

# ZEG-ENERGETYKA Sp. z o.o.

oddział w Tychach

ul. Fabryczna 2, 43-100 Tychy www.zeg-energetyka.pl sekretariat +48 32 775 07 80, fax +48 32 775 07 93

## **DOKUMENTACJA TECHNICZNO-RUCHOWA**



Cyfrowy Zespół Automatyki Zabezpieczeniowej silnika asynchronicznego WN

CZAZ-MSE

### Wykaz załączników:

1.	Opis zacisków zewnętrznych CZAZ-Mse		EE426064.02 ark. 10
2.	Schemat przyłączeń zewnętrznych CZAZ-Mse		EE426064.02 ark. 9
3.	Lista zdarzeń ARZ		EE413011.01
	Opis budowy zespołów CZAZ		
5.	Opis programu "System Monitoringu i Sterowania		
	SMiS – instalacja i konfiguracja programu"		EE424041
6.	System Monitoringu i Sterowania SMiS (CZAZ-SN)		EE424059
7.	Instrukcja obsługi programu		
	Analiza Reiestracii Zakłóceń ReiZak		EE424047



#### SPIS TREŚCI

- 1. UWAGI PRODUCENTA
- CHARAKTERYSTYKA ZESPOŁU
   PODSTAWOWE CECHY
- 4. PARAMETRY TECHNICZNE
- 5. WIDOK OGÓLNY
- 6. WYPOSAŻENIE
   7. ZESTAW ZABEZPIECZEŃ I UKŁAC
   8. OPIS DZIAŁANIA ZABEZPIECZEŃ ZESTAW ZABEZPIECZEŃ I UKŁADÓW DODATKOWYCH
- - 8.1. Zabezpieczenie różnicowe Rt, od zwarć międzyfazowych
  - 8.2. Zabezpieczenie od zwarć międzyfazowych lb1
  - 8.3. Zabezpieczenie od zwarć międzyfazowych lb2
  - 8.4. Zabezpieczenie ziemnozwarciowe lo
  - 8.5. Zabezpieczenie od asymetrii prądowej ItA
  - 8.6. Zabezpieczenie cieplne od przeciążeń Ic
  - 8.7. Zabezpieczenie energetyczne od nieprawidłowych rozruchów ItR
  - 8.8. Zabezpieczenie od utyku silnika ItU
  - 8.9. Zabezpieczenie It>
  - 8.10. Zabezpieczenie od pracy jałowej silnika It<
  - 8.11. Zabezpieczenia technologiczne ZT
- Układ "AWARIA"
- 9. Układ "AWARIA"10. Układ "Blokada załaczenia"
- 11. Układy kontroli ciągłości obwodów wyłącznikowych COW1 i COW2
- 12. Komunikacja lokalna i nadrzędna
- 13. Szkic wymiarowy
- 14. Sposób otwierania obudowy natablicowej
- 15. Klawiatura
- 16. Obsługa zespołów CZAZ
  - 16.1. Ŏpis płyty czołowej
  - 16.2. Struktura menu programu obsługi
  - 16.3. Opis menu programu obsługi

#### 1. UWAGI PRODUCENTA

#### 1.1. Ogólne zasady bezpieczeństwa



#### UWAGA!!!

Podczas pracy urządzenia, niektóre jego części mogą znajdować się pod niebezpiecznym napięciem. Niewłaściwe lub niezgodne z przeznaczeniem zastosowanie urządzenia, może stwarzać zagrożenie dla osób obsługujących, jak również grozi uszkodzeniem urządzenia.

Właściwa i bezawaryjna praca urządzenia wymaga odpowiedniego transportu, przechowywania, montażu, instalowania i uruchomienia, jak również prawidłowej obsługi konserwacji i serwisu.

Montaż i obsługa urządzenia może być wykonywana jedynie przez odpowiednio przeszkolony personel.

Długość kabla uziemiającego nie może przekraczać 3m.

#### 1.2. Wykaz przyjętych norm

Urządzenie będące przedmiotem niniejszej instrukcji zostało zaprojektowane i jest produkowane dla zastosowań przemysłowych.

W procesie opracowania i produkcji przyjęto zgodność z normami, których spełnienie zapewnia realizację założonych zasad i środków bezpieczeństwa, pod warunkiem przestrzegania przez użytkownika wytycznych instalowania i uruchomienia oraz prowadzenia eksploatacji.

Urządzenie spełnia wymagania zasadnicze określone w dyrektywach: niskonapięciowej (73/23/EWG) i kompatybilności elektromagnetycznej (89/336/EWG), poprzez zgodność z normami:



PN-EN 60255-5:2002(U) – dla dyrektywy LVD,

PN-EN 50263:2004 - dla dyrektywy EMC,

#### PN-EN 60255-5:2002(U)

Przekaźniki energoelektryczne. Cześć 5: Koordynacja izolacji przekaźników pomiarowych i urządzeń zabezpieczeniowych. Wymagania i badania.

#### PN-EN 50263:2004

Kompatybilność elektromagnetyczna (EMC). Norma wyrobu dotycząca przekaźników pomiarowych i urządzeń zabezpieczeniowych.

#### Normy związane

- PN-EN 60255-6:2000 Przekaźniki energoelektryczne. Przekaźniki pomiarowe i urzadzenia zabezpieczające
- 2. PN-EN 60255-3:1999 Przekaźniki energoelektryczne. Przekaźniki pomiarowe z jedną wejściową wielkością zasilającą o niezależnym lub zależnym czasie działania.
- 3. PN-EN 60255-23:1999 Przekaźniki energoelektryczne. Działanie zestyków.
- 4. PN-IEC 255-12:1994 Przekaźniki energoelektryczne. Przekaźniki kierunkowe i przekaźniki mocowe z dwoma wielkościami wejściowymi zasilającymi.
- 5. PN-IEC 255-11:1994 Przekaźniki energoelektryczne. Zaniki i składowe zmienne pomocniczych wielkości zasilających prądu stałego przekaźników pomiarowych.
- 6. PN-EN 60529: 2003 Stopnie ochrony zapewniane przez obudowy (Kod IP).

#### 1.3. Przechowywanie i transport

Urządzenia są pakowane w opakowania transportowe, w sposób zabezpieczający je przed uszkodzeniem w czasie transportu i przechowywania. Urządzenia powinny być przechowywane w opakowaniach transportowych, w pomieszczeniach zamkniętych, wolnych od drgań i bezpośrednich wpływów atmosferycznych, suchych, przewiewnych, wolnych od szkodliwych par i gazów. Temperatura otaczającego powietrza nie powinna być niższa od –20°C i wyższa od +70°C, a wilgotność względna nie powinna przekraczać 80%. Do wysyłanych urządzeń dołączona jest dokumentacja techniczno-ruchowa, protokół pomiarowy oraz karta gwarancyjna.

#### 1.4. Miejsce instalacji

Urządzenia należy eksploatować w pomieszczeniach pozbawionych wody, pyłu oraz gazów i par wybuchowych palnych oraz chemicznie czynnych, w których narażenia mechaniczne występują w stopniu umiarkowanym. Wysokość nad poziom morza nie powinna przekraczać 2000m przy temperaturze otoczenia w zakresie -5°C do +40°C i wilgotności względnej nie przekraczającej 80%.

#### 1.5. Utylizacja

Urządzenie zostało wyprodukowane w przeważającej części z materiałów, które mogą zostać ponownie przetworzone lub utylizowane bez zagrożenia dla środowiska naturalnego. Urządzenie wycofane z użycia może zostać odebrane w celu powtórnego przetworzenia, pod warunkiem że jego stan odpowiada normalnemu zużyciu. Wszystkie komponenty, które nie zostaną zregenerowane, zostaną usunięte w sposób przyjazny dla środowiska.

#### 1.6. Gwarancja i serwis

Okres gwarancji obejmuje okres 24 miesięcy licząc od daty sprzedaży, jednak nie więcej niż 30 miesięcy od daty wyprodukowania. Jeżeli sprzedaż poprzedzona była umową podpisaną przez Kupującego i Sprzedającego, obowiązują postanowienia tej umowy.

Gwarancja obejmuje bezpłatne usunięcie wad ujawnionych podczas użytkowania przy zachowaniu warunków określonych w karcie gwarancyjnej.

ZEG-ENERGETYKA Sp. z o.o. udziela gwarancji z zastrzeżeniem zachowania niżej podanych warunków:

- instalacja i eksploatacja urządzenia powinna odbywać się zgodnie z fabryczną instrukcją obsługi,
- plomba na obudowie urządzenia nie może być naruszona,
- na Karcie Gwarancyjnej nie mogą być dokonywane żadne poprawki czy zmiany.

#### GWARANCJA NIE OBEJMUJE:

- uszkodzeń powstałych w wyniku niewłaściwego transportu lub magazynowania,
- uszkodzeń wynikających z niewłaściwej instalacji lub eksploatacji,
- uszkodzeń powstałych wskutek manipulacji wewnątrz urządzenia, zmian konstrukcyjnych, przeróbek i napraw przeprowadzanych bez zgody producenta,
- kabli, ogniw, elektrod pomiarowych, bezpieczników, żarówek oraz innych elementów posiadających ograniczoną trwałość wymienionych w instrukcji obsługi urządzenia.

#### WSKAZÓWKI DLA NABYWCY:

- przy zgłaszaniu reklamacji należy producentowi podać powód reklamacji (objawy związane z niewłaściwym działaniem urządzenia) oraz numer fabryczny, datę zakupu lub naprawy i datę produkcji,
- po otrzymaniu potwierdzenia przyjęcia reklamacji należy wysłać na adres producenta reklamowane urządzenie wraz z niniejszą Kartą Gwarancyjną,
- okres gwarancji ulega przedłużeniu o czas załatwiania uznanej reklamacji.

#### 1.7. Sposób zamawiania

W zamówieniu należy podać pełna nazwę urządzenia oraz poniższe parametry:

- prad znamionowy,
- znamionowe napięcie pomocnicze,
- rodzaj obudowy,

#### Przykład zamówienia:

Cyfrowy Zespół Automatyki Zabezpieczeniowej CZAZ-Mse

- prąd znamionowy In=5A,
- znamionowe napięcie pomocnicze Upn=220V<sub>DC</sub>.
- obudowa natablicowa,

Zamówienia należy kierować na adres:

ZEG-ENERGETYKA Sp. z o.o. oddział w Tychach

ul. Fabryczna 2, 43-100 Tychy www.zeg-energetyka.pl sekretariat +48 32 775 07 80, fax +48 32 775 07 93

#### 2. CHARAKTERYSTYKA ZESPOŁU CZAZ-MSE

Cyfrowy Zespół Automatyki Zabezpieczeniowej CZAZ-Mse przeznaczony jest do ochrony silników asynchronicznych WN.

Konstrukcja zespołu CZAZ-MSE oparta jest na najnowszych elementach i układach współczesnej techniki cyfrowej i analogowej. Przy konstrukcji urządzeń zastosowano 16-bitowe procesory jednoukładowe, szybkie przetworniki A/C obsługujące 10 kanałów analogowych, scalone filtry analogowe z kluczowaną pojemnością oraz mieszaną technikę montażu elementów (tradycyjny montaż przewlekany oraz montaż powierzchniowy).

Wszystkie zabezpieczenia wchodzące w skład zespołów CZAZ są w pełni cyfrowe i działają w oparciu o algorytmy zapewniające precyzyjne wyznaczenie wartości amplitudy prądów, wartości skutecznych tych prądów oraz filtrację cyfrowa.

Cyfrowe przetwarzanie i obróbka sygnałów zapewnia wysoką stabilność charakterystyk czasowo-prądowych oraz dok ładność i niezawodność działania zabezpieczeń. Dzięki temu możliwy jest precyzyjny pomiar wartości bieżacych.

Zastosowanie techniki cyfrowej umożliwia również szczegółową analizę stanów awaryjnych występujących podczas pracy chronionego obiektu dzięki wyposażeniu każdego zespołu w rozbudowany system rejestratorów, w skład którego wchodzą:

- rejestrator ostatnich zakłóceń rejestrujący parametry zwarć międzyfazowych, doziemnych, rozruchu, asymetrii oraz utyku,
- liczniki zliczająci liczbę zadziałań poszczególnych zabezpieczeń i układów a dla pól silnikowych czas pracy i liczbe dokonanych rozruchów.
- rejestrator zapisujący 500 oznaczonych czasowo zdarzeń z dokładnością 1ms,
- 7 kanałowy rejestrator sygnałów analogowych i 16 wejść dwustanowych z częstotliwością próbkowania 1000Hz

Obsługa zespołów możliwa jest bezpośrednio z panelu czołowego zawierającego prostą klawiaturę, podświetlany wyświetlacz alfanumeryczny 2x16znaków oraz zestaw diod sygnalizacyjnych jak również za pomocą programu obsługi zabezpieczeń poprzez port RS232 z komputera lokalnego lub przez port RS485 z systemu nadrzędnego. Współpraca z systemem nadrzędnym może odbywać się bezpośrednio lub poprzez koncentrator. Zespoły połączone są ze sobą wspólną magistralą do jednostki centralnej będącą komputerem klasy IBM PC wyposażonym w program komunikacji i obsługi autorstwa ZEG-ENERGETYKA Sp. z o. o.

Zespół CZAZ-Mse wyposażony jest w wewnętrzny system samokontroli i autotestów zapewniający natychmiastową informację w stanach awaryjnych.

#### 3. PODSTAWOWE CECHY

- cyfrowe przetwarzanie i obróbka sygnałów zapewniająca wysoką stabilność charakterystyk czasowo-prądowych oraz dokładność i niezawodność działania zabezpieczeń,
- wielofunkcyjny zestaw zabezpieczeń i układów dodatkowych z możliwością dowolnej konfiguracji funkcji,
- cztery niezależne zestawy nastaw,
- rozbudowany system rejestracji zdarzeń i zakłóceń pozwalający na szczegółową analizę historii pracy zespołu oraz pola
- lokalny wyświetlacz LCD pozwalający na edycję i zapis nastaw, odczyt pomiarów bieżących i zawartości rejestrów,
- pełna obsługa zespołu bezpośrednio z płyty czołowej za pomocą sześcioprzyciskowej klawiatury
- zestaw diod sygnalizujących najważniejsze stany pracy zespołu oraz chronionego pola
- zestaw 8 styków przeznaczonych dla sygnalizacji programowalnej
- możliwość współpracy z czujnikiem powstania łuku VA1DA systemu VAMP (opcja)
- port RS232 do współpracy z lokalnym komputerem PC
- możliwość pracy zespołu w sieci nadzoru zabezpieczeń poprzez port RS485 w protokole MODBUS,
- dodatkowy port RS485 (opcja)
- rozwinięty system samokontroli i autotestów podnoszący niezawodność działania,
- zaciski pradowe bezśrubowe umożliwiające podłączenie przewodów o przekroju do 4mm²
- system szybkiego podłączenia sygnałów napięciowych za pomocą wielostykowych wtyków,
- dwie wersje obudowy natablicowa i zatablicowa

#### 4. PARAMETRY TECHNICZNE

Obwody wejściowe prądowe:

 Prąd znamionowy In
 5A lub 1A

 Częstotliwość znamionowa fn
 50Hz

 Pobór mocy przy I=In
 ≤ 0,1VA/fazę

 Obciążalność trwała
 2,2In

 Wytrzymalość piopina jodnosokundowa
 20\*la

Wytrzymałość cieplna jednosekundowa 80\*In Wytrzymałość dynamiczna 200\*In

Obwód wejściowy składowej zerowej prądu:

Prąd znamionowy Ion5ACzęstotliwość znamionowa fn50HzPobór mocy przy I=Ion≤ 0,4VAObciążalność trwała2,2InWytrzymałość cieplna jednosekundowa50∗InWytrzymałość dynamiczna125∗In

Obwody wejściowe dwustanowe:

- napięcie wejściowe 220V<sub>DC</sub>

- pobór prądu przy 220V <5mA

Obwody wyjściowe przekaźnikowe:

Napięcie znamionowe 220V<sub>DC</sub>
Obciążalność trwała (zestyki przekaźników RM96) 5A
Zdolność łączeniowa:
- dla obciążenia rezystancyjnego 0,3A

- dla obciążenia indukcyjnego 0,12A Czas własny ≤ 40ms

Klasa dokładności zabezpieczeń:

- dla zabezpieczeń prądowych 5

Współczynnik powrotu:

- dla zabezpieczeń nadmiarowych  $\geq$  0,97 - dla zabezpieczeń niedomiarowych  $\leq$  1,03

Zasilanie:

 $\begin{tabular}{lll} Napięcie pomocnicze podstawowe & 220V_{DC} (+50\%, -30\%) \\ 110V_{DC} (+50\%, -30\%) \\ Napięcie pomocnicze dodatkowe & 220V_{DC} (+50\%, -30\%) \\ 110V_{DC} (+50\%, -30\%) \\ Czas podtrzymania & 110V_{DC} tp \ge 30ms \\ 220V_{DC} tp \ge 120ms \\ \end{tabular}$ 

Pobór mocy w obwodzie napięcia pomocniczego ≤ 20W Pobór mocy w obwodzie napięcia dodatkowego ≤ 2W

Wytrzymałość elektryczna izolacji:

 $\begin{array}{lll} \text{- napięcie przemienne} & 2kV \, / \, 50 \text{Hz} \, / \, 1 \text{min.} \\ \text{- napięcie udarowe} & 5kV \, / \, 1,2 \, / \, 50 \mu \text{s} \end{array}$ 

Odporność na zakłócenia zewnętrzne:

Sygnał zakłócający 2,5kV / 1MHz / 400Ud/s

Warunki środowiskowe:

Temperatura otoczenia 268K...313K (-5°C...40°C)

Wilgotność względna 30% ... 70%

Wymiary zewnętrzne, masa:

Wysokość × szerokość × głębokość 278 × 337 × 260mm

Masa 6,5kg

Stopień ochrony obudowy: IP40

### 5. WIDOK OGÓLNY



B - wersja zatablicowa

#### A - wersja natablicowa

Na płycie czołowej znajdują się następujące elementy:

- klawiatura,
- diody sygnalizacyjne,
- wyświetlacz 2x16 znaków, port komunikacyjny RS232,
- kasowniki.

### 6. WYPOSAŻENIE

Standardowym wyposażeniem zespołu CZAZ-MsE jest:

- kabel do komunikacji szeregowej RS232,
- złącza wielostykowe do podłączenia sygnałów zewnętrznych 3szt.
- dokumentacja techniczno-ruchowa,
- płyta CD z oprogramowaniem "System Monitoringu i Sterowania SMiS",
- opis programu "System Monitoringu i Sterowania SMiS",

#### 7. ZESTAW ZABEZPIECZEŃ I UKŁADÓW DODATKOWYCH

Poniżej przedstawiony jest zestaw wszystkich dostępnych w zespole zabezpieczeń i układów dodatkowych posiadający możliwość dowolnej konfiguracji funkcji:

#### ZABEZPIECZENIA:

- ❖ zabezpieczenie różnicowe Rt, od zwarć międzyfazowych,
- ❖ zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne **lb1**, od zwarć międzyfazowych,
- ❖ zabezpieczenie nadprądowe bezzwłoczne Ib2, od zwarć międzyfazowych,
- ❖ zabezpieczenie nadprądowe, zwłoczne zależne lo, od zwarć doziemnych
- zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne ItA, od asymetrii prądowej,
- \* zabezpieczenie cieplne Ic, przeciążeń,
- zabezpieczenie energetyczne ItR, chroniące silnik przed przeciążeniami związanymi z nieprawidłowym rozruchem:
  - załączenie silnika na zablokowany wirnik ItR0
  - nadmiernie wydłużony pojedynczy rozruch ItR1
  - przekroczenie dopuszczalnej liczby kolejnych rozruchów ltR2
- ❖ zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne ItU, od utyku silnika,
- zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne It>, informujące o zaburzeniach w procesie technologicznym maszyny napędzanej przez silnik,
- ❖ zabezpieczenie podprądowe zwłoczne It<, od pracy jałowej silnika,
- zestaw przekaźników czasowych ZT1"+ZT5, pobudzanych przez zewnętrzne zabezpieczenia technologiczne, działające na wyłączenie silnika,

#### **UKŁADY DODATKOWE:**

• układ kontroli ciągłości obwodów wyłączających COW1 i COW2,

- układ blokady załaczenia wyłącznika,
- układ sygnalizacji stanu pracy silnika,
- układ kontroli sprawności zespołu,
- · rejestrator zdarzeń i zakłóceń,

rejestrator sygnałów analogowych i 16 sygnałów dwustanowych.

-

<sup>\*) -</sup> zabezpieczenie technologiczne **ZT1** może być przystosowane do współpracy z czujnikiem powstania łuku VA1DA systemu VAMP.

#### 8. OPIS DZIAŁANIA ZABEZPIECZEŃ

#### 8.1. Zabezpieczenie różnicowe Rt, od zwarć międzyfazowych

Obszar działania zabezpieczenia Rt zdefiniowany jest następującą zależnością:

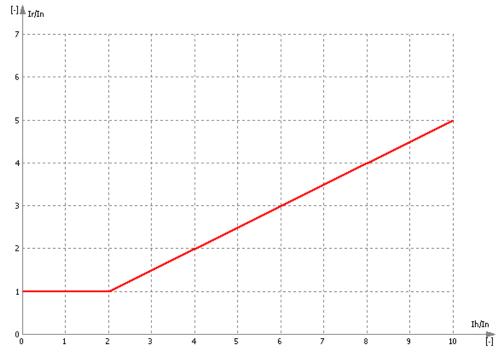
$$I_r = \max |k_h * I_h; I_{ro}|$$

Ir – wartość prądu gałęzi różnicowej zabezpieczenia,

Ih – wartość prądu hamującego,

Iro- wartość nastawienia prądu rozruchowego,

kh - współczynnik hamowania.



Rys. 8.1.1. Charakterystyka stabilizacji zabezpieczenia Rt

dla: 
$$Ih \le \frac{I_{ro}}{k_h} \Rightarrow Iz = Iro;$$

dla: Ih 
$$\rangle \frac{I_{ro}}{k_h} \Rightarrow Iz = k_h \cdot I_h$$

Iz = wartość prądu zadziałania

#### W zabezpieczeniu nastawia się:

NASTAWA	OPIS	ZAKRES NASTAW
Ir	- prąd rozruchowy	(0,2÷1,0)In co 0,1In
kh	- współczynnik hamowania	(0,2÷0,6) co 0,1
tr	- czas opóźnienia	(0÷100)ms co 1ms
WYLACZENIE	- działanie na wyłączenie	TAK / NIE
BLZ	- blokada załączenia wyłącznika	TAK / NIE

Wartości prądów hamującego i różnicowego wybierane są w układzie maksi selektora, przy czym o wyborze fazy decyduje wartość prądu różnicowego. Wielkościami kryterialnymi są wartości skuteczne składowych podstawowych prądów zwarcia.

#### 8.2. Zabezpieczenie od zwarć międzyfazowych Ib1

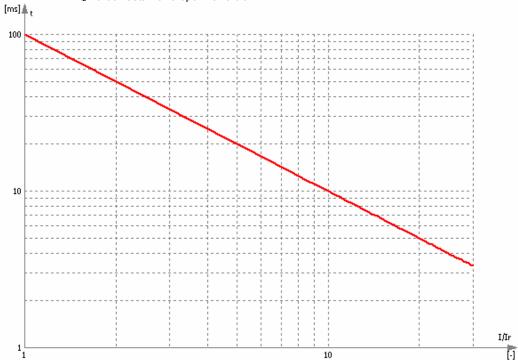
Zabezpieczenie od zwarć międzyfazowych lb1 jest jednofazowym zabezpieczeniem nadprądowym zwłocznym o charakterystyce czasu zadziałania zależnej od wartości prądu. Wielkością kryterialną jest wartość skuteczna składowej podstawowej prądu zwarcia wybierana z wartości fazowych w układzie maksi selektora. Czas opóźnienia obliczany jest na podstawie następującej zależności:

$$t = 2t_2 * \left(\frac{Ir}{I}\right)$$

Ir - wartość nastawienia prądu rozruchowego,

I - wartość prądu zwarcia,

t<sub>2</sub> - czas nastawienia opóźnienia dla I=2Ir.



Rys. 8.2.1. Charakterystyka czasowo-prądowa tr=f(I/Ir) zabezpieczenia Ib1

W zabazpieczeniu nastawia się:

NASTAWA	OPIS	ZAKRES NASTAW
lr	- prąd rozruchowy	(2,0÷25,0)In co 0,1In
tr	- czas opóźnienia	(50÷3000)ms co 1ms
WYLACZENIE	- działanie na wyłączenie	TAK / NIE
BLZ	- blokada załączenia wyłącznika	TAK / NIE

### 8.3. Zabezpieczenie od zwarć międzyfazowych Ib2

Zabezpieczenie od zwarć międzyfazowych Ib2 jest jednofazowym zabezpieczeniem nadprądowym bezzwłocznym, kontrolującym wartość skuteczną składowej podstawowej prądu zwarcia, wybieraną spośród wartości fazowych w układzie maksi selektora.

W zabazpieczeniu nastawia się:

NASTAWA	OPIS	ZAKRES NASTAW
Ir	- prąd rozruchowy	(2,0÷25,0)In co 0,1In
WYLACZENIE	- działanie na wyłączenie	TAK / NIE
BLZ	- blokada załączenia wyłącznika	TAK / NIE

#### 8.4. Zabezpieczenie ziemnozwarciowe - lo

Zabezpieczenie od zwarć doziemnych przeznaczone jest do ochrony silnika od pojedynczych doziemień.

Zabezpieczenie ziemnozwarciowe lo jest zabezpieczeniem nadprądowym zwłocznym o charakterystyce czasu zadziałania zależnej od wartości prądu zwarcia.

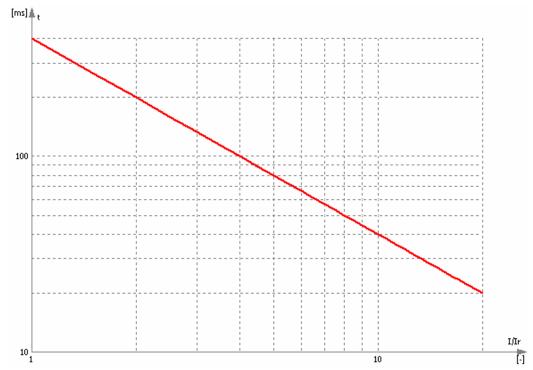
Czas opóźnienia obliczany jest na podstawie następującej zależności:

$$t = 2t_2 * \left(\frac{I_{or}}{I_o}\right)$$

l<sub>or</sub> - wartość nastawienia prądu rozruchowego,

I<sub>o</sub> - prąd składowej zerowej,

t<sub>2</sub> - czas nastawienia opóźnienia przy I<sub>o</sub> = 2I<sub>or</sub>.



Rys. 8.4.1. Charakterystyka czasowo-prądowa tr=f(I/Ir) zabezpieczenia lo

W zabazpieczeniu nastawia się:

NASTAWA	OPIS	ZAKRES NASTAW
lr	- prąd rozruchowy	(10÷1000)mA co 1mA
tr	- czas opóźnienia	(100÷1000) [ms] co 1ms
WYLACZENIE	- działanie na wyłączenie	TAK / NIE
BLZ	- blokada załączenia wyłącznika	TAK / NIE

Pobudzenie zabezpieczenia ziemnozwarciowego lo, powoduje po nastawionym czasie tr:

- sformowanie impulsu wyłączającego, (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- pobudzenie sygnalizacji UP (gdy opcja WYŁACZENIE [NIE]),
- pobudzenie układu blokady załączenia wyłącznika BLZ (gdy opcja BLZ [TAK]),
- pojawienie się sygnalizacji optycznej "lo" na wyświetlaczu LCD,
- pojawienie się pulsującej żółtej diody sygnalizacyjnej WWZ.

W przypadku zwarć przerywanych naliczony czas pobudzenia zabezpieczenia podtrzymywany jest po odwzbudzeniu przez nienastawialny czas powrotu tp = 250ms (jeśli odstęp między kolejnymi zwarciami jest mniejszy od tp, czas opóźnienia zabezpieczenia jest wynikiem sumowania czasów pobudzeń tych zwarć.

#### 8.5. Zabezpieczenie od asymetrii prądowej ItA

Zabezpieczenie od asymetrii prądowej ItA jest zabezpieczeniem nadprądowym zwłocznym o charakterystyce czasu zadziałania zależnej od wartości prądu asymetrii. Wielkością rozruchową jest różnica maksymalnego i minimalnego prądu fazowego (różnica wartości skutecznych składowych podstawowych tych prądów) zdefiniowana zależnością:

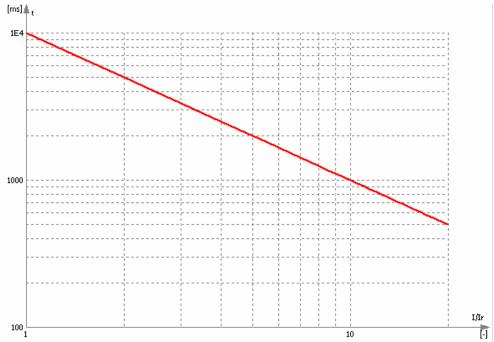
Czas opóźnienia obliczany jest na podstawie następującej zależności:

$$t = 2t_2 * \left(\frac{Ir}{\Delta I}\right)$$

Ir - wartość nastawienia prądu rozruchowego,

 AI - różnica wartości skutecznych składowych podstawowych maksymalnego i 120% minimalnego prądu fazowego

t₂ - czas nastawienia opóźnienia przy ∆I=2Ir.



Rys. 8.5.1. Charakterystyka czasowo-prądowa tr=f(I/Ir) zabezpieczenia ItA

#### W zabazpieczeniu nastawia się:

NASTAWA	OPIS	ZAKRES NASTAW
lr	- prąd rozruchowy	(0,1÷1,0)In co 0,1In
tr	- czas opóźnienia	(5÷50)s co 1s
WYLACZENIE	- działanie na wyłączenie	TAK / NIE
BLZ	- blokada załączenia wyłącznika	TAK / NIE

W przypadku asymetrii niestabilnej naliczony czas pobudzenia zabezpieczenia podtrzymywany jest po odwzbudzeniu przez nienastawialny czas powrotu tp=250 ms (jeśli odstęp między kolejnymi pobudzeniami jest mniejszy od tp, to czas opóźnienia zabezpieczenia jest wynikiem sumowania czasów tych pobudzeń).

#### 8.6. Zabezpieczenie cieplne od przeciążeń Ic

Zabezpieczenie cieplne Ic od przeciążeń, kontrolujące stopień nagrzania silnika, jest zabezpieczeniem trójstopniowym:

Stopień I - działający wyłącznie na sygnalizację; sygnalizacja nadążna tzn. samoczynnie kasująca się po zmniejszeniu temperatury poniżej nastawionego progu,

Stopień II - działający na wyłączenie lub sygnalizację; sygnalizacja zadziałania z podtrzymaniem,

Stopień III - blokowanie załączenia silnika; nadążny zezwalający na załączenie tylko po obniżeniu temperatury (lub po odstawieniu stopnia I i stopnia II).

Bieżąca temperatura silnika wyznaczona jest numerycznie w oparciu o model cieplny kontrolujący wartość skuteczną prądu silnika, wybieraną z wartości fazowych w układzie maksi selektora. Model cieplny silnika wyizolowanego z otoczenia dany jest następującą parą zależności, będących funkcjami czasu:

♦ dla stanu nagrzewania

$$9_b = 9_n \left(\frac{ls}{lb}\right)^2 f_1(t) \qquad \qquad f_1(t) = 1 - ke^{\frac{-t}{T1}} - \left(1 - k\right)e^{\frac{-t}{T2}}$$

dla stanu stygnięcia

$$9_b = 9_n \left(\frac{ls}{lb}\right)^2 + (9_s - 9_n \left(\frac{ls}{lb}\right)^2) f_{2(3)}(t) \qquad \qquad f_{2(3)}(t) = ke^{\frac{-t}{k_{12}T1}} + (1-k)e^{\frac{-t}{k_{22}T2}}$$

Is - wartość skuteczna prądu obciążenia,

 $\vartheta_{b}$  - bieżąca temperatura zabezpieczanego obiektu,

 $\vartheta_{\mathbf{S}}$  - temperatura obiektu w momencie rozpoczęcia stygnięcia.

Pozostałe wielkości występujące we wzorze są nastawami.

Rozróżnia się stan stygnięcia prądowego (ls>0) i bezprądowego. Stany te charakteryzują się innymi stałymi czasowymi określonymi krotnościami stałych czasowych nagrzewania.

Rzeczywista temperatura silnika jest sumą temperatury wyżej wymienionego modelu i temperatury otoczenia:

$$\theta_{sil.} = \theta_b + \theta_o$$

W zabazpieczeniu nastawia się:

NASTAWA	OPIS	ZAKRES NASTAW
tn	- <u>przyrost</u> temperatury przy nagrzewaniu prądem znamionowym	(60÷120)°C co 1°C
k	- współczynnik udziału elementów w modelu:	(0÷1,0) co 0,1
T1	- pierwsza stała czasowa	(1÷60)min co 1min
T2	- druga stała czasowa	(10÷120)min co 1min
kT1	<ul> <li>współczynnik wydłużenia pierwszej stałej czasowej dla stanu stygnięcia bezprądowego,</li> </ul>	(1÷20) co 1
kT2	<ul> <li>współczynnik wydłużenia drugiej stałej czasowej dla stanu stygnięcia bezprądowego,</li> </ul>	(1÷20) co 1
ts	- temperatura sygnalizacji	(60÷150)°C co 1°C,
tw	- temperatura wyłączenia	(80÷160)°C co 1°C,
tbl	- temperatura blokowania załączenia	(30÷150)°C co 1°C.
WYLACZENIE	- działanie na wyłączenie	TAK / NIE
SYGNAL	- pobudzenie sygnalizacji od Ics	TAK / NIE

klasa dokładności charakterystyk nagrzewania 5 (dla prądu I=6lb), (dla innych krotności prądu klasa może ulec pogorszeniu zgodnie z PN /E-88620 p.4.1.2),

klasa dokładności charakterystyk stygnięcia (dla nastawy k=1 i kT1\*T1<10 klasa dokładności może ulec pogorszeniu)

20

#### Przykład nastawienia modelu cieplnego:

W celu prawidłowego nastawienia zabezpieczenia cieplnego należy skorzystać z informacji przekazanej przez producenta. Poniżej przedstawiony jest przykład nastawienia modelu cieplnego w zespole CZAZ-MsE dla silnika Sf315Y4 produkcji EMIT S.A. Żychlin.

- 1. **to** <u>temperatura otoczenia</u> konieczne jest przestawianie tego parametru w okresie letnim i zimowym w zależności od warunków w jakich pracuje silnik.
- 2. tn <u>znamionowy przyrost temperatury</u>  $\Delta \vartheta_1$  przyrost temperatury uzwojenia stojana silnika dla stanu cieplnie ustalonego (przyrost temperatura uzwojeń przy obciążeniu prądem znamionowym):

#### $\Delta \vartheta_1 = 68 \, ^{\circ}\text{C}$

3. k - współczynnik udziału modelu- nagrzewanie i stygnięcie silnika opisane jest wzorem dwuwykładniczym. Współczynnik k umożliwia korekcję charakterystyki. Z danych dostarczonych przez producentów silników wynika, że współczynnik ten powinien być ustawiony k=0,3. Mając do dyspozycji charakterystykę nagrzewania silnika ze stacji prób można przy pomocy programu monitorującego pracę zabezpieczeń (wyposażenie zespołu CZAZ-MsE) skorygować tę wartość sprawdzając model dla wybranych punktów.

#### k = 0.3

4. T1 - <u>stała czasowa T1</u> - cieplna stała czasowa nagrzewania miedzi wynikająca z gęstości prądu w uzwojeniach stojana. Krajowi producenci często podają ten parametr jako τ₂↑. Wynika to z oznaczeń stosowanych w modelu cieplnym zabezpieczeń ZS-M1.

#### T1=13 min

5. T2 - stała czasowa T2- cieplna stała czasowa nagrzewania T2 wynika z konstrukcji silnika i określ stałą czasową nagrzewania się silnika dla niewielkich krotności prądu (I/I<sub>b</sub> =1,5-2). Stała czasowa T2 waha się w granicach 4-7\*T1. Przy nastawianiu można skorzystać z parametru τ₁↑ (jak dla modelu ZS-M1). Jeżeli mamy do dyspozycji charakterystyki nagrzewania ze stacji prób stałą czasową T2 można jeszcze skorygować przy pomocy oprogramowania MANGO.

#### T2=62 min

6. **kT1** ,**kT2** - <u>wydłużenie stałej czasowej T1 i T2 dla stygnięcia bezprądowego</u> - wydłużenie stałej czasowej dla stygnięcia bezprądowego wynikają z konstrukcji silnika i powinny być podane przez producenta. Krajowi

producenci silników proponują zastosować nastawy  $k_{12}$  = 4 i  $k_{22}$  = 4, chociaż jak wynika z charakterystyki chłodzenia silnika SZJf-124L i SZUf-136M na stacji prób Dolmel Drivers Ltd stałe czasowe chłodzenia powinny być wydłużone 15 do 20 razy. Przyjmujemy zgodnie z zaleceniem producenta:

#### kT1 = 4 i kT2 = 4

7. **Ts**, **Tw** - <u>temperatura sygnalizacji Ts i temperatura wyłączenia Tw</u> - w modelu zabezpieczenia cieplnego można ustawić dwa progi kontroli temperatury.

Temperaturę sygnalizacji informującą o stopniu obciążenia silnika np: temperaturę wynikającą z obciążenia silnika prądem znamionowym

#### Ts=To+Tn

Temperatura wyłączenia nie powinna przekraczać temperatury znamionowej izolacji. W podanym przykładzie producent proponuje

### Tw=120°C

8. **Tbl** - <u>temperatura blokady</u> - temperatura blokady określa stopień nagrzania silnika, przy której można ponownie załączyć silnik bez obawy jego wyłączenia z powodu przekroczenia temperatury Tw w czasie rozruchu.

### Tbl=85°C

Powyższe dane wynikają z danych przekazanych przez producentów silników Dozamel Sp. z o.o. oraz EMIT S.A.

#### 8.7. Zabezpieczenie energetyczne od nieprawidłowych rozruchów ItR,

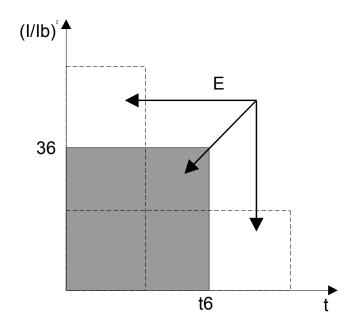
Zabezpieczenie ItR jest układem realizującym następujące zadania:

- ItR0 Kontrolowanie wartości prądu rozruchu i po nastawionym czasie przerwanie rozruchu na skutek przeciążenia związanego z załączeniem silnika przy zahamowanym wirniku. Rozruch zostaje przerwany, gdy po nastawionym czasie prąd rozruchowy nie zmaleje o co najmniej 20%.
- ♦ ItR1 Kontrolowanie czasu trwania pojedynczego rozruchu, a po przekroczeniu wartości dopuszczalnej przerwanie rozruchu i blokowanie załączenia silnika na czas niezbędny do jego regeneracji, przy czym dopuszczalny czas rozruchu jest zależny od wartości prądu rozruchu,
- ItR2 Kontrolowanie następujących bezpośrednio po sobie rozruchów (tzn. po czasie krótszym od czasu regeneracji) i blokowanie załączenia silnika po przekroczeniu dopuszczalnej ich liczby na czas niezbędny dla regeneracji cieplnej silnika,

Wielkością kryterialną kontrolowaną w zabezpieczeniu jest wielkość proporcjonalna do energii cieplnej wydzielonej podczas rozruchu, zwana dalej umownie energią, określona poniższą zależnością:

$$E = \int \left(\frac{Ir}{Ib}\right)^2 dt \tag{10}$$

Ir - wartość skuteczna prądu rozruchu Ib - nastawialny prąd bazowy silnika



NASTAWA	OPIS	ZAKRES NASTAW
t6	- dopuszczalny czas trwania rozruchu dla Is=6lb	(2÷100)s co 1s
tr	- czas regeneracji cieplnej po rozruchu	(5÷120)min co 1 min,
tzw	<ul> <li>dopuszczalny czas trwania rozruchu przy załączeniu silnika z zablokowanym wirnikiem</li> </ul>	(2÷100)s co 1s
Nz	<ul> <li>liczbę dozwolonych rozruchów ze stanu zimnego</li> </ul>	(1÷5)
Nc	<ul> <li>liczbę dozwolonych rozruchów ze stanu nagrzanego</li> </ul>	(1÷4)

Dla poprawnego rozpoznania rozruchu silnika muszą być zachowane następujące warunki:

- przez minimum 3s prąd silnika I<0,1I<sub>b</sub>,
- w czasie krótszym niż 25ms nastąpi wzrost prądu powyżej 2,5l<sub>b</sub>,
- za koniec rozruchu uznajemy spadek prądu poniżej 1,5l<sub>b</sub>.

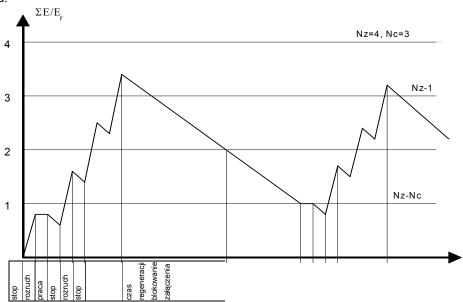
Jeżeli prąd rozruchu jest inny niż 6lb to parametr t6 można wyliczyć w następujący sposób:

$$t_6 = \frac{t_{\text{rozruchu}}}{36} * \left(\frac{I_{\text{rozruchu}}}{I_b}\right)^2$$

Na przykład dla silnika SCDdm124s dla, którego krotność prądu rozruchu  $I_r/I_b$ =4,8 a dopuszczalny czas rozruchu  $t_r$ =9,4s parametr t6 należy nastawić:

$$t_6 = \frac{9.4s}{36} * (4.8)^2 = 6s$$

Algorytm działania zabezpieczenia od zbyt częstych rozruchów przedstawiono w postaci graficznej na załączonym poniżej rysunku.



#### 8.8. Zabezpieczenie od utyku silnika ItU

Zabezpieczenie od utyku silnika ItU jest jednofazowym zabezpieczeniem nadprądowym zwłocznym, kontrolującym wartość skuteczną składowej podstawowej prądu obciążenia silnika, wybieraną z wartości fazowych w układzie maksi selektora. Zabezpieczenie ItU jest blokowane na czas rozruchu.

W zabazpieczeniu nastawia się:

NASTAWA	OPIS	ZAKRES NASTAW
Ir	- prąd rozruchowy	(0,5÷4,0)In co 0,1In
tr	- czas opóźnienia	(1000÷20000)ms co 1ms
WYLACZENIE	- działanie na wyłączenie	TAK / NIE
BLZ	- blokada załączenia wyłącznika	TAK / NIE

#### 8.9. Zabezpieczenie It>

Zabezpieczenie przeciążeniowe prądowe It>, niosące informację o zaburzeniach w procesie technologicznym maszyny napędzanej przez silnik, jest jednofazowym zabezpieczeniem nadprądowym zwłocznym, kontrolującym wartość skuteczną składowej podstawowej prądu obciążenia silnika, wybieraną z wartości fazowych w układzie maksi selektora. Zabezpieczenie It> jest blokowane na czas rozruchu.

W zabazpieczeniu nastawia się:

NASTAWA	OPIS	ZAKRES NASTAW
Ir	- prąd rozruchowy	(0,9÷2,0)lb co 0,1lb
tr	- czas opóźnienia	(1÷300)s co 1s
WYLACZENIE	- działanie na wyłączenie	TAK / NIE

#### 8.10. Zabezpieczenie od pracy jałowej silnika It<

Zabezpieczenie od pracy jałowej silnika It< jest jednofazowym zabezpieczeniem podprądowym zwłocznym. Wielkością kryterialną jest wartość skuteczna składowej podstawowej prądu silnika, wybierana z wielkości fazowych w układzie maksi selektora. Zabezpieczenie It< jest blokowane na czas postoju silnika.

W zabazpieczeniu nastawia się:

NASTAWA	OPIS	ZAKRES NASTAW
Ir	- prąd rozruchowy	(0,3÷0,6)lb co 0,1lb
tr	- czas opóźnienia	(1÷60)min co 1min
WYLACZENIE	- działanie na wyłączenie	TAK / NIE

### 8.11. Zabezpieczenia technologiczne ZT

Przeznaczone są do przyjmowania sygnałów na poziomie napięcia pomocniczego Up z zewnętrznych zabezpieczeń technologicznych. W zespole znajduje się 5 identyczne zabezpieczenia technologiczne ZT1, ZT2, ZT3 oraz ZT5.

W zabazpieczeniu nastawia się:

NASTAWA	OPIS	ZAKRES NASTAW
tr	- czas opóźnienia	(0÷60000) [ms] co 1ms
WYLACZENIE	- działanie na wyłączenie	TAK / NIE
BLZ	- blokada załączenia wyłącznika	TAK / NIE

Pobudzenie któregokolwiek z zabezpieczeń technologicznych ZT , powoduje po nastawionym czasie:

- sformowanie impulsu wyłączającego, (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- pobudzenie sygnalizacji UP (gdy opcja WYŁACZENIE [NIE]),
- pobudzenie układu LRW (gdy opcja LRW [TAK]),
- pobudzenie układu blokady załączenia wyłącznika BLZ (gdy opcja BLZ [TAK]),
- pojawienie się sygnalizacji optycznej (ZT1-ZT5) na wyświetlaczu LCD,
- pojawienie się pulsującej żółtej diody sygnalizacyjnej WWZ.

Ustawienie blokady załączenia wyłącznika jako aktywna [TAK] powoduje:

- w przypadku otwarcia wyłącznika przez zabezpieczenie technologiczne zablokowanie możliwości załączenia do czasu ręcznego skasowania blokady,
- w przypadku gdy pobudzenie od zabezpieczeń technologicznych wystąpi podczas gdy wyłącznik jest otwartyuaktywnienie blokady na czas trwania pobudzenia. Blokada odpada samoczynnie po ustąpieniu przyczyny.

#### Współpraca z czujnikiem powstania błysku

Istnieje możliwość przystosowania zabezpieczenia technologicznego ZT1 do współpracy z czujnikiem powstania łuku VA1DA systemu VAMP przeznaczonego do ochrony przed skutkami powstania łuku elektrycznego.

Warunkiem zadziałania zabezpieczenia łukochronnego jest równoczesne spełnienie następujących warunków:

- powstanie silnego błysku światła,
- przekroczenie nastawionej wartości prądu rozruchowego w zabezpieczeniu Ib2, przy czym nieistotne jest czy zabezpieczenie jest wówczas aktywne czy zablokowane (patrz NASTAWY/EDYCJA NASTAW/ KONFIGURACJA).

Czujnik powstania łuku elektrycznego VA1DA systemu VAMP charakteryzuje się bardzo dużym polem "widzenia". Czujnik ten wystarczy zatem umieścić wewnątrz chronionej rozdzielnicy tam, gdzie zachodzi niebezpieczeństwo powstania łuku elektrycznego.

Pobudzenie się zabezpieczenia ZT1, przystosowanego do współpracy z czujnikiem VA1DA powoduje, niezależnie od aktualnie zaprogramowanych wartości parametrów, bezzwłoczne:

- sformowanie impulsu "WYŁACZ",
- pobudzenie układu blokady załączenia wyłącznika BLZ,
- pojawienie się sygnalizacji optycznej "ZT1" na wyświetlaczu LCD,
- pojawienie się pulsującej żółtej diody sygnalizacyjnej WWZ.

### 9. UKŁAD "AWARIA"

W zespoe CZAZ-MSE wyprowadzony jest wydzielony bierny styk przekaźnikowy AWARIA (zaciski X2.21-22). W stanie beznapięciowym styk "AWARIA" jest stykiem zwartym. Po podaniu napięcia pomocniczego styk ten otwiera sie.

Sygnał ten przeznaczony jest do sygnalizowania awaryjnych stanów pracy zespołu CZAZ-Mse i formowany jest w przypadku:

- zaniku napięcia operacyjnego,
- uszkodzenie zespołu CZAZ-MSE,
- programowe ustawienie zespołu CZAZ-MsE w stan OFF.

Svonał AWARIA trwa do momentu zaniku przyczyny, która go wywołała.

#### 10. Układ "Blokada załączenia"

W zespole CZAZ-Mse wyprowadzony jest wydzielony bierny styk przekaźnikowy "Blokada załączenia", przeznaczony do blokowania możliwości załączenia wyłącznika w następujacych przypadkach:

- zadziałanie zabezpieczenia prądowego z zaprogramowaną opcją blokady: (ustawienie BLZ [TAK])
- zadziałanie zabezpieczenia technologicznego z zaprogramowaną opcją blokady: (ustawienie BLZ [TAK])
- blokada od zabezpieczenia technologicznego gdy silnik nie pracuje,
- przekroczenie nastawionej temperatury blokady "tbl" w modelu cieplnym zabezpieczenia Ic,
- zadziałanie zabezpieczenia od nieprawidłowych rozruchów ItR.

W stanie "normalnej" pracy zespołu (brak pobudzeń) styk "Blokada załączenia" jest stykiem zwartym. W przypadku wystąpienie którejkolwiek z ww. przyczyn styk ten otwiera się, uniemożliwiając ponowne załączenie wyłacznika. Sygnał "Blokada załączenia" trwa do momentu zaniku przyczyny, która go wywołała.

### 11. Układy kontroli ciągłości obwodów wyłącznikowych COW1 i COW2

Układy COW1 oraz COW2 przeznaczone są do wykrywania przerw w obwodach cewek wyłączających wyłaczników. Działanie tych układów jest blokowane w czasie postoju silnika – gdy wyłącznik otwarty.

Warunkiem zadziałania jest:

- rozpoznany stan "Praca" (I > 0,1Ib),
- rezystancja obwodu cewki wyłącznika R<sub>cw</sub> > ok. 2kΩ

Po załączeniu wyłącznika, przypadku wystąpienia przerwy w obwodzie cewki wyłaczającej ( $R > ok.2k\Omega$ ), zadziałanie układu COW1(2) powoduje po nienastawialnym czasie 100ms:

- pojawienie się sygnalizacji optycznej "COW1" lub "COW2" na wyświetlaczu LCD,
- pobudzenie styku "AWARIA" (X.2,21-22)
- pojawienie się pulsującej żółtej diody sygnalizacyjnej WWZ,
- inkrementacja licznika zadziałań,
- zapis w rejestratorze zdarzeń.

#### 12. KOMUNIKACJA LOKALNA I NADRZĘDNA

Wszystkie Cyfrowe Zespoły Automatyki Zabezpieczeniowej CZAZ dla sieci średnich napięć są wyposażone w układy do współpracy z zewnętrznymi systemami nadzoru i sterowania:

- standardowo port komunikacji szeregowej RS232, przeznaczony do połączenia urządzenia z komputerem PC, rozszerzającym funkcje panelu komunikacji,
- standardowo port komunikacji szeregowej RS485, przeznaczony do współpracy z nadrzędnym systemem monitoringu i sterowania.
- opcjonalnie drugi port komunikacji szeregowej RS485, działajacy zamiennie z portem RS232 przy czym port RS232 ma wyzszy priorytet. Oznacza to że nawiaznie lokalnie komunikacji z zespołem CZAZ za pomocą portu RS232 powoduje przerwanie komunikacji zdalnej na opcjonalnym porcie RS485.

Wszystkie porty szeregowe posiadają separację galwaniczną oraz możliwość szerokiej regulacji parametrów łącza. Funkcje sieciowe zespołów umożliwiają ustawienie trybu pracy łącza szeregowego (MODBUS ASCII, MODBUS RTU), szybkości transmisji, parametrów ramki, a także numeru sieciowego (adresu) danego urządzenia.

We wszystkich zespołach typu CZAZ zaimplementowano szeroko rozpowszechniony protokół wymiany danych MODBUS typu ASCII oraz RTU. Przewidziany w tym systemie tryb działania polega na współpracy urządzeń CZAZ jako jednostek podrzędnych ("slave") z nadrzędnym komputerem sterującym ("master")

Zabezpieczenia CZAZ pozwalają na tworzenie różnych konfiguracji sieciowych. Najprostsza sieć, wykonana za pomocą miedzianego kabla dwużyłowego, pozwala na przyłączanie zabezpieczeń do magistrali. Fizycznie istnieje możliwość połączenia do 32 urządzeń typu CZAZ, rzeczywista ilość zależy od żądanej przepustowości dla odczytu danych. W takiej typowej konfiguracji wyłączenie dowolnego zespołu nie powoduje rozłączenia komunikacji sieciowej.

Połączenie urządzeń do magistrali typu RS485 umożliwia transmisję na odległość do 1km. Pozwala to np. na obsługę z dyspozytorni przez sieć wszystkich pól w rozdzielni (sterowanie i wizualizacja). Na zdalnym stanowisku może też pracować komputer nadrzędny z oprogramowaniem inżynierskim.

W razie potrzeby (środowisko silnie zakłócone), część magistrali może zostać zastąpiona światłowodami (np. odcinek pomiędzy rozdzielnią, a dyspozytornią) włączonymi za pomocą odpowiednich konwerterów.

Możliwe jest również prowadzenie pełnej magistrali za pomocą światłowodów. Jednak w tym wypadku należy stosować dla każdego urządzenia specjalne konwertery, które zapobiegają przerwaniu komunikacji w przypadku wyłączenia lub demontażu zespołu. Konwertery te jednak muszą być zasilane z dodatkowego, bezprzerwowego źródła, co podraża koszty wykonania.

W przypadku niewielkiej ilości obsługiwanych przez sieć urządzeń możliwe jest zastosowanie konfiguracji typu *gwiazda* gdzie każdy zespół CZAZ za pomocą prostego przetwornika RS485/światłowód jest połączony z systemem nadrzędnym odrębnym torem światłowodowym. Zapewnia to niezależność funkcjonowania sieci od uszkodzeń w pojedynczym torze. Układ ten jednak wymaga zastosowania drogiego koncentratora optycznego wraz z odpowiednim oprogramowaniem po stronie komputera nadrzędnego, a także dużej ilości kabla światłowodu.

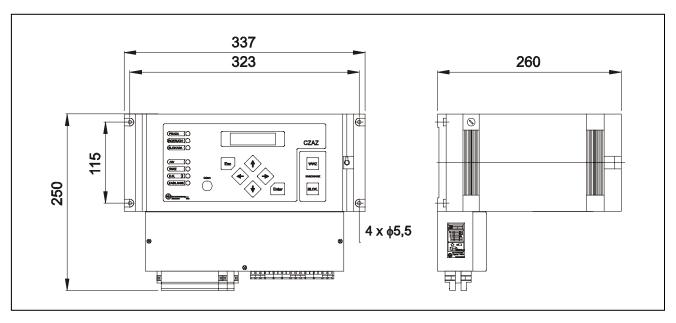
Dla umożliwienia zdalnego (odległego) dostępu do zabezpieczeń lub w razie konwersji protokołu transmisji, korzystne jest zastosowanie koncentratora komunikacyjnego. Koncentrator znajdujący się blisko urządzeń współpracuje z nimi przez interfejs RS485 (miedź), a z systemem wizualizacji i sterowania – przez światłowód, łącze Ethernet albo modem.

Koncentrator zabezpieczeń produkcji ZEG-ENERGETYKA Sp. z o. o. udostępnia grupę zabezpieczeń CZAZ dla sieci pracującej ze stosowanym w energetyce protokołem IEC870-5-103, a także, za pomocą połączenia Ethernet lub modemowego - dla sieci z protokołami OPEN-MODBUS poprzez TCP/IP (Internet).

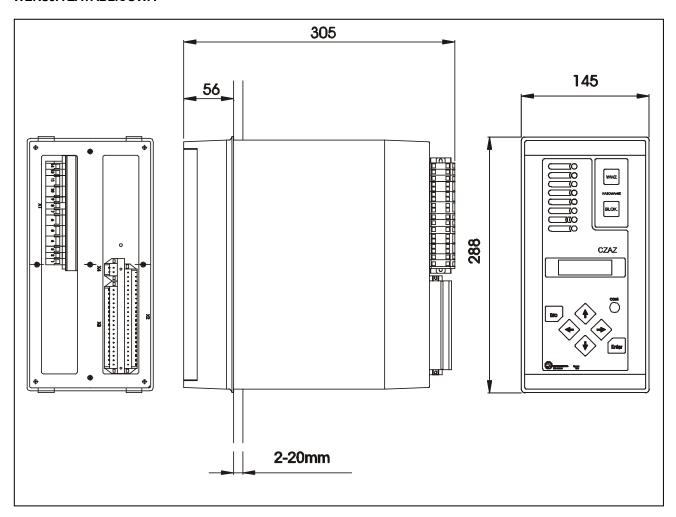
Dla każdego zespołu CZAZ dysponujemy oprogramowaniem umożliwiającym pełną obsługę w zakresie nastaw, sterowania oraz przeglądania rejestracji zakłóceń. Oprogramowanie to może działać na nadrzędnym komputerze obsługującym sieć CZAZ, lub na stanowisku zdalnym, poprzez koncentrator zabezpieczeń.

### 13. SZKIC WYMIAROWY

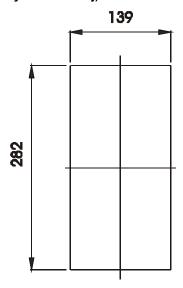
### **WERSJA NATABLICOWA**



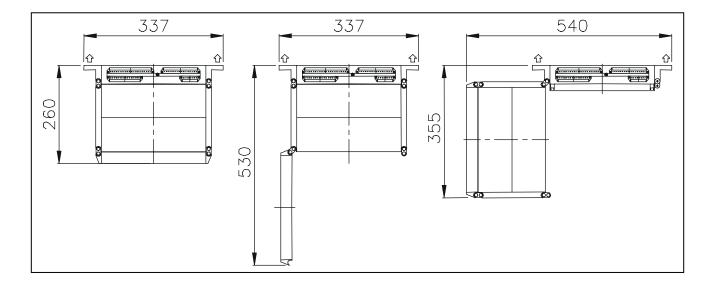
#### **WERSJA ZATABLICOWA**



## Wymiary otworu montażowego (dla obudowy zatablicowej)



### 14. SPOSÓB OTWIERANIA OBUDOWY NATABLICOWEJ



#### 15. KLAWIATURA

#### KASOWNIKI:

wwz `

"kasowanie" pobudzonych zabezpieczeń i układów;

BLOK

"kasowanie" blokady załączenia wyłącznika pola;

#### **KLAWIATURA:**



- przemieszczenie kursora w górę ekranu;
- wybieranie wartości danego parametru spośród podanych opcjonalnie;
- ustawianie cyfry (z zakresu 0÷9) w liczbie oznaczającej wartość parametru;



- przemieszczenie kursora w dół ekranu;
- wybieranie wartości danego parametru spośród podanych opcjonalnie;
- ustawianie cyfry (z zakresu 0÷9) w liczbie oznaczającej wartość parametru;



- przemieszczenie kursora w prawo o jedną pozycję;
- przeglądanie kolejnych parametrów zarejestrowanych zakłóceń;



- przemieszczenie kursora w prawo o jedną pozycję;
- przeglądanie kolejnych parametrów zarejestrowanych zakłóceń;



- przejście do poziomu bezpośrednio podrzędnego w menu programu obsługi;
- przejście do funkcji nastawiania wartości parametru
- zatwierdzenie ustawionej wartości parametru;



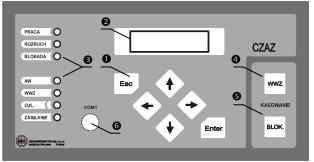
- przejście do poziomu bezpośrednio nadrzędnego w menu programu obsługi;
- przerwanie edycji wartości wybranego parametru z pominięciem wprowadzonych zmian;

#### 16. OBSŁUGA ZESPOŁU

#### 16.1. Opis płyty czołowej.

Cyfrowy Zespół Automatyki Zabezpieczeniowej CZAZ-MSE wyposażony jest w konsolę operatora (rys.16.1.1,), która umożliwia jego kompleksową obsługę:

- ◆ programowe włączenie/wyłączenie zespołu,
- ♦ zmiana nastaw,
- pomiary i rejestracja parametrów,
- funkcje testowe.



Rys. 16.1.1. Widok płyty czołowej zespołu CZAZ-MsE

Konsola operatora składa się z następujących elementów:

- ♦ 6-przyciskowej klawiatury-0, przeznaczonej do lokalnej obsługi zespołu,
- wyświetlacza alfanumerycznego LCD 2x16 znaków-❷, przeznaczonego do komunikacji optycznej zespołu z użytkownikiem,
- ♦ zestawu diod LED-❸, sygnalizujących najważniejsze stany pracy zespołu oraz pola,
- ♦ kasownika WWZ-@, przeznaczonego do kasowania sygnalizacji optycznej LED oraz komunikatów pojawiających się na wyświetlaczu LCD,
- ♦ kasownika BLOK-9, przeznaczonego do kasowania stanu blokady załączenia wyłącznika pola,
- ◆ portu komunikacji szeregowej RS232-Ø, przeznaczonego do połączenia z lokalnym komputerem PC, rozszerzającym funkcje obsługi zespołu (np. graficzna prezentacja 1-sekundowego rejestratora zakłóceń),

#### Sygnalizacja poszczególnych diod na płycie czołowej oznacza:

#### **♦ STAN PRACY POLA**

PRACA - Pole załączone.

Warunkiem rozpoznania tego stanu jest, aby wartość prądu w przynajmniej jednej fazie spełniała warunek:

 $\mathbf{I} \ge \mathbf{I_b}$  gdzie:  $\mathbf{I_b}$  - prąd bazowy (znamionowy) silnika,

- BLOKADA Blokada załączenia wyłącznika.
- ROZRUCH Rozruch silnika.

Dla poprawnego rozpoznania rozruchu silnika muszą być zachowane następujące warunki:

- przez minimum 3s silnik był bez prądu a dokładniej prąd silnika I<0,1I<sub>b</sub>,
- w czasie krótszym niż 25ms nastąpi wzrost prądu powyżej 2,5l<sub>b</sub>,
- za koniec rozruchu uznajemy spadek prądu poniżej 1,5l<sub>b</sub>.

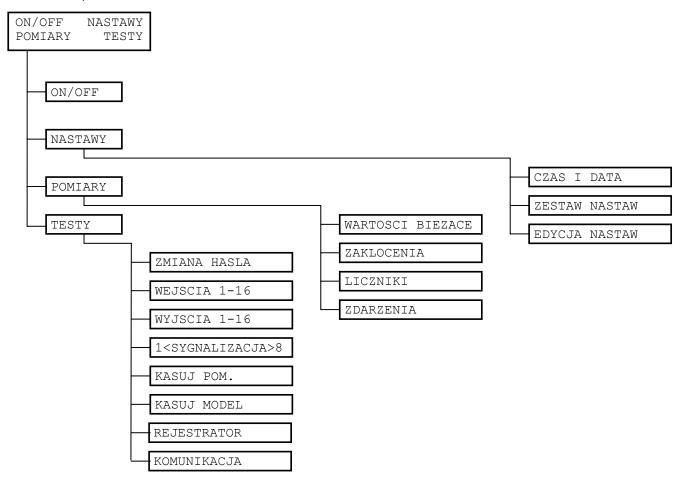
#### ♦ STAN PRACY ZESPOŁU

- AW Awaryjne otwarcie wyłącznika.
  - Światło migowe zadziałanie przynajmniej jednego z zabezpieczeń lub układów,
  - Światło ciągłe programowe wyłączenie zespołu (stan OFF),
- O.K. Prawidłowa praca zespołu.
- ZASILANIE Poprawna praca zasilacza.

W stanach awaryjnych na wyświetlaczu LCD pojawiają się kolejno symbole pobudzonych zabezpieczeń i układów. W tej sytuacji obsługa zabezpieczenia jest możliwa po naciśnięciu przycisku **WWZ** (jeżeli przyczyna pobudzenia ustąpiła) lub przycisku **Esc** (jeżeli przyczyna pobudzenia trwa). Umożliwia to wykorzystanie możliwości zespołu (np. pomiar prądu) przy pobudzonych zabezpieczeniach. Ponowne przyciśnięcie **Esc** powoduje powrót do wyświetlenia pobudzonych zabezpieczeń.

#### 16.2. Struktura menu programu obsługi

Menu programu obsługi zespołu za pomocą konsoli operatora charakteryzuje się drzewiastą struktura zgrupowania parametrów. Wybór funkcji, grupy parametrów, poszczególnych parametrów w obrębie grupy a także nastawianie poszczególnych parametrów odbywa się za pomocą 6-przyciskowej klawiatury. Zasady poruszania się w obrębie menu programu obsługi są analogiczne jak w programach użytkowych stosowanych dla komputerów PC (np. Norton Comander).



### <u>Uwagi:</u>

W opisie menu programu obsługi zespou CZAZ-MSE przyjęto zasadę że w każdej "gałęzi" menu zostały wyszczególnione wszystkie możliwe opcje przy czym nie wszystkie muszą występować jednocześnie w konkretnym zespole przeznaczonym do danego typu pola.

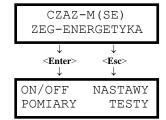
Na rysunkach poniżej przedstawiających obraz wyświetlacza LCD, przyjęto następujący sposób prezentacji:

- Część wyświetlacza aktualnie widoczna przedstawiona jest w postaci prostokąta otoczonego grubą linią zaś zamieszczone napisy odpowiadają pojawiającym się informacjom,
- Informacje aktualnie niewidoczne lecz dostępne przy użyciu przycisków <↑>, <↓> lub <←>, <→> umieszczono na szarych polach, powyżej i poniżej ekranu wyświetlacza,
- Informacja pozostająca na stałe na wyświetlaczu pomimo przesuwania ekranu przyciskami <↑>, <↓>, <←>, <→> przedstawiona jest przy pomocy pogrubionego tekstu,
- 4. W miejscach, gdzie nastawiana jest konkretna wartość liczbowa umieszczone są znaki "x". W rzeczywistości w tych miejscach znajdują się wartości domyślne lub pochodzące z poprzednich nastaw.
- 5. Dla każdej "gałęzi" menu obsługi podany jest przykład nastawiania wybranego parametru. Sposób nastawiania pozostałych parametrów w obrębie danej "gałęzi" jest bardzo podobny do przedstawionego.
- 6. W niektórych punktach przedstawione zostały wszystkie możliwe opcje występujące w zespole CZAZ-MSE, z tym że niekoniecznie wszystkie one występują jednioczesnie w jednym konkretnym zespole.

### WYKAZ SYMBOLI WYKORZYSTYWANYCH PRZY NASTAWIANIU ZABEZPIECZEŃ:

In	prąd znaminowy strony wtórnej przekładnika prądowego	
l1n	prąd znaminowy strony pierwotnej przekładnika prądowego	
lb	prąd bazowy (znamionowy) silnika	
Ir	wartość prądu rozruchowego zabezpieczenia,	
tr	czas opóźnienia działania zabezpieczeń,	
WYLACZENIE	[NIE] – zadziałanie zabezpieczenia spowoduje sygnalizację UP,	
BLZ		
CH-TYKA	[1] lub [2] - typ charakterystyki czasowo-prądowej,	

#### 16.3. Opis menu programu obsługi.



Po włączeniu zasilania zespół "zgłasza się" wyświetlając nazwę urządzenia oraz nazwę producenta. Przyciskając dowolny klawisz można przejść do głównego menu. W lewym górnym rogu wyświetlacza pojawia się kursor (ciemny, migający prostokąt). Przy pomocy klawiszy →,←,↓,↑ można wybrać jedną z czterech opcji. Użycie tych przycisków powoduje ustawienie migającego kursora na pierwszej literze danej opcji. Przyciśnięcie **Enter** spowoduje przejście do realizacji zaznaczonego polecenia.

Poszczególne opcje menu głównego oznaczają:

#### ON/OFF

- programowe włączenie/ wyłączenie zespołu,

#### NASTAWY

- ustawianie aktualnego czasu i daty,
- wybór bieżącego zestawu nastaw,
- konfiguracja zestawów nastaw,

#### **POMIARY**

- odczyt bieżących wartości prądów,
- odczyt parametrów zarejestrowanych zakłóceń,
- odczyt liczników zadziałań zabezpieczeń,
- odczyt rejestratora zdarzeń,

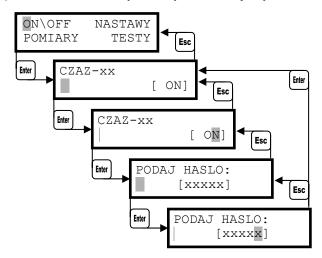
#### TESTY

- zmiana hasła dostępu,
- przeprowadzanie testów wejść dwustanowych i wyjść przekaźnikowych,
- zerowanie modelu cieplnego,
- ustawianie parametrów rejestratora przebiegów analogowych,
- ustawianie parametrów komunikacji dla RS232 oraz RS485,

#### ON/OFF

Opcja umożliwia programowe wyłączanie zespołu w celu:

- Zmiana hasła dostępu,
- Test wejść i wyjść dwustanowych,
- · Kasowanie pomiarów, licznika zadziałań i rejestratora zdarzeń,
- · Ustawienie parametrów rejestratora zakłóceń,
- Ustawienie parametrów komunikacji lokalnej oraz nadrzędnej,



### PRZYKŁAD PROGRAMOWEGO WŁĄCZENIA /WYŁĄCZENIA ZESPOŁÓW CZAZ:

1. Wybrać funkcję **ON\OFF**: <↑>, <↓>, <←>, <→>, <**Enter**>,

2. Przejść do edycji funkcji ON\OFF: <Enter>,

3. Ustawić tryb pracy: <↑>, <**Enter>**, **ON** – zespół włączony **OFF** – zespół wyłączony ,

4. Zapamiętać wprowadzone zmiany: <Enter>,

5. Ustawić aktualne hasło: <↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>,

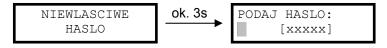
z zakresu (0 - 65535)

5. Powrót do menu głównego: <Esc>

Zmiana trybu pracy zespołu możliwa jest tylko po podaniu aktualnego hasła cyfrowego z zakresu 0-65535.

- ON zespół włączony (czynne są wszystkie zabezpieczenia, które nie są programowo zablokowane) patrz NASTAWY/EDYCJA NASTAW/KONFIGURACJA
- **OFF** zespół wyłączony (zablokowane wszystkie zabezpieczenia). Ustawienie zespołu w stan OFF powoduje świecenie się na płycie czołowej diody WWZ światłem ciągłym.

W przypadku wpisania niewłaściwego hasła i zatwierdzeniu klawiszem **Enter** na wyświetlaczu pojawia się na ok. 3s komunikat:

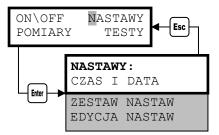


a następnie zachęta do podania prawidłowego hasła. Zmiana stanu pracy zespołu dokonuje się dopiero w momencie podania prawidłowego hasła.

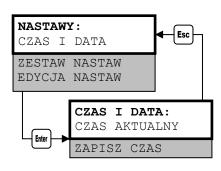
#### **NASTAWY**

Opcja NASTAWY umożliwia realizację następujących funkcji::

- Ustawienie bieżącego czasu i daty,
- Wybór aktywnego zestawu nastaw (jednego z czterech zestawów zapisanych w pamięci zespołu CZAZ-MsE),
- Konfigurowanie zabezpieczeń oraz edycję parametrów w poszczególnych zestawach.



#### ♦ NASTAWY/ CZAS I DATA



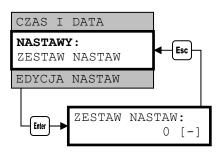
Dostępne opcje:

**CZAS AKTUALNY** - sprawdzenie aktualnego czasu i daty, **ZAPISZ CZAS** - ustawienie poprawnego czasu i daty.

Dostęp do tych parametrów zabezpieczony jest cyfrowym hasłem. Hasło i sposób jego wprowadzania są identyczne jak w przypadku programowego włączania i wyłączania zespołu.

Format zapisu czasu: [gg:mm:ss] [godziny : minuty : sekundy] Format zapisu daty: [rr/mm/dd] [rok / miesiąc / dzień]

#### **♦ NASTAWY/ ZESTAW NASTAW**



Opcja pozwala określić numer aktywnego zestawu nastaw (jeden spośród czterech zapisanych w pamięci zespołu CZAZ-MsE).

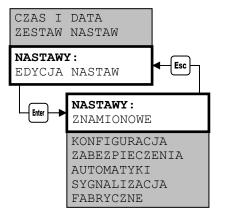
Zapisanie nowego numeru zestawu nastaw do pamięci zespołu CZAZ-MsE następuje w dopiero momencie podania prawidłowego hasła.

```
PRZYKŁAD USTAWIANIA AKTUALNEGO ZESTAWU NASTAW:
    Wybrać funkcję NASTAWY:
                                                  <↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>,
    Wybrać opcję ZESTAW NASTAW:
2.
                                                  <↑>, <↓>, <Enter>,
3.
    Przejść do edycji opcji ZESTAW NASTAW:
                                                  <Enter>.
                                                  <1>, <4>, <Enter>, <Esc>
    Ustawić numer zestawu nastaw (0-3):
5.
                                                  <^>, <\>, <Enter>,
    ZESTAW NASTAW / ZAPISAC?
                        - ignoruje zmiany, powrót poziom wyżej,
                 [NIE]
                 [TAK]
                        - zapamiętuje zmiany, podać hasło,
    Ustawić aktualne hasło:
                                                  <↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>;
    Powrót do menu głównego:
                                                  <Esc>.
```

#### **♦ NASTAWY/ EDYCJA NASTAW**

Opcja umożliwia konfigurację i edycję parametrów zabezpieczeń w każdym spośród czterech zestawów nastaw zapisanych w pamieci zespołu.

Istnieje możliwość przygotowania czterech niezależnych zestawów nastaw, z których każdy może być dowolnie skonfigurowany. Gotowe pakiety należy zapisać do pamięci nadając im odpowiednio numer (0÷3).



Dostępne opcje w "gałęzi" NASTAWY/EDYCJA NASTAW ZNAMIONOWE nastawy parametrów strony pierwotnej przekładników prądowych i napięciowych oraz prądu bazowego, konfiguracja zestawu zabezpieczeń i układów KONFIGURACJA dodatkowych wchodzących w skład zespołu, zabezpieczeń ZABEZPIECZENIA edycia parametrów układów dodatkowych wchodzących w skład zespołu, AUTOMATYKI edycja parametrów układów automatyki wchodzących w skład zespołu. SYGNALIZACJAprogramowanie sygnalizacji zewnętrznej, FABRYCZNE wprowadzenie nastaw fabrycznych,

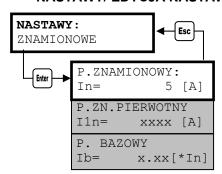
PRZYKŁAD EDYCJI ZESTAWU NASTAW:			
1.	Wybrać funkcję <b>NASTAWY</b> :	<↑>, <↓>, <←>, <→>, <enter>,</enter>	
2.	Wybrać opcję EDYCJA NASTAW:	<↑>, <↓>, <enter>,</enter>	
3.	Ustawić numer zestawu do edycji:	CZYTAJ ZESTAW NR (0÷3) <↑>, <↓>, <enter>,</enter>	
4.	Skonfigurować zestaw nastaw	<esc></esc>	
5.	Zapisać wprowadzone zmiany do pamięci:	<↑>, <↓>, <enter>,</enter>	
	[NIE] - ignoruje zmiany, powrót poziom wyżej, [TAK] - wprowadza zmiany do pamięci,		
6.	Ustawić numer zestawu do zapisu	ZAPISAĆ ZESTAW NR (0÷3) <↑>, <↓>, <enter>,</enter>	
	[NIE] - ignoruje zmiany, powrót poziom wyżej, [TAK] - zapamiętuje zmiany, podać hasło,		
7.	Ustawić aktualne hasło:	<↑>, <↓>, <←>, <→>, <enter>;</enter>	
8.	Powrót do menu głównego:	<esc>.</esc>	

Po wejściu do "gałęzi" NASTAWY/ EDYCJA NASTAW należy:

- ustawić numer zestawu przeznaczonego do edycji,
- skonfigurować zestaw nastaw, wprowadzając odpowiednie wartości parametrów zabezpieczeń,
- ustawić numer zestawu, pod którym zostaną zapamiętane wprowadzone zmiany,
- zapisać zestaw nastaw wprowadzając aktualne hasło.

Wpisanie nastaw fabrycznych powoduje automatyczne ustawienie parametrów w każdym zestawie i po podaniu bieżącego hasła, zapisanie nastaw do zespołu.

#### - NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ ZNAMIONOWE



Opcja pozwala na ustawienie znamionowych wartości strony pierwotnej przekładników prądowych oraz możliwość nastawienia tzw. prądu bazowego.

**Prąd bazowy** jest to prąd znamionowy silnika wyrażony w krotnościach prądu znamionowego przekładnika.

Prąd znamionowy strony wtórnej przekładników prądowych jest ustawiony fabrycznie i nie można go zmienić. W standardowym wykonaniu zespołu CZAZ-MSE wartość strony wtórnej przekładników wynosi 5A.

W przypadku potrzeby wykonania zespołu CZAZ-MSE o innych wartościach strony wtórnej przekładników prądowych należy zaznaczyć to w zamówieniu.

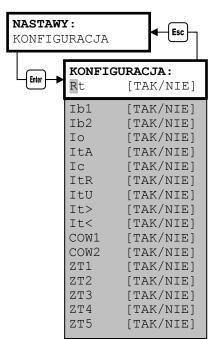
#### ZAKRESY NASTAW PARAMETRÓW:

In:5A lub 1A- prąd znamionowy strony wtórnej przekładnika prądowegoI1n:(1÷5000)A- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego

**Ib**: (0,2÷1,2)In - prąd bazowy silnika (znamionowy)

#### PRZYKŁAD USTAWIENIA PARAMETRÓW STRONY WTÓRNEJ PRZEKŁADNIKA PRADOWEGO: Wybrać funkcję NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ ZNAMINOWE: <↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>, Wybrać opcję P.ZN.PIERWOTNY: <↑>, <↓>, <Enter>, <↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>, Ustawić wartość prądu strony pierwotnej przekładnika prądowego: Przejście do NASTAWY/ EDYCJA NASTAW / ZNAMINOWE: <Esc> <↑>, <↓>, <Enter>, Wybrać opcję U.ZN.PIERWOTNE: <↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>, Ustawić wartość prądu strony pierwotnej przekładnika napięciowego: 6. Przejście do NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ ZNAMINOWE: <Esc> 8. Zapisać wprowadzone zmiany: ⇒ ⇒ ⇒ **<Esc>** patrz *PRZYKŁAD EDYCJI ZESTAWU NASTAW*

#### NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ KONFIGURACJA



Opcja pozwala na konfigurację zestawu nastaw.

Spośród wszystkich zabezpieczeń i układów dostepnych dla danego typu pola można skonfigurować dowolny zestaw poprzez indywidualne uaktywnienie lub zablokowanie każdego z zabezpieczeń.

**[TAK]** - zabezpieczenie aktywne, **[NIE]** - zabezpieczenie zablokowane.

#### PRZYKŁAD KONFIGURACJI ZESTAWU NASTAW:

1. Wybrać funkcję NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ KONFIGURACJA: <↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>, <↓>. <V>. <Enter>.

Wybrać opcję **lb1** Ustawić: [NI

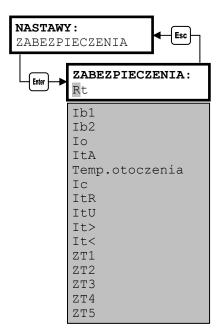
Ustawić: [NIE] – zabezpieczenie zablokowane,

[TAK] – zabezpieczenie aktywne: <↑>, <↓>, <Enter>, Podobnie skonfigurować pozostałe zabezpieczenia i układy: <↑>, <↓>, <Enter>,

5. Przejście do NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ KONFIGURACJA: <Esc>

6. Zapisać wprowadzone zmiany:⇒ ⇒ ⇒ < Esc> patrz PRZYKŁAD EDYCJI ZESTAWU NASTAW

#### NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ ZABEZPIECZENIA



Opcja pozwala na nastawianie parametrów zabezpieczeń i układów dodatkowych.

Szczególowe informacje dotyczące sposobu działania zabezpieczeń znajdują się w rozdziale dot. opisu poszczególnych zabezpieczeń

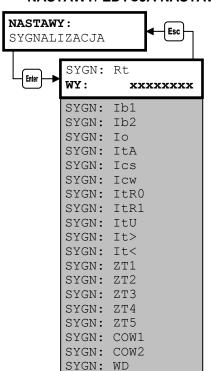
#### Zestaw zabezpieczeń:

- \* Rt zabezpieczenie różnicowe, od zwarć międzyfazowych,
- Ib1 zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne, od zwarć międzyfazowych,
- Ib2 zabezpieczenie nadprądowe bezzwłoczne, od zwarć międzyfazowych,
- ❖ lo zabezpieczenie nadprądowe, zwłoczne zależne , od zwarć doziemnych
- ❖ Temp. otoczenia temperatura otoczenia, w której pracuje silnik,
- ItA zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne, od asymetrii prądowej,
- ❖ Ic zabezpieczenie cieplne, od przeciążeń,
- ItR zabezpieczenie energetyczne ItR, chroniące silnik przed przeciążeniami związanymi z nieprawidłowym rozruchem:
  - o ItRO załączenie silnika na zablokowany wirnik,
  - o ItR1 nadmiernie wydłużony pojedynczy rozruch,
  - ItR2 przekroczenie dopuszczalnej liczby kolejnych rozruchów,
- ❖ ItU zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne, od utyku silnika,
- It> zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne, informujące o zaburzeniach w procesie technologicznym maszyny napędzanej przez silnik,
- It
   zabezpieczenie podprądowe zwłoczne, od pracy jałowej silnika,
- ZT1- ZT5 zestaw przekaźników czasowych, pobudzanych przez zewnętrzne zabezpieczenia technologiczne, działające na wyłączenie silnika,
- COW1, COW2 układy kontroli ciągłości obwodów cewek wyłączających wyłącznika,

Poniżej przedstawiono sposób nastawienia zabezpieczenia lb1. W podobny sposób należy postępować w celu nastawienia parametrów pozostałych zabezpieczeń.

#### PRZYKŁAD KONFIGURACJI PARAMETRÓW ZABEZPIECZEŃ: Wybrać funkcję NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ ZABEZPIECZENIA: <↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>, Wybrać zabezpieczenie Ib1 <↑>, <↓>, <Enter>, 2 3. Wybrać parametr Ir=: <↑>, <↓>, <Enter>, Ustawić żądaną wartość parametru Ir: <↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>, 4. 5. Wybrać parametr tr=: <↑>, <↓>, <Enter>, Ustawić żądaną wartość parametru tr: 6. <↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>, Skonfigurować pozostałe parametry: <↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>, WYLACZENIE [TAK] lub [NIE] BLZ [TAK] lub [NIE] Przejście do NASTAWY/ EDYCJA NASTAW / ZABEZPIECZENIA: 8. Zapisać wprowadzone zmiany: ⇒ ⇒ ⇒ < Esc> patrz PRZYKŁAD EDYCJI ZESTAWU NASTAW

#### NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ SYGNALIZACJA



Opcja pozwala na programowanie sygnalizacji zewnętrznej dla zadziałania poszczególnych zabezpieczeń i układów dodatkowych.

W zespole CZAZ-Mse istnieje 8 wyjść przekaźnikowych S1÷S8 przeznaczonych do programowania sygnalizacji zewnętrznej. Każdy z sygnałów może być zaprogramowany na jeden lub więcej (maksymalnie 8) przekaźników wyjściowych. Możliwe jest również zaprogramowanie na jeden przekaźnik większej liczby sygnałów.

Kolejne pozycje na wyświetlaczu odpowiadają kolejnym numerom przekaźników sygnalizacyjnych. Pierwsza pozycja od lewej odpowiada przekaźnikowi sygnalizacyjnemu S1, druga przekaźnikowi S2 itd. Programowanie polega na ustawieniu dla odpowiedniego sygnału z podanej listy cyfry **0** lub **1** na wybranej pozycji.

- 0 oznacza brak przypisania sygnalizacji zewnętrznej dla danego sygnału,
- 1 oznacza zaprogramowanie danego sygnału na styk sygnalizacyjny o numerze odpowiadającym pozycji na której on się znajduje.

#### Zestaw sygnałów programowalnych:

```
Rt
          - zadziałanie zabezpieczenia Rt,
lh1
          - zadziałanie zabezpieczenia Ib1,
lb2
          - zadziałanie zabezpieczenia lb2,

zadziałanie zabezpieczenia lo,

lo
ItA
          - zadziałanie zabezpieczenia ItA,
          - zadziałanie zabezpieczenia Ic - stopień sygnalizacji,
lcs
          - zadziałanie zabezpieczenia Ic - stopień wyłączenia,
Icw
ItR0

    zadziałanie zabezpieczenia ItRO – zablokowany wirnik,

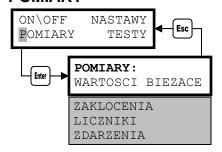
ItR1
          - zadziałanie zabezpieczenia ItR1 - zbyt długi rozruch,
ItU
          - zadziałanie zabezpieczenia ItU,
          - zadziałanie zabezpieczenia It>,
lt>
          - zadziałanie zabezpieczenia It<,
lt<
ZT1
          - zadziałanie zabezpieczenia technologicznego ZT1,

    zadziałanie zabezpieczenia technologicznego ZT2.

ZT2
ZT3
          - zadziałanie zabezpieczenia technologicznego ZT3,
ZT4
          - zadziałanie zabezpieczenia technologicznego ZT4,
          - zadziałanie zabezpieczenia technologicznego ZT5,
7T5
COW<sub>1</sub>
          - ciągłość 1 obwodu cewki wyłącznika,
COW<sub>2</sub>
          - ciągłość 2 obwodu cewki wyłącznika,
WD
          - wyłaczenie definitywne,
```

```
PRZYKŁAD PROGRAMOWANIA SYGNALIZACJI ZEWNĘTRZNEJ:
    Wybrać funkcję NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ SYGNALIZACJA:
                                                                 <↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>,
    Wybrać sygnał do zaprogramowania:
                                                                 <↑>, <↓>, <Enter>,
2.
3.
    Zaprogramować żądane wyjścia sygnalizacyjne:
                                                                 <↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>,
        1 – styk zaprogramowany,
        0 - styk nie zaprogramowany,
                                                                 <↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>,
4.
    Zaprogramować pozostałe sygnały:
    Przejście do NASTAWY/ EDYCJA NASTAW / SYGNALIZACJA:
5.
                                                                 <Esc>
    Zapisać wprowadzone zmiany: ⇒ ⇒ ⇒ < Esc> patrz PRZYKŁAD EDYCJI ZESTAWU NASTAW
```

#### **POMIARY**



Opcja umożliwia odczyt bieżących i zarejestrowanych parametrów podczas pracy pola

Dostępne opcje:

WARTOŚCI BIEŻĄCE-ZAKŁÓCENIA- odczyt wartości bieżących mierzonych przez zespół, odczyt parametrów z ostatnio zaistniałego zakłócenia,

LICZNIKI – odczyt liczby zadziałań poszczególnych

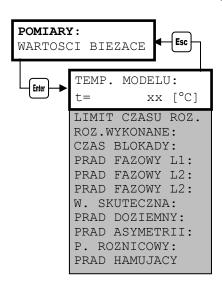
zabezpieczeń i układów dodatkowych wchodzących

w skład zespołu,

**ZDARZENIA** – odczyt ostatnich 500, czasowo oznaczonych zdarzeń

zarejestrowanych przez zespół,

### **♦ POMIARY/ WARTOŚCI BIEŻĄCE**



Opcja pozwala na bieżący odczyt mierzonych przez zespół CZAZ-Mse parametrów.

#### Wykaz pomiaró bieżących:

TEMP. MODELU

- bieżąca temperatura modelu cieplnego,

LIMIT CZASU ROZ. ROZ. WYKONANE limit czasu przewidziany do wykorzystania na rozruchy,
wykorzystany czas podczas bieżącego rozruchu,

CZAS BLOKADY PRĄD FAZOWY L1 PRĄD FAZOWY L2

- czas regeneracji cieplnej modelu po nieudanych rozruchach,
- wartość skuteczna składowej podstawowej prądu w fazie L1,
- wartość skuteczna składowej podstawowej prądu w fazie L2,

PRĄD FAZOWY L3 W. SKUTECZNA - wartość skuteczna składowej podstawowej prądu w fazie L3,
- wartość skuteczna maksymalnego prądu fazowego z widma prądu do 7 harmonicznej

włacznie,

PRĄD DOZIEMNY PRĄD ASYMETRII

- wartość skuteczna składowej zerowej prądu doziemnego,

 różnica wartości skutecznych składowych podstawowych maksymalnego i minimalnego prądu fazowego,

PRĄD RÓŻNICOWY PRĄD HAMUJĄCY wartość skuteczna maksymalnego prądu różnicowego,
 wartość skuteczna maksymalnego prądu hamującego

#### PRZYKŁAD ODCZYTU WARTOŚĆ BIEŻACYCH:

Wybrać funkcję POMIARY/ WARTOŚCI BIEŻĄCE: <↑>, <↓>,

2. Odczytać wartość parametru PRAD FAZOWY L1::

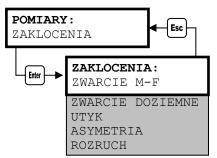
3. Odczytać wartości mierzonych parametrów:

4. Przejście do **POMIARY/ WARTOŚCI BIEŻĄCE**:

<↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>,

<↑>, <↓>, <Esc>

# POMIARY/ ZAKŁÓCENIA



Opcja pozwala na odczyt zarejestrowanych przez zespół CZAZ-MsE parametrów, które wystąpiły podczas stanu awaryjnego.

Zarejestrowane parametry pochodzą zawsze z ostatniego zakłócenia. Jeżeli ponowne wystapi okreslone zakłócenie, poprzednio zarejestrowane parametry zostaną wykasowane a na ich miejsce wpisane bedą nowe.

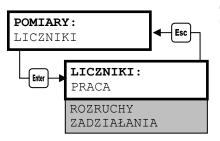
ZWARCIE M-F	I [A] maksymalna wartość prądu występująca podczas zwarcia	t [s] czas zwarcia liczony od momentu pobudzenia do momentu otwarcia wyłącznika (przerwania prądu)	
ZWARCIE DOZIEMNE	I [A] maksymalna wartość prądu występująca podczas zwarcia	t [s] czas zwarcia liczony od momentu pobudzenia do momentu otwarcia wyłącznika (przerwania prądu)	
ROZRUCH	<b>I [A]</b> maksymalna wartość prądu występująca podczas rozruchu	t [s] czas rozruchu liczony od momentu gdy prąd rozruchu >2,5lb do momentu gdy prąd rozruchu < 1,5lb	
итүк	<b>I [A]</b> maksymalna wartość prądu występująca podczas utyku	t [s] czas utyku liczony od momentu pobudzenia do momentu otwarcia wyłącznika (przerwania prądu)	
ASYMETRIA	I [A] maksymalna wartość prądu występująca podczas asymetrii	t [s] czas trwania asymetrii liczony od momentu pobudzenia do momentu otwarcia wyłącznika (przerwania prądu)	

## PRZYKŁAD ODCZYTU PARAMETRÓW ZAREJESTROWANYCH ZAKŁÓCEŃ:

- Wybrać funkcję POMIARY/ ZAKLOCENIA:
- Wybrać opcję **ZWARCIE M-F**::
- Odczytać kolejno zarejestrowane wartości parametrów dla danego zakłócenia:
- Przeglądać parametry kolejnych zakłóceń:
- Przejście do POMIARY/ ZAKLOCENIA:

- <**↑**>, <**↓**>, <**←**>, <**→**>, <**Enter**>, <**↑**>, <**↓**>, <**Enter**>,
- <**←**>, <**→**>, <**Esc**>,
- <↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>, <Esc>,

## **♦ POMIARY/ LICZNIKI**



Opcja umożliwia przeglądanie liczby zadziałań poszczególnych zabezpieczeń i układów oraz odczyt licznika prądu kumulowanego wyłącznika.

LICZNIK	OPIS		
PRACA	– czas pracy silnika,		
ROZRUCHY	– liczba udanych rozruchów		
ZADZIAŁANIA	<ul> <li>liczba zadziałań poszczególnych zabezpieczeń i układów</li> </ul>		
	Rt – liczba zadziałań zabezpieczenia Rt,		
	Ib1 – liczba zadziałań zabezpieczenia Ib,		
	Ib2 – liczba zadziałań zabezpieczenia It,		
	lo – liczba zadziałań zabezpieczenia lo,		
	WD – liczba wyłączeń definitywnych,		
	ItA – liczba zadziałań zabezpieczenia ItA,		
	Ic – liczba zadziałań zabezpieczenia Ic		
	ItR0 – liczba zadziałań zabezpieczenia ItR0 – zablokowany wirnik,		
	ItR1 – liczba zadziałań zabezpieczenia ItR1 – zbyt długi rozruch,		
	ItU – liczba zadziałań zabezpieczenia ItU,		
	It> – liczba zadziałań zabezpieczenia It>		
	It< – liczba zadziałań zabezpieczenia It<,		
	COW1 – liczba zadziałań układu COW1,		
	COW2 – liczba zadziałań układu COW2,		
	ZT1 – liczba zadziałań zabezpieczenia ZT1,		
	<b>ZT2</b> – liczba zadziałań zabezpieczenia ZT2,		
	ZT3 – liczba zadziałań zabezpieczenia ZT3,		
	<b>ZT4</b> – liczba zadziałań zabezpieczenia ZT4,		
	ZT5 – liczba zadziałań zabezpieczenia ZT5,		

## PRZYKŁAD ODCZYTU LICZNIKÓW:

Wybrać funkcję **POMIARY/ LICZNIKI**:  $<\uparrow>, <\downarrow>, <\leftrightarrow>, <\to>, <Enter>,$  Wybrać interecującą opcję: PRACA/ROZRUCHY/ZADZIAŁANIA  $<\uparrow>, <\downarrow>,$ 

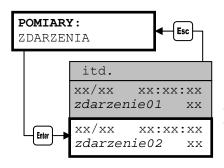
2.

3. Odczytać wartość licznika:

<**↑**>, <**↓**>, 4.

Przeglądać kolejne liczniki: Przejście do **POMIARY/ LICZNIKI**: <Esc>,

#### ♦ POMIARY/ ZDARZENIA

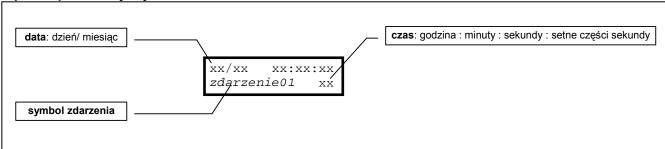


Opcja umożliwia przeglądanie 500 zarejestrowanych zdarzeń wstecz. Rejestrowane są wszystkie zdarzenia, które wystąpiły podczas pracy pola. Dla każdego zdarzenia zapamiętywana jest:

- nazwa zdarzenia,
- data wystąpienia,
- czas wystąpienia,

W momencie rozpoczęcia przeglądania rejestratora zdarzeń, widoczne jest zdarzenie które wystąpiło jako ostatnie. Lista zdarzeń wraz ze szczegółowym opisem zamieszczona jest w ZAŁĄCZNIKU.

Sposób prezentacji rejestratora zdarzeń:



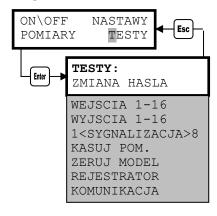
#### PRZYKŁAD ODCZYTU REJESTRATORA ZDARZEŃ:

- 1. Wybrać funkcję POMIARY/ ZDARZENIA:
- 2. Odczytać ostatnio zarejestrowane zdarzenie:
- 3. Przeglądać kolejne zdarzenia:
- 4. Przejście do POMIARY/ ZDARZENIA:

<**1**>, <**\**>,

<Esc>,

## **TESTY**



Wejście do opcji TESTY możliwe jest tylko po uprzednim ustawieniu zespołu w stan OFF

Dostępne opcje:

ZMIANA HASŁA– zmiana hasła dostępu,WEJŚCIA– test wejść dwustanowych,WYJŚCIA– test wyjść przekaźnikowych,SYGNALIZACJA– test wyjść sygnalizacyjnych,

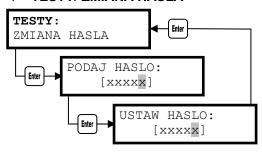
KASUJ POMIARY– skasowanie zawartości rejestratora zdarzeń,ZERUJ MODEL– wyzerowanie temperatury modelu cieplnegoREJESTRATOR– nastawienie parametrów rejestratora przebiegów

analogowych,

KOMUNIKACJA – nastawianie parametrów komunikacji poprzez

złacza RS232 oraz RS485.

#### ♦ TESTY/ ZMIANA HASŁA



Opcja umożliwia zmianę hasła zabezpieczającego przed wprowadzaniem zmian w konfiguracji zespołu CZAZ-MSE przez osoby nieupoważnione.

Hasło dostępu jest hasłem cyfrowym z możliwością jego nastawiania w zakresie (0÷65535). Zespół CZAZ-MsE kontroluje zakres wprowadzanego hasła i uniemożliwia nastawienie zbyt dużej wartości.

W zespole CZAZ-MsE obowiązuje jedno, wspólne hasło.

Warunkiem dokonania zmiany hasła dostępu jest znajomość hasła poprzedniego. Fabrycznie ustawione jest hasło [00000] i do czasu jego zmiany na inne, w razie potrzeby podania hasła należy naciskać klawisz **<Enter>**.

W przypadku wpisania niewłaściwego hasła i zatwierdzeniu klawiszem < Enter> na wyświetlaczu pojawia się na ok. 3s komunikat:



a następnie zachęta do podania prawidłowego hasła. Zmiana hasła dostępu dokonuje się dopiero w momencie zatwierdzenia klawiszem **<Enter>** prawidłowo podanego hasła.

## ♦ TESTY/ WEJŚCIA 1-16



Opcja umożliwia przeprowadzanie testów wejść dwustanowych.

Kolejne pozycje na wyświetlaczu oznaczają poszczególne wejścia zgodnie z opisem zamieszczonym w rozdziale odpowiadającym danemu typowi pola.

Stan wejść czytany jest w momencie wciśnięcia klawisza < Enter>.

- 0 oznacza wejście nie pobudzone,
- 1 oznacza wejście pobudzone.

Podając na kolejne wejścia (+)Up (lub (-)Up dla układów COW1 i COW2), zgodnie ze schematem wyprowadzeń, należy sprawdzić poprawność działania wszystkich wejść dwustanowych:

- jeżeli dane wejście zostanie pobudzone nastąpi automatyczna zmiana 0 na 1,
- jeżeli dane wejście zostanie odwzbudzone nastąpi automatyczna zmiana 1 na 0.

## **OPIS WEJŚĆ:**

Lp.	Opis	Zaciski	
1.	Zabezpieczenie technologiczne – ZT1 / VAMP *)	X3.15-16	
2.	Zabezpieczenie technologiczne – ZT2	X2.16	
3.	Zabezpieczenie technologiczne – ZT3	X2.17	
4.	Zabezpieczenie technologiczne – ZT4	X2.18	
5.	Zabezpieczenie technologiczne – ZT5	X2.19	
6.	Vacquenia blakady	X2.15	
0.	Kasowanie blokady	BLOK.	
7.	Kasowanie WWZ	X2.14	
<b>'</b> .	Nasowanie www.	WWZ	
8.	niewykorzystany	-	
9.	niewykorzystany	-	
10.	niewykorzystany	-	
11.	niewykorzystany	-	
12.	niewykorzystany	-	
13.	niewykorzystany	-	
14.	niewykorzystany	-	
15.	Ciągłość obwodu wyłączającego COW1 X2.5		
16.	Ciągłość obwodu wyłączającego COW2 X2.6		

## PRZYKŁAD PRZEPROWADZENIA TESTU WEJŚĆ DWUSTANOWYCH:

Wybrać funkcję TESTY/ WEJSCIA 1-16:
 Pobudzić wybrane wejścia poprzez poda

<↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>,

2. Pobudzić wybrane wejścia poprzez podanie sygnału na odpowiedni zacisk:

0 ->1 wejście zostaje pobudzone,

1 -> 0 wejście zostaje odwzbdzone

3. Przejście do TESTY/ WEJSCIÁ1-16:

<Esc>,

## **♦ TESTY/ WYJŚCIA 1-16**



Opcja umożliwia przeprowadzanie testów wyjść przekaźnikowych. Kolejne pozycje na wyświetlaczu oznaczają poszczególne wyjścia zgodnie z opisem zamieszczonym w rozdziale odpowiadającym danemu typowi pola.

Test wyjść przekaźnikowych polega na pobudzeniu dowolnej kombinacji wyjść przekaźnikowych.

- 1 oznacza pobudzenie,
- 0 oznacza brak pobudzenia,

Wykonanie rozkazu następuje w momencie naciśnięcia klawisza <WWZ>. Odpowiednie wyjścia stykowe, którym przyporządkowano 1 zostają pobudzone.

## **OPIS WYJŚĆ:**

Lp.	Opis	Zaciski
1.	Impuls "WYŁĄCZ"	X2.5, X2.6 X2.7-8 (styk zwierny) X2.9-10 (styk zwierny) X2.10-11(styk rozwierny)
2.	Blokada załączenia	X2.12-13
3.	Awaria zespołu	X2.21-22
4-16.	niewykorzystane	-

## PRZYKŁAD PRZEPROWADZENIA TESTU WYJŚĆ PRZEKAŹNIKOWYCH:

Wybrać funkcję TESTY/ WYJSCIA 1-16:

<↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>,

Ustawić kombinację wyjść do pobudzenia: 0 – wyjście nie pobudzone 2.

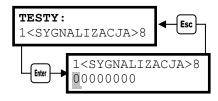
<↑>, <↓>, <←>, <→>

1 - wyjście pobudzone

3. Pobudzić ustawione wyjścia: <**WWZ**>, <Esc>,

Przejście do TESTY/ WYJSCIA1-16:

#### **♦ TESTY/ SYGNALIZACJA**



Opcja umożliwia przeprowadzanie testów wyjść sygnalizacyjnych. Kolejne pozycje na wyświetlaczu oznaczają poszczególne wyjścia zgodnie z opisem zamieszczonym w rozdziale odpowiadającym danemu typowi pola..

Sposób przeprowadzenia testu WYJŚĆ SYGNALIZACYJNYCH jest identyczny jak w przypadku WYJŚĆ 1-16.

## OPIS WYJŚĆ SYGNALIZACYJNYCH:

Lp.	Opis	Zaciski
1.	Wyjście programowane S1	X3.1-2
2.	Wyjście programowane S2	X3.1-3
3.	Wyjście programowane S3	X3.4-5
4	Wyjście programowane S4	X3.4-6
5.	Wyjście programowane S5	X3.7-8
6.	Wyjście programowane S6	X3.7-9
7.	Wyjście programowane S7	X3.10-11
8.	Wyjście programowane S8	X3.10-12

#### PRZYKŁAD PRZEPROWADZENIA TESTU WYJŚĆ SYGNALIZACYJNYCH:

1. Wybrać funkcję TESTY/ SYGNALIZACJA:

Ustawić kombinację wyjść do pobudzenia:  $<\uparrow>, <\downarrow>, <\leftrightarrow>$ 

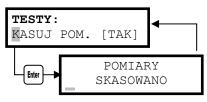
0 – wyjście nie pobudzone;

1 - wyjście pobudzone

3. Pobudzić ustawione wyjścia: <**WWZ>**, 4. Przejście do **TESTY/ SYGNALIZACJA**: <**Esc>**,

## ♦ TESTY/ KASUJ POMIARY

2.



Opcja umożliwia wyzerowanie rejestratora zdarzeń (ostatnie zakłócenia, liczniki, zdarzenia).

<↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>,

**TAK** – wyzerowanie rejestratora zdarzeń,

NIE – rezygnacja z wyzerowania rejestratora.

# PRZYKŁAD ZEROWANIA REJESTRATORA ZDARZEŃ:

1. Wybrać funkcję TESTY/ KASUJ POMIARY:

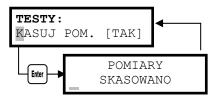
<↑>, <↓>, <←>, <→>, <Enter>,

Potwierdzenie zerowania rejestratora:

TAK – zeruje rejestrator.

NIE – rezygnacja, pozostawienie zarejestrowanych parametrów <↑>, <↓>, <**Enter**>,

#### TESTY/ ZERUJ MODEL



Opcja umożliwia wyzerowanie temperatury modelu cieplnego.

**TAK** – model zostanie wyzerowany,

rezygnacja z wyzerowania modelu.

Po wyzerowaniu zostanie przywrócona początkowa temperatura modelu cieplnego.

#### PRZYKŁAD ZEROWANIA MODELU CIEPLNEGO:

- 1. Wybrać funkcję TESTY/ ZERUJ MODEL:
- Potwierdzenie zerowania modelu: 2.

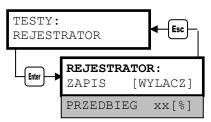
TAK – zeruje model.

NIE - rezygnacja

<**↑**>, <**↓**>, <**←**>, <**→**>, <**Enter**>,

<↑>, <↓>, <Enter>,

#### **TESTY/ REJESTRATOR**



Zespół CZAZ-Mse wyposażony jest w wewnętrzny, jednosekundowy rejestrator zakłóceń. Pozwala on na zarejestrowanie przebiegów czasowych zakłóceń z 7 kanałów analogowych i 16 sygnałów dwustanowych. Prezentacja tego rejestratora możliwa jest tylko przy użyciu komputera, poprzez złącze RS232 lub RS485.

Szczegółowy opis obsługi rejestratora zamieszczony jest w opisie programu "CZAZmonitorowanie zabezpieczeń".

W opcji REJESTRATOR możliwe są następujące nastawy:

start rejestracji przebiegów czasowych w momencie sformowania impulsu na otwarcie ZAPIS [WYŁĄCZ] -

wyłącznika w polu,

ZAPIS [ZAŁĄCZ] start rejestracji przebiegów czasowych w momencie sformowania impulsu na zamknięcie

wyłącznika w polu,

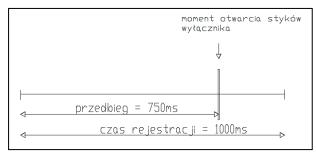
PRZEDBIEG ustawienie wyprzedzenia startu rejestracji przed sformowaniem impulsu wyłączającego

(załączającego),

#### Przykałd:

Ustawienie następujących parametrów rejestratora zakłóceń

**ZAPIS** [WYLACZ] PRZEDBIEG 75[%]



#### oznacza:

- rejestrator rozpocznie rejestrację przebiegów czasowych na skutek otwarcia styków wyłącznika,
- zapis do rejestratora rozpocznie się na 750ms przed otwarciem styków wyłącznika a zakończy 250ms po otwarciu styków.

#### PRZYKŁAD USTAWIENIA PARAMETRÓW REJESTRATORA ZAKŁÓCEŃ:

Wybrać funkcję TESTY/ REJESTRATOR: <**↑**>, <**↓**>, <<del>←</del>>, <<mark>→>,</mark> <Enter>, <↑>, <↓>, <Enter>,

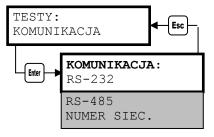
2. Ustawić sposób wyzwalania rejestratora:

WYLACZ – na skutek otwierania styków wyłącznika, ZALACZ – na skutek zamykania styków wyłącznika,

Ustawić długość czasu wyprzedzenia startu rejestracji: <↑>, <↓>, <Enter>,

3. Przejście do TESTY/ REJESTRATOR: <Esc>,

#### **♦ TESTY/ KOMUNIKACJA**



Opcja umożliwia ustawienie parametrów komunikacji zespołów CZAZ-Mse z komputerem poprzez złącza RS232 oraz RS485.

RS-232 komunikacja lokalna,

RS-485 komunikacja sieciowa

Dla obydwu złącz komunikacyjnych możliwe do ustawienia są następujące parametry:

- określenie protokołu transmisji spośród podanych opcjonalnie: **MODBUS-ASCII**, **MODBUS-RTU**, **ECHO** (dla sprawdzenia działania złącza),
- prędkość transmisji spośród podanych opcjonalnie: 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400,
- format transmisji danych spośród podanych opcjonalnie: [opcja1, opcja2, opcja3,]

opcja1 – liczba bitów,

opcja2 – liczba bitów stopu,

opcja3 – parzystość,

W przypadku komunikacji zespołu CZAZ-Mse z komputerem poprzez RS485 należy dodatkowo ustawić numer sieciowy zespołu.

#### Uwaga !!!

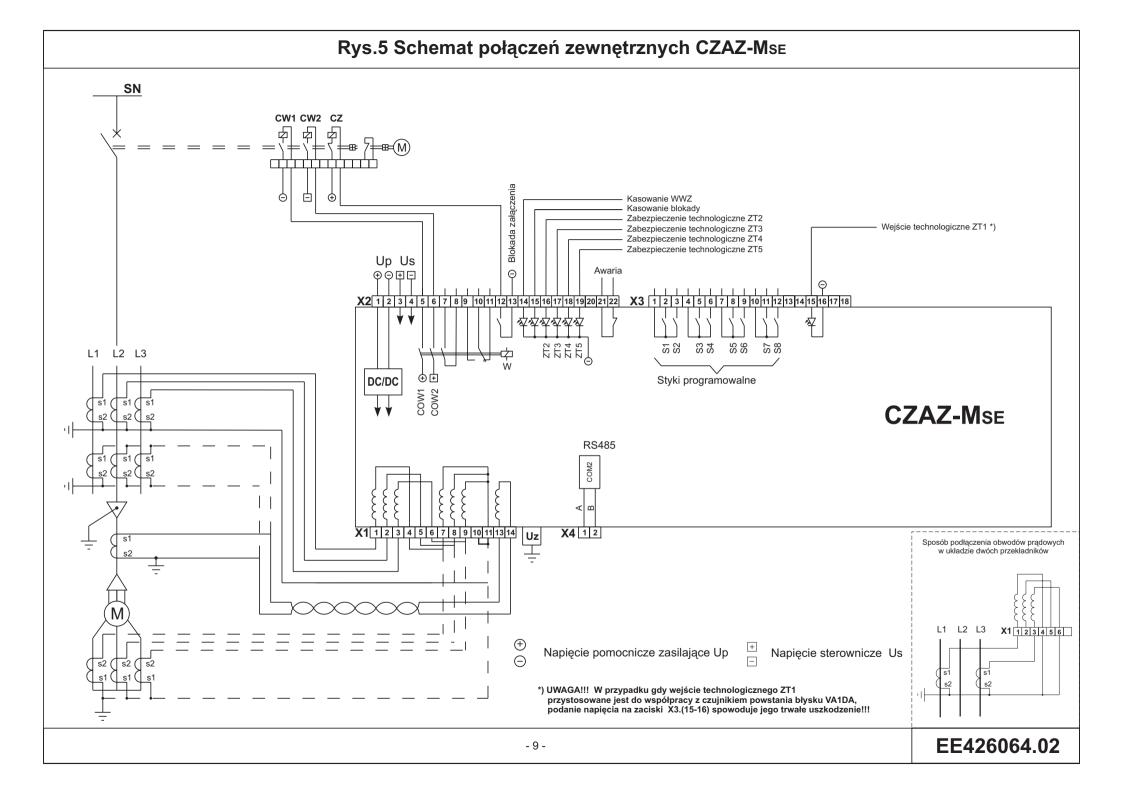
Dla prawidłowej komunikacji zespołów CZAZ-MSE z komputerem należy ustawić nastawić takie same parametry dla obydwu urządzeń.

Tabela 1

Numer złącza	Numer zacisku	Opis sygnału	Typ sygnału	Uwagi
21ąCZa 1	2	3	Sygnatu 4	5
Złącze	1-4	prąd pomiarowy fazy L1	<del>                                     </del>	
X1	2-5	prąd pomiarowy fazy L2	_	
	3-6	prad pomiarowy fazy L3	_	
	7-10/11	prad pomiarowy różnicowy fazy L1'	_	
	8-10/11	prąd pomiarowy różnicowy fazy L2'	-	
	9-10/11	prąd pomiarowy różnicowy fazy L3'	_	
	13-14	prąd pomiarowy składowej zerowej lo		
Złącze	1	plus napięcia pomocniczego Up	_	
X2	2	minus napięcia pomocniczego Up	_	
	3	plus napięcia sterowniczego układ COW2	_	
	4	minus napięcia sterowniczego układ COW2	_	
	5	sterowanie cewką wyłączającą CW1	WYJ	
	6	sterowanie cewką wyłączającą CW2	WYJ	
	7-8	zestyk zwierny przekaźnika pobudzanego przez impuls wyłączający	WYJ	
	9-10-11	zestyk przełączny przekaźnika pobudzanego przez impuls wyłączający	WYJ	
	12-13	zestyk rozwierny blokady załączenia wyłącznika	WYJ	
	14	"kasowanie" wskaźnika zadziałania WWZ	WEJ	
	15	"kasowanie" blokady załączenia wyłącznika	WEJ	
	16	zabezpieczenie technologiczne ZT2	WEJ	
	17	zabezpieczenie technologiczne ZT3	WEJ	
	18	zabezpieczenie technologiczne ZT4	WEJ	
	19	zabezpieczenie technologiczne BTV	WEJ	
	20	niewykorzystany	-	
	21-22	awaria zespołu CZAZ	WYJ	
Złącze	1-2	zestyk programowalny S1	WYJ	
X3	1-3	zestyk programowalny S2	WYJ	
	4-5	zestyk programowalny S3	WYJ	
•	4-6	zestyk programowalny S4	WYJ	
	7-8	zestyk programowalny S5	WYJ	
	7-9	zestyk programowalny S6	WYJ	
	10-11	zestyk programowalny S7	WYJ	
	10-12	zestyk programowalny S8	WYJ	
	13	niewykorzystany	-	
	14	niewykorzystany	- \\/\_	
	15 16	zabezpieczenie technologiczne ZT1/VAMP*)	WEJ	
j	17-18	minus napięcia pomocniczego Up niewykorzystany	-	
712070	17-10		1	
Złącze X4	1-2	COM2 – port komunikacji szeregowej RS485	WYJ	

Opis wejść dwustanowych w stanie aktywnym (po podaniu napięcia na zaciski wejściowe). Opis wyjść przekaźnikowych podany w stanie beznapięciowym.

- 10 -



# Lista zdarzeń ARZ dla rodziny urządzeń CZAZ-SN

$Kod^{1)}$	LCD1 <sup>2)</sup>	LCD2 <sup>3)</sup>	Opis
0001	Up	ON	Załączenie napięcia pomocniczego
0002	Up	OFF	zanik napięcia pomocniczego
0003	CZAZ	ON	uaktywnienie zespołu
0004	CZAZ	OFF	odstawienie zespołu
0005	NASTAWY		zmiana nastaw
0006	N.REZ	ON	włączenie nastaw rezerwowych
0007	N.REZ	OFF	wyłączenie nastaw rezerwowych
8000	BLAD	NASTAW 0	Błąd 0 zestawu nastaw
0009	BLAD	NASTAW 1	Błąd 1 zestawu nastaw
000A	BLAD	NASTAW 2	Błąd 2 zestawu nastaw
000B	BLAD	NASTAW 3	Błąd 3 zestawu nastaw
0010	W	OFF	otwarcie wyłącznika
0011	W	ON	zamknięcie wyłącznika
0012	0	OFF	otwarcie odłącznika/wózka
0013	0	ON	zamknięcie odłącznika/wózka
0014	Uz	ON	zamknięcie uziemnika
0015	M	OFF	wyłączenie silnika
0016	M	ON	Załączenie silnika
0017	<i>O</i> 2	OFF	otwarcie odłącznika/wózka nr 2
0018	<i>O</i> 2	ON	zamknięcie odłącznika/wózka nr 2
0019	<i>O3</i>	OFF	otwarcie odłącznika/wózka nr 3
001A	<i>O3</i>	ON	zamknięcie odłącznika/wózka nr 3
001B	Uz	OFF	otwarcie uziemnika
0020	Ws		wyłączenie od sterownika
0021	Wtl		wyłączenie od telemechaniki
0022	Wsco		wyłączenie od SCO
0028	Zs		Załączenie od sterownika
0029	Ztl		Załączenie od telemechaniki
002A	Zsco		Załączenie od SCO
002B	Zr		Załączenie remontowe
002C	Zszr		Załączenie od SZR
0030	Bl.Zal	ZP	blokada załączenia od zabezpieczeń prądowych
0031	Bl.Zal	ZT	blokada załączenia od zabezpieczeń
			technologicznych
0032	Bl.Zal	BlZ1	zewnętrzna blokada załączenia BIZ1
0033	Bl.Zal	BlZ2	zewnętrzna blokada załączenia BIZ2
0034	OD.BlZ2		zewnętrzna blokada BIZ2 podczas odstawienia
0035	Bl.Zal	Ic	blokada załączenia od zabezpieczenia cieplnego

$Kod^{1)}$	$LCD1^{2)}$	$LCD2^{3)}$	Opis
0036	Bl.Zal	tb	blokada załączenia od czujnika termicznego
0037	Bl.Zal	ItR0	blokada załączenia od zab.od rozruchów (czasowe)
0038	Bl.Zal	ItR1	blokada załączenia od zab.od rozruchów (ciężki rozruch)
0039	Bl.Zal	ItR2	blokada załączenia od zab.od rozruchów (częsty rozruch)
003A	Bl.podn.	ON	blokada zabezpieczeń podnapięciowych
003B	Bl.podn.	OFF	odblokowanie zabezpieczeń podnapięciowych
0040	WA		wyłączenie awaryjne
0041	WD		wyłączenie definitywne
0042	PDZ		zadziałanie układu PDZ
0043	ZS		działanie ZAZ na blokowanie zabezpieczenia szyn
0044	LRW		działanie ZAZ na pobudzenie układu LRW
0045	W.LRW		zadziałanie (wyłączenie) z układu LRW
0046	Bl.SZR		zadziałanie ZAZ na blokowanie układu SZR
0047	Bl. ZS		blokada zabezpieczenia ZS
0048	Zbkr		wysłanie impulsu na załączenie pola bat.kondensatorów
0049	Wbkr		wysłanie impulsu na wyłączenie pola bat.kondensatorów
004A	Bl. AZBK	OFF	odblokowanie automatyki sterowania bat. Kondensatorów
004B	Bl. AZBK	ON	zablokowanie automatyki sterowania bat. Kondensatorów
004C	AZBK	POMIAR	Sterowanie bat. kondensatorów (pomiar mocy biernej)
004D	AZBK	ZEGAR	Sterowanie bat. Kondensatorów przez zegar (wew./zew.)
004E	AZBK	WEJSCIE	Sterowanie bat. Kondensatorów z wejścia zewnętrznego
004F	Bl. tl.		blokada zdalnego sterowania
0050	Bl.Zab	ON	zablokowanie zabezpieczeń
0051	Bl.Zab	OFF	odblokowanie zabezpieczeń
0052	ZT1		zadziałanie zabezpieczenia ZT1
0053	ZT2		zadziałanie zabezpieczenia ZT2
0054	ZT3		zadziałanie zabezpieczenia ZT3
0055	ZT4		zadziałanie zabezpieczenia ZT4
0056	ZT5		zadziałanie zabezpieczenia ZT5
0057	OD.ZT2		pobudzenie ZT2 podczas odstawienia
0058	OD.ZT3		pobudzenie ZT3 podczas odstawienia
0059	OD.ZT1		pobudzenie ZT1 podczas odstawienia
005A	BTV		zadziałanie zabezpieczenia BTV

$Kod^{1)}$	$LCD1^{2)}$	$LCD2^{3)}$	Opis
005B	BD1V		zadziałanie zabezpieczenia BD1V
005C	BD2V		zadziałanie zabezpieczenia BD2V
005D	WylUsz		Wyłączony układ pomiaru napięcia szyn
005E	WylUo		Wyłączony układ pomiaru napięcia Uo
005F	ZT		zadziałanie wejścia technologicznego
			, and the second
0060	Ib		zadziałanie zabezpieczenia Ib
0061	It		zadziałanie zabezpieczenia It
0062	Io		zadziałanie zabezpieczenia lo
0063	Rt		zadziałanie zabezpieczenia różnicowego Rt
0064	Ib1		zadziałanie zabezpieczenia lb1
0065	Ib2		zadziałanie zabezpieczenia lb2
0066	It1		zadziałanie zabezpieczenia It1
0067	It2		zadziałanie zabezpieczenia It2
0068	ItA		zadziałanie zabezpieczenia od asymetrii ItA
0069	ItU		zadziałanie zabezpieczenia od utyku ItU
0064	7		zadziałanie zabezpieczenia od przeciążeń
006A	Iр		ruchowych lp
006B	<i>I</i> >		zadziałanie zabezpieczenia nadprądowego I>
006C	I<		zadziałanie zabezpieczenia podprądowego I<
006D	Bl. It	ON	zewnętrzna blokada zabezpieczenia It
006E	Bl. It	OFF	zewnętrzne odblokowanie zabezpieczenia It
006F	pobIo		pobudzenie zabezpieczenia lo
0070	U <		zadziałanie zabezpieczenia podnapięciowego U<
0071	Uo>	ON	pobudzenie zab. nadnapięciowego Uo>
0071	00>	Olv	(pojawienie się Uo)
0072	Uo>	OFF	odwzbudzenie zab. nadnapięciowego Uo> (zanik Uo)
0073	pobUo		pobudzenie zabezpieczenia Uo
0073	Uo		zadziałanie zabezpieczenia Uo
0074	<i>Io2</i>		zadziałanie zabezpieczenia 00 zadziałanie zabezpieczenia lo2
0075	102		zadziałanie zabezpieczenia loż zadziałanie zabezpieczenia podnapięciowego
0076	U <<		U<<
	7	TI 12	zadziałanie zabezpieczenia lo do pola TU2 (tr.
0077	<i>Io-&gt;</i>	TU2	uziem.)
0078	LD()		zadziałanie zabezpieczenia od rozruchów ItR0
0070	ItR0		(procentowe)
0079	ItR1		zadziałanie zabezpieczenia od rozruchów ItR1
			(energetycz.)
007A	Io3		Zadziałanie zabezpieczenia Io3
igsquare			
0800	Ics		zadziałanie zabezpieczenia cieplnego lc (próg
0001	I.a		sygnalizacji)
0081	Icw	<u> </u>	zadziałanie zabezpieczenia cieplnego lc (próg

$Kod^{1)}$	$LCD1^{2)}$	$LCD2^{3)}$	Opis
			wyłączenia)
0000			zadziałanie czujnika termicznego t (próg
0082	ts		sygnalizacji)
0000	45.15		zadziałanie czujnika termicznego t (próg
0083	tw		wyłączenia)
0084	Lug		zadziałanie zabezpieczenia lws (od utraty
0004	Iws		synchronizmu)
0085	$U \!\!>$		zadziałanie zabezpieczenia nadnapięciowego U>
0086	IG		zadziałanie zabezpieczenia nadprądowego IG
0087	BTV2		zadziałanie zabezpieczenia BTV2
8800	ZT6		zadziałanie zabezpieczenia ZT6
0089	Io_nn		zadziałanie zabezpieczenia lo_nn
008A	T2bl		zadziałanie czujnika termicznego t2 na blokadę
008B	t2s		zadziałanie czujnika termicznego t2 (próg
ОООБ	t2S		sygnalizacji)
008C	T2w		zadziałanie czujnika termicznego t2 (próg
0000	12W		wyłączenia)
008D	Klatka		asymetria klatki wirnika
008E	Bl.WSCZ	ON	zablokowanie działania układu WSCZ
008F	Bl.WSCZ	OFF	odblokowanie działania układu WSCZ
0090	Zez.ZS	ON	zezwolenie na działanie ZS (od we.operacyjnego)
0091	7 7C	OFF	brak zezwolenia na działanie ZS (od we.
0091	Zez.ZS	OFF	operacyjnego)
0092	pobZS		pobudzenie zadziałanie zabezpieczenia szyn
0093	ZS1		zadziałanie zabezpieczenia szyn - stopień l
0094	ZS2		zadziałanie zabezpieczenia szyn - stopień II
0095	pobWSCZ		pobudzenia układu WSCZ
0096	WSCZ		zadziałanie układu WSCZ
0097	STZ		zadziałanie układu wymuszającego składową
0007	SIZ		czynną
0098	<i>F1</i> <		pobudzenie I stopnia zabezpieczenia SCO
0099	SCO I		zadziałanie I stopnia zabezpieczenia SCO
009A			pobudzenie II stopnia zabezpieczenia SCO
009B			zadziałanie II stopnia zabezpieczenia SCO
009C	SPZSCO		Załączenie SPZ po SCO
009D	Bl.SCO	OFF	odblokowanie SCO
009E	Bl.SCO	ON	zablokowanie SCO
009F	Diagnostyka		odczyt z układu diagnostyki wirnika
00A0	KasWWZ		zewnętrzny sygnał kasowania WWZ
00A1	KasBlZ		zewnętrzny sygnał kasowania blokady załączenia
00A2	SYG	AW	sygnalizacja awaryjnego wyłączenia (AW)
00A3	SYG	UP	sygnalizacja uszkodzenia w polu (UP)
00A4	SYG	NSW	sygnalizacja niezgodności styków wyłącznika

	$Cod^{1)}$	$LCD1^{2)}$	LCD2 <sup>3)</sup>	Opis
00A7         SYG         COWI         sygnalizacja braku ciągłości obwodu wyłączającego 1           00A8         SYG         COW2         sygnalizacja braku ciągłości obwodu wyłączającego 2           00A9         SYG         PKW         Przekroczenie nastawy licznika prądów kumulowanych           00AA         SYG         NSO2         sygnalizacja niezgodności styków odłącznika 2           00AC         SYG         NSU         sygnalizacja niezgodności styków odłącznika 3           00AD         SYG         NW         sygnalizacja niezgodności styków odłącznika 3           00AD         SYG         NSU         sygnalizacja niezgodności styków odłącznika 3           00BO         OW-110kV         T1         otwarcie wyłącznika 110kV transformatora T1           00B3         OW-SN         T2         otwarcie wyłącznika SN transformatora T	0A5	SYG	NSO	sygnalizacja niezgodności styków odłącznika
00A7         SYG         COWI         sygnalizacja braku ciągłości obwodu wyłączającego 1           00A8         SYG         COW2         sygnalizacja braku ciągłości obwodu wyłączającego 2           00A9         SYG         PKW         Przekroczenie nastawy licznika prądów kumulowanych           00AA         SYG         NSO2         sygnalizacja niezgodności styków odłącznika 2           00AB         SYG         NSU         sygnalizacja niezgodności styków odłącznika 2           00AC         SYG         NSU         sygnalizacja niezgodności styków odłącznika 3           00AD         SYG         NSU         sygnalizacja niezgodności styków odłącznika 3           00BO         OW-110kV         T1         otwarcie wyłącznika 110kV transformatora T1           00B3         OW-110kV         T2         otwarcie wyłącznika 110kV od lo <td>0A6</td> <td>SYG</td> <td>RN</td> <td>sygnalizacja niezazbrojenia wyłącznika</td>	0A6	SYG	RN	sygnalizacja niezazbrojenia wyłącznika
00A8         SYG         COW2         sygnalizacja braku ciągłości obwodu wyłączającego 2           00A9         SYG         PKW         Przekroczenie nastawy licznika prądów kumulowanych           00AA         SYG         NSO2         sygnalizacja niezgodności styków odłącznika 2           00AB         SYG         NSO3         sygnalizacja niezgodności styków uziemnika           00AC         SYG         NSU         sygnalizacja niesprawności styków uziemnika           00AD         SYG         NW         sygnalizacja niesprawności wyłącznika           00BO         OW-110kV         T1         otwarcie wyłącznika 110kV transformatora T1           00B1         OW-SN         T1         otwarcie wyłącznika SN transformatora T2           00B3         OW-SN         T2         otwarcie wyłącznika SN transformatora T2           00B4         OW-110kV         Io         otwarcie wyłącznika 110kV od lo           00B5         OW-110kV         ZT1         otwarcie wyłącznika 110kV od ZT1           00B6         f>         zadziałanie zabezpieczenia nadczęstotliwościowego           00C0         BI.SPZ         ON         zablokowanie SPZ           00C1         BI.SPZ         ON         zablokowanie SPZ           00C2         PobSPZ         Ib         pobudzeni	0A7	SYG	COW1	
NSO2   Sygnalizacja niezgodności styków odłącznika 2	0A8	SYG	COW2	sygnalizacja braku ciągłości obwodu
00ABSYGNSO3sygnalizacja niezgodności styków odłącznika 300ACSYGNSUsygnalizacja niezgodności styków uziemnika00ADSYGNWsygnalizacja niesprawności wyłącznika00B0OW-110kVT1otwarcie wyłącznika 110kV transformatora T100B1OW-SNT1otwarcie wyłącznika SN transformatora T200B2OW-110kVT2otwarcie wyłącznika 110kV transformatora T200B3OW-SNT2otwarcie wyłącznika SN transformatora T200B4OW-110kVIootwarcie wyłącznika 110kV od Io00B5OW-110kVZT1otwarcie wyłącznika 110kV od ZT100B6f>zadziałanie zabezpieczenia nadczęstotliwościowego00C0Bl.SPZONzablokowanie SPZ00C1Bl.SPZONzablokowanie SPZ od zabezpieczenia Ib00C3PobSPZIbpobudzenie SPZ od zabezpieczenia It00C4PobSPZIopobudzenie SPZ od zabezpieczenia Io00C5SPZWZzrealizowany cykl udany WZ00C6SPZ2xWZzrealizowany cykl udany WZWZ00C7SPZ3xWZzrealizowany cykl udany WZWZWZ	0A9	SYG	PKW	• • •
00ACSYGNSUsygnalizacja niezgodności styków uziemnika00ADSYGNWsygnalizacja niesprawności wyłącznika00B0OW-110kVT1otwarcie wyłącznika 110kV transformatora T100B1OW-SNT1otwarcie wyłącznika SN transformatora T100B2OW-110kVT2otwarcie wyłącznika 110kV transformatora T200B3OW-SNT2otwarcie wyłącznika SN transformatora T200B4OW-110kVIootwarcie wyłącznika 110kV od Io00B5OW-110kVZT1otwarcie wyłącznika 110kV od ZT100B6f>zadziałanie zabezpieczenia nadczęstotliwościowego00C0Bl.SPZONzablokowanie SPZ00C1Bl.SPZONzablokowanie SPZ00C2PobSPZIbpobudzenie SPZ od zabezpieczenia Ib00C3PobSPZItpobudzenie SPZ od zabezpieczenia Ic00C4PobSPZIopobudzenie SPZ od zabezpieczenia lo00C5SPZWZzrealizowany cykl udany WZ00C6SPZ2xWZzrealizowany cykl udany WZWZ00C7SPZ3xWZzrealizowany cykl udany WZWZWZ	0AA	SYG	NSO2	sygnalizacja niezgodności styków odłącznika 2
00ADSYGNWsygnalizacja niesprawności wyłącznika00B0OW-110kVT1otwarcie wyłącznika 110kV transformatora T100B1OW-SNT1otwarcie wyłącznika SN transformatora T100B2OW-110kVT2otwarcie wyłącznika 110kV transformatora T200B3OW-SNT2otwarcie wyłącznika SN transformatora T200B4OW-110kVIootwarcie wyłącznika 110kV od Io00B5OW-110kVZT1otwarcie wyłącznika 110kV od ZT100B6f>zadziałanie zabezpieczenia00C0Bl.SPZOFFodblokowanie SPZ00C1Bl.SPZONzablokowanie SPZ00C2PobSPZIbpobudzenie SPZ od zabezpieczenia Ib00C3PobSPZItpobudzenie SPZ od zabezpieczenia It00C4PobSPZIopobudzenie SPZ od zabezpieczenia Io00C5SPZWZzrealizowany cykl udany WZ00C6SPZ2xWZzrealizowany cykl udany WZWZ00C7SPZ3xWZzrealizowany cykl udany WZWZ	0AB	SYG	NSO3	sygnalizacja niezgodności styków odłącznika 3
00B0 OW-110kV T1 otwarcie wyłącznika 110kV transformatora T1 00B1 OW-SN T1 otwarcie wyłącznika SN transformatora T1 00B2 OW-110kV T2 otwarcie wyłącznika 110kV transformatora T2 00B3 OW-SN T2 otwarcie wyłącznika SN transformatora T2 00B4 OW-110kV Io otwarcie wyłącznika 110kV od Io 00B5 OW-110kV ZT1 otwarcie wyłącznika 110kV od ZT1  00B6 f> addiczestotliwościowego  00C0 Bl.SPZ OFF odblokowanie SPZ 00C1 Bl.SPZ ON zablokowanie SPZ 00C2 PobSPZ Ib pobudzenie SPZ od zabezpieczenia It 00C4 PobSPZ It pobudzenie SPZ od zabezpieczenia It 00C4 PobSPZ Io pobudzenie SPZ od zabezpieczenia It 00C5 SPZ WZ zrealizowany cykl udany WZ 00C6 SPZ 2xWZ zrealizowany cykl udany WZWZ 00C7 SPZ 3xWZ zrealizowany cykl udany WZWZWZ	0AC	SYG	NSU	sygnalizacja niezgodności styków uziemnika
00B1OW-SNT1otwarcie wyłącznika SN transformatora T100B2OW-110kVT2otwarcie wyłącznika 110kV transformatora T200B3OW-SNT2otwarcie wyłącznika SN transformatora T200B4OW-110kVIootwarcie wyłącznika 110kV od Io00B5OW-110kVZT1otwarcie wyłącznika 110kV od ZT100B6f>zadziałanie zabezpieczenia nadczęstotliwościowego00C0Bl.SPZOFFodblokowanie SPZ00C1Bl.SPZONzablokowanie SPZ00C2PobSPZIbpobudzenie SPZ od zabezpieczenia Ib00C3PobSPZItpobudzenie SPZ od zabezpieczenia It00C4PobSPZIopobudzenie SPZ od zabezpieczenia lo00C5SPZWZzrealizowany cykl udany WZ00C6SPZ2xWZzrealizowany cykl udany WZWZ00C7SPZ3xWZzrealizowany cykl udany WZWZWZ	0AD	SYG	NW	sygnalizacja niesprawności wyłącznika
00B1OW-SNT1otwarcie wyłącznika SN transformatora T100B2OW-110kVT2otwarcie wyłącznika 110kV transformatora T200B3OW-SNT2otwarcie wyłącznika SN transformatora T200B4OW-110kVIootwarcie wyłącznika 110kV od Io00B5OW-110kVZT1otwarcie wyłącznika 110kV od ZT100B6f>zadziałanie zabezpieczenia nadczęstotliwościowego00C0Bl.SPZOFFodblokowanie SPZ00C1Bl.SPZONzablokowanie SPZ00C2PobSPZIbpobudzenie SPZ od zabezpieczenia Ib00C3PobSPZItpobudzenie SPZ od zabezpieczenia It00C4PobSPZIopobudzenie SPZ od zabezpieczenia lo00C5SPZWZzrealizowany cykl udany WZ00C6SPZ2xWZzrealizowany cykl udany WZWZ00C7SPZ3xWZzrealizowany cykl udany WZWZWZ				
00B2OW-110kVT2otwarcie wyłącznika 110kV transformatora T200B3OW-SNT2otwarcie wyłącznika SN transformatora T200B4OW-110kVIootwarcie wyłącznika 110kV od Io00B5OW-110kVZT1otwarcie wyłącznika 110kV od ZT100B6f>zadziałanie zabezpieczenia nadczęstotliwościowego00C0Bl.SPZONzablokowanie SPZ00C1Bl.SPZONzablokowanie SPZ00C2PobSPZIbpobudzenie SPZ od zabezpieczenia Ib00C3PobSPZItpobudzenie SPZ od zabezpieczenia It00C4PobSPZIopobudzenie SPZ od zabezpieczenia Io00C5SPZWZzrealizowany cykl udany WZ00C6SPZ2xWZzrealizowany cykl udany WZWZ00C7SPZ3xWZzrealizowany cykl udany WZWZWZ	0B0	<i>OW-110kV</i>	T1	otwarcie wyłącznika 110kV transformatora T1
00B3OW-SNT2otwarcie wyłącznika SN transformatora T200B4OW-110kVIootwarcie wyłącznika 110kV od Io00B5OW-110kVZT1otwarcie wyłącznika 110kV od ZT100B6f>zadziałanie zabezpieczenia nadczęstotliwościowego00C0Bl.SPZOFFodblokowanie SPZ00C1Bl.SPZONzablokowanie SPZ00C2PobSPZIbpobudzenie SPZ od zabezpieczenia Ib00C3PobSPZItpobudzenie SPZ od zabezpieczenia It00C4PobSPZIopobudzenie SPZ od zabezpieczenia Io00C5SPZWZzrealizowany cykl udany WZ00C6SPZ2xWZzrealizowany cykl udany WZWZ00C7SPZ3xWZzrealizowany cykl udany WZWZWZ	0B1	OW-SN	<i>T1</i>	otwarcie wyłącznika SN transformatora T1
00B4       OW-110kV       Io       otwarcie wyłącznika 110kV od Io         00B5       OW-110kV       ZT1       otwarcie wyłącznika 110kV od ZT1         00B6       f>       zadziałanie zabezpieczenia nadczęstotliwościowego         00C0       Bl.SPZ       OFF       odblokowanie SPZ         00C1       Bl.SPZ       ON       zablokowanie SPZ         00C2       PobSPZ       Ib       pobudzenie SPZ od zabezpieczenia Ib         00C3       PobSPZ       It       pobudzenie SPZ od zabezpieczenia It         00C4       PobSPZ       Io       pobudzenie SPZ od zabezpieczenia Io         00C5       SPZ       WZ       zrealizowany cykl udany WZ         00C6       SPZ       2xWZ       zrealizowany cykl udany WZWZ         00C7       SPZ       3xWZ       zrealizowany cykl udany WZWZWZ	0B2	<i>OW-110kV</i>	<i>T</i> 2	otwarcie wyłącznika 110kV transformatora T2
00B5OW-110kVZT1otwarcie wyłącznika 110kV od ZT100B6f>zadziałanie zabezpieczenia nadczęstotliwościowego00C0Bl.SPZOFFodblokowanie SPZ00C1Bl.SPZONzablokowanie SPZ00C2PobSPZIbpobudzenie SPZ od zabezpieczenia Ib00C3PobSPZItpobudzenie SPZ od zabezpieczenia It00C4PobSPZIopobudzenie SPZ od zabezpieczenia Io00C5SPZWZzrealizowany cykl udany WZ00C6SPZ2xWZzrealizowany cykl udany WZWZ00C7SPZ3xWZzrealizowany cykl udany WZWZWZ	0B3	OW-SN	<i>T</i> 2	otwarcie wyłącznika SN transformatora T2
zadziałanie zabezpieczenia nadczęstotliwościowego00C0Bl.SPZOFFodblokowanie SPZ00C1Bl.SPZONzablokowanie SPZ00C2PobSPZIbpobudzenie SPZ od zabezpieczenia Ib00C3PobSPZItpobudzenie SPZ od zabezpieczenia It00C4PobSPZIopobudzenie SPZ od zabezpieczenia Io00C5SPZWZzrealizowany cykl udany WZ00C6SPZ2xWZzrealizowany cykl udany WZWZ00C7SPZ3xWZzrealizowany cykl udany WZWZWZ	0B4	<i>OW-110kV</i>	Io	otwarcie wyłącznika 110kV od lo
nadczęstotliwościowego  00C0 Bl.SPZ OFF odblokowanie SPZ  00C1 Bl.SPZ ON zablokowanie SPZ  00C2 PobSPZ Ib pobudzenie SPZ od zabezpieczenia lb  00C3 PobSPZ It pobudzenie SPZ od zabezpieczenia lt  00C4 PobSPZ Io pobudzenie SPZ od zabezpieczenia lt  00C5 SPZ WZ zrealizowany cykl udany WZ  00C6 SPZ 2xWZ zrealizowany cykl udany WZWZ  00C7 SPZ 3xWZ zrealizowany cykl udany WZWZ	0B5	<i>OW-110kV</i>	ZT1	otwarcie wyłącznika 110kV od ZT1
nadczęstotliwościowego  00C0 Bl.SPZ OFF odblokowanie SPZ  00C1 Bl.SPZ ON zablokowanie SPZ  00C2 PobSPZ Ib pobudzenie SPZ od zabezpieczenia Ib  00C3 PobSPZ It pobudzenie SPZ od zabezpieczenia It  00C4 PobSPZ Io pobudzenie SPZ od zabezpieczenia It  00C5 SPZ WZ zrealizowany cykl udany WZ  00C6 SPZ 2xWZ zrealizowany cykl udany WZWZ  00C7 SPZ 3xWZ zrealizowany cykl udany WZWZ	nn Be	£.		zadziałanie zabezpieczenia
00C1Bl.SPZONzablokowanie SPZ00C2PobSPZIbpobudzenie SPZ od zabezpieczenia Ib00C3PobSPZItpobudzenie SPZ od zabezpieczenia It00C4PobSPZIopobudzenie SPZ od zabezpieczenia Io00C5SPZWZzrealizowany cykl udany WZ00C6SPZ2xWZzrealizowany cykl udany WZWZ00C7SPZ3xWZzrealizowany cykl udany WZWZWZ	ово	J>		nadczęstotliwościowego
00C1Bl.SPZONzablokowanie SPZ00C2PobSPZIbpobudzenie SPZ od zabezpieczenia Ib00C3PobSPZItpobudzenie SPZ od zabezpieczenia It00C4PobSPZIopobudzenie SPZ od zabezpieczenia Io00C5SPZWZzrealizowany cykl udany WZ00C6SPZ2xWZzrealizowany cykl udany WZWZ00C7SPZ3xWZzrealizowany cykl udany WZWZWZ				
00C2PobSPZIbpobudzenie SPZ od zabezpieczenia Ib00C3PobSPZItpobudzenie SPZ od zabezpieczenia It00C4PobSPZIopobudzenie SPZ od zabezpieczenia Io00C5SPZWZzrealizowany cykl udany WZ00C6SPZ2xWZzrealizowany cykl udany WZWZ00C7SPZ3xWZzrealizowany cykl udany WZWZWZ	0C0	Bl.SPZ	OFF	odblokowanie SPZ
00C3     PobSPZ     It     pobudzenie SPZ od zabezpieczenia It       00C4     PobSPZ     Io     pobudzenie SPZ od zabezpieczenia Io       00C5     SPZ     WZ     zrealizowany cykl udany WZ       00C6     SPZ     2xWZ     zrealizowany cykl udany WZWZ       00C7     SPZ     3xWZ     zrealizowany cykl udany WZWZWZ	0C1	Bl.SPZ	ON	zablokowanie SPZ
00C4PobSPZIopobudzenie SPZ od zabezpieczenia lo00C5SPZWZzrealizowany cykl udany WZ00C6SPZ2xWZzrealizowany cykl udany WZWZ00C7SPZ3xWZzrealizowany cykl udany WZWZWZ		PobSPZ	Ib	
00C5SPZWZzrealizowany cykl udany WZ00C6SPZ2xWZzrealizowany cykl udany WZWZ00C7SPZ3xWZzrealizowany cykl udany WZWZWZ	0C3	PobSPZ	It	pobudzenie SPZ od zabezpieczenia It
00C6SPZ2xWZzrealizowany cykl udany WZWZ00C7SPZ3xWZzrealizowany cykl udany WZWZWZ	0C4	PobSPZ	Io	pobudzenie SPZ od zabezpieczenia lo
00C7 SPZ 3xWZ zrealizowany cykl udany WZWZWZ	0C5	SPZ	WZ	zrealizowany cykl udany WZ
		SPZ	2xWZ	zrealizowany cykl udany WZWZ
00C8 SPZ WZW zrealizowany cykl nieudany WZW	0C7	SPZ	3xWZ	zrealizowany cykl udany WZWZWZ
	820	$SP\overline{Z}$	$W\overline{ZW}$	zrealizowany cykl nieudany WZW
00C9 SPZ 2xWZW zrealizowany cykl nieudany WZWZW	0C9	SPZ	2xWZW	zrealizowany cykl nieudany WZWZW
00CA SPZ 3xWZW zrealizowany cykl nieudany WZWZWZW	0CA	SPZ	$3xW\overline{ZW}$	zrealizowany cykl nieudany WZWZWZW
00CB stopSPZ Ib Przerwanie SPZ z/p blokady od zabezpieczen	0CB	stopSPZ	Ib	Przerwanie SPZ z/p blokady od zabezpieczenia Ib
00CC SPZ Z działanie SPZ na załączenie	0CC	SPZ	Z	działanie SPZ na załączenie
00CD SPZ PW działanie SPZ na przyśpieszenie wyłączenia	0CD	SPZ	$\overline{PW}$	działanie SPZ na przyśpieszenie wyłączenia
00CE stopSPZ RN Przerwanie SPZ z/p braku zazbrojenia wyłącz	0CE	stopSPZ	RN	Przerwanie SPZ z/p braku zazbrojenia wyłącznika
00CF stopSPZ Wo Przerwanie SPZ z/p niesprawności wyłącznika Z)	0CF	stopSPZ	Wo	Przerwanie SPZ z/p niesprawności wyłącznika (po Z)

<sup>1)</sup> Kod - uniwersalny kod zdarzenia dla rodziny CZAZ-SN
2) LCD1 - pierwsza część opisu na lokalnym LCD
3) LCD2 - druga część opisu na lokalnym LCD