



INSTRUKCJA STANOWISKOWA ZESPOŁU POGOTOWIA ENERGETYCZNEGO

wydanie szóste
z dnia 4 grudnia 2017 roku

Spis treści

1.	CEL WPROWADZENIA INSTRUKCJI I ZAKRES STOSOWANIA	3
2.	DEFINICJE, TERMINOLOGIA I INFORMACJE DODATKOWE	3
3.	OPIS POSTĘPOWANIA	6
3.1.	Organizacja i zależność służbowa	6
3.2.	Wymagania kwalifikacyjne i zdrowotne oraz upoważnienia	7
3.3.	Obowiązki i prawa	7
3.4.	Odpowiedzialność	9
3.5.	Zasady organizacji bezpiecznej pracy	10
3.6.	Prace na polecenie dyspozytorskie	10
3.6.1.	Zakres prac wykonywanych na polecenie dyspozytorskie	10
3.6.2.	Wydawanie i wykonywanie poleceń dyspozytorskich	12
3.7.	Warunki bezpiecznego wykonania czynności i prac	12
3.7.1.	Czynności i prace wykonywane na polecenie dyspozytorskie bez wyłączenia napięcia	12
3.7.2.	Czynności i prace wykonywane na polecenie dyspozytorskie po wyłączeniu napięcia i przygotowaniu strefy pracy	13
3.7.3.	Czynności i prace związane z usuwaniem awarii masowych w sieci nn	15
3.8.	Dziennik operacyjny	15
3.9.	Książka instruktaży	16
3.10.	Podstawowe wyposażenie	17
4.	SPIS ZAŁĄCZNIKÓW	18
5.	AKTY PRAWNE I DOKUMENTY ZWIĄZANE	18
5.1.	Regulacje zewnętrzne	18
5.2.	Regulacje wewnętrzne	18
6.	ODPOWIEDZIALNOŚĆ	19

1. CEL WPROWADZENIA INSTRUKCJI I ZAKRES STOSOWANIA

Celem instrukcji jest określenie zasad organizacji bezpiecznej pracy Zespołu Pogotowia Energetycznego przy urządzeniach elektroenergetycznych oraz w ich pobliżu na obszarze działania ENERGA-OPERATOR SA.

Zasady zawarte w niniejszej instrukcji stanowią uzupełnienie oraz uszczegółowienie zapisów „Instrukcji organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych”, w zakresie dotyczącym działania Zespołu Pogotowia Energetycznego.

Postanowienia procedury mają zastosowanie przy wykonywaniu prac i czynności przez Zespół Pogotowia Energetycznego przy urządzeniach elektroenergetycznych ENERGA-OPERATOR SA oraz w ich pobliżu, w szczególności w zakresie:

- 1) lokalizacji i likwidacji awarii bądź reklamacji oraz występujących zagrożeń,
- 2) wykonywania czynności związanych z przygotowaniem, dopuszczeniem i likwidacją strefy pracy,
- 3) wykonywania innych zadań, poleconych przez dyspozytora, związanych z procesami: „Obsługa reklamacji i awarii”, „Obsługa awarii urządzeń specjalistycznych”, „Regulacja pracy sieci” oraz „Koordynacja prac na sieci”.

2. DEFINICJE, TERMINOLOGIA I INFORMACJE DODATKOWE

Awaria

nagle nieplanowane zdarzenie w sieci elektroenergetycznej powodujące:

- 1) przerwy w dostawie energii elektrycznej dla odbiorców, gdzie ustawowy termin powiadomienia o przerwach nie został dochowany,
- 2) wyłączenie urządzeń elektroenergetycznych poprzez automatykę zabezpieczeniową niezależnie czy wyłączenie powoduje nieplanowane przerwy w dostawie energii elektrycznej dla odbiorców czy też nie (np. wyłączenie linii 110 kV, gdzie w większości przypadków nieplanowe wyłączenie linii nie powodują przerw dla odbiorców),
- 3) wyłączenie urządzeń elektroenergetycznych przez lub na polecenie dyspozytora CDM, RDM w przypadku zagrożenia dla zdrowia, życia oraz mienia.

Awaria masowa

wystąpienie nieplanowanych wyłączeń powodujących jednoczesne pozbawienie dostaw energii elektrycznej dla odbiorców na zwartym terenie (gmina, dzielnica), w szczególności spowodowanych czynnikami atmosferycznymi (silny wiatr, opady śniegu, burza, itp.), skutkujących:

- 1) wyłączeniem co najmniej 150 stacji transformatorowych SN/nN na obszarze wiejskim, gdzie szacunkowy czas przywrócenia zasilania jest nie krótszy niż sześć godzin,
- 2) wyłączeniem co najmniej 100 stacji transformatorowych SN/nN w miastach, gdzie szacunkowy czas przywrócenia zasilania jest nie krótszy niż dwie godziny.

Centralna Dyspozycja Mocy, CDM

komórka organizacyjna ENERGA-OPERATOR SA odpowiedzialna za prowadzenie ruchu sieci dystrybucyjnej WN zgodnie z kompetencjami.

Czynności, operacje łączeniowe	czynności powodujące zmianę stanu położenia łączników oraz włożenie lub wyjęcie wkładek bezpiecznikowych.
Dyspozytor	uprawniony i upoważniony pracownik dyspozycji mocy operatywnie kierujący ruchem sieci dystrybucyjnej i koordynujący wykonywanie prac z ruchem sieci na wskazanym obszarze operatywnego kierownictwa.
Dyżurny Techniczny Usług Sieciowych	w godzinach pracy kierownik Biura, Wydziału lub Działu Usług Sieciowych. Po godzinach pracy pracownik dozoru Biura, Wydziału lub Działu Usług Sieciowych wyznaczony w harmonogramie dyżurów domowych.
Dziennik operacyjny	dokument w wersji papierowej lub elektronicznej, prowadzony przez dyspozytora oraz inne osoby prowadzące zapisy ruchowe.
EOP	ENERGA-OPERATOR SA „Spółka Grupy Kapitałowej ENERGA, pełniąca funkcję Operatora Systemu Dystrybucyjnego określona w Ustawie Prawo energetyczne.
Główny Punkt Zasilający, GPZ	stacja elektroenergetyczna WN/SN, którą stanowi zespół urządzeń służących do transformacji i rozdzielania energii elektrycznej na poziomach napięcia WN i SN, wyposażonych w potrzeby własne oraz obwody wtórne.
IOBP	Instrukcja organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych, określająca wymagania bezpieczeństwa w zakresie organizacji oraz wykonywania prac przy urządzeniach elektroenergetycznych należących do ENERGA-OPERATOR SA.
Karta przełączeń	dokument ruchowy zawierający zapis planu wykonania czynności łączeniowych oraz kontroli prawidłowości ich realizacji.
Książka instruktaży	dokument w formie papierowej lub elektronicznej służący do potwierdzania przeprowadzenia lub otrzymania instruktażu w strefie pracy.
Napięcie niskie (nn)	napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
Napięcie średnie (SN)	napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe od 110 kV.
Napięcie wysokie (WN)	napięcie znamionowe równe 110 kV.
Odbiorca	każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
Operacja ruchowa	jakakolwiek celowa zmiana: 1) stanu pracy urządzenia, 2) układu połączeń, 3) nastaw regulacyjnych, 4) nastaw sterowniczych,

5) nastaw zabezpieczeń.

Operatywne kierownictwo

ciągłe utrzymywanie w ruchu układu elektroenergetycznego odpowiadającego ustalonym kryteriom pod względem pewności ruchu, technicznym i ekonomicznym oraz kierowanie jego pracą w sposób gwarantujący ciągłość i jakość dostarczanej energii.

Operatywne kierownictwo – jest to w szczególności:

- 1) ciągłe śledzenie pracy urządzeń,
- 2) dokonywanie operacji ruchowych, bądź wydawanie poleceń dokonywania operacji ruchowych w sieci dystrybucyjnej,
- 3) rejestracja stanów pracy urządzeń.

Polecenie dyspozytorskie

dyspozycja wydawana w formie ustnej przez dyspozytora, dotycząca wykonywania czynności łączeniowych, operacji ruchowych, czynności związanych z przygotowaniem i likwidacją strefy pracy oraz prac eksploatacyjnych przy urządzeniach elektroenergetycznych oraz w ich pobliżu bez polecenia.

Polecenie pisemne

dokument w formie papierowej, wydruk polecenia utworzonego w dedykowanym systemie informatycznym; dokument lub formularz w formie elektronicznej utworzony w dedykowanym systemie informatycznym.

Pracownik upoważniony

pracownik wyznaczony przez prowadzącego eksploatację do wykonywania określonych czynności lub prac eksploatacyjnych.

Pracownik uprawniony

pracownik posiadający kwalifikacje uzyskane na podstawie przepisów prawa energetycznego.

Prowadzący eksploatację

ENERGA-OPERATOR SA zajmujący się eksploatacją własnych urządzeń elektroenergetycznych. Podmiot gospodarczy upoważniony do prowadzenia eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych, będących własnością ENERGA-OPERATOR SA, w oparciu o umowę SLA.

Punkt Zasilający, PZ

stacja elektroenergetyczna SN/SN, którą stanowi zespół urządzeń służących do transformacji i rozdzielania energii elektrycznej na różnych poziomach napięcia SN, wyposażonych w potrzeby własne oraz obwody wtórne.

Regionalna Dyspozycja Mocy, RDM

komórka organizacyjna ENERGA-OPERATOR SA odpowiedzialna za prowadzenie ruchu sieci dystrybucyjnej WN, SN i nn zgodnie z kompetencjami.

Reklamacja

wszystkie zdarzenia niepowodujące przerw w dostawie energii elektrycznej do odbiorców (np. uszkodzenie zamknięcia stacji lub szafki, przedmioty obce na liniach elektroenergetycznych, itp.) oraz zdarzenia po stronie instalacji odbiorcy (za punktem dostawy energii elektrycznej) niepowodujące przerw w dostawach energii elektrycznej innym odbiorcom.

Rozdzielnia Sieciowa, RS	stacja elektroenergetyczna WN lub SN, którą stanowi zespół urządzeń służących do rozdzielania bez transformacji napięcia (nie dotyczy potrzeb własnych) energii elektrycznej na jednym poziomie napięcia, wyposażonych w potrzeby własne oraz obwody wtórne.
Sieć dystrybucyjna, sieć	sieć elektroenergetyczna służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
Stacja elektroenergetyczna, stacja	zespół urządzeń służących do przetwarzania i rozdzielania energii elektrycznej, znajdujących się we wspólnym pomieszczeniu lub ogrodzeniu albo umieszczonych na wspólnych konstrukcjach wsporczych, wraz z urządzeniami pomocniczymi.
Strefa pracy	stanowisko lub miejsce pracy odpowiednio przygotowane w zakresie niezbędnym do bezpiecznego wykonywania prac przy urządzeniach elektroenergetycznych oraz w ich pobliżu.
Świadectwo kwalifikacyjne	świadectwo stwierdzające spełnienie przez daną osobę odpowiednich wymagań kwalifikacyjnych do wykonywania prac na stanowisku dozoru lub eksploatacji w ustalonym zakresie obsługi, konserwacji, remontów, montażu i kontrolno-pomiarowym dla określonych rodzajów urządzeń elektroenergetycznych.
Urządzenia elektroenergetyczne, urządzenia	urządzenia, instalacje i sieci elektroenergetyczne, stosowane w technicznych procesach przetwarzania, przesyłania, dystrybucji, magazynowania oraz użytkowania energii elektrycznej.
Wyznaczony pracownik Rejonu Dystrybucji	pracownik Rejonu Dystrybucji uczestniczący w procesie usuwania awarii masowych, realizujący obsługę i rejestrację zgłoszeń/zleceń/prac w systemie SID-TIK/AiES.
Zespół Pogotowia Energetycznego	zespół pracowników uprawnionych i upoważnionych, złożony z pracowników Wydziałów/Działów Usług Sieciowych spełniających wymagania określone w niniejszej instrukcji, w czasie operatywnego podlegania dyspozytorowi RDM/CDM.

3. OPIS POSTĘPOWANIA

3.1. Organizacja i zależność służbowa

- 1) Pracownicy wchodzący w skład Zespołu Pogotowia Energetycznego w zakresie administracyjnym i organizacyjnym podlegają kierownikowi Wydziału/Działu Usług Sieciowych, natomiast operatywnie (na czas pracy jako Zespół Pogotowia Energetycznego) dyspozytorowi RDM/CDM.
Uwaga: Na czas udziału w akcji ratowniczo – gaśniczej Zespół Pogotowia Energetycznego pozostaje do dyspozycji kierującego akcją ratowniczo - gaśniczą. Zasady postępowania Zespołu Pogotowia Energetycznego w czasie prowadzenia akcji ratowniczo – gaśniczej opisane są w Załączniku Nr 3 do niniejszej instrukcji.
- 2) Dyżury Zespołu Pogotowia Energetycznego odbywają się według miesięcznego harmonogramu opracowanego w Wydziale/Dziale Usług Sieciowych, zatwierdzonego przez kierownika Wydziału Usług Sieciowych i przekazanego do Wydziału Zarządzania Ruchem. Harmonogram określa skład

Zespołu Pogotowia Energetycznego oraz funkcje w zespole. Zmiany w harmonogramie mogą nastąpić jedynie za zgodą kierownika Wydziału Usług Sieciowych. Wszelkie zmiany muszą być bezwzględnie przekazane wszystkim komórkom organizacyjnym otrzymującym harmonogram.

- 3) Pracownicy wchodzący w skład powołanych Zespołów Pogotowia Energetycznego powinni spełniać wymagania określone w pkt 3.2. W uzasadnionych przypadkach Dyżurny Techniczny Usług Sieciowych może powołać dodatkowe Zespoły Pogotowia Energetycznego. Dyżurny Techniczny Usług Sieciowych jest odpowiedzialny za dobór pracowników spełniających wymagania kwalifikacyjne i zdrowotne adekwatne do realizowanych poleceń dyspozytorskich.
- 4) Dopuszcza się rozszerzenie składu Zespołu Pogotowia Energetycznego o przeszkolonych uprawnionych i upoważnionych pracowników obsługujących sprzęt specjalistyczny.

3.2. Wymagania kwalifikacyjne i zdrowotne oraz upoważnienia

- 1) Pracownicy wchodzący w skład Zespołu Pogotowia Energetycznego powinni spełniać następujące wymagania kwalifikacyjne i zdrowotne:
 - a) ważne zaświadczenie lekarskie stwierdzające zdolność do pracy na zajmowanym stanowisku oraz zaświadczenie lekarskie zezwalające na wykonywanie pracy na wysokości,
 - b) szczególną sprawność psychofizyczną w czasie wykonywania prac objętych niniejszą instrukcją,
 - c) sprawdzone i właściwe kwalifikacje zawodowe,
 - d) świadectwo kwalifikacyjne „E”, w zakresie urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych grupy 1 pkt 2, 3, 7 i 10,
 - e) zaświadczenie ukończenia szkolenia w zakresie bezpiecznej pracy na wysokości,
 - f) przeszkolenie w zakresie bezpieczeństwa i higieny pracy oraz udzielania pierwszej pomocy przedmedycznej.
- 2) Wskazane jest, aby pracownicy wchodzący w skład Zespołu Pogotowia Energetycznego dodatkowo spełniali następujące wymagania kwalifikacyjne:
 - a) przeszkolenie do wykonywania prac w technologii „pod napięciem” przy elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych oraz urządzeniach rozdzielczych do 1 kV,
 - b) przeszkolenie w zakresie obsługi pilarek łańcuchowych - spalinowych,
 - c) przeszkolenie w zakresie obsługi podnośników samojezdnych.
- 3) Pracownicy wchodzący w skład Zespołu Pogotowia Energetycznego powinni posiadać nw. Upoważnienia, w postaci odpowiedniego wykazu osób upoważnionych zatwierdzonego przez prowadzącego eksploatację:
 - a) do wykonywania (we właściwym zakresie) czynności łączeniowych,
 - b) do posiadania kluczy do obiektów elektroenergetycznych,
 - c) co najmniej jeden pracownik wchodzący w skład Zespołu Pogotowia Energetycznego powinien być upoważniony do wykonywania czynności łączeniowych na GPZ,
 - d) co najmniej jeden pracownik wchodzący w skład Zespołu Pogotowia Energetycznego powinien być upoważniony do prowadzenia pojazdu służbowego,
 - e) wskazane jest posiadanie upoważnienia do wykonywania prac w technologii „pod napięciem” przy elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych oraz urządzeniach rozdzielczych do 1 kV,
 - f) do wykonywania bez polecenia pisemnego (na polecenie dyspozytorskie) prac, przy których mogą wystąpić warunki szczególnego zagrożenia dla zdrowia lub życia ludzkiego.

3.3. Obowiązki i prawa

- 1) Kierujący Zespołem Pogotowia Energetycznego ma obowiązek:

- a) przygotować i sprawdzić przed objęciem dyżuru stan wyposażenia samochodu i uzupełnić go w przypadku występowania braków,
 - b) zgłosić dyspozytorowi RDM/CDM meldunek o gotowości do rozpoczęcia dyżuru,
 - c) wykonywać polecenia wydawane przez dyspozytora RDM/CDM, związane z prowadzeniem ruchu urządzeń elektroenergetycznych, obsługą odbiorców i innymi czynnościami objętymi działalnością Zespołu Pogotowia Energetycznego,
 - d) prowadzić dziennik operacyjny,
 - e) utrzymywać stałą łączność (telefoniczną lub radiotelefoniczną) z dyspozytorem RDM/CDM, któremu Zespołu Pogotowia Energetycznego operatywnie podlega,
 - f) na bieżąco informować dyspozytora RDM/CDM o stanie urządzeń,
 - g) uporządkować wyposażenie stanowiska pracy przed zakończeniem dyżuru,
 - h) złożyć dyspozytorowi RDM/CDM meldunek o zakończeniu dyżuru.
- 2) Każdy z członków Zespołu Pogotowia Energetycznego ma obowiązek:
- a) realizować polecenia zgodnie z niniejszą instrukcją oraz obowiązującymi w EOP przepisami, zarządzeniami, w tym:
 - „Instrukcją organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych”,
 - „Instrukcją czynności łączeniowych”,
 - „Instrukcją prac pod napięciem przy elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych oraz urządzeniach rozdzielczych do 1 kV”,
 - Instrukcjami eksploatacji, w tym instrukcjami wykonywania prac/ stanowiskowymi, stanowiącymi załącznik do instrukcji eksploatacji.
 - b) stosować w czasie wykonywania pracy:
 - właściwe środki ochrony indywidualnej, obuwie i odzież ochronną,
 - sprawdzony, właściwy i dostosowany do poziomu napięcia sprzęt ochronny,
 - właściwe narzędzia i sprzęt,
 - c) utrzymywać czystość i porządek w przydzielonych pomieszczeniach i samochodzie oraz użytkować sprzęt ochronny, środki ochrony indywidualnej, narzędzia, sprzęt, środki łączności zgodnie z ich przeznaczeniem,
 - d) w czasie pobytu w GPZ i PZ, RS postępować zgodnie z zasadami i procedurami zawartymi w instrukcjach eksploatacji tych obiektów,
 - e) zgłaszać bezzwłocznie przełożonym i dyspozytorowi zauważone usterki i zagrożenia na urządzeniach elektroenergetycznych oraz w ich pobliżu.
- 3) Członek Zespołu Pogotowia Energetycznego ma prawo odmowy wykonania pracy, zawiadamiając o tym niezwłocznie wydającego polecenie oraz przełożonego, w przypadku:
- a) nieprawidłowego przygotowania strefy pracy, tj. gdy warunki pracy nie odpowiadają przepisom bhp i stwarzają zagrożenie utraty życia lub zdrowia,
 - b) wykonywania pracy przez innych członków zespołu niezgodnie z przepisami bhp,
 - c) gdy uzna, że wykonanie tego polecenia może spowodować uszkodzenie urządzeń elektroenergetycznych lub zakłócenia w ich pracy,
- oraz wnioskować o wprowadzenie zmian poprawiających organizację i bezpieczeństwo pracy.
- 4) W razie stwierdzenia bezpośredniego zagrożenia dla życia lub zdrowia członków Zespołu Pogotowia Energetycznego, kierujący zespołem jest obowiązany do niezwłocznego wstrzymania prac i podjęcia działań w celu usunięcia tego zagrożenia.

3.4. Odpowiedzialność

- 1) Kierujący Zespołem Pogotowia Energetycznego odpowiada za:
 - a) prawidłowe wypełnianie obowiązków przez zespół w czasie realizacji zleconych zadań, wykonywania prac w sposób bezpieczny przy zastosowaniu sprawdzonych metod i technologii,
 - b) wyegzekwowanie od członków zespołu stosowania właściwych środków ochrony indywidualnej, sprzętu ochronnego oraz właściwych narzędzi i sprzętu,
 - c) przestrzeganie przez zespół obowiązków wynikających z niniejszej instrukcji oraz obowiązujących w EOP przepisach, zarządzeniach w tym:
 - „Instrukcji organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach i instalacjach elektroenergetycznych”,
 - „Instrukcji czynności łączeniowych”,
 - „Instrukcji prac pod napięciem przy elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych oraz urządzeniach rozdzielczych do 1 kV”,
 - Instrukcji eksploatacji, w tym instrukcji wykonywania prac/ stanowiskowych, stanowiących załącznik do instrukcji eksploatacji.
 - d) sprawdzenie i uzupełnienie wyposażenia samochodu zespołu w:
 - sprawdzony, właściwy i dostosowany do poziomu napięcia sprzęt ochronny,
 - niezbędny zestaw narzędzi i sprzętu do właściwego wykonania czynności i prac,
 - niezbędny zapas materiałów pozwalający na właściwe wykonanie prac,
 - e) prowadzenie dziennika operacyjnego,
 - f) dokonanie sprawdzenia prawidłowości pracy wykonanej przez dopuszczane do pracy zespoły,
 - g) podejmowanie decyzji o gotowości do załączenia urządzeń po wykonaniu prac nie wymagających odbioru technicznego.
- 2) Każdy z członków Zespołu Pogotowia Energetycznego odpowiada za:
 - a) wykonanie prac i czynności przy zastosowaniu sprawdzonych metod i technologii, zgodnie z niniejszą instrukcją oraz obowiązującymi w EOP przepisami, zarządzeniami, w tym:
 - „Instrukcją organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych”,
 - „Instrukcją czynności łączeniowych”,
 - „Instrukcją prac pod napięciem przy elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych oraz urządzeniach rozdzielczych do 1 kV”,
 - Instrukcjami eksploatacji, w tym instrukcjami wykonywania prac/ stanowiskowymi, stanowiącymi załącznik do instrukcji eksploatacji.
 - b) stosowanie w czasie wykonywania pracy:
 - właściwych środków ochrony indywidualnej, obuwia i odzieży ochronnej,
 - sprawdzonego, właściwego i dostosowanego do poziomu napięcia sprzętu ochronnego,
 - właściwych narzędzi i sprzętu,
 - c) utrzymanie dyscypliny organizacyjnej,
 - d) przestrzeganie przepisów przeciwpożarowych,
 - e) rzetelność przekazywanych informacji,
 - f) powierzone narzędzia i sprzęt,
 - g) podejmowanie inicjatyw i działań zmierzających do ograniczenia przerwy w dostawie energii elektrycznej.

3.5. Zasady organizacji bezpiecznej pracy

- 1) Ze względu na możliwość wystąpienia szczególnego zagrożenia dla zdrowia lub życia ludzkiego czynności i prace Zespołu Pogotowia Energetycznego przy urządzeniach elektroenergetycznych oraz w ich pobliżu należy wykonywać co najmniej dwuosobowo – w celu zapewnienia asekuracji.
- 2) Czynności i prace przy urządzeniach elektroenergetycznych oraz w ich pobliżu Zespół Pogotowia Energetycznego wykonuje na podstawie polecenia dyspozytorskiego. Czynności i prace, przy których istnieje możliwość wystąpienia szczególnego zagrożenia dla zdrowia lub życia ludzkiego, mogą być wykonywane tylko przez upoważnionych do ich wykonywania pracowników wchodzących w skład Zespołu Pogotowia Energetycznego.
- 3) W przypadku likwidacji zakłóceń na określonym obszarze sieci nn, dyspozytor może upoważnić kierującego Zespołem Pogotowia Energetycznego do przeprowadzenia koniecznych, dla likwidacji zakłócenia, czynności łączeniowych bez każdorazowego uzyskiwania zgody na ich wykonanie.
Wydane w tym przypadku polecenie dyspozytorskie winno zawierać:
 - a) dokładne i jednoznaczne określenie obszaru sieci, w którym może działać Zespół Pogotowia Energetycznego,
 - b) ogólne lecz jednoznaczne określenie zadania do wykonania, np. odszukanie i wyeliminowanie uszkodzonego elementu sieci oraz załączenie pozostałych, nieuszkodzonych elementów.W czasie wykonywania poleconego zadania, praca jakiegokolwiek innego zespołu na obszarze sieci określonym w zadaniu jest niedopuszczalna.
- 4) Podczas wykonywania czynności i prac na polecenie dyspozytorskie wymagających przygotowania strefy pracy:
 - a) obowiązki w zakresie organizacji bezpiecznej pracy wynikające z funkcji:
 - dopuszczającego, realizuje kierujący Zespołem Pogotowia Energetycznego,
 - koordynującego, realizuje dyspozytor RDM/CDM,
 - b) zakres, środki i warunki bezpiecznego wykonania pracy oraz czynności łączeniowe związane z przygotowaniem strefy pracy ustalają wspólnie kierujący Zespołem Pogotowia Energetycznego i dyspozytor RDM/CDM.
W zależności od rodzaju urządzeń, przy których ma być wykonywana określona czynność lub praca, ostateczną decyzję w zakresie przygotowania strefy pracy i sposobu jej wykonania podejmuje:
 - dyspozytor RDM/CDM dla urządzeń WN i SN,
 - kierujący Zespołem Pogotowia Energetycznego dla urządzeń nn.
- 5) Dopuszcza się wykonywanie czynności łączeniowych bez uzyskiwania zgody i polecenia dyspozytora w przypadkach:
 - a) czynności związanych z ratowaniem zdrowia lub życia ludzkiego,
 - b) zabezpieczenia urządzeń elektroenergetycznych przed zniszczeniem.Po wykonaniu powyższych czynności, wykonujący ma obowiązek niezwłocznego poinformowania dyspozytora o zaistniałym fakcie.

3.6. Prace na polecenie dyspozytorskie

3.6.1. Zakres prac wykonywanych na polecenie dyspozytorskie

Na polecenie dyspozytorskie Zespół Pogotowia Energetycznego może wykonywać niżej wymienione czynności i prace związane z bieżącym prowadzeniem ruchu oraz usuwaniem awarii, reklamacji i występujących zagrożeń przy urządzeniach elektroenergetycznych oraz w ich pobliżu:

1. Bez wyłączenia napięcia

- 1) wykonywanie czynności łączeniowych bez ograniczenia napięcia, zgodnie z „Instrukcją czynności łączeniowych”,
 - 2) zablokowanie, odblokowanie, zmiana nastaw i sprawdzenie zadziałania automatyki zabezpieczeniowej, łączeniowej i regulacyjnej urządzeń elektroenergetycznych WN, SN i nn,
 - 3) odczyty wskazań urządzeń pomiarowych (np. prądów i napięć),
 - 4) oględziny urządzeń elektroenergetycznych WN, SN i nn,
 - 5) wycinanie/przycinanie drzew, gałęzi i krzewów pod lub w pobliżu linii napowietrznych WN, SN i nn w przypadku nie naruszania „strefy prac w pobliżu napięcia” - w takich przypadkach dla linii napowietrznych WN i SN obowiązuje odstawienie automatyki SPZ,
 - 6) uzgadnianie faz w rozdzielniach wewnątrzowych SN i nn oraz elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych SN i nn,
 - 7) sprawdzanie kierunku wirowania pola elektromagnetycznego w urządzeniach elektroenergetycznych nn,
 - 8) pomiary napięć i obciążeń w urządzeniach elektroenergetycznych nn,
 - 9) wymiana wkładek bezpiecznikowych nn zgodnie z „Instrukcją czynności łączeniowych”,
 - 10) wymiana bezpieczników instalacyjnych nn,
 - 11) prace z wykorzystaniem technologii „pod napięciem”, wykonywane w oparciu o „Instrukcję prac pod napięciem przy elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych oraz urządzeniach rozdzielczych do 1 kV”.
2. Po wyłączeniu napięcia i przygotowaniu strefy pracy
- 1) oględziny urządzeń elektroenergetycznych WN, SN i nn wymagające zbliżenia się na odległość mniejszą od granicy wyznaczającej „strefę prac w pobliżu napięcia”,
 - 2) prace przy urządzeniach elektroenergetycznych SN i nn związane z naprawą lub wymianą uszkodzonych elementów, nie wymagające szczególnej organizacji pracy (np. na liniach napowietrznych w przęsłach krzyżujących linie innych poziomów napięć, drogi kołowe, kolejowe i wodne) lub użycia specjalistycznego sprzętu (np. dźwigi, koparki) z wyłączeniem podnośników koszowych,
 - 3) wycinanie/przycinanie drzew, gałęzi i krzewów pod lub w pobliżu linii napowietrznych WN, SN, nn w przypadku naruszenia „strefy prac w pobliżu napięcia”,
 - 4) usuwanie obcych przedmiotów (np. gałęzi, zarzutek) w liniach napowietrznych WN, SN i nn,
 - 5) wykonywanie połączeń tymczasowych w sieci nn w celu awaryjnego zasilania odbiorców,
 - 6) zabezpieczenie uszkodzonych i zerwanych przewodów (w przypadku braku możliwości dokonania naprawy) oraz ich podwieszenie, jeżeli warunki pracy nie wymagają specjalnej organizacji pracy (np. na liniach napowietrznych w przęsłach krzyżujących linie innych poziomów napięć, drogi kołowe, kolejowe i wodne) lub użycia specjalistycznego sprzętu (np. dźwigi, koparki) z wyłączeniem podnośników koszowych,
 - 7) rozmostkowanie lub zmostkowanie połączeń urządzeń elektroenergetycznych SN i nn,
 - 8) czynności związane z przygotowaniem strefy pracy, dopuszczeniem do pracy i likwidacją strefy pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych WN, SN i nn,
 - 9) usuwanie zacięć w zamkach mechanizmów załączających i wyłączających wyłączników, rozłączników i odłączników,
 - 10) zmiana położenia przełącznika zaczepów transformatora SN/nn,
 - 11) przekładanie faz w urządzeniach elektroenergetycznych SN i nn,
 - 12) zabrawanie wyzwalaczy w rozłącznikach i wyłącznikach,
 - 13) podłączanie i odłączanie zespołów prądowców,

- 14) pobieranie próbek olejowych z transformatorów,
- 15) sprawdzenie ciągłości żył kabli SN i nn oraz uzwojeń transformatorów SN/nn,
- 16) pomiary izolacji urządzeń w celu zlokalizowania uszkodzonego elementu sieci,
- 17) wymiana wkładek bezpiecznikowych SN,
- 18) wymiana wkładek bezpiecznikowych nn zgodnie z „Instrukcją czynności łączeniowych”.

3.6.2. Wydawanie i wykonywanie poleceń dyspozytorskich

1. W zależności od tego w którym operatywnym kierownictwie znajdują się urządzenia elektroenergetyczne, polecenia dyspozytorskie Zespołowi Pogotowia Energetycznego wydają:
 - 1) dla urządzeń elektroenergetycznych WN dyspozytor CDM,
 - 2) dla urządzeń elektroenergetycznych SN i nn oraz transformatorów WN/SN dyspozytor RDM.
2. Polecenie dyspozytorskie powinno w szczególności określać:
 - 1) strefę/urządzenie wykonania czynności/pracy,
 - 2) rodzaj czynności/zakres pracy,
 - 3) godzinę wydania polecenia,
 - 4) inne istotne elementy dotyczące wykonania czynności bądź bezpieczeństwa.
3. Polecenia dyspozytorskie mogą być przekazywane bezpośrednio lub środkami łączności (telefon lub radiotelefon).
4. W przypadku niedostatecznej słyszalności, braku łączności dopuszcza się pośrednictwo w przekazywaniu poleceń dyspozytorskich. W takim przypadku funkcję pośrednika może pełnić wyłącznie osoba upoważniona do wydawania poleceń dyspozytorskich lub wykonywania czynności łączeniowych.
5. Treść polecenia dyspozytorskiego otrzymujący powinien powtórzyć, w celu wzajemnego upewnienia, że zostało prawidłowo zrozumiane i odnotować w dzienniku operacyjnym.
6. Jeżeli otrzymujący polecenie dyspozytorskie uzna, że jego wykonanie stwarza zagrożenie dla wykonujących je pracowników, osób postronnych lub urządzeń elektroenergetycznych, wówczas powinien odmówić jego wykonania przedstawiając uzasadnienie. W przypadku, gdy wydający polecenie podtrzymuje decyzję, to kierujący Zespołem Pogotowia Energetycznego powinien o powyższym powiadomić swojego bezpośredniego przełożonego.

3.7. Warunki bezpiecznego wykonania czynności i prac

3.7.1. Czynności i prace wykonywane na polecenie dyspozytorskie bez wyłączenia napięcia

1. Czynności łączeniowe
 - 1) czynności łączeniowe Zespół Pogotowia Energetycznego wykonuje na wskazanych urządzeniach oraz w zakresie określonym w poleceniu dyspozytorskim,
 - 2) na jedno polecenie dyspozytorskie można wykonać:
 - a) wszystkie czynności łączeniowe w celu wyłączenia i otwarcia odłączników w polu,
 - b) wszystkie czynności łączeniowe w celu zamknięcia odłączników i załączenia pola,
 - c) wszystkie czynności dla załączania i wyłączania transformatora,
 - d) otwarcie lub zamknięcie łącznika w sieci SN,
 - e) manipulacje wyłącznikami we wszystkich polach sekcji w rozdzielni SN w celu lokalizacji linii z doziemioną fazą,
 - f) wszystkie czynności łączeniowe i eksploatacyjne w sieci nn zmierzające do realizacji zadania,
 - g) manipulacje łączeniowe określone kartą przełączeń.

- 3) podczas wykonywania czynności łączeniowych należy postępować zgodnie z „Instrukcją czynności łączeniowych”,
 - 4) po wykonaniu czynności łączeniowych kierujący Zespołem Pogotowia Energetycznego niezwłocznie składa meldunek dyspozytorowi RDM/CDM o ich wykonaniu.
2. Prace i czynności określone w niniejszej instrukcji w pkt 3.6.1 ust. 1, pkt 2) – 10)
- 1) zakres i sposób wykonywanych prac i czynności określa oraz uzgadnia z dyspozytorem RDM/CDM kierujący Zespołem Pogotowia Energetycznego,
 - 2) podczas wykonywania prac i czynności należy:
 - a) zachować bezpieczne odległości od urządzeń elektroenergetycznych będących pod napięciem,
 - b) dokonać wyboru bezpiecznego miejsca pomiaru i zwrócić uwagę na prawidłowe połączenie przewodów z przyrządem,
 - c) do wymiany wkładek bezpiecznikowych stosować sprawdzony i właściwy sprzęt ochronny zgodnie z „Instrukcją organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych”,
 - d) w przypadku wymiany wkładek bezpiecznikowych postępować zgodnie z „Instrukcją czynności łączeniowych”.
 - 3) po wykonaniu określonych prac i czynności kierujący Zespołem Pogotowia Energetycznego niezwłocznie składa meldunek o ich wykonaniu oraz przekazuje wynikające z nich informacje dyspozytorowi RDM/CDM,
 - 4) po zidentyfikowaniu reklamacji kierujący Zespołem Pogotowia Energetycznego zgłasza dyspozytorowi RDM przyczynę jej wystąpienia wraz z określeniem zakresu prac do wykonania po stronie odbiorcy.
3. Prace w technologii „pod napięciem” należy wykonywać w oparciu o „Instrukcję prac pod napięciem przy elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych oraz urządzeniach rozdzielczych do 1 kV”.
- 3.7.2. Czynności i prace wykonywane na polecenie dyspozytorskie po wyłączeniu napięcia i przygotowaniu strefy pracy
1. Prace przygotowawcze
 - 1) rozeznanie strefy pracy:
 - a) identyfikacja urządzeń elektroenergetycznych,
 - b) wzrokowa ocena stanu technicznego urządzeń elektroenergetycznych,
 - c) sprawdzenie stanu położenia łączników,
 - d) ocena zagrożeń w strefie pracy i jego sąsiedztwie.
 - 2) uzgodnienie przez kierującego Zespołem Pogotowia Energetycznego z dyspozytorem RDM/CDM zakresu pracy, środków i warunków bezpiecznego wykonania pracy oraz czynności łączeniowych związanych z przygotowaniem strefy pracy.

W zależności od rodzaju urządzeń, przy których ma być wykonywana określona czynność lub praca, ostateczną decyzję w zakresie przygotowania strefy pracy i sposobu jej wykonania podejmuje:

 - a) dyspozytor RDM/CDM dla urządzeń elektroenergetycznych WN i SN,
 - b) kierujący Zespołem Pogotowia Energetycznego dla urządzeń elektroenergetycznych nn.
 - 3) uzyskanie zgody dyspozytora RDM/CDM na przygotowanie strefy pracy i dopuszczenie do pracy,

- 4) omówienie sposobu wykonania pracy oraz rozdzielanie zadań wykonywanych przez Zespół Pogotowia Energetycznego,
 - 5) przygotowanie i wzrokowe sprawdzenie narzędzi, sprzętu i wyposażenia osobistego niezbędnego do wykonania pracy oraz potrzebnych materiałów,
 - 6) przygotowanie strefy pracy w zakresie uzgodnionym z dyspozytorem RDM/CDM:
 - a) wyłączenie i odłączenie urządzeń elektroenergetycznych z zachowaniem odpowiedniej kolejności,
 - b) zablokowanie napędów łączników,
 - c) sprawdzenie, czy w strefie pracy na wyłączonych urządzeniach elektroenergetycznych zostało usunięte zagrożenie – napięcie,
 - d) założenie zabezpieczeń – uziemiaczy/zwieraczy/przegród na wyłączonych urządzeniach elektroenergetycznych,
 - e) wygradzenie i oznakowanie strefy pracy stosownie do występujących potrzeb,
 - 7) dopuszczenie do pracy:
 - a) sprawdzenie przez kierującego Zespołem Pogotowia Energetycznego przygotowania strefy pracy,
 - b) wskazanie przez kierującego Zespołem Pogotowia Energetycznego zagrożeń występujących w strefie pracy lub jej pobliżu.
 - 8) złożenie przez kierującego Zespołem Pogotowia Energetycznego meldunku dyspozytorowi RDM/CDM o wykonaniu czynności związanych z przygotowaniem strefy pracy oraz dopuszczeniu do pracy.
2. Przebieg pracy
- 1) wykonanie oględzin wyłączonych urządzeń elektroenergetycznych,
 - 2) wykonanie prac określonych w pkt 3.6.1 ust. 2, pkt 2) – 15),
 - 3) w przypadku przeprowadzenia pomiaru izolacji urządzeń w celu zlokalizowania uszkodzonego elementu sieci należy:
 - a) podłączyć końcówki przyrządu pomiarowego do badanego urządzenia zgodnie z instrukcją obsługi stosowanego przyrządu pomiarowego i zasadami wykonywania pomiarów,
 - b) zdjąć uziemienie z badanego urządzenia,
 - c) dokonać pomiaru rezystancji izolacji zgodnie z instrukcją obsługi stosowanego przyrządu pomiarowego i zasadami wykonywania pomiarów (zabronione jest przekładanie końcówek przyrządu pomiarowego bez założenia uziemienia w strefie pracy),
 - d) odłączyć końcówki przyrządu pomiarowego,
 - e) w przypadku konieczności wykonania pomiarów na poszczególnych fazach urządzenia, każdorazowe przemieszczenie końcówek pomiarowych musi być poprzedzone założeniem,
 - f) wynik pomiaru przekazać dyspozytorowi RDM/CDM, który decyduje o dalszych czynnościach łączeniowych.
 - 4) w przypadku wymiany wkładek bezpiecznikowych należy postępować zgodnie z „Instrukcją czynności łączeniowych”.
3. Zakończenie pracy
- 1) sprawdzenie przez kierującego Zespołem Pogotowia Energetycznego prawidłowości wykonania pracy,
 - 2) usunięcie materiałów, narzędzi, sprzętu oraz oznakowania i wygradzenia strefie pracy, a następnie po uzyskaniu zgody dyspozytora RDM/CDM zdjęcie uziemiaczy/zwieraczy/przegród,

- 3) złożenie przez kierującego Zespołem Pogotowia Energetycznego meldunku dyspozytorowi RDM/CDM o zakończeniu pracy, zdjęciu uziemiaczy/zwieraczy/przegród i gotowości załączenia urządzeń elektroenergetycznych do ruchu,
 - 4) załączenie, na polecenie dyspozytora RDM/CDM, urządzeń z zachowaniem odpowiedniej kolejności manipulacji określonych przez dyspozytora RDM/CDM,
 - 5) złożenie przez kierującego Zespołem Pogotowia Energetycznego meldunku dyspozytorowi RDM/CDM o załączeniu urządzeń elektroenergetycznych.
4. Jeżeli wykonanie pracy, ze względu na jej zakres lub warunki, jest niemożliwe do wykonania przez Zespół Pogotowia Energetycznego, to fakt ten kierujący zespołem zgłasza dyspozytorowi RDM/CDM, określając zakres pozostających do wykonania prac oraz przyczynę, która uniemożliwiła wykonanie pracy.

3.7.3. Czynności i prace związane z usuwaniem awarii masowych w sieci nn

1. W przypadku likwidacji awarii masowych na określonym obszarze sieci nn, dyspozytor RDM może upoważnić kierującego Zespołem Pogotowia Energetycznego do wykonania koniecznych, dla likwidacji awarii, czynności i prac określonych w punkcie 3.6.1 bez konieczności każdorazowego uzgadniania i uzyskiwania zgody na ich wykonanie.
2. Wydane w tym przypadku polecenie dyspozytorskie winno zawierać:
 - 1) dokładne i jednoznaczne określenie obszaru sieci nn, na którym może działać Zespół Pogotowia Energetycznego,
 - 2) ogólne lecz jednoznaczne określenie zadania do wykonania, np. odszukanie i naprawa lub wyeliminowanie uszkodzonych elementów sieci oraz załączenie nieuszkodzonych lub naprawionych elementów sieci.
3. W czasie wykonywania poleconego zadania, praca jakiegokolwiek innego Zespołu Pogotowia Energetycznego na obszarze sieci nn określonym w zadaniu jest niedopuszczalna.
4. W przypadku konieczności wprowadzenia w określony wcześniej obszar sieci nn kolejnego Zespołu Pogotowia Energetycznego, dyspozytor RDM ma obowiązek podzielić wyznaczony obszar na nowe obszary w taki sposób, aby w każdym nowo określonym obszarze działania pracował tylko jeden Zespół Pogotowia Energetycznego i informuje o tej zmianie nowy i pracujący już tam Zespół oraz *Wyznaczonego pracownika Rejonu Dystrybucji* uczestniczącego w procesie usuwania awarii masowych, realizującego obsługę i rejestrację zgłoszeń/zleceń/prac w systemie SID-.
5. Zakres i sposób oraz środki i warunki bezpiecznego wykonywania poszczególnych czynności i prac określa kierujący Zespołem Pogotowia Energetycznego, w oparciu o postanowienia określone w punktach 3.7.1 i 3.7.2.
6. W czasie wykonywania poleconego zadania kierujący Zespołem Pogotowia Energetycznego, na bieżąco, prowadzi wymianę informacji z *Wyznaczonym pracownikiem Rejonu Dystrybucji* odnośnie miejsc i kolejności usuwania oraz zlikwidowanych awarii na określonym obszarze sieci nn.
7. Wykonane czynności i prace kierujący Zespołem Pogotowia Energetycznego, na bieżąco, odnotowuje w Dzienniku Operacyjnym.

3.8. Dziennik operacyjny

1. Za prowadzenie dziennika operacyjnego Zespołu Pogotowia Energetycznego odpowiada kierujący tym zespołem.
2. W dzienniku operacyjnym należy potwierdzić dopuszczenie do pracy i zakończenie pracy podpisami przy odpowiednim wpisie dokonanym przez dopuszczającego.

W przypadku stwierdzenia przez dyspozytora braku rejestracji rozmów ruchowych, dopuszczający jest obowiązany dodatkowo do bieżącego prowadzenia w dzienniku operacyjnym wpisów dotyczących ustaleń wynikających z:

- 1) uzyskania zezwolenia na dokonanie czynności łączeniowych,
- 2) wyłączenia urządzeń z ruchu, jeżeli wymaga tego technologia lub bezpieczeństwo wykonywanych prac, oraz ich zabezpieczenia przed przypadkowym uruchomieniem lub doprowadzeniem napięcia albo innych czynników powodujących zagrożenie,
- 3) sprawdzenia, czy zostało usunięte napięcie (zagrożenie) oraz zastosowania wymaganych zabezpieczeń na wyłączonych urządzeniach lub zastosowania wymaganych zabezpieczeń na urządzeniach niewymagających wyłączenia zgodnie z technologią wykonywania prac,
- 4) dopuszczenia do pracy,
- 5) poinformowania koordynującego o zakończeniu pracy i gotowości urządzeń do ruchu,
- 6) uruchomienia urządzeń elektroenergetycznych, które były wyłączone z ruchu w związku z wykonywaną pracą.

Wpisy te powinny zawierać treść poleceń, zezwoleń i informacji, godzinę otrzymania oraz nazwisko wydającego.

3. Zapisy powinny być dokonywane na bieżąco.
4. Zapisy powinny być krótkie, czytelne.
5. Wszystkie poprawki w tekście mogą być dokonywane tylko przez autora zapisów. Błędny zapis należy wykreślić (jedną kreską) i zaparafować. Usunięcie, względnie zamazywanie zapisów jest niedopuszczalne.

3.9. Książka instruktaży

1. Za prowadzenie książki instruktażu odpowiedzialny jest kierujący zespołem.
2. Zaznajomienie członków zespołu przez kierującego zespołem oraz osób dołączających w trakcie pracy, z występującymi zagrożeniami w strefie pracy i w jej bezpośrednim sąsiedztwie oraz metodami i warunkami bezpiecznego wykonania pracy, należy wykonać przed rozpoczęciem pracy.
3. Czynności określone w pkt. 2 muszą być potwierdzone czytelnymi podpisami przez kierującego zespołem oraz każdego z członków zespołu.
4. W przypadku czynności związanych z:
 - 1) lokalizacją i likwidacją awarii bądź reklamacją oraz występującymi zagrożeniami,
 - 2) wykonywaniem czynności związanych z przygotowaniem, dopuszczeniem i likwidacją strefy pracy,
 - 3) wykonywaniem innych zadań, poleconych przez dyspozytora, związanych z procesami: „Obsługa reklamacji i awarii”, „Obsługa awarii urządzeń specjalistycznych”, „Regulacja pracy sieci” oraz „Koordynacja prac na sieci” wykonywanych przez zespół pogotowia energetycznego, nie jest wymagane każdorazowe odnotowywanie w książce instruktażu faktu przeprowadzonych instruktaży związanych z tymi czynnościami, decyzję o powyższym podejmuje kierujący zespołem.
5. Wymagane jest odnotowanie w książce instruktażu faktu jego przeprowadzenia przez kierującego przed oddelegowaniem zespołu pogotowia energetycznego pod operatywne kierownictwo dyspozytora RDM/CDM.

3.10. Podstawowe wyposażenie

1. Samochód oznaczony znakiem firmowym ENERGA-OPERATOR SA zgodnie obowiązującym sposobem oznaczania samochodów Pogotowia Energetycznego wraz z odpowiednim środkiem łączności.
2. Akustyczno-optyczny wskaźnik napięcia WN, SN i nn.
3. Wskaźnik 2-biegunowy niskiego napięcia.
4. Rękawice elektroizolacyjne.
5. Półbuty elektroizolacyjne.
6. Drażek izolacyjny uniwersalny SN i WN.
7. Drażek manipulacyjny nn do rozłączników bezpiecznikowych.
8. Kleszcze izolacyjne lub chwytak manewrowy do wkładek bezpiecznikowych SN.
9. Hełm elektroizolacyjny.
10. Okulary ochronne UV.
11. Wyposażenie indywidualne w sprzęt zabezpieczający przed upadkiem z wysokości.
12. Wyposażenie zespołu w sprzęt zabezpieczający przed upadkiem z wysokości.
13. Zestaw ratowniczy sprzętu zabezpieczającego przed upadkiem z wysokości.
14. Uchwyt do wkładek bezpiecznikowych z rękawem ochronnym.
15. Słupolazy na słupy żelbetowe.
16. Słupolazy na słupy drewniane.
17. Zestaw sprzętu i narzędzi do PPN.
18. Znaki bezpieczeństwa.
19. Uziemiacz przenośny na SN i nn.
20. Zwieracz uniwersalny do podstaw bezpiecznikowych.
21. Zwieracz do rozłączników bezpiecznikowych.
22. Łańcuch do zabezpieczenia napędu odłącznika SN.
23. Kłódki nietypowe.
24. Drabina przystawna.
25. Apteczka z wyposażeniem.
26. Przyrządy pomiarowe (m.in. woltomierz 0-500 V, wskaźnik zgodności wirowania faz nn, megaomomierz (2500V), amperomierz cęgowy (0-500A)) do właściwego wykonania czynności i prac.
27. Niezbędny zestaw narzędzi i sprzętu do właściwego wykonania czynności i prac.
28. Niezbędny zapas materiałów pozwalający na właściwe wykonanie prac.
29. Zespół pogotowia energetycznego zobowiązany jest posiadać w strefie pracy lub w jej bezpośrednim sąsiedztwie następujące dokumenty i instrukcje:
 - 1) dziennik operacyjny, książka instruktażu,
 - 2) „Instrukcja organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych”, „Instrukcja stanowiskowa Zespołu Pogotowia Energetycznego”, „Instrukcja czynności łączeniowych” oraz „Instrukcja prac pod napięciem przy elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych oraz urządzeniach rozdzielczych do 1 kV”, „Instrukcja organizacji i prowadzenia prac na wysokości”,
 - 3) instrukcje eksploatacji oraz wykonywania prac dotyczące prowadzonych robót,
 - 4) instrukcje obsługi maszyn i urządzeń używanych w trakcie prowadzonych robót.

30. Zespół Pogotowia Energetycznego musi posiadać ww. wyposażenie w rodzajach i ilościach zapewniających poprawne i bezpieczne wykonanie zadań. Za powyższe odpowiedzialny jest kierujący Zespołem Pogotowia Energetycznego.

4. SPIS ZAŁĄCZNIKÓW

Załącznik Nr 1 Wzór oświadczenia zapoznania się z instrukcją.

Załącznik Nr 2 Zasady postępowania Zespołu Pogotowia Energetycznego w czasie prowadzenia akcji ratowniczo-gaśniczej.

Załącznik Nr 3 Historia wprowadzonych zmian.

5. AKTY PRAWNE I DOKUMENTY ZWIĄZANE

5.1. Regulacje zewnętrzne

- 1) Ustawa z dnia 26 czerwca 1974 roku Kodeks Pracy (tekst jednolity Dz. U. z 2014 roku, poz. 1502 z późniejszymi zmianami).
- 2) Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2012 roku, poz. 1059 z późniejszymi zmianami).
- 3) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 marca 2013 roku w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach energetycznych (Dz. U. z 2013 roku poz. 492).
- 4) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 kwietnia 2003 roku w sprawie szczegółowych zasad stwierdzenia posiadania kwalifikacji przez osoby zajmujące się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci (Dz. U. z 2003 roku Nr 89, poz. 828 z późniejszymi zmianami).
- 5) Rozporządzenia Ministra Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 1997 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (tekst jednolity Dz. U. z 2003 roku Nr 169, poz. 1650 z późniejszymi zmianami).
- 6) Rozporządzenie Ministra Zdrowia i Opieki Społecznej z dnia 30 maja 1996 roku w sprawie przeprowadzania badań lekarskich pracowników, zakresu profilaktycznej opieki zdrowotnej nad pracownikami oraz orzeczeń lekarskich wydawanych do celów przewidzianych w Kodeksie Pracy (Dz. U. z 1996 roku Nr 69, poz. 332 z późniejszymi zmianami).
- 7) Rozporządzenie Ministra Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 28 maja 1996 roku w sprawie rodzajów prac wymagających szczególnej sprawności psychofizycznej (Dz. U. z 1996 roku Nr 62, poz. 287).

5.2. Regulacje wewnętrzne

- 1) Instrukcja organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych.
- 2) Megaproces „Zarządzanie pracami na sieci”.
- 3) Megaproces „Wykonawstwo prac na sieci”.

6. ODPOWIEDZIALNOŚĆ

Opracował: Sebastian Grzelka

Zatwierdził: Michał Roman

Zaopiniował: Krzysztof Ramczykowski
(Radca prawny)

Zaopiniował: Katarzyna Lis-Szmajdzińska
(Biuro Ładu Organizacyjnego)

1. Po otrzymaniu zgłoszenia o wystąpieniu pożaru dyspozytor RDM wysyła na miejsce zdarzenia Zespół Pogotowia Energetycznego.
2. Na miejscu zdarzenia Zespół Pogotowia Energetycznego w porozumieniu z kierującym akcją ratowniczo-gaśniczą dokonuje oceny sytuacji.
3. Kierujący Zespołem Pogotowia Energetycznego podejmuje decyzję o sposobie realizacji odłączenia obiektu od sieci zasilającej oraz dokonuje odpowiednich czynności łączeniowych.
4. Kierujący Zespołem Pogotowia Energetycznego przekazuje informację dyżurnemu RDM oraz kierującemu akcją ratowniczo-gaśniczą o realizacji odłączenia obiektu od sieci zasilającej.
5. W przypadku stwierdzenia braku możliwości realizacji odłączenia obiektu od sieci zasilającej w miejscu zdarzenia, kierujący Zespołem Pogotowia Energetycznego przekazuje tę informację dyspozytorowi RDM oraz kierującemu akcją ratowniczo-gaśniczą. W takim przypadku decyzję o sposobie odłączenia obiektu od sieci zasilającej podejmuje dyspozytor RDM.
6. Po odłączeniu obiektu od sieci zasilającej Zespół Pogotowia Energetycznego pozostaje w dyspozycji kierującego akcją ratowniczo-gaśniczą do chwili uzyskania jego zgody na opuszczenie miejsca działań ratowniczych.
7. Ponowne podłączenie obiektu do sieci zasilającej w punkcie dostarczania energii elektrycznej może nastąpić po przedłożeniu przez właściciela/zarządcę obiektu pisemnego wniosku o jego załączenie wraz z oświadczeniem o gotowości instalacji elektrycznej do ponownego załączenia po pożarze. Oświadczenie powinno być potwierdzone przez osobę posiadającą ważne świadectwo kwalifikacyjne uprawniające do zajmowania się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych na stanowisku dozoru w zakresie kontrolno – pomiarowym lub uprawnienia budowlane w specjalności instalacyjnej w zakresie urządzeń, instalacji i sieci elektrycznych i elektroenergetycznych.
8. Ponowne podanie napięcia do obiektu Zespół Pogotowia Energetycznego realizuje na polecenie dyspozytora RDM. Czynności związane z ponownym podłączeniem dotyczą wyłącznie sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA.
9. Na wniosek dyspozytora Państwowej Straży Pożarnej dyspozytor RDM może podjąć decyzję o zdalnym wyłączeniu zasilania. Ten sposób wyłączenia nie daje pewności pozbawienia zasilania obiektu, o czym dyspozytor RDM informuje dyspozytora Państwowej Straży Pożarnej. Ostateczne potwierdzenie braku napięcia w miejscu prowadzenia akcji ratowniczo-gaśniczej dokonywane jest przez Zespół Pogotowia Energetycznego po przybyciu na miejsce zdarzenia.

Nr wersji	Opis wprowadzonej zmiany
01	Wprowadzenie instrukcji
02	Dostosowanie instrukcji do nowego szablonu z uwzględnieniem wymagań wynikających z Rozporządzenia MG z dnia 28.03.2013 r. ws. bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach energetycznych
03	Dokonanie zmian w następującym zakresie: aktualizacja definicji, korekta zakresu podmiotowego; uaktualnienie regulacji zewnętrznych w oparciu o zmienioną treść ustaw oraz rozporządzeń; uaktualnienie regulacji wewnętrznych procesowych; dokonanie korekt redakcyjnych w treści instrukcji m. in. w pkt. 3.3 ppkt. 2. 1) d), pkt. 3.4 ppkt. 1. 3) d) i ppkt. 2. 1) d) oraz pkt. 3.9.
04	Uzupełnienie instrukcji (dodanie dwóch definicji w pkt. 1 oraz wstawienie pkt. 3.7.3) o zapisy dotyczące organizacji prac na sieciach nN w trakcie trwania awarii masowych. Proponowane zmiany oprócz procedury „Zasady postępowania w sytuacji kryzysowej ...” obejmują również „Instrukcję stanowiskową Zespołu Pogotowia Energetycznego”. Powyższe zmiany zostały opracowane w celu usprawnienia procesu usuwania awarii w sieci nN w czasie trwania awarii masowych i polegają na przeniesieniu części obowiązków dyspozytorów (związanych z rejestracją i obsługą prac awaryjnych) na kierujących ZPE oraz wyznaczonych pracowników Rejonów Dystrybucji. Uzupełnienie zakresu podmiotowego instrukcji (str. 1) o Wykonawców zewnętrznych (obcych) realizujących zadania na urządzeniach i instalacjach ENERGA-OPERATOR SA na podstawie zawartego porozumienia i/lub umowy.
05	Dokonanie korekt redakcyjnych w treści instrukcji związanych z wprowadzeniem Instrukcji Organizacji Bezpiecznej Pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych wydanie czwarte
06	Dokonanie korekty zapisów: - w pkt. 3.6.1.2.2 oraz w pkt. 3.6.1.2.6 wprowadzono zapisy umożliwiające wykorzystanie podnośników koszowych przy pracach wykonywanych na polecenie dyspozytorskie, - pkt. 3.6.1.2.13 zmieniono zapis z istniejącego „podłączanie zespołów prądowórczych w celu awaryjnego zasilania odbiorców” na nowy zapis „podłączanie i odłączanie zespołów prądowórczych”, - zaktualizowano definicje (ujednolicenie do obowiązujących w IOBP, oprócz osób upoważnionych i uprawnionych – w niniejszej instrukcji te definicje mają węższe znaczenie).