INSTRUKCJA WSPÓŁPRACY RUCHOWEJ nr………

pomiędzy

…………………………………………………………

Nazwa, adres firmy, NIP

i

TAURON DYSTRYBUCJA S.A.

…………………………………………

W zakresie zasilania obiektu/obiektów:

**......................................................**

kod / nazwa stacji

|  |  |
| --- | --- |
| Użytkownik Systemu | Operator Systemu Dystrybucyjnego |
| Uzgodnił:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_data, podpis, pieczątka imienna | Uzgodnił:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_data, podpis, pieczątka imienna |
| Zatwierdził:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_data, podpis, pieczątka imienna | Zatwierdził\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_data, podpis, pieczątka imienna |

Niniejsza instrukcja obowiązuje od dnia …………………………………..

Spis treści

[Spis treści 2](#_Toc145919653)

[1. Część ogólna 3](#_Toc145919654)

[2. Dane Użytkownika Systemu 5](#_Toc145919655)

[3. Odpowiedzialność służb ruchowych 5](#_Toc145919656)

[4. Zasady planowania wyłączeń w sieci OSD 5](#_Toc145919657)

[5. Zasady postępowania przy realizacji prac eksploatacyjnych 6](#_Toc145919658)

[6 Zasady postępowania w sytuacjach awaryjnych 7](#_Toc145919659)

[7 Zasady komunikacji 8](#_Toc145919660)

[8 Część techniczna Użytkownika Systemu oraz wykaz załączników. 8](#_Toc145919661)

[9 Informacja dotycząca przetwarzania danych osobowych 9](#_Toc145919662)

1. **Część ogólna**
	1. Cel instrukcji

Celem Instrukcji Współpracy Ruchowej jest zapewnienie niezawodnej współpracy urządzeń, instalacji i sieci Użytkownika Systemu z siecią dystrybucyjną, do której jest przyłączony.

* 1. Przedmiot instrukcji

Przedmiotem instrukcji jest określenie szczegółowych zasad współpracy służb ruchowych **Nazwa firmy**. (zwanym dalej Użytkownikiem Sytemu) oraz TAURON Dystrybucja S.A. zwanym dalej Operatorem Systemu Dystrybucyjnego (w skrócie OSD) w celu zapewnienia prawidłowej i bezpiecznej pracy systemu elektroenergetycznego i przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci w warunkach normalnych i awaryjnych.

Niniejsza Instrukcja Współpracy Ruchowej jest dokumentem wymaganym do zawarcia Umowy Dystrybucyjnej/Kompleksowej.

* 1. Przeznaczenie instrukcji

Instrukcja jest przeznaczona dla służb ruchowych Użytkownika Systemu oraz OSD.

* 1. Słownik pojęć i definicji

Wszystkie określenia i pojęcia użyte w tekście Instrukcji Współpracy Ruchowej oraz w załącznikach o ile nie zostały odrębnie zdefiniowane, posiadają znaczenie określone w aktach prawnych i dokumentach przywołanych.

|  |  |
| --- | --- |
| Użytkownik Systemu | Podmiot dostarczający energię elektryczną do systemu elektroenergetycznego lub zaopatrywany z tego systemu. |
| OSD | Operator Systemu Dystrybucyjnego - (TAURON Dystrybucja S.A.). Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi. |
| OSP | Operator Systemu Przesyłowego. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi. |
| Normalny układ pracy sieci | Układ pracy sieci i przyłączonych źródeł wytwórczych, zapewniający najkorzystniejsze warunki techniczne i ekonomiczne transportu energii elektrycznej oraz spełnienie kryteriów niezawodności pracy sieci i jakości energii elektrycznej dostarczanej Użytkownikom Systemu. |
| Ruch próbny | Nieprzerwana praca uruchamianych urządzeń, instalacji lub sieci, przez ustalony okres z określonymi parametrami pracy. |
| Ruch sieciowy | Sterowanie pracą sieci. |
| Sieć dystrybucyjna | Sieć elektroenergetyczna wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator Systemu Dystrybucyjnego. |
| Wyłączenie awaryjne | Wyłączenie urządzeń automatyczne lub ręczne, w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa tego urządzenia lub innych urządzeń, instalacji i sieci albo zagrożenia bezpieczeństwa osób, mienia lub środowiska. |
| Operatywne kierownictwo | Polega na:a) bieżącym śledzeniu pracy urządzeń, uzyskiwaniu informacji o stanie pracy urządzeń, instalacji i sieci operatywnie kierowanych zgodnie z podziałem kompetencji, b) wydawaniu poleceń ruchowych i wykonywaniu czynności łączeniowych, c) rejestrowaniu stanów pracy kierowanych urządzeń, d) prowadzeniu analiz z pracy urządzeń systemu dystrybucyjnego.  |
| Operatywny nadzór | Polega na:a) wydawaniu zgody na zmiany w układzie pracy sieci nadzorowanej, b) bieżącym pozyskiwaniu informacji o stanie pracy urządzeń, parametrach pracy urządzeń, instalacji lub sieci nadzorowanych, c) w uzasadnionych przypadkach przejmowaniu operatywnego kierownictwa nad urządzeniami, instalacjami i sieciami operatywnie nadzorowanymi.  |
| Zdarzenie ruchowe | Jakakolwiek zmiana:a) stanu pracy urządzeń, instalacji lub sieci,b) układu połączeń,c) nastaw regulacyjnych,d) nastaw sterowniczych. |
| GPZ | Główny Punkt Zasilający – stacja elektroenergetyczna o górnym napięciu 110 kV. |
| MWE | Moduł wytwarzania energii. |
| Służby ruchowe lub dyspozytorskie | Komórka organizacyjna Użytkownika Systemu lub OSD uprawniona do prowadzenia ruchu sieci i kierowania pracą jednostek wytwórczych. |
| Dyspozytor OSD | Pracownik OSD kierujący ruchem sieci, wskazany w wykazie osób upoważnionych - **Załącznik nr 2.** |
| DIR | Dyżurny Inżynier Ruchu. |
| Mikroinstalacja | [Instalacja odnawialnego źródła energii](https://pl.wikipedia.org/wiki/Odnawialne_%C5%BAr%C3%B3d%C5%82a_energii) o łącznej [zainstalowanej mocy elektrycznej](https://pl.wikipedia.org/wiki/Moc_zainstalowana) nie większej niż 50 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 kW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest nie większa niż 50 kW. |
| Kogeneracja | Równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego. |
| Jednostka kogeneracji | Wyodrębniony zespół urządzeń, który może wytwarzać energię elektryczną w kogeneracji, opisany poprzez dane techniczne. |
| Autogeneracja | Zdolność Użytkownika Systemu do całkowitego lub częściowego pokrycia zapotrzebowania na energię elektryczną. |

* 1. Postanowienia ogólne

Podmioty zaliczone do I, II, III lub VI grupy przyłączeniowej, przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV oraz wytwórcy niezależnie od poziomu napięcia, z wyłączeniem mikroinstalacji, a także inne podmioty wskazane przez OSD opracowują Instrukcje Współpracy Ruchowej pomiędzy służbami ruchu Użytkownika Systemu i OSD z uwzględnieniem warunków określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

Strony niniejszej Instrukcji zobowiązują się do stosowania jej postanowień.

Postanowienia Instrukcji Współpracy Ruchowej obowiązują również podmioty, którym zlecano prowadzenie eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci elektroenergetycznych będących przedmiotem niniejszej Instrukcji.

Niniejsza Instrukcja Współpracy Ruchowej wchodzi w życie z datą podpisania przez Strony i unieważnia poprzednie Instrukcje Współpracy Ruchowej.

* + 1. Instrukcja Współpracy Ruchowej podlega aktualizacji w przypadkach:
1. zmiany przez Użytkownika Systemu warunków przyłączenia, zmiany parametrów technicznych lub warunków pracy urządzeń, instalacji i sieci Użytkownika Systemu,
2. zmian organizacyjnych lub danych teleadresowych Stron (w tym właściciela Obiektu),
3. zmian w wykazach osób upoważnionych.

Aktualizacja niniejszej Instrukcji jest dokonywana poprzez wypełnienie karty aktualizacji lub nową edycję. Karta aktualizacji stanowi integralną część Instrukcji i jest zamieszczana bezpośrednio po stronie tytułowej, natomiast wzór karty aktualizacji stanowi **załącznik nr 11**. W celu aktualizacji Instrukcji należy zgłosić się do pracownika TD wyszczególnionego w załączniku nr 2 i uzgodnić sposób aktualizacji dokumentu.

* 1. Akty prawne i dokumenty związane

Niniejsza Instrukcja Współpracy Ruchowej uwzględnia wymagania zawarte w obowiązujących aktach prawnych, w szczególności w ustawie Prawo Energetyczne oraz wydanych na jej podstawie aktach wykonawczych oraz w:

1. Rozporządzenie Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017r.
2. Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r.
3. Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r.
4. Rozporządzenie Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r.
5. Rozporządzenie Komisji (UR) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r.
6. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w TAURON Dystrybucja S.A.
7. IB-002/TD Instrukcji Organizacji Bezpiecznej Pracy przy urządzeniach energetycznych TAURON Dystrybucja S.A.
8. IR-002/TD Instrukcji wykonywania Czynności łączeniowych w sieciach elektroenergetycznych TAURON Dystrybucja S.A.
9. IR-004/TD Instrukcji planowania wyłączeń w TAURON Dystrybucja S.A.
10. Wytycznych w sprawie odbiorów i sprawdzeń urządzeń elektroenergetycznych i sieci dystrybucyjnej w TAURON Dystrybucja S.A.
	1. Przygotowanie Instrukcji Współpracy Ruchowej

Użytkownik Systemu przygotowuje, co najmniej dwa egzemplarze (po jednym dla każdej ze Stron) Instrukcji Współpracy Ruchowej na podstawie wzoru przygotowanego przez OSD.

Nieobowiązujące podpunkty instrukcji należy pozostawić z wpisem: „nie dotyczy”.

W przypadku braku informacji, dany podpunkt należy uzupełnić wpisem: „brak danych”.

1. **Dane Użytkownika Systemu**
	1. Numer Umowy **Wybierz element.**: **……………**
	2. Czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określone w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej:
		1. czas trwania jednorazowej przerwy planowanej: **……………**
		2. czas trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej: **……………**
		3. łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń planowanych: **……………**
		4. łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń nieplanowanych: **……………**

 **Uwagi: ……………………………………………………………………………………………………………………………**

1. **Odpowiedzialność służb ruchowych**
	1. Kompetencje i odpowiedzialność Operatora Systemu Dystrybucyjnego

OSD odpowiada za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.

Szczegółowy zakres kompetencji i odpowiedzialności TAURON Dystrybucja S.A. jako OSD w zakresie prowadzenia ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej znajduje się w IRIESD TAURON Dystrybucja S.A.

OSD zapewnia przez 24 h/na dobę dostęp do urządzeń będących w eksploatacji Użytkownika Systemu wynikający z uzasadnionych potrzeb.

* 1. Kompetencje i odpowiedzialność Służb Ruchowych Użytkownika Systemu
		1. Pracownicy dozoru ruchu elektrycznego sprawujący dozór nad eksploatacją oraz osoby wykonujące czynności obsługi na obiekcie Użytkownika Systemu:
1. odpowiadają za kierowanie pracą urządzeń elektroenergetycznych sieci wewnętrznej wszystkich poziomów napięć,
2. odpowiadają za stan zabudowanych urządzeń,
3. odpowiadają za terminowe wykonywanie oględzin, przeglądów, sprawdzenia zabezpieczeń, czynności konserwacyjnych zabudowanych urządzeń,
4. odpowiadają za uzgodnienia ze służbami ruchowymi OSD przeglądów oraz prac kontrolno-pomiarowych,
5. w porozumieniu z Dyspozytorem OSD, podejmują decyzje o odstawieniu generatorów, załączeniu lub wyłączeniu transformatorów blokowych, (jeżeli dotyczy)
6. odpowiadają za współpracę dyspozytorską ze służbami dyspozytorskimi firm posiadających umowy z Użytkownikiem Systemu w tym OSD,
7. odpowiadają za skuteczne zapobieganie i likwidowanie awarii na urządzeniach, instalacjach i sieciach w szczególności za obszar transformatorów blokowych,
8. zapewniają dostęp przez 24 h/dobę do urządzeń będących w eksploatacji OSD wynikający z uzasadnionych potrzeb.
	1. Obsługa ruchowa urządzeń
		1. Obsługę urządzeń prowadzą osoby posiadające odpowiednie zaświadczenia kwalifikacyjne oraz upoważnienia.
		2. Służby ruchowe dopuszczają do wykonywania prac na urządzeniach elektroenergetycznych zgodnie z podziałem eksploatacyjnym.
		3. Służby ruchowe Użytkownika Systemu oraz OSD wykonują czynności łączeniowe na urządzeniach będących w ich eksploatacji.
9. **Zasady planowania wyłączeń w sieci OSD**
	1. Planowanie i uzgadnianie wyłączeń w sieci dystrybucyjnej

Planowanie i uzgadnianie wyłączeń w sieci dystrybucyjnej powinno być prowadzone w oparciu o zapisy IRiESD oraz IR- 004/TD Instrukcji planowania Wyłączeń w TD S.A. opublikowanej na stronie www.tauron-dystrybucja.pl.

* + 1. W celu umożliwienia terminowego opracowywania i zatwierdzania planów wyłączeń sieci dystrybucyjnej należy przestrzegać zasad obiegu informacji i dokumentów związanych z planowaniem wyłączeń elementów systemu dystrybucyjnego określonych w **Załączniku nr 10**.
		2. Użytkownik Systemu zgłaszający do OSD propozycję wyłączenia elementu sieci dystrybucyjnej określa:
1. nazwę elementu,
2. proponowany termin wyłączenia,
3. minimalny czas przywrócenia elementu do pracy (gotowość ruchowa do awaryjnego załączenia wyłączonego elementu),
4. typ wyłączenia (jednorazowe, codzienne, trwałe),
5. opis wykonywanych prac.
	* 1. Użytkownik Systemu zgłaszający do OSD wyłączenia o czasie trwania powyżej 3 dni, przedstawia szczegółowy harmonogram wykonywanych prac. Wzór harmonogramu prac umieszczono w **Załączniku nr 9**.
		2. OSD ma prawo zażądać od Użytkownika Systemu zgłaszającego wyłączenia, szczegółowego harmonogramu prac również w przypadku wyłączeń krótszych.
		3. Sprawdzony i zatwierdzony harmonogram stanowi podstawę do wydania zgody na wykonanie prac planowych.
		4. Służby ruchowe OSD mogą odwołać w każdej chwili zaplanowane prace, wyłącznie w razie awarii lub jeżeli zmiana konfiguracji pracy sieci może znacząco wpływać na bezpieczeństwo pracy systemu.
		5. Obowiązek powiadomienia o planowanych przerwach w dostawie energii będzie realizowany na wskazany adres/y e-mail (z potwierdzeniem odbioru) lub telefonicznie zgodnie z **Załącznikiem nr 1a**.
	1. Przyłączanie nowych lub odłączanie istniejących urządzeń

Przyłączanie nowych lub odłączanie istniejących urządzeń powinno być prowadzone w oparciu o Wytyczne w sprawie odbiorów i sprawdzeń urządzeń elektroenergetycznych i sieci dystrybucyjnej w TD S.A. opublikowanych na stronie www.tauron-dystrybucja.pl.

* 1. Opracowywanie programów łączeniowych
		1. Programy łączeniowe opracowywane są przez:
1. Właściciela obiektu uruchamianego w przypadku podawania napięcia na urządzenia będące w eksploatacji Użytkownika Systemu.
2. OSD w przypadku podawania napięcia na elementy sieci będące w jego eksploatacji~~.~~
	* 1. Szczegółowa lista przypadków, dla których należy opracowywać program łączeniowy m.in.:
3. Nowe stacje typu GPZ (o napięciu 110kV/SN) lub RS (o napięciu SN), rozdzielnie 110kV i SN, linie napowietrzne lub kablowe 110kV, transformatory 110kV/SN (uruchamiane w całości lub etapami).
4. Nowe pola 110kV w stacjach istniejących.
5. Modernizowane lub przebudowywane stacje typu GPZ (w tym również modernizacja oszynowania systemów szyn zbiorczych), linie lub pojedyncze pola.
6. Zmiany konfiguracji sieci 110kV (układy przejściowe oraz trwałe zmiany układu pracy sieci związane z likwidacją urządzenia lub odłączeniem urządzeń odbiorcy).
7. Nowe lub zmodernizowane urządzenie 110 kV w stacjach elektroenergetycznych 110, 110/SN za wyjątkiem wymian pojedynczych urządzeń 110 kV dla których należy podać opis sposobu podania napięcia w **Załączniku nr 8**.
8. W innych przypadkach uznanych przez OSD za zasadne.
9. **Zasady postępowania przy realizacji prac eksploatacyjnych**
	1. Wszelkie prace należy prowadzić zgodnie z Instrukcją Organizacji Bezpiecznej Pracy przy Urządzeniach Elektroenergetycznych w TAURON Dystrybucja S.A. opublikowaną na stronie [www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl).
	2. Zgłoszenie pracy wraz z ewentualnymi wyłączeniami elementów sieci powinno odbywać się zgodnie z zapisami ujętymi w niniejszej IWR.
	3. **Prace wykonywane na urządzeniach energetycznych** **będących własnością Użytkowników Systemu** zlokalizowanych na obiektach lub terenie ruchu energetycznego TAURON Dystrybucja S.A., będą wykonywane przez pracowników uprawnionych i upoważnionych przez Użytkowników Systemu na zasadach określonych w Rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 28 sierpnia 2019 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach energetycznych.
		1. Funkcje Poleceniodawcy, Koordynującego, Dopuszczającego i Kierującego Zespołem powinny pełnić osoby uprawnione i upoważnione przez Użytkownika Systemu, który jest Pracodawcą prowadzącym eksploatację urządzeń elektroenergetycznych na których, ma być wykonywana praca.
		2. Wejście i przebywanie zespołu pracowników Użytkownika Systemu na obiekt lub teren ruchu energetycznego TAURON Dystrybucja S.A. w celu wykonania prac na urządzeniach Użytkownika Systemu, będzie możliwe po spełnieniu następujących warunków:
	4. Wprowadzenie pracowników Użytkownika Systemu jest możliwe wyłącznie pod nadzorem upoważnionego pracownika TAURON Dystrybucja S.A.,
	5. Upoważniony pracownik OSD instruuje zespół pracowników Użytkownika Systemu o występujących zagrożeniach oraz obowiązujących w TAURON Dystrybucja S.A. zasadach BHP. Dopuszczający oraz członkowie zespołu pracowników Użytkownika Systemu potwierdzają pisemnie przyjęcie tych informacji na druku (wg Załącznika nr 6) IB-002/TD Instrukcji Organizacji Bezpiecznej Pracy przy urządzeniach energetycznych TAURON Dystrybucja S.A.
	6. Wygrodzenie urządzeń należących do Użytkownika Systemu od urządzeń należących do TAURON Dystrybucja S.A. wraz z drogą dojścia do nich dokonuje upoważniony pracownik OSD.
		1. Koordynujący Użytkownika Systemu uzgadnia z Dyspozytorem OSD sposób wyłączenia i zabezpieczenia urządzeń, na których będzie wykonywana praca. Po zrealizowaniu powyższych czynności następuje wymiana informacji pomiędzy Koordynującym Użytkownika Systemu a Dyspozytorem OSD na temat stanu przedmiotowych urządzeń.
		2. Dopuszczający Użytkownika Systemu komunikuje się z Koordynującym Użytkownika Systemu na wszystkich etapach pracy.
		3. Po zakończonej pracy upoważniony pracownik OSD wyprowadza zespół pracowników Użytkownika Systemu z obiektu TAURON Dystrybucja S.A. i likwiduje wygrodzenie ujęte w punkcie 5.3.2.c.
		4. Koordynujący Użytkownika Systemu zgłasza Dyspozytorowi OSD gotowość podania napięcia na urządzenia na których była wykonywana praca.
		5. Dopuszcza się inną organizację pracy niż opisana powyżej na podstawie pisemnego porozumienia zawierającego organizację pracy oraz odpowiedzialność stron.
10. **Zasady postępowania w sytuacjach awaryjnych**
	1. Sposób postępowania w sytuacjach awaryjnych
		1. W sytuacjach awaryjnych, w przypadkach zagrożenia życia lub mienia, służby ruchowe wszystkich szczebli zobowiązane są działać niezwłocznie, celem zapobieżenia lub zmniejszenia skutków zaistniałego zagrożenia, lub uszkodzenia.

**Służby ruchowe Użytkownika Systemu są zobowiązane do wykonania niezbędnych czynności łączeniowych w sytuacjach awaryjnych bezzwłocznie i nie dłużej niż w czasie do … godzin(y) od chwili powiadomienia przez służby dyspozytorskie OSD.**

* + 1. W przypadku zaistnienia zakłócenia lub awarii, powodującej brak zasilania urządzeń energii elektrycznej, pracownicy służb ruchowych Użytkownika Systemu i OSD oraz innych Użytkowników Systemu dokonują oględzin podległych (według kompetencji) urządzeń i przekazują telefoniczny meldunek służbom dyspozytorskim OSD. Meldunki powinny zawierać informacje przede wszystkim o:
1. Urządzeniach wyłączonych z ruchu,
2. Stanie położenia łączników,
3. Działaniach zabezpieczeń,
4. Stwierdzonych uszkodzeniach.
	* 1. Kolejna czynność uzależniona jest od stwierdzenia zaistniałej sytuacji na stacjach:
5. Wystąpienie zakłócenia:

Po stwierdzeniu braku uszkodzeń i analizie działania zabezpieczeń decyzję o sposobie przywrócenia zasilania podejmują służby dyspozytorskie OSD w porozumieniu ze służbami ruchowymi Użytkownika Systemu.

1. Wystąpienie uszkodzenia:

Na podstawie zdobytych informacji i stwierdzeniu uszkodzenia wykluczającego podanie napięcia z sieci OSD do urządzeń w eksploatacji Użytkownika Systemu, służby dyspozytorskie OSD wydają polecenie odłączenia uszkodzonego urządzenia odpowiednim do zakresu kompetencji służbom ruchowym i przekazują informację o odłączeniu służbom ruchowym Użytkownika Systemu.

* 1. Naprawa i załączenie po naprawie.
		1. Czynności przygotowawcze i naprawa urządzenia realizowane są przez upoważnionych i uprawnionych pracowników na podstawie obowiązujących przepisów.
		2. Warunkiem załączenia po naprawie urządzeń Użytkownika Systemu jest przekazanie przez służby ruchowe Użytkownika Systemu oświadczenia o gotowości urządzeń do ruchu (dopuszcza się oświadczenie telefoniczne).
		3. Decyzję o sposobie przywrócenia zasilania podejmują służby dyspozytorskie OSD w porozumieniu ze służbami ruchowymi Użytkownika Systemu.
		4. W przypadku wymiany uszkodzonego urządzenia 110kV obowiązują zasady jak w punktach 4.2 oraz 4.3.
	2. Tryb postępowania przy braku łączności

W przypadku utraty łączności podstawowej pomiędzy OSD a Użytkownikiem Systemu, służby dyspozytorskie OSD oraz służby ruchowe Użytkownika Systemu zobowiązane są do wykorzystania dla celów rozmów ruchowych zastępczych środków i dróg łączności (np.: za pośrednictwem służb dyspozytorskich innych Operatorów).

1. **Zasady komunikacji**
	1. Podstawowe środki łączności dyspozytorskiej/ruchowej muszą być wyposażone w systemy rejestracji (nagrywania) rozmów ruchowych.
	2. Uzgodnienia w sprawach ruchowych pomiędzy OSD a służbami ruchowymi Użytkownika Systemu powinny odbywać się w formie rozmów telefonicznych z obustronnym podaniem nazwisk.
	3. Osoby upoważnione do dokonywania uzgodnień zarówno ze strony OSD, jak i Użytkownika Systemu zostały wyszczególnione na wykazach sporządzonych przez obie strony.
	4. Wszystkie czynności łączeniowe w sieci elektroenergetycznej wykonywane są na polecenie tej służby ruchu, która operatywnie kieruje czynnościami łączeniowymi na danym urządzeniu.
	5. Bez polecenia mogą być wykonywane czynności łączeniowe związane z ratowaniem życia ludzkiego oraz mienia pod warunkiem niezwłocznego powiadomienia właściwej służby dyspozytorskiej po ich wykonaniu.
	6. Prowadzenie rozmów ruchowych, wydawanie poleceń ruchowych odbywają się zgodnie IR-002/TD opublikowanej na stronie www.tauron-dystrybucja.pl.
2. **Część techniczna Użytkownika Systemu oraz wykaz załączników.**
	1. Uzupełnianie części technicznej uzależnione jest od charakteru i grupy przyłączeniowej Użytkownika Systemu.
		1. Część A Instrukcji, przeznaczona jest dla Użytkowników Systemu przyłączonych do sieci WN - Wybierz element.
		2. Część B Instrukcji, przeznaczona jest dla Użytkowników Systemu przyłączonych do sieci SN oraz wskazanych przez TAURON Dystrybucja S.A. przyłączonych do sieci nN - Wybierz element.
		3. Część C Instrukcji, przeznaczona jest dla Użytkowników Systemu posiadających MWE - Wybierz element.
		4. Załącznik nr 1a - Wykaz osób upoważnionych Użytkownika Sytemu do wydawania poleceń ruchowych, i wykonywania czynności łączeniowych oraz uzgadniania prac i wyłączeń (**z adresem do korespondencji**).
		5. Załącznik nr 1b - Wykaz osób Użytkownika Systemu upoważnionych do prowadzenia ruchu MWE (**z adresem do korespondencji**) - Wybierz element.
		6. Załącznik nr 2 - Wykaz osób uprawnionych i upoważnionych po stronie OSD.
		7. Załącznik nr 3 - Schemat stacji elektroenergetycznej Użytkownika Systemu z uwzględnieniem połączeń wewnętrznych.
		8. Załącznik nr 4 - Wykres mocy oddawanej przez turbinę w zależności od prędkości wiatru w osi wirnika - Wybierz element.
		9. Załącznik nr 5 - Plan sytuacyjny umiejscowienia stacji elektroenergetycznej Użytkownika Systemu - podkład geodezyjny - Wybierz element.
		10. Załącznik nr 6 - Dopuszczalny obszar pracy generatora (wykres kołowy) - Wybierz element.
		11. Załącznik nr 7 - Schemat układu wyprowadzenia mocy MWE - Wybierz element.
		12. Załącznik nr 8 - Wzór zgłoszenia przyłączenia/ odłączenia urządzenia do/od sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.
		13. Załącznik nr 9 - Wzór harmonogramu prac i wyłączeń.
		14. Załącznik nr 10 - Obieg informacji i dokumentów dotyczących planowania wyłączeń elementów systemu dystrybucyjnego.
		15. Załącznik nr 11 - Wzór karty aktualizacji.
		16. Załącznik nr 12 - Skan: warunki przyłączenia - Wybierz element., umowa kompleksowa - Wybierz element., umowa dystrybucyjna - Wybierz element.
		17. Załącznik nr 13 - Automatyka zabezpieczeniowa stacji i MWE (jeśli MWE występuje).
		18. Załącznik nr 14 - Oświadczenie Właściciela zakładu wytwarzania energii.
3. **Informacja dotycząca przetwarzania danych osobowych**

 Jeśli Użytkownik Systemu jest podmiotem podlegającym ochronie danych osobowych zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych - RODO), OSD informuje Użytkownika Systemu że jest administratorem danych osobowych przetwarzanych w ramach działań wynikających z niniejszej instrukcji, a szczegółowa informacja o ich przetwarzaniu znajduje się w załączniku do Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej pod nazwą Klauzula Informacyjna jak również jest udostępniona na stronie internetowej OSD pod adresem: https://www.tauron-dystrybucja.pl/rodo.

 \* niepotrzebne wykreślić.