowy odpowiednich urządzeń komunikacyjnych.
 - z uwagi na możliwość wprowadzania mocy do sieci TAURON Dystrybucja S.A.:
 - przed zawarciem umowy Dystrybucyjnej Wnioskodawca przedstawi TD S.A. analizę potwierdzającą zdolność techniczną urządzeń zainstalowanych w głębi sieci dystrybucyjnej do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej (przy wyprowadzeniu energii elektrycznej do sieci) określonej w warunkach przyłączenia.
 - Wnioskodawca jest zobowiązany do zapewnienia, aby łączna moc oddawana do sieci nie przekraczała mocy przyłączeniowej. W tym celu Wnioskodawca zrealizuje budowę automatyki ograniczającej moc oddawaną do sieci do poziomu mocy przyłączeniowej. Na etapie projektowania i uzgadniania szczegółów współpracy ruchowej Wnioskodawca uzgodni z TD S.A. Oddział w Krakowie zasady pracy ww. automatyki,
 - Wnioskodawca, w ramach testów sprawdzających, przeprowadzi testy potwierdzające zdolność techniczną TD S.A. do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, w zakresie uzgodnionym z TD S.A.
 - Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że TD S.A. przysługuje prawo do odmowy przyłączenia do sieci albo prawo do odłączenia od sieci w przypadku braku zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, w zakresie uzgodnionym z TD S.A.
 - PSE S.A. i TD S.A. zastrzegają, a Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że w przypadku przekroczenia mocy przyłączeniowej, niezależnie od uprawnień o którym mowa powyżej, PSE S.A. i TD S.A. po przyłączeniu OSDn, będą uprawnieni do wydania polecenia ograniczenia mocy oddawanej do sieci bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, w tym bez wypłaty rekompensat z tego tytułu na rzecz Wnioskodawcy.
4. Układy pomiarowo - rozliczeniowe na napięciu 15 kV kategorii B3 (zastosować dwa układy pomiarowe – układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy i układ pomiarowo-rozliczeniowy rezerwowy):
- 4.1. Dla odbioru energii elektrycznej na napięciu 15 kV:
- a) rodzaj układu: pośredni, 3-fazowy, dwukierunkowy z licznikiem czterokwadrantowym, zawierającym liczniki energii czynnej i biernej (indukcyjnej i pojemnościowej),
 - b) miejsce zainstalowania: w stacji elektroenergetycznej 110kV/SN NIEDZICA,
- 4.2. Dla dostarczania energii elektrycznej na napięciu 15 kV:
- a) rodzaj układu: pośredni, 3-fazowy, dwukierunkowy z licznikiem czterokwadrantowym, zawierającym liczniki energii czynnej i biernej (indukcyjnej i pojemnościowej),
 - b) miejsce zainstalowania: w stacji elektroenergetycznej 110kV/SN NIEDZICA.

III. Pozostałe wymagania techniczne

1. Zabezpieczenia główne:
 - a) prąd znamionowy: nie dotyczy,
 - b) rodzaj: nie dotyczy,
 - c) lokalizacja: nie dotyczy.
2. 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) moc zwarcia po stronie 15kV: 250 MVA,
 - c) prąd zwarcia doziemnego: 100,0 A i czas jego trwania: 0,8 s.
3. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
 - a) dla energii wprowadzonej do sieci OSD: jednostka wytwarzająca energię do sieci OSD powinna mieć możliwość pracy ze zmiennym współczynnikiem mocy $\cos\phi$ na podstawie zadanych charakterystyk zgodnych z wymogami NC RfG,
 - b) dla energii pobranej z sieci OSD podczas postoju wymagającego zasilania potrzeb własnych: $\tan\phi \leq 0,4$
4. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:
 - a) Instalacja OSDn winna być wyposażona w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRiESD TAURON Dystrybucja S.A..

- b) Instalacja OSDn powinna być wyposażona w zabezpieczenie uniemożliwiające podanie napięcia zwrotnego na sieć dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A..
5. 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
6. Sieć pracuje w układzie:
- a) SN - sieć z izolowanym punktem neutralnym,
- b) 0,4 kV - TN-C.
7. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:
- a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nieprzekraczający:
- 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, nieprzekraczający:
- przerw planowanych – 35 godz.,
 - przerw nieplanowanych – 48 godz.
8. 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.

III. 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 punktach I.3.1c, I.3.2c, II.3.1c, II.3.2.c warunków przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A.: dokumentacji technicznej**
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 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. OSDn opracowuje 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
12. Warunki przyłączenia określono dla III grupy przyłączeniowej.
 13. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie [tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl)
 14. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.
 15. Koordynację nastawień zabezpieczeń na etapie projektowania należy uzgodnić z Wydziałem Ruchu TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Krakowie.
 16. Standardy telekomunikacyjne określa TAURON Dystrybucja S.A.
 17. 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 SCADY sygnałów z dodatkowych zabezpieczeń i trybów pracy źródeł, które wynikają z kodeksów sieciowych.
 18. **Przyłącz 1 – zasilanie podstawowe nr MDE: 0000100058482.**
 19. **Przyłącz 2 - zasilanie rezerwowe nr MDE: 0000035552499.**
 20. **TAURON Dystrybucja S.A. zastrzega, a OSDn (oraz przyłączone do jego sieci obiekty) akceptuje zastrzeżenie, że PSE S.A. (za pośrednictwem TAURON Dystrybucja S.A.) będą uprawnione do wydawania poleceń zmniejszenia mocy elektrycznej wytwarzanej przez jednostki wytwórcze przyłączone do OSDn, łącznie z całkowitym ich wyłączeniem, w poszczególnych okresach rozliczania niezbilansowania (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 TAURON Dystrybucja 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 OSDn (przyłączonych do jego sieci podmiotów), w zakresie mocy jednostki wytwórczej przyłączonej do OSDn, 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 przyłączonej do OSDn, której dotyczy polecenie PSE S.A. (wydane za pośrednictwem TAURON Dystrybucja S.A.) nie jest objęta USE w części w jakiej ta moc nie jest pokryta niezbilansowaniem podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie (POB) jednostki wytwórczej przyłączonej do OSDn w kierunku odbioru energii z RB. W przypadku gdy polecenie PSE S.A. (wydane za pośrednictwem TAURON Dystrybucja S.A.) dotyczy jednostki wytwórczej przyłączonej do OSDn i innych obiektów bilansowanych przez POB jednostki wytwórczej przyłączonej do OSDn i wielkość niezbilansowania POB nie pokrywa sumy mocy, których dotyczy polecenie PSE S.A. (wydanego za pośrednictwem TAURON Dystrybucja S.A.), to moc nieobjęta USE dla jednostki wytwórczej przyłączonej do OSDn i pozostałych obiektów jest wyznaczana do wielkości niezbilansowania POB, proporcjonalnie do mocy poleceń PSE S.A. dla poszczególnych obiektów, chyba że OSDn przekaże inny niż proporcjonalny współczynnik udziału, który wraz ze współczynnikami potwierdzonymi przez POB, przekazany przez OSDn (oraz przyłączone do jego sieci obiekty), dotyczącymi użytkowników pozostałych obiektów, o których mowa powyżej, będą sumować się do jedności.
 21. **Wnioskodawca jako OSDn (oraz przyłączone do jego sieci obiekty) akceptuje zastrzeżenie, że w przypadku, o którym mowa wyżej, gdy nie dojdzie do zmniejszenia mocy elektrycznej wprowadzanej przez jednostkę wytwórczą przyłączoną do OSDn albo całkowitego jej wyłączenia, niezależnie od przyczyny, pomimo wydania polecenia przez PSE S.A. (za pośrednictwem TAURON Dystrybucja S.A.), OSDn (oraz przyłączone do jego sieci obiekty) zapłaci PSE S.A. w terminie 14 dni od daty wezwania w przypadku, o którym mowa w pkt 22 – koszty wyznaczone dla poszczególnych ORN, których dotyczyło polecenie PSE S.A. (wydane za pośrednictwem TAURON Dystrybucja S.A.), jako iloczyn energii elektrycznej odpowiadającej niewykonaniu polecenia PSE S.A., oraz dodatniej wartości ceny stosowanej do rozliczenia energii niezbilansowania 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: Dawid Skalik, tel. 572-886-354

TAURON Dystrybucja S.A.

Oddział w Krakowie
Kierownik Wydziału Przyłączeń


.....Wojciech Motyka.....

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 Przyłączonego Podmiotu

