



Wdrożenie wymogów wynikających z zapisów Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci

## **Program ramowy testu zgodności w zakresie zdolności:**

**Do udziału w pracy wyspowej**

## Spis treści

|   |    |
|---|----|
| Spis treści .....   | 2  |
| 1 Cel i zakres.....   | 3  |
| 2 Definicje .....   | 3  |
| 3 Cel testu .....   | 4  |
| 4 Zasady przeprowadzania testów .....   | 4  |
| 4.1 Podstawowe informacje w zakresie ramowego programu przeprowadzania testów zgodności .....   | 4  |
| 4.2 Ramowy program przeprowadzania testów w zakresie zdolności pracy wyspowej.  | 4  |
| 4.2.1 Parametry techniczne .....  | 4  |
| 4.2.2 Ogólne warunki przeprowadzenia testu .....  | 5  |
| 5 Sposób przeprowadzenia testu .....  | 6  |
| 5.1 Wielkości mierzone .....  | 6  |
| 5.2 Wielkości wejściowe (wymuszające) .....   | 8  |
| 5.3 Wielkości wyjściowe (odpowieź układu) .....   | 8  |
| 5.4 Punkty pracy modułu wytwarzania energii (poziomy generowanej mocy). .....   | 8  |
| 5.5 Sposób sprawdzenia zdolności.....   | 8  |
| 5.5.1 Próba 1 – sprawdzenie wykrywania przejścia od pracy w systemie wzajemnie połączonym do pracy wyspowej przy $P_{B1}$ i $Q \leq Q_{maxz}$ ..... | 8  |
| 5.5.2 Próba 2 – Sprawdzenie zdolności do wyregulowania przyłączenia odbiorów w obciążeniu bloku .....   | 9  |
| 5.5.3 Próba 3 – Próba przy nieznamionowych warunkach zasilania .....  | 10 |
| 5.5.4 Próba 4 – LFSM-O w trakcie pracy wyspowej i sprawdzenie algorytmu wykrywania wyspy .....  | 11 |
| 5.5.5 Próba 5 – LFSM-U w trakcie pracy wyspowej i sprawdzenie algorytmu wykrywania wyspy .....  | 12 |
| 5.5.6 Próba 6 – LFSM-O, LFSM-U poniżej $P_{min}$ .....  | 12 |
| 6.2.3. Próba 7 - Podanie napięcia na szyny rozdzielni sieciowej w stanie beznapięciowym.....  | 13 |
| 6 Kryteria oceny testu zgodności.....   | 14 |

## 1 Cel i zakres

Celem niniejszego dokumentu jest uszczegółowienie wymagań dotyczących testowania zgodności oraz sposobu ich przeprowadzania o którym mowa w dokumencie opracowanym w ramach wdrażania wymogów wynikających z zapisów NC RfG pt. „Procedura testowania modułów wytwarzania energii wraz z podziałem obowiązków między właścicielem zakładu wytwarzania energii a operatorem systemu na potrzeby testów zgodności” (zwany dalej „Procedura testowania”).

## 2 Definicje

Definicje występujące w przedmiotowym dokumencie bazują na definicjach określonych w NC RfG oraz w „Procedurze testowania” i zostały doprecyzowane na potrzeby tego dokumentu:

- **Minimalny poziom generacji ( $P_{\min}$ )** – zgodnie z def. NC RfG „minimalny poziom mocy do stabilnej pracy”
- **Moc maksymalna ( $P_{\max}$ )** – zgodnie z def. NC RfG
- **Moc czynna netto** – moc czynna mierzona w punkcie przyłączenia
- **Moc maksymalna bierna w kierunku produkcji ( $Q_{\max p}$ )** – zgodna z profilami P-Q/Pmax z Art. 18 NC RfG
- **Moc maksymalna bierna w kierunku zużycia ( $Q_{\max z}$ )** – zgodnie profilem P-Q/Pmax z Art. 18 NC RfG
- **odchyłka częstotliwości** – Różnica pomiędzy mierzoną lub symulowaną wartością częstotliwości, a jej wartością zadaną.
- **Metoda wykrywania przejścia do pracy wyspowej** – uzgodniona między właścicielem zakładu wytwarzania energii i PSE S.A. Uzgodniona metoda wykrywania nie może polegać wyłącznie na sygnałach identyfikujących stan łączników na rozdzielni operatora systemu (np. może polegać na odchyłce częstotliwościowej  $\Delta f_w$ , gdzie ta odchyłka częstotliwości jest rozumiana jako odchyłka względem częstotliwości znamionowej powodująca załączenie trybu pracy wyspowej)
- **Strefa nieczułości odpowiedzi częstotliwościowej  $\Delta f_0$**  – celowo stosowany przedział częstotliwości w którym działanie regulacji częstotliwości jest dezaktywowane
- **Tryb pracy wyspowej** – stan pracy danego PGM po zadziałaniu odpowiedniej metody wykrywania przejścia do pracy wyspowej w zakresie trybu LFSM-O i LFSM-U. Skutkuje wyzerowaniem strefy martwej  $\Delta f_0$ , zmianą statyzmu s oraz zapewnieniem odpowiedniej

koordynacją pomiędzy głównymi elementami PGM (w przypadku SyPGM w technologii węglowej – koordynacją pracy kotła z pracą turbiny)

- **Statyzm  $s$**  – Współczynnik quasi-stacjonarnego odchylenia częstotliwości do wynikającej z tego odchylenia zmiany generowanej mocy czynnej w stanie ustalonym. Zmianę częstotliwości wyraża się jako stosunek do częstotliwości znamionowej, a zmianę mocy czynnej jako stosunek do mocy osiągalnej
- **Synchroniczne PGM (SyPGM)** – zgodnie z def. NC RfG
- **NC ER** - Rozporządzenie Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych

### 3 Cel testu

Celem testu jest potwierdzenie zdolności technicznej modułu wytwarzania energii do pracy wyspowej.

Program ramowy został opracowany zgodnie z zapisami Art. 52 NC RfG, przy czym zgodnie z zasadami określonymi w „Procedurze testowania”, w przypadku zdolności, dla których weryfikacji jest wymagane przeprowadzenie testów zgodności, nie dopuszcza się wykorzystania certyfikatów, jako potwierdzenia danej zdolności.

### 4 Zasady przeprowadzania testów

#### 4.1 Podstawowe informacje w zakresie ramowego programu przeprowadzania testów zgodności

Ogólne zasady przeprowadzania testów określono w dokumencie „Procedura testowania”, a niniejszy program ramowy jest ściśle z nim powiązany.

#### 4.2 Ramowy program przeprowadzania testów w zakresie zdolności pracy wyspowej

##### 4.2.1 Parametry techniczne

Określenie i poprawne zdefiniowanie niżej wymienionych parametrów musi się odbyć co najmniej na etapie określania programu szczegółowego:

- Moc maksymalna –  $P_{max}$ ,

- Moc minimalna –  $P_{\min}$ ,
- **Moc maksymalna bierna w kierunku produkcji ( $Q_{\max p}$ )** – zgodnie profilem P-Q/ $P_{\max}$  z Art. 18 i Art. 21 NC RfG
- **Moc maksymalna bierna w kierunku zużycia ( $Q_{\max z}$ )** – zgodnie profilem P-Q/ $P_{\max}$  z Art. 18 i Art. 21 NC RfG

#### 4.2.2 Ogólne warunki przeprowadzenia testu

Warunki przeprowadzania testu powinny być zgodne z ogólnymi wymaganiami określonymi w ramach „Procedury testowania” oraz uwzględniać technologię wytwarzania PGM. Docelowe rozstrzygnięcia w tym zakresie powinny być zawarte w programie szczegółowym.

Wymagania w zakresie LFSM-O i LFSM-U w trybie pracy wyspowej:

- zapewnieniem odpowiedniej koordynacją pomiędzy głównymi elementami PGM (w przypadku SyPGM w technologii węglowej – koordynacją pracy kotła z pracą turbiny)
- możliwość ręcznej aktywacji trybu LFSM-O/U w trybie pracy wyspowej i normalnej
- brak przeciwdziałania układów regulacji i automatyk w stosunku do LFSM-O/U (w szczególności w zakresie regulatora mocy)
- nadwyżka mocy w paliwie (w przypadku PGM w technologii wytwarzania węglowej: wypracowanie nadwyżki mocy (pary) w kotle i wykorzystanie regulacji stacjami w trybie skoordynowanym z regulatorem turbiny pracującym w regulacji LFSM-O/U)
- struktura układów regulacji mocy czynnej PGM powinna pozwalać na zatrzymanie układów regulacji w trybie regulacji mocy w zakresie głównych elementów składowych PGM w przypadku aktywacji trybu pracy wyspowej (w przypadku SyPGM w technologii węglowej – regulatory mocy turbiny i paliwa kotła)
- przejściowe zmiany w układach technologicznych PGM-u nie powinny zakłócać poprawnego działania automatyki LFSM-O/U

Test przeprowadza się po uprzednich pozytywnie przeprowadzonych i zaliczonych testach lub/i certyfikatach:

- „tryb LFSM-O”
- „tryb LFSM-U”
- „tryb FSM”
- „Regulacja odbudowy częstotliwości”
- „Praca na potrzeby własne” o ile takie wymaganie jest określone dla danego PGM-u

## 5 Sposób przeprowadzenia testu

Wymaga się przeprowadzenia testu obiektowego całego modułu PGM.

### 5.1 Wielkości mierzone

Szczegółowy zakres podstawowych wielkości mierzonych powinien zostać określony na poziomie programu szczegółowego i obejmować co najmniej:

1. *odpowiedź mocowa  $\Delta P$  brutto i netto,*
2. *moc czynna potrzeb własnych*
3. stan położenia łączników w odpowiedniej rozdzielni,

Dodatkowo powinien zostać określony szczegółowy zakres dodatkowych wielkości mierzonych, uwzględniający technologię wytwarzania modułu wytwarzania. Przykładowo:

- na blokach z kotłami parowymi opalanymi węglem:
  - a) wartość zadana paliwa (zapotrzebowanie na paliwo do spalania),
  - b) całkowity strumień paliwa,
  - c) obciążenie kotła (jeżeli dostępne),
  - d) całkowity strumień pary świeżej z kotła,
  - e) temperatura pary świeżej na wylocie z kotła (wybrana nitka),
  - f) temperatura pary wtórnej na wylocie z kotła (wybrana nitka),
  - g) zadane ciśnienie pary świeżej przed turbiną,
  - h) zadane skorygowane (po modelu) ciśnienie pary świeżej przed turbiną (jeżeli dostępne),
  - i) ciśnienie pary świeżej przed turbiną (przed zaworami regulacyjnymi WP turbiny),
  - j) ciśnienie pary za zaworami regulacyjnymi WP turbiny (w komorze wlotowej turbiny)
  - k) sygnał sterujący zaworami regulacyjnymi WP i SP turbiny,

- l) położenia zaworów regulacyjnych WP i SP turbiny,
- m) poziom wody w zbiorniku wody zasilającej\*,
- n) ciśnienie wody w zbiorniku wody zasilającej\*,
- o) temperatura wody w zbiorniku wody zasilającej\*,
- p) położenie głównego zaworu regulacyjnego kondensatu\*,
- q) położenie zaworów upustowych pary turbiny\*
- r) poziom skroplin w skraplaczu\*,
- s) poziom wody w zbiorniku zimnego kondensatu\*.
- t) ciśnienie w skraplaczu (próżnia)\*,
- u) sygnały logiczne: aktywacja / dezaktywacja trybu forsowania mocy\*,
- v) zadany udział mocy uzyskany w wyniku dławienia kondensatu\*,

\*tylko dla turbin parowych z trybem forsowania mocy przepływem kondensatu i pary upustowej

- jednostki wodne (hydrozespoły przepływowe lub szczytowo-pompowe):
  - a) wartości zadane łopatek i aparatu kierowniczego wirnika turbozespołu,
  - b) położenie łopatek i aparatu kierowniczego turbozespołu,
  - c) wartość spadku/poziom wody w zbiorniku
  
- na blokach gazowo parowych:
  - d) przepływ gazu do turbiny gazowej GT,
  - e) położenie zaworu/zaworów regulacyjnych paliwa gazowego GT,
  - f) położenie kierownicy wlotowej sprężarki GT,
  - g) temperatura spalin na wylocie GT,
  - h) status działania ogranicznika temperatur spalin wylotowych GT
  
- PPM:
  - a) liczba pracujących jednostek wytwarzających energię elektryczną,
  - b) wartości zadanej mocy czynnej dla trybu FSM dla całego PPM
  - c) aktywny tryb regulacji mocy czynnej PPM

Sygnaly powinny być archiwizowane z rozdzielczością czasową co najmniej 1s. Nie przewiduje się zabudowy dodatkowego zewnętrznego urządzenia rejestrującego dane.

## 5.2 Wielkości wejściowe (wymuszające)

Dla zbadania *zdolności do pracy wyspowej* wymagane jest korzystanie z poniższych wielkości:

Zidentyfikowanie przez odpowiednią **metodę wykrywania przejścia do pracy wyspowej** warunków do przejścia do pracy wyspowej.

## 5.3 Wielkości wyjściowe (odpowieź układu)

Wielkością wyjściową jest *odpowieź mocowa*  $\Delta P$  brutto i netto.

## 5.4 Punkty pracy modułu wytwarzania energii (poziomy generowanej mocy).

Zbadanie zdolności pracy wyspowej zostanie przeprowadzone w poniższych punktach pracy (poziomach mocy bazowej).

1.  $P_{B1} = P_{MAX}$  oraz  $Q = Q_{maxz}$
2.  $P_{B2} = P_{MIN}$  oraz  $Q = 0$  (lub inna wartość, która wynika z naturalnego zapotrzebowania sieci w momencie przeprowadzania testu)

## 5.5 Sposób sprawdzenia zdolności.

### 5.5.1 Próba 1 – sprawdzenie wykrywania przejścia od pracy w systemie wzajemnie połączonym do pracy wyspowej przy $P_{B1}$ i $Q \leq Q_{maxz}$

#### Warunki początkowe:

- a) poziom mocy bazowej oraz biernej:  $P_{B1} = 75\% P_{MAX}$  oraz  $Q$  w zależności od warunków w sieci, moc bierna jak największe w kierunku zużycia
- b) praca PGM w układzie sieciowym zbliżonym do normalnego wykorzystywanego podczas standardowej eksploatacji – wszystkie wyłączniki i łączniki w odpowiedniej rozdzielni zamknięte
- c) Próg aktywacji trybu pracy wyspowej ustawić na wartość  $\Delta f_w = \pm 1300\text{mHz}$  (1s)

#### Przebieg próby:



1. Wyłączenie, co najmniej jednego wyłącznika w odpowiedniej rozdzielni do której przyłączony jest PGM
2. Poprawne wykonanie pkt.1 skutkuje zmianą trybu pracy regulatora turbiny oraz redukcją obciążenia PGM do odpowiedniej wartości
3. PGM utrzyma się w pracy wyspowej przez określony czas wskazany przez PSE S.A. (minimalna wartość: 15 min), po czym nastąpi poprawne zsynchronizowanie PGM z siecią oraz nabór obciążenia do wartości  $P_{MIN}$

Kryteria oceny próby:

Wynik próby uznany zostanie za pozytywny jeśli:

- przełączenie PGM na tryb pracy wyspowej powiodło się i PGM utrzymał się w pracy na poziomie obciążenia wyspy
- wykazano stabilną pracę w tym trybie pracy wyspowej, w czasie określonym przez PSE S.A.
- przeprowadzono pomyślnie resynchronizację z siecią i obciążono PGM do wartości jego  $P_{MIN}$

## 5.5.2 Próba 2 – Sprawdzenie zdolności do wyregulowania przyłączenia odbiorów w obciążeniu bloku

Warunki początkowe:

- a) PGM pracuje wyspowo
- b) Strefa nieczułości odpowiedzi częstotliwościowej  $\Delta f_0 = 0\text{mHz}$
- c) Statyzm  $s = 6\%$

Przebieg próby:

1. Symulowanie kolejno odpowiedniej odchyłki częstotliwości w odstępach do  $t = 15$  minut odpowiadające zmianie mocy PGM o  $\pm 10\%P_{max}$ :
  - a)  $\Delta f = 0\text{ mHz}$
  - b)  $\Delta f = -300\text{ mHz}$
  - c)  $\Delta f = 0\text{ mHz}$
  - d)  $\Delta f = 300\text{ mHz}$
  - e)  $\Delta f = 0\text{ mHz}$

Kryteria oceny próby:

Wynik próby uznany zostanie za pozytywny jeśli:

- Przy każdej zasymulowanej odchyłce częstotliwości odpowiedź mocowa PGM  $\Delta P(\Delta f)$  jest zgodna z oczekiwaną na bazie charakterystyki statycznej (przy określonych wartościach statyzmu i strefy martwej) w czasie do 15 minut,
- wykazano stabilną pracę w tym trybie w czasie określonym przez PSE S.A.

### 5.5.3 Próba 3 – Próba przy nieznamionowych warunkach zasilania

Warunki początkowe:

- a) PGM jest w stanie pracy wyspowej.
- b) PGM w trybie automatycznej regulacji napięcia

Przebieg próby:

PGM obniża częstotliwość pracy do wartości  $f$  z przedziału 47,5-48,5 Hz (np. poprzez zmianę zadanej wartości obrotów w regulatorze turbiny), po ustabilizowaniu pracy PGM podwyższa częstotliwość napięcia do wartości  $f$  z przedziału 51,0-51,5 Hz, po ustabilizowaniu się częstotliwości powraca do znamionowej częstotliwości napięcia.

PGM zmienia wartość napięcia  $U$  do wartości z przedziału 0,85 pu – 0,90 pu (np. poprzez zmianę wartości zadanej napięcia w układzie wzbudzenia), po ustabilizowaniu pracy PGM zmienia wartość napięcia  $U$  do wartości z przedziału 1,118 pu – 1,15 pu, po ustabilizowaniu się pracy PGM wraca z wartością napięcia do wartości znamionowej.

Uwaga: Dopuszcza się wykonanie próby 4 w połączeniu z próbą 1 lub 2.

Kryteria oceny próby:

Próba jest zaliczona gdy PGM nie wyłączy się przez cały czas próby, osiągnięte wymagane wartości częstotliwości i napięcia.

## 5.5.4 Próba 4 – LFSM-O w trakcie pracy wyspowej i sprawdzenie algorytmu wykrywania wyspy

### Warunki początkowe:

- a) PGM jest w stanie pracy synchronicznej z siecią,
- b) Strefa nieczułości odpowiedzi częstotliwościowej  $\Delta f_0 = \pm 300 \text{ mHz}$
- c) Próg aktywacji trybu pracy wyspowej ustawić na wartość  $\Delta f_w = \pm 600 \text{ mHz}$  (1s),
- d) Statyzm  $s=6\%$ ,

### Przebieg próby:

1. Symulowanie kolejno odpowiedniej odchyłki częstotliwości w odstępach do  $t = 15 \text{ minut}$ :
  - a)  $\Delta f = 0 \text{ mHz}$
  - b)  $\Delta f = +290 \text{ mHz}$
  - c)  $\Delta f = +330 \text{ mHz}$
  - d)  $\Delta f = +450 \text{ mHz}$
  - e)  $\Delta f = +480 \text{ mHz}$
  - f)  $\Delta f = +570 \text{ mHz}$
  - g)  $\Delta f = +610 \text{ mHz}$
  - h)  $\Delta f = +500 \text{ mHz}$
  - i)  $\Delta f = +400 \text{ mHz}$
  - j)  $\Delta f = +300 \text{ mHz}$
  - k)  $\Delta f = +200 \text{ mHz}$
  - l)  $\Delta f = +100 \text{ mHz}$
  - m)  $\Delta f = 0 \text{ mHz}$

### Kryteria oceny próby:

Próba jest zaliczona gdy automatycznie załączenie trybu pracy wyspowej i odpowiedzi mocowe PGM  $\Delta P(\Delta f)$  na symulowane odchyłki częstotliwości były zgodne z wartością oczekiwaną.

### 5.5.5 Próba 5 – LFSM-U w trakcie pracy wyspowej i sprawdzenie algorytmu wykrywania wyspy

#### Warunki początkowe:

- a) PGM jest w stanie pracy synchronicznej z siecią,
- b) Strefa nieczułości odpowiedzi częstotliwościowej  $\Delta f_0 = \pm 300 \text{ mHz}$
- c) Próg aktywacji trybu pracy wyspowej ustawić na wartość  $\Delta f_w = \pm 500 \text{ mHz}$  (1s),
- d) Statyzm  $s=6\%$ ,

#### Przebieg próby:

1. Symulowanie kolejno odpowiedniej odchyłki częstotliwości w odstępach do  $t = 15 \text{ minut}$ :
  - a)  $\Delta f = 0 \text{ mHz}$
  - b)  $\Delta f = -290 \text{ mHz}$
  - c)  $\Delta f = -330 \text{ mHz}$
  - d)  $\Delta f = -450 \text{ mHz}$
  - e)  $\Delta f = -480 \text{ mHz}$
  - f)  $\Delta f = -510 \text{ mHz}$
  - g)  $\Delta f = -400 \text{ mHz}$
  - h)  $\Delta f = -300 \text{ mHz}$
  - i)  $\Delta f = -200 \text{ mHz}$
  - j)  $\Delta f = -100 \text{ mHz}$
  - k)  $\Delta f = 0 \text{ mHz}$

#### Kryteria oceny próby:

Próba jest zaliczona gdy nastąpiło załączenie: trybu pracy wyspowej i odpowiedzi mocowe PGM  $\Delta P(\Delta f)$  na symulowane odchyłki częstotliwości były zgodne z wartością oczekiwaną.

### 5.5.6 Próba 6 – LFSM-O, LFSM-U poniżej $P_{\min}$

#### Warunki początkowe:

- a) PGM pracuje wyspowo

- b) PGM pracuje z mocą czynną poniżej  $P_{\min}$
- c) Strefa nieczułości odpowiedzi częstotliwościowej  $\Delta f_0 = 0\text{mHz}$
- d) Statyzm  $s = 6\%$

Przebieg próby:

1. Symulowanie kolejno odpowiedniej odchyłki częstotliwości w odstępach do  $t = 15$  minut:
  - a)  $\Delta f = 0 \text{ mHz}$
  - b)  $\Delta f = - 150 \text{ mHz}$
  - c)  $\Delta f = - 300 \text{ mHz}$
  - d)  $\Delta f = - 150 \text{ mHz}$
  - e)  $\Delta f = 0 \text{ mHz}$
  - f)  $\Delta f = + 150 \text{ mHz}$
  - g)  $\Delta f = + 300 \text{ mHz}$
  - h)  $\Delta f = + 150 \text{ mHz}$
  - i)  $\Delta f = 0 \text{ mHz}$

Kryteria oceny próby:

Wynik próby uznany zostanie za pozytywny jeśli:

- Przy każdej zasymulowanej odchyłce częstotliwości odpowiedź bloku odpowiedzi mocowe PGM  $\Delta P(\Delta f)$  na symulowane odchyłki częstotliwości były zgodne z wartością oczekiwaną w czasie do 15 minut,
- wykazano stabilną pracę w tym trybie w czasie określonym przez PSE S.A.

### 6.2.3. Próba 7 - Podanie napięcia na szyny rozdzielni sieciowej w stanie beznapięciowym

UWAGA: Próba wykonywana tylko w przypadku kiedy modułów wytwarzania energii zakwalifikowanych na podstawie NC ER jako SGU istotne dla planu odbudowy.

Warunki początkowe:

- a) PGM pracuje wyspowo
- b) Uwolniony system spod napięcia w rozdzielni do której przyłączony jest PGM
- c) Układ wyprowadzenia mocy przygotowany do podania napięcia na wcześniej uwolniony system (z uwzględnieniem topologii wyprowadzenia mocy z PGM).

Przebieg próby:

PGM biorący udział w tej próbie pracuje samodzielnie z przyłączonym transformatorem blokowym i linią blokową do wyłączzonego wyłącznika blokowego/sieciowego. Na polecenie prowadzącego próbę operator PGM lub DIRE wytwórcy załącza wyłącznik blokowy lub sieciowy (odpowiednio), podając w ten sposób napięcie z pracującego PGM na uwolniony system w rozdzielni sieciowej.

Pod udanym podaniem napięcia, należy wyłączyć odpowiedni (wcześniej wykorzystywany i określony) wyłącznik w torze wyprowadzenia mocy.

Kryteria oceny próby:

Wynik próby uznany zostanie za pozytywny jeśli:

- Zostanie podane napięcie z pracującego PGM na szyny rozdzielni sieciowej,
- Podanie napięcia z pracującego PGM na szyny rozdzielni nie spowoduje utraty stabilnej pracy PGM.

## 6 Kryteria oceny testu zgodności

Przedmiotowy test zgodności uznaje się za pozytywny, zgodnie z

1. Kryteriami określonymi w ramach zapisów NC RfG w Art. 52.4. d):
  - a. Test uznaje się za zaliczony, jeżeli spełnione są następujące warunki określone w NC RfG:
    - i. przełączenie na tryb pracy wyspowej powiodło się,
    - ii. wykazano stabilną pracę w tym trybie w czasie określonym w art. 15 ust. 5 lit. b)
    - iii. przeprowadzono pomyślnie resynchronizację z siecią;
2. Szczegółowymi kryteriami określonymi przez PSE S.A. w ramach programu szczegółowego
3. PGM pozytywnie przejdzie wszystkie próby realizowane zgodnie z programem szczegółowym, bez powtórzeń.