

**Propozycja OSP wymogów ogólnego stosowania
wynikających z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631
z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks
sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia
jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG)**

PSE S.A.

Konstancin - Jeziorna, dn. 2018-4-17

WSTĘP	4
WYMOGI OGÓLNEGO STOSOWANIA, OPRACOWYWANE PRZEZ OSP	5
ARTYKUŁ 13 UST. 1 LIT. A) PKT (I) - PARAMETRY CZĘSTOTLIWOŚCIOWE.....	5
ARTYKUŁ 13 UST. 1 LIT. B) - PRĘDKOŚĆ ZMIAN CZĘSTOTLIWOŚCI	5
ARTYKUŁ 13 UST. 2 LIT. A) - PARAMETRY STATYCZNE TRYBU LFSM-O.....	5
ARTYKUŁ 13 UST. 2 LIT. B - ODSTAWIANIE PGM TYPU A ZAMIAST TRYBU LFSM-O	5
ARTYKUŁ 13 UST. 2 LIT. F – MINIMUM REGULACYJNE TRYBU LFSM-O	6
ARTYKUŁ 13 UST. 4 – DOPUSZCZALNA REDUKCJA MOCY	6
ARTYKUŁ 13 UST. 7 – AUTOMATYCZNE PRZYŁĄCZANIE DO SIECI.....	7
ARTYKUŁ 14 UST. 3 LIT. A) PKT(I) – FRT DLA ZWARĆ SYMETRYCZNYCH	7
ARTYKUŁ 14 UST. 3 LIT.B) - FRT DLA ZWARĆ NIESYMETRYCZNYCH.....	9
ARTYKUŁ 14 UST. 4 LIT. A – PONOWNE PRZYŁĄCZANIE PGM DO SIECI	11
ARTYKUŁ 14 UST. 5 LIT. D PKT (I) – WYMIANA DANYCH	11
ARTYKUŁ 14 UST. 5 LIT. D PKT (II) – WYMIANA DANYCH CZASU RZECZYWISTEGO.....	12
ARTYKUŁ 15 UST. 2 LIT. A – AUTOMATYCZNA REGULACJA MOCY	12
ARTYKUŁ 15 UST.2 LIT. B – MANUALNA REGULACJA MOCY.....	12
ARTYKUŁ 15 UST. 2 LIT. C PKT. (I) – PARAMETRY STATYCZNE TRYBU LFSM-U.....	12
ARTYKUŁ 15 UST. 2 LIT. D) LIT. (I) – PARAMETRY STATYCZNE TRYBU FSM.....	13
ARTYKUŁ 15 UST. 2 LIT. D)PKT (III) - PARAMETRY DYNAMICZNE TRYBU FSM.....	13
ARTYKUŁ 15 UST. 2 LIT. D LIT. (IV) – ZWŁOKA POCZĄTKOWA TRYBU FSM	13
ARTYKUŁ 15 UST. 2 LIT. D PKT (V) – CZAS DZIAŁANIA TRYBU FSM	14
ARTYKUŁ 15 UST. 2 LIT. G PKT (I) – TRANSMISJA SYGNAŁÓW DO MONITORINGU TRYBU FSM.....	14
ARTYKUŁ 15 UST. 2 LIT. G PKT (II) – SYGNAŁY DO MONITORINGU TRYBU FSM	14
ARTYKUŁ 15 UST. 5 LIT. C PKT (III) – PRACA NA POTRZEBY WŁASNE	14
ARTYKUŁ 15 UST. 6 LIT. A – STABILNOŚĆ KĄTOWA.....	15
ARTYKUŁ 15 UST. 6 LIT. B PKT (I) – REJESTRATOR ZWARĆ.....	15
ARTYKUŁ 15 UST. 6 LIT. B) PKT (II) – KRYTERIA WYZWALANIA I WIELKOŚCI PRÓBEK	15
ARTYKUŁ 15 UST. 6 LIT. B) PKT (IV) – PROTOKOŁY KOMUNIKACYJNE.....	16
ARTYKUŁ 15.6.C.(III) – MODELE SYMULACYJNE	16
ARTYKUŁ 15 UST. 6 LIT. E – PRĘDKOŚĆ ZMIAN MOCY	16
ARTYKUŁ 16 UST. 2 LIT. A PKT (I) – WARUNKI NAPIĘCIOWE	17
ARTYKUŁ 16 UST. 2 LIT. A PKT (II) – WARUNKI NAPIĘCIOWE I CZĘSTOTLIWOŚCIOWE	17
ARTYKUŁ 16 UST. 2 LIT. C – ZABEZPIECZENIA NAPIĘCIOWE	17

ARTYKUŁ 16 UST. 3 LIT. A PKT (I) – FRT DLA ZWARĆ SYMETRYCZNYCH	17
ARTYKUŁ 16 UST. 3 LIT. C) – FRT DLA ZWARĆ NIESYMETRYCZNYCH.....	19
ARTYKUŁ 16 UST. 4 LIT. D – WARUNKI SYNCHRONIZACJI	21
ARTYKUŁ 17 UST. 3 – ODBUDOWA MOCY CZYNNEJ PO ZWARCIU	21
ARTYKUŁ 18 UST. 2 LIT. B PKT (I),(II),(III) – MOC BIERNA	22
ARTYKUŁ 18 UST. 2 LIT. B PKT (IV) – PRĘDKOŚĆ ZMIAN MOCY BIERNEJ.....	23
ARTYKUŁ 19 UST. 2 LIT. B PKT (V) – PSS	23
ARTYKUŁ 20 UST. 2 LIT. B) - SZYBKI PRĄD ZWARCIOWY (ZWARCIA SYMETRYCZNE).....	23
ARTYKUŁ 20 UST. 2 LIT. C - SZYBKI PRĄD ZWARCIOWY (ZWARCIA NIESYMETRYCZNE).....	24
ARTYKUŁ 20 UST. 3 LIT. A. – ODBUDOWA MOCY CZYNNEJ PO ZWARCIU	24
ARTYKUŁ 21 UST. 2 LIT. A. – INERCJA SYNTETYCZNA	24
ARTYKUŁ 21 UST. 3 LIT. B PKT (I) – MOC BIERNA PRZY MOCY MAKSYMALNEJ.....	25
ARTYKUŁ 21 UST. 3 LIT. C PKT (I) – MOC BIERNA PONIŻEJ MOCY MAKSYMALNEJ	25
ARTYKUŁ 21 UST. 3 LIT. C PKT (IV) – PRĘDKOŚĆ REGULACJI MOCY BIERNEJ.....	26
ARTYKUŁ 21 UST. 3 LIT. D PKT (IV) – DYNAMIKA UKŁADÓW REGULACJI MOCY BIERNEJ	27
ARTYKUŁ 21 UST. 3 LIT. D PKT (VI) – DYNAMIKA UKŁADÓW REGULACJI MOCY BIERNEJ	27
ARTYKUŁ 21 UST. 3 LIT. D PKT VII) – DYNAMIKA UKŁADÓW REGULACJI MOCY BIERNEJ.....	27
ARTYKUŁ 21 UST. 3 LIT. E – PRIORYTET WKŁADU MOCY CZYNNEJ LUB BIERNEJ	27
ARTYKUŁ 21 UST. 3 LIT. F – TŁUMIENIE OSCYLACJI	27
ARTYKUŁ 25 UST. 1 – WARUNKI NAPIĘCIOWE.....	28

Wstęp

Niniejsza *Propozycja wymogów ogólnego stosowania* (dalej: *Propozycja*), to dokument zawierający rozstrzygnięcia merytoryczne dotyczące wymogów technicznych, wynikających z NC RfG1, podlegających zatwierdzeniu przez właściwy organ regulacyjny, do których opracowania PSE S.A. zostały zobowiązane zarówno jako właściwy operator systemu (dla modułów przyłączanych do sieci PSE S.A.), jak i wyznaczony operator systemu przesyłowego (OSP) – dla modułów wytwarzania energii bez względu na to, do sieci jakiego operatora przyłączany jest dany moduł. Opracowana przez PSE S.A. *Propozycja* podlegała procesowi opiniowania z uczestnikami rynku.

Dokument podzielony został zgodnie z systematyką zawartą w NC RfG i odnosi się kolejno do PGM typu A, B C i D, zgodnie z zakwalifikowaniem, dokonanym przez OSP na podstawie art. 5 ust. 3 NC RfG. Ponadto, w niniejszym dokumencie zaznaczono, czy dany wymóg został opracowany przez PSE S.A. działającego jako właściwy OS czy jako OSP.

Należy przy tym pamiętać, że zgodnie z art. 14 ust. 1, art. 15 ust. 1 i art. 16 ust. 1 NC RfG moduły wyższego typu muszą spełniać także, co do zasady, wymogi dla modułów niższego typu (A<B<C<D).

Ze względu na poziom napięcia sieci eksploatowanych przez PSE S.A. ($\geq 110\text{kV}$) wymogi oznaczone jako opracowane przez OSP działającego jako właściwy OS odnosić się będą do PGM typu D. PSE S.A. opracowały jednak także jako właściwy OS wymogi dla PGM typu A, B i C ze względu na treść art. 16 ust. 1, art. 19 ust. 1 oraz art. 22 ust. 1 NC RfG. Zgodnie z tymi przepisami większość wymogów dla PGM typu A, B i C stosuje się także dla PGM typu D.

Jeśli nie wskazano inaczej, artykuły w niniejszym dokumencie odnoszą się do artykułów z NC RfG.

W poniższej tabeli przedstawiono skróty wykorzystane w niniejszej *Propozycji*, które nie są zdefiniowane bezpośrednio w NC RfG. W pozostałym zakresie skróty i pojęcia użyte w *Propozycji* są zgodne z definicjami określonymi w NC RfG.

FRT	Zdolność do pozostania w pracy podczas zwarcia (Fault Ride Through)
KSE	Krajowy System Elektroenergetyczny
PGM	Moduł Wytwarzania Energii (ang. PGM - Power Generating Module)
PPM	Moduł Parku Energii (ang. PPM - Power Park Module)
PPW	Praca modułu wytwarzania energii na potrzeby własne

¹ Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci, Dz.U. UE z 27.4.2016 L112/1 (NC RfG).

Wymogi ogólnego stosowania, opracowywane przez OSP

Artykuł 13 ust. 1 lit. a) pkt (i) - parametry częstotliwościowe

- Podmiot odpowiedzialny: właściwy OSP

Minimalne czasy pracy modułu wytwarzania energii przy częstotliwościach, odbiegających od wartości znamionowej:

Zakres częstotliwości	Czas pracy
47,5 Hz–48,5 Hz	30 minut
48,5 Hz–49,0 Hz	30 minut

Artykuł 13 ust. 1 lit. b) - prędkość zmian częstotliwości

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Wymagana jest zdolność PGM do pozostania w pracy przy prędkościach zmian częstotliwości nie większych niż:

$$\left| \frac{df_{max}}{dt} \right| = 2,0 \left[\frac{Hz}{s} \right].$$

gdzie wartość ta mierzona byłaby jako wartość średnia w przesuwym oknie pomiarowym o długości 500 ms.

Wymóg $\left| \frac{df_{max}}{dt} \right| = 2,0 \left[\frac{Hz}{s} \right]$ jest wymaganiem minimalnym. W przypadku, gdy wykorzystywana technologia umożliwia połączenie z siecią oraz pracę przy większych wartościach prędkości zmian częstotliwości, nie jest dopuszczalne ograniczanie pracy modułu PGM do wielkości zdefiniowanej powyżej, o ile nie wynika to z uzgodnionej nastawy zabezpieczenia od utraty sieci (ang Lost of Mains – LOM).

Artykuł 13 ust. 2 lit. a) - parametry statyczne trybu LFSM-O

- Podmiot odpowiedzialny: OSP
- Zdolność do ustawienia progu częstotliwości trybu LFSM-O w zakresie: 50,2 Hz–50,5 Hz, wartość domyślna 50,2 Hz.
- Zdolność do ustawienia statyzmu trybu LFSM-O w zakresie: 2–12 %, wartość domyślna 5%.
- Dla modułów parków energii wartość P_{ref} oznacza moc czynną maksymalną.

Należy zapewnić możliwość wyboru ustawienia na polecenie OSP progu częstotliwości aktywacji trybu LFSM-O oraz statyzmu w wymaganym zakresie.

Niezależnie od nadrzędności wartości zadanej mocy trybu LFSM-O, należy zapewnić: możliwość blokowania trybu LFSM-O oraz zdolność do realizacji pracy interwencyjnej z wartościami zadanymi wskazanymi przez właściwego OS.

Artykuł 13 ust. 2 lit. b - odstawianie PGM typu A zamiast trybu LFSM-O

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Nie dopuszcza się wyłączania PGM typu A zamiast zapewniania zdolności do trybu LFSM-O.

Powyższe rozstrzygnięcie nie wyklucza przystosowania PGM typu A do trybu LFSM-O poprzez stopniowe wyłączanie poszczególnych źródeł wytwórczych wchodzących w skład PGM, w szczególności PPM.

Artykuł 13 ust. 2 lit. f – minimum regulacyjne trybu LFSM-O

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Wymaga się, aby po osiągnięciu minimalnego poziomu regulacji w trybie LFSM-O, moduł wytwarzania energii miał zdolność do stabilnej pracy na tym poziomie. Nie wymaga się pracy poniżej minimalnego poziomu regulacji, o ile taki wymóg nie został określony indywidualnie w ramach przystosowania PGM do pracy wyspowej.

Redukcja mocy czynnej PPM wynikająca z pracy w trybie LFSM-O jest realizowana od wartości wyjściowej mocy czynnej w momencie osiągnięcia progu aktywacji trybu LFSM-O do wartości mocy wynikającej z charakterystyki statycznej trybu LFSM-O, o ile nie nastąpiło zmniejszenie mocy nośnika energii pierwotnej poniżej poziomu umożliwiającego uzyskanie wymaganego poziomu mocy.

Artykuł 13 ust. 4 – dopuszczalna redukcja mocy

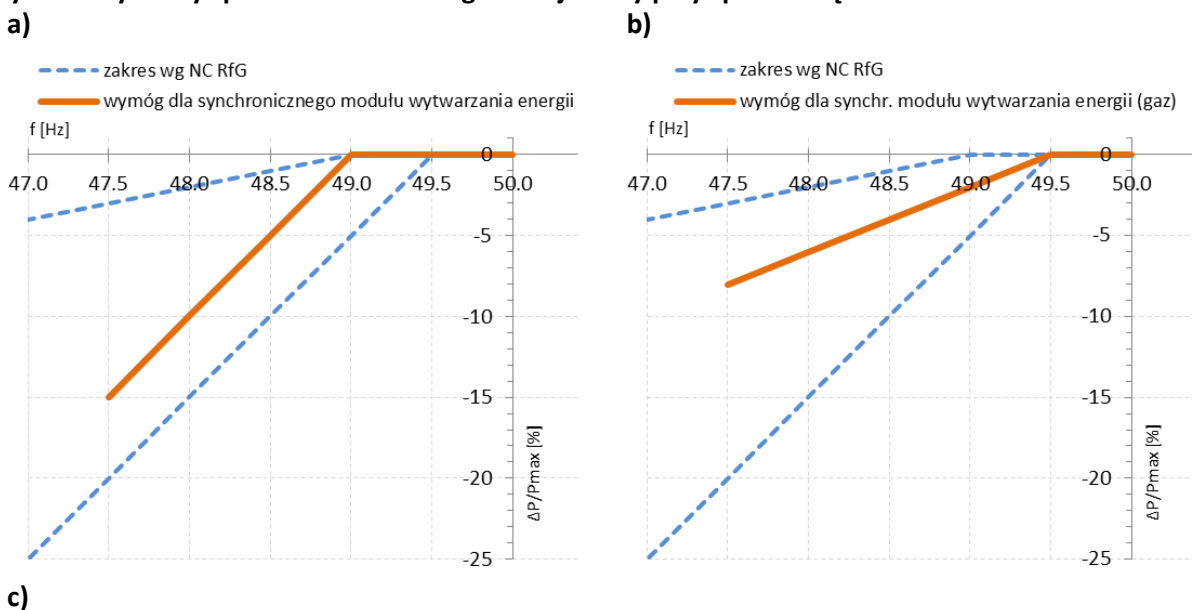
- Podmiot odpowiedzialny: OSP

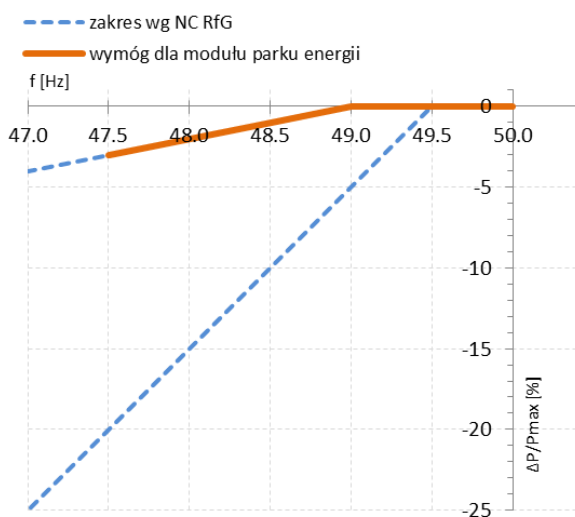
Dopuszczalna redukcja mocy czynnej w stosunku do maksymalnej generowanej mocy (zdefiniowanej przy częstotliwości 50 Hz), przy zmniejszającej się częstotliwości wynosi:

- dla synchronicznych modułów wytwarzania energii z wyłączeniem synchronicznych modułów wytwarzania energii, o których mowa w punkcie b): 10% mocy maksymalnej na 1 Hz, przy spadku częstotliwości poniżej częstotliwości 49 Hz (rys. a);
- dla synchronicznych modułów wytwarzania energii typu blok gazowy lub gazowo-parowy: 4 % mocy maksymalnej na 1 Hz, przy spadku częstotliwości poniżej częstotliwości 49,5 Hz (rys. b);
- dla modułów parku energii: 2% mocy maksymalnej na 1 Hz przy spadku częstotliwości poniżej częstotliwości 49 Hz (rys. c).

W przypadku, gdy dany PGM może pracować z mniejszą redukcją mocy powinien taką pracę zapewnić (dotyczy w szczególności PPM).

Rys. Maksymalny spadek zdolności do generacji mocy przy spadku częstotliwości.





Zgodnie z art. 13 ust. 5 wymóg dopuszczalnej redukcji mocy czynnej jest określony dla nominalnych warunków otoczenia, które obejmują w szczególności następujące parametry:

- ciśnienie,
- temperaturę,
- wilgotność względną.

W przypadku, gdy parametry otoczenia mają znaczący wpływ na zdolność do generacji mocy maksymalnej, właściciel zakładu wytwarzania energii dostarczy właściwemu OS odpowiednie charakterystyki, identyfikujące te ograniczenia.

Artykuł 13 ust. 7 – automatyczne przyłączenie do sieci

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Warunki automatycznego przyłączenia PGM do sieci (muszą być spełnione łącznie):

- częstotliwość napięcia w sieci mieści się w przedziale od 49,00 Hz do 50,05 Hz, oraz
- zwłoka czasowa (rozumiana jako czas pomiędzy chwilą, w której wartość częstotliwości powraca do przedziału zdefiniowanego powyżej, a momentem załączenia modułu wytwarzania energii do sieci) - co najmniej 60 sek., oraz
- Maksymalny dopuszczalny gradient wzrostu generowanej mocy czynnej wynosi 10% mocy maksymalnej na minutę.

Artykuł 14 ust. 3 lit. a) pkt(i) – FRT dla zwarć symetrycznych

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

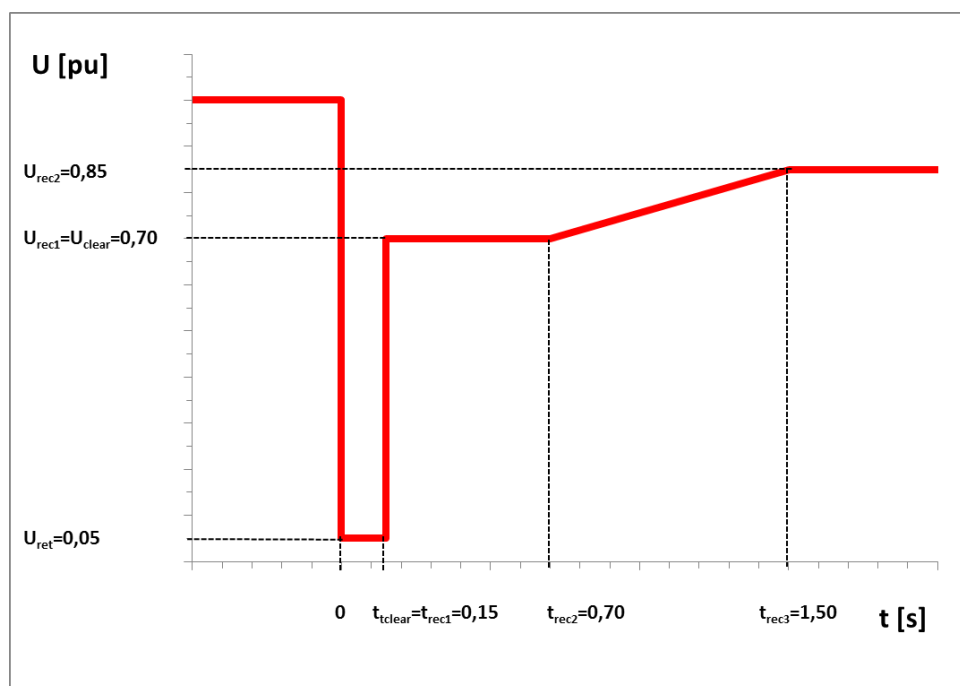
PGM może odłączyć się od sieci podczas zwarcia w przypadku, gdy napięcie międzyfazowe w punkcie przyłączenia obniży się poniżej wymaganego profilu pozostawania w pracy podczas zwarcia, a wartości napięcia w punkcie przyłączenia bezpośrednio przed zwarcie przekroczą wartość dopuszczalną określoną we właściwych regulacjach prawnych.

- **Synchroniczne moduły wytwarzania energii** muszą spełniać wymogi dotyczące zdolności do pozostania w pracy podczas zwarcia opisane w poniższej tabeli oraz na poniższym rysunku.

Parametry w zakresie zdolności synchronicznych modułów wytwarzania energii do pozostania w pracy podczas zwarcia:

Parametry napięcia [pu]		Parametry czasu [s]	
U _{ret} :	0,05	t _{clear} :	0,15
U _{clear} :	0,70	t _{rec1} :	0,15
U _{rec1} :	0,70	t _{rec2} :	0,70
U _{rec2} :	0,85	t _{rec3} :	1,50

Wymagany profil pozostawania podczas zwarcia dla synchronicznego modułu wytwarzania energii:

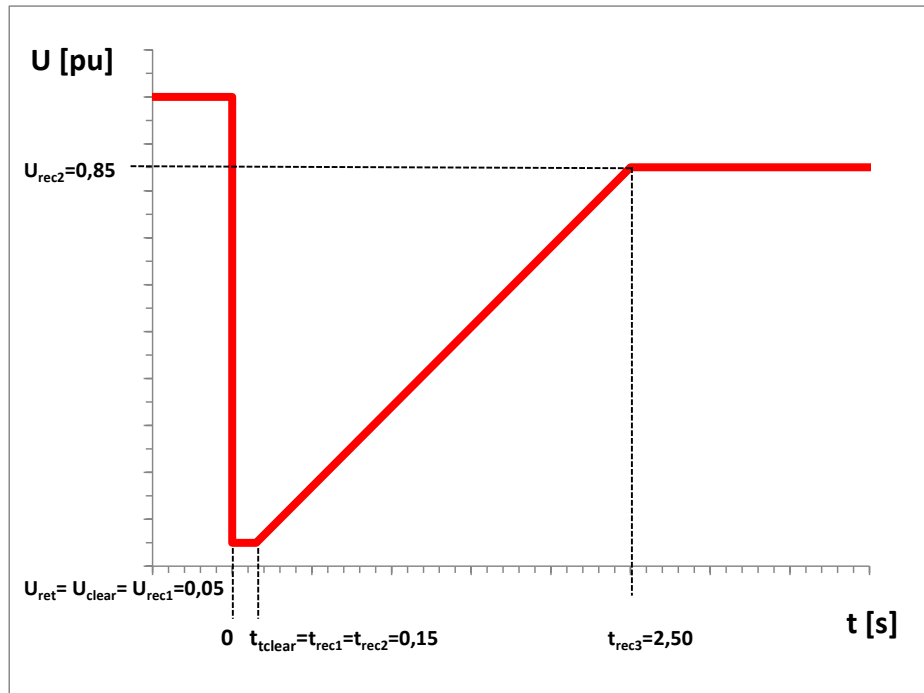


- **Moduły parku energii** muszą spełniać wymogi dotyczące zdolności do pozostania w pracy podczas zwarcia opisane w poniższej tabeli oraz na poniższym rysunku:

Parametry w zakresie zdolności modułów parku energii do pozostania w pracy podczas zwarcia:

Parametry napięcia [pu]		Parametry czasu [s]	
U _{ret} :	0,05	t _{clear} :	0,15
U _{clear} :	0,05	t _{rec1} :	0,15
U _{rec1} :	0,05	t _{rec2} :	0,15
U _{rec2} :	0,85	t _{rec3} :	2,50

Wymagany profil pozostawania w pracy podczas zwarcia dla modułu parku energii:



Artykuł 14 ust. 3 lit. b) - FRT dla zwarcń niesymetrycznych

➤ Podmiot odpowiedzialny: OSP

Wymagane zdolności PGM do utrzymywania się w pracy podczas zwarcń w przypadku wystąpienia zwarcń niesymetrycznych dotyczą przebiegu napięcia międzyfazowego o najmniejszej amplitudzie.

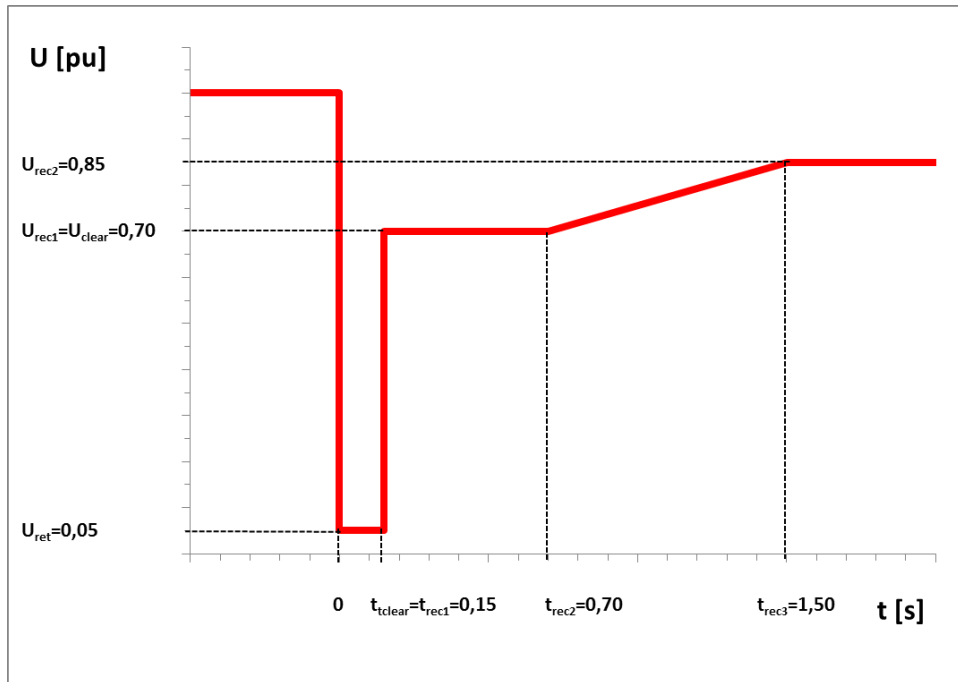
PGM może odłączyć się od sieci podczas zwarcia niesymetrycznego w przypadku, gdy co najmniej jedno z napięć międzyfazowych w punkcie przyłączenia obniży się poniżej wymaganego profilu pozostawania w pracy podczas zwarcia, a wartości napięcia w punkcie przyłączenia bezpośrednio przed zwarcie przekroczą wartość dopuszczalną określoną we właściwych regulacjach prawnych.

- **Synchroniczne moduły wytwarzania energii** muszą spełniać wymogi dotyczące zdolności do pozostania w pracy podczas zwarcia opisane w poniższej tabeli oraz na poniższym rysunku.

Parametry w zakresie zdolności synchronicznych modułów wytwarzania energii do pozostania w pracy podczas zwarcia:

Parametry napięcia [pu]		Parametry czasu [s]	
U _{ret} :	0,05	t _{clear} :	0,15
U _{clear} :	0,70	t _{rec1} :	0,15
U _{rec1} :	0,70	t _{rec2} :	0,70
U _{rec2} :	0,85	t _{rec3} :	1,50

Wymagany profil pozostawania podczas zwarcia dla synchronicznego modułu wytwarzania energii.

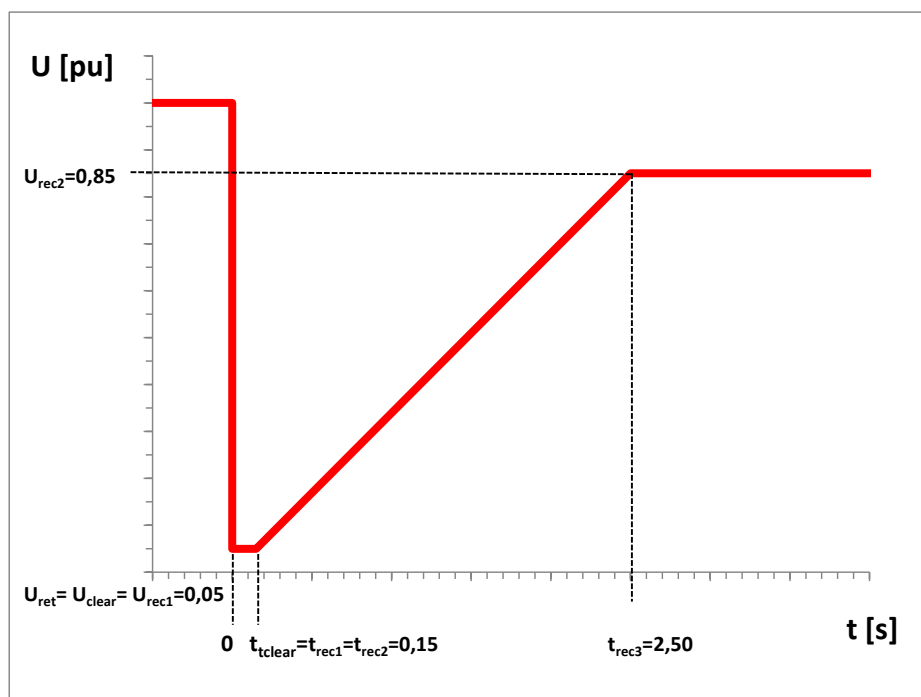


- **Moduły parku energii** muszą spełniać wymogi dotyczące zdolności do pozostania w pracy podczas zwarcia opisane w poniższej tabeli oraz na poniższym rysunku:

Parametry w zakresie zdolności modułów parku energii do pozostania w pracy podczas zwarcia:

Parametry napięcia [pu]		Parametry czasu [s]	
Uret:	0,05	tclear:	0,15
Uclear:	0,05	trec1:	0,15
Urec1:	0,05	trec2:	0,15
Urec2:	0,85	trec3:	2,50

Wymagany profil pozostawania w pracy podczas zwarcia dla modułu parku energii.



Artykuł 14 ust. 4 lit. a – ponowne przyłączenie PGM do sieci

➤ Podmiot odpowiedzialny: OSP

Warunki do ponownego przyłączenia PGM do sieci po jego przypadkowym odłączeniu spowodowanym zakłóceniem w sieci (muszą być spełnione łącznie):

- częstotliwość napięcia w sieci mieści się w przedziale od 49,00 Hz do 50,05 Hz, oraz
- wartość napięcia w punkcie przyłączenia mieści się w przedziale napięć dopuszczalnych określonych we właściwych regulacjach prawnych, oraz
- zwłoka czasowa (rozumiana jako czas pomiędzy chwilą, w której wartość ww. parametrów powraca do przedziału zdefiniowanego powyżej, a momentem załączenia modułu wytwarzania energii do sieci) - co najmniej 60 sek.

Jeżeli odłączenie PGM od sieci nastąpiło w wyniku otwarcia wyłącznika w torze wyprowadzenia mocy, jego ponowne załączenie dla PGM typu C i D może odbyć się wyłącznie za zgodą lub na polecenie właściwego OS. Dopuszcza się wykorzystanie przez właściwego OS czasu opóźnienia w celu blokowania automatycznego ponownego przyłączenia w zależności od lokalizacji stacji elektroenergetycznej i konfiguracji sieci, do której jest przyłączony moduł wytwarzania energii.

Artykuł 14 ust. 5 lit. d pkt (i) – wymiana danych

➤ Podmiot odpowiedzialny: OSP

Wymagane jest, aby moduły wytwarzania energii zapewniły zdolność zakładu wytwarzania energii do wymiany informacji w czasie rzeczywistym:

- typu B z właściwym OS
- typu C i D z właściwym OS oraz OSP.

Artykuł 14 ust. 5 lit. d pkt (ii) – wymiana danych czasu rzeczywistego

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Zakres danych czasu rzeczywistego powinien obejmować co najmniej:

- położenie łączników liniowych w punkcie przyłączenia lub w innym punkcie interakcji uzgodnionym z OSP;
- rozpiętość mocy czynnej i biernej, prąd i napięcie w punkcie przyłączenia lub w innym punkcie interakcji uzgodnionym z OSP;
- w przypadku zakładu wytwarzania energii zużywającego energię na potrzeby inne niż potrzeby własne – moc czynną netto i moc bierną netto w punkcie przyłączenia lub w innym punkcie interakcji uzgodnionym z OSP.

OSP ma prawo wymagać szerszego zakresu wymienianych informacji w czasie rzeczywistym, niezbędnych do planowania i prowadzenia pracy systemu.

Artykuł 15 ust. 2 lit. a – automatyczna regulacja mocy

- Podmiot odpowiedzialny: właściwy OSP

Okres, w ciągu którego musi zostać osiągnięta zmodyfikowana wartość nastawy mocy czynnej nie może być dłuższy niż 15 min.

Dokładność regulacji powinna być nie mniejsza niż 1% wartości mocy maksymalnej dla synchronicznych modułów wytwarzania energii oraz 2% mocy zadanej dla modułów parku energii.

Artykuł 15 ust. 2 lit. b – manualna regulacja mocy

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Okres, w ciągu którego musi zostać osiągnięta zmodyfikowana wartość nastawy mocy czynnej, gdy urządzenia automatycznej regulacji nie działają, nie może być dłuższy niż 30 min od momentu wydania polecenia przez właściwego operatora systemu. Dokładność regulacji powinna być nie mniejsza niż 2% wartości mocy maksymalnej dla synchronicznych modułów wytwarzania energii oraz 5% mocy zadanej dla modułów parku energii.

Artykuł 15 ust. 2 lit. c pkt. (i) – parametry statyczne trybu LFSM-U

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

- Zdolność do ustawienia progu częstotliwości trybu LFSM-U w zakresie: 49,5Hz – 49,8Hz, wartość domyślna 49,8 Hz
- Zdolność do ustawienia statyzmu trybu LFSM-U w zakresie: 2–12 %, wartość domyślna 5%
- Dla modułów parków energii PPM wartość P_{ref} oznacza moc czynną maksymalną.

Należy zapewnić możliwość wyboru ustawienia w wymaganym zakresie, na polecenie OSP:

- progu częstotliwości aktywacji trybu LFSM-U,
- statyzmu.

Należy zapewnić możliwość blokowania przez właściwego OS funkcji trybu LFSM-U w przypadku wystąpienia ograniczeń sieciowych obserwowanych w czasie rzeczywistym (a nie zidentyfikowanych w oparciu o prognozy). Stosowanie blokady trybu LFSM-U ograniczone być powinno do obszaru systemu, w którym wystąpiły ograniczenia sieciowe. Właściwy OS powinien przekazać do OSP

informację o aktywnych blokadach trybu LFSM-U. Warunki sieciowe umożliwiające blokowanie trybu LFSM-U powinny zostać uzgodnione pomiędzy właściwym OS i OSP.

Artykuł 15 ust. 2 lit. d) pkt (i) – parametry statyczne trybu FSM

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Wymagane parametry dotyczące odpowiedzi częstotliwościowej mocy czynnej w trybie FSM.

Parametry	Zakresy lub wartości	
Zakres mocy czynnej związany z mocą maksymalną $\frac{ \Delta P_i }{P_{max}}$	5%	
Niewrażliwość odpowiedzi częstotliwościowej	$ \Delta f_i $	10 mHz
	$\frac{ \Delta f_i }{f_n}$	0,02%
Strefa nieczułości odpowiedzi częstotliwościowej	0–500 mHz	
Statyzm s_1	2–12 %	

Artykuł 15 ust. 2 lit. d) pkt (iii) - parametry dynamiczne trybu FSM

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Parametry pełnej aktywacji mocy czynnej w odpowiedzi na zmianę częstotliwości wynikające ze zmiany skokowej częstotliwości:

Parametry	Zakresy lub wartości
Zakres mocy czynnej związany z mocą maksymalną (zakres odpowiedzi częstotliwościowej) $\frac{ \Delta P_i }{P_{ref}}$	5%
W przypadku modułów wytwarzania energii z inercją maksymalna dopuszczalna zwłoka początkowa t_1 , o ile nie uzasadniono inaczej zgodnie z art. 15 ust. 2 lit. d) pkt (iv)	2 s
W przypadku modułów wytwarzania energii bez inercji maksymalna dopuszczalna zwłoka początkowa t_1 , o ile nie uzasadniono inaczej zgodnie z art. 15 ust. 2 lit. d) pkt (iv)	0,5 s
Maksymalny dopuszczalny wybór czasu pełnego uruchomienia t_2	30 s

Artykuł 15 ust. 2 lit. d) pkt (iv) – zwłoka początkowa trybu FSM

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Dla modułów wytwarzania energii bez inercji, maksymalna dopuszczalna zwłoka początkowa t_1 powinna wynosić 0,5 s. zgodnie z Tabelą 5 z NC RfG.

Artykuł 15 ust. 2 lit. d pkt (v) – czas działania trybu FSM

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Moduł wytwarzania energii musi mieć zdolność do zapewnienia pełnej odpowiedzi częstotliwościowej mocy czynnej przez co najmniej 30 minut, pod warunkiem dostępności źródła energii pierwotnej.

Sygnał korekcji mocy od częstotliwości musi pozostać aktywny dopóki występują warunki częstotliwościowe dla działania automatyki FSM. Nie dopuszcza się wycofania sygnału korekcji mocy od częstotliwości w przypadku chwilowej utraty źródła energii pierwotnej.

Artykuł 15 ust. 2 lit. g pkt (i) – transmisja sygnałów do monitoringu trybu FSM

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

W przypadku uczestniczenia danego modułu PGM w procesie regulacji częstotliwości trybu FSM, sygnały do monitorowania działania odpowiedzi częstotliwościowej mocy czynnej FSM mają być przesyłane do OSP.

Artykuł 15 ust. 2 lit. g pkt (ii) – sygnały do monitoringu trybu FSM

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

W przypadku uczestniczenia danego modułu PGM w procesie regulacji częstotliwości FSM dodatkowe sygnały, które mają być przekazywane przez moduł wytwarzania energii za pomocą urządzeń monitorowania i urządzeń rejestrujących, w celu weryfikacji działania rezerwy odpowiedzi częstotliwościowej mocy czynnej obejmują co najmniej:

- lokalną częstotliwość lub prędkość obrotową;
- tryb pracy PGM (tj. tryb LFSM-U/LFSM-O, PPW oraz praca wyspowa – jeżeli PGM jest do niej przystosowany),

przy czym na etapie przyłączania obiektu do sieci lub rozpoczęcia wykorzystania przez OSP zdolności PGM do regulacji częstotliwości w systemie, OSP określa dodatkowe sygnały niezbędne dla monitorowania, przy uwzględnieniu technologii wytwarzania.

Artykuł 15 ust. 5 lit. c pkt (iii) – praca na potrzeby własne

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Minimalny wymagany czas pracy na potrzeby własne modułów wytwarzania energii niezdolnych do szybkiej resynchronizacji będzie ustalany indywidualnie uwzględniając technologię wykonania, przy czym czas ten nie może być krótszy niż 2 godziny.

Praca na potrzeby własne nie może być przerwana po przekroczeniu określonego powyżej minimalnego 2 godzinowego limitu czasowego, o ile dalsza jego praca nie zagraża bezpieczeństwu pracy ludzi i urządzeń.

Dłuższy czas pracy na potrzeby własne będzie wymagany, w ramach odrębnych ustaleń, od modułów PGM przewidzianych do wykorzystania w procesie obrony i odbudowy KSE, w szczególności przystosowanych do pracy wyspowej.

Artykuł 15 ust. 6 lit. a – stabilność kątowna

- Podmiot odpowiedzialny: właściwy OSP

Synchroniczne moduły wytwarzania energii muszą być wyposażone w zabezpieczenia reagujące na poślizg biegunów wirnika, w którym wielkością kryterialną jest impedancja. Dopuszczalne jest zastosowanie innego, równoważnego zabezpieczenia do wykrywania utraty stabilności kątowej.

Artykuł 15 ust. 6 lit. b pkt (i) – rejestrator zwarć

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Zakłady wytwarzania energii muszą być wyposażone w instalację zapewniającą rejestrację kształtu fali napięcia i prądu podczas usterek/zwarć i monitorowanie zachowania dynamicznego systemu z dokładnością (dla wartości nominalnych w stanie ustalonym):

- napięcie – dokładność 0,5%,
- prąd – dokładność 0,5%,
- moc czynna – dokładność 1,0%,
- moc bierna – dokładność 1,0%,
- częstotliwość – dokładność 0,02%.

Rejestrować należy wartości chwilowe prądu i napięcia z częstością zapisu i z synchronizacją czasu wymaganą przez właściwego OSP.

Artykuł 15 ust. 6 lit. b) pkt (ii) – kryteria wyzwalania i wielkości próbek

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

O ile nie zostanie określone inaczej, proponuje się przyjąć do ustaleń z właścicielem zakładu wytwarzania następujące wartości progów wyzwalających rejestrację:

- dla napięcia (wartość skuteczna jednoczesna aktualizowana co 10 ms w pomiarowym oknie przesuwającym):
 - a) dla sieci o napięciu 400 kV i wyższym: $U_{RMS} < 0,9 \text{ pu}$ lub $U_{RMS} > 1,05 \text{ pu}$,
 - b) dla sieci o napięciu 220 kV i 110 kV: $U_{RMS} < 0,9 \text{ pu}$ lub $U_{RMS} > 1,118 \text{ pu}$,
- dla częstotliwości:
 $f < 49,8 \text{ Hz}$ lub $f > 50,2 \text{ Hz}$.

1. Artykuł 15 ust. 6 lit.b) pkt (iii) – alarm oscylacji

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

W ramach wykrywania słabo tłumionych oscylacji mocy przyjęto monitorowanie oscylacji o częstotliwości od 0,1 Hz do 5 Hz, i równocześnie zastosowanie następujących progów wyzwalających rejestrację oscylacji (zakłada się jednoczesne przekroczenie progów 2 wartości):

- amplitudy oscylacji - $A_{wzgl} > 2\%$
gdzie $A_{wzgl} = A/P$, A – amplituda oscylacji [MW], P – moc czynna generatora [MW]
- współczynnika tłumienia - $\xi < 5\%$
gdzie: $\xi = (A1 - A2)/A1$, A1, A2 – kolejne amplitudy oscylacji

Powyższe podejście nie wyklucza stosowania rejestracji ciągłej, poddanej obróbce, w trakcie której

zostaną zidentyfikowane przekroczenia ustalonych progów.

Artykuł 15 ust. 6 lit. b) pkt (iv) – protokoły komunikacyjne

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Modele symulacyjne, które odpowiednio odzwierciedlają zachowanie modułu wytwarzania energii zarówno w stanie ustalonym, jak i dla symulacji dynamicznych (składowa 50 Hz) lub w krótkotrwałych symulacjach elektromagnetycznych powinny być zgodne ze standardem CGMES 2.4.15 lub nowszym, o ile uzgodniono inaczej między właścicielem zakładu wytwarzania energii a OSP.

Artykuł 15 ust. 6 lit. c. pkt (iii) – modele symulacyjne

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Na wniosek właściwego operatora systemu, właściciel zakładu wytwarzania energii musi zapewniać modele symulacyjne. Modele symulacyjne, które odpowiednio odzwierciedlają zachowanie modułu wytwarzania energii zarówno w stanie ustalonym, jak i dla symulacji dynamicznych (składowa 50 Hz) lub w krótkotrwałych symulacjach elektromagnetycznych powinny być zgodne ze standardem CGMES 2.4.15 lub nowszym, o ile OSP nie postanowił inaczej.

Artykuł 15 ust. 6 lit. e – prędkość zmian mocy

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Jeżeli OSP i właściciel modułu wytwarzania energii nie uzgodnią inaczej, to minimalne i maksymalne wartości graniczne prędkości zmiany generowanej mocy czynnej (wartości graniczne zmian) zarówno w zakresie dodatniej, jak i ujemnej zmiany generowanej mocy czynnej modułu wytwarzania energii, z uwzględnieniem specyfiki technologii napędu podstawowego, mieszczą się w zakresach podanych w poniższej tabeli.

Rodzaj modułu wytwarzania energii	Graniczne prędkości zmiany generowanej mocy czynnej w kierunku ujemnym i dodatnim [% mocy maksymalnej / minutę]
jednostki ciepłne (węgiel kamienny)	4 ÷ 6
jednostki ciepłne (węgiel brunatny)	3 ÷ 4
jednostki ciepłne gazowe (obieg zamknięty)	5 ÷ 8
jednostki ciepłne gazowe (obieg otwarty)	12 ÷ 20
jednostki ciepłne napędzane silnikiem spalinowym	80 ÷ 100
jednostki wodne	40 ÷ 50
jednostki wiatrowe	90 ÷ 100
jednostki fotowoltaiczne	90 ÷ 100

Podane w tabeli wartości granicznych prędkości zmian mocy czynnej oznaczają wartości średnie prędkości zmiany obciążenia bazowego w zakresie od minimum technicznego do mocy maksymalnej PGM. W uzasadnionych technicznie przypadkach, dla jednostek ciepłych w zakresie od 0,9 mocy maksymalnej do 1,0 mocy maksymalnej dopuszcza się mniejsze graniczne prędkości zmian mocy czynnej, które muszą być uzgodnione z właściwym OSP.

Artykuł 16 ust. 2 lit. a pkt (i) – warunki napięciowe

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Minimalny czas, w trakcie którego moduł wytwarzania energii musi mieć zdolność do pracy przy napięciach odbiegających od napięcia referencyjnego 1 pu w punkcie przyłączenia bez odłączenia od sieci wynoszą:

- dla napięcia bazowego od 110 kV do 300 kV

Zakres napięcia	Czas pracy
1,118 pu – 1,15 pu	60 minut

- dla napięcia bazowego od 300 kV do 400 kV

Zakres napięcia	Czas pracy
1,05pu – 1,10 pu	60 minut

Artykuł 16 ust. 2 lit. a pkt (ii) – warunki napięciowe i częstotliwościowe

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

W przypadku wystąpienia jednoczesnego przepięcia i spadku częstotliwości lub jednoczesnego przepięcia i wzrostu częstotliwości wymagany czas pracy będzie czasem krótszym, wynikającym rozdzielnie z wymagań częstotliwościowych i napięciowych.

Artykuł 16 ust. 2 lit. c – zabezpieczenia napięciowe

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Jeżeli OSP postanowi o dopuszczeniu, ze względów systemowych, do stosowania zabezpieczeń, wówczas wartości progowe napięć w punkcie przyłączenia, przy których może nastąpić automatyczne odłączenie obiektu powinny być skorelowane z wartościami granicznymi zdefiniowanymi przez OSP dla nastaw podnapięciowych i nadnapięciowych (na podstawie art. 16 ust. 2 lit. a pkt (i)) dla PGM przyłączonych do sieci 110 kV i wyżej tj.:

- nastawa zabezpieczeń podnapięciowych powinna być niższa niż minimalna wartość napięcia, przy której PGM powinien zachować zdolność do pracy w sieci;
- nastawa zabezpieczeń nadnapięciowych powinna być wyższa niż maksymalna wartość napięcia, przy której PGM powinien zachować zdolność do pracy w sieci.

Zabezpieczenia podnapięciowe w punkcie przyłączenia nie powinny być aktywne, o ile nie są wykorzystywane do przygotowania PGM do obrony/odbudowy KSE np. poprzez wyprzedzające przejście do PPW. Nie powinny być wykorzystywane do ochrony PGM przed uszkodzeniami – temu służą zabezpieczenia instalowane bezpośrednio na urządzeniu, o których mowa w art. 14 ust. 5 lit. b) pkt (iii). Ustawienia dla automatycznego odłączania PGM są ustalane indywidualnie jako nastawy specyficzne dla obiektu.

Artykuł 16 ust. 3 lit. a pkt (i) – FRT dla zwarć symetrycznych

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

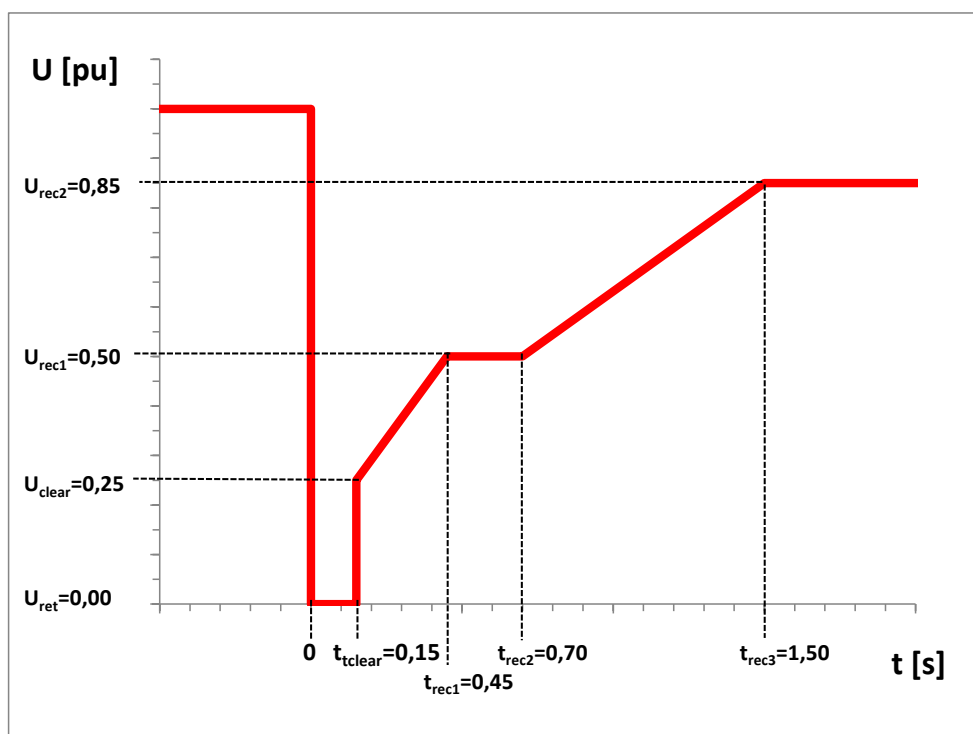
PGM może odłączyć się od sieci podczas zwarcia w przypadku, gdy napięcie międzyfazowe w punkcie przyłączenia obniży się poniżej wymaganego profilu pozostawania w pracy podczas zwarcia, a wartość napięcia w punkcie przyłączenia bezpośrednio przed zwarcie przekroczy:

- wartość określoną w art. 16 ust. 2 lit. a (dla sieci 110 kV i powyżej);
- wartość dopuszczalną określoną we właściwych regulacjach prawnych (dla sieci poniżej 110 kV);
- **Synchroniczne PGM** typu D muszą spełniać wymogi dotyczące zdolności do pozostania w pracy podczas zwarcia opisane w poniższej tabeli oraz na poniższym rysunku.

Parametry w zakresie zdolności synchronicznych modułów wytwarzania energii do pozostania w pracy podczas zwarcia

Parametry napięcia [pu]		Parametry czasu [s]	
U _{ret} :	0,00	t _{clear} :	0,15
U _{clear} :	0,25	t _{rec1} :	0,45
U _{rec1} :	0,50	t _{rec2} :	0,70
U _{rec2} :	0,85	t _{rec3} :	1,50

Wymagany profil pozostawania w pracy podczas zwarcia dla synchronicznego modułu wytwarzania energii.

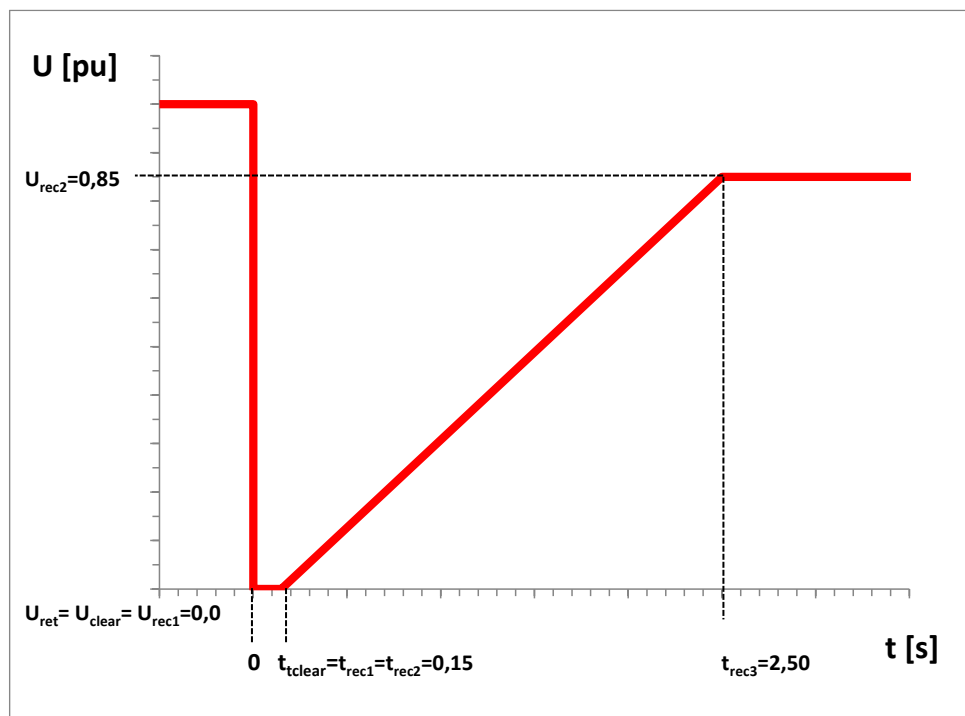


- **PPM typu D** muszą spełniać wymogi dotyczące zdolności do pozostania w pracy podczas zwarcia opisane w poniższej tabeli oraz na poniższym rysunku:

Parametry w zakresie zdolności modułów parku energii do pozostania w pracy podczas zwarcia

Parametry napięcia [pu]		Parametry czasu [s]	
U _{ret} :	0,00	t _{clear} :	0,15
U _{clear} :	0,00	t _{rec1} :	0,15
U _{rec1} :	0,00	t _{rec2} :	0,15
U _{rec2} :	0,85	t _{rec3} :	2,5

Wymagany profil pozostawania w pracy podczas zwarcia dla modułów parku energii.



Artykuł 16 ust. 3 lit. c) – FRT dla zwarcń niesymetrycznych

➤ Podmiot odpowiedzialny: OSP

Wymogi dla pozostawania w pracy podczas zwarcń niesymetrycznych odnoszą się do przebiegu napięcia międzyfazowego o najmniejszej amplitudzie.

Moduł wytwarzania energii może odłączyć się od sieci podczas zwarcia niesymetrycznego w przypadku, gdy co najmniej jedno z napięć międzyfazowych w punkcie przyłączenia obniży się poniżej krzywej przedstawionej na odpowiednim rysunku poniżej, a wartość napięcia w punkcie przyłączenia bezpośrednio przed zwarcie przekroczy:

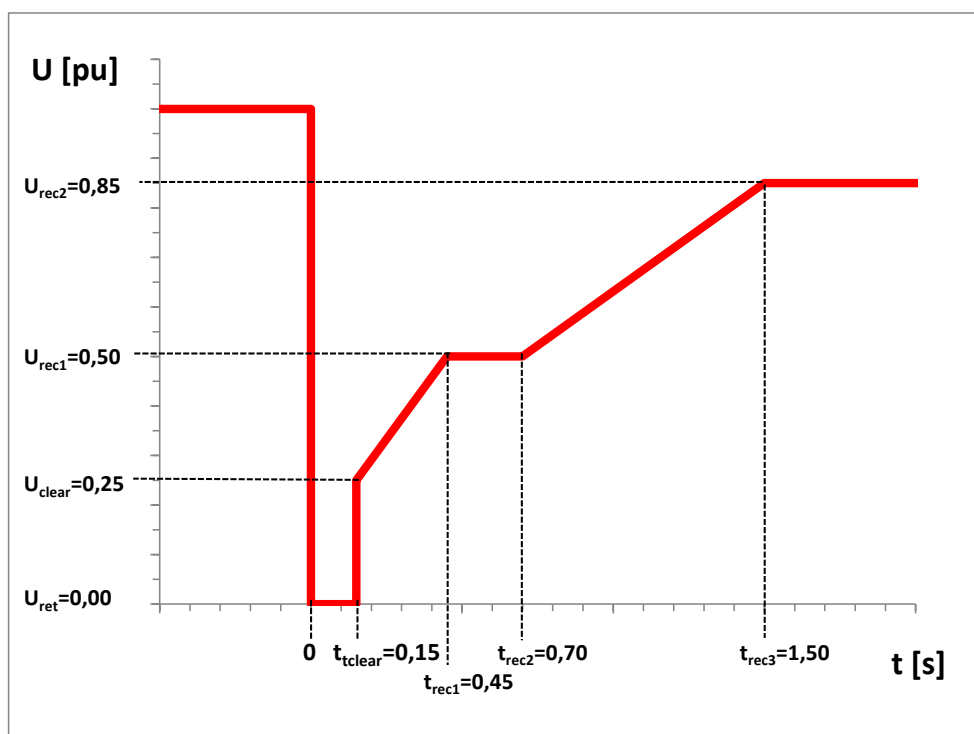
- wartość określoną w art. 16 ust. 2 lit. a (dla sieci 110 kV i powyżej);
- wartość dopuszczalną określoną we właściwych regulacjach prawnych (dla sieci poniżej 110 kV)
- **Synchroniczne PGM** typu D muszą spełniać wymogi dotyczące zdolności do pozostania w pracy podczas zwarcia opisane w poniższej tabeli oraz na poniższym rysunku.

Parametry w zakresie zdolności synchronicznych modułów wytwarzania energii do pozostania

w pracy podczas zwarcia

Parametry napięcia [pu]		Parametry czasu [s]	
U _{ret} :	0,00	t _{clear} :	0,15
U _{clear} :	0,25	t _{rec1} :	0,45
U _{rec1} :	0,50	t _{rec2} :	0,70
U _{rec2} :	0,85	t _{rec3} :	1,50

Wymagany profil pozostawania w pracy podczas zwarcia dla synchronicznego modułu wytwarzania energii.

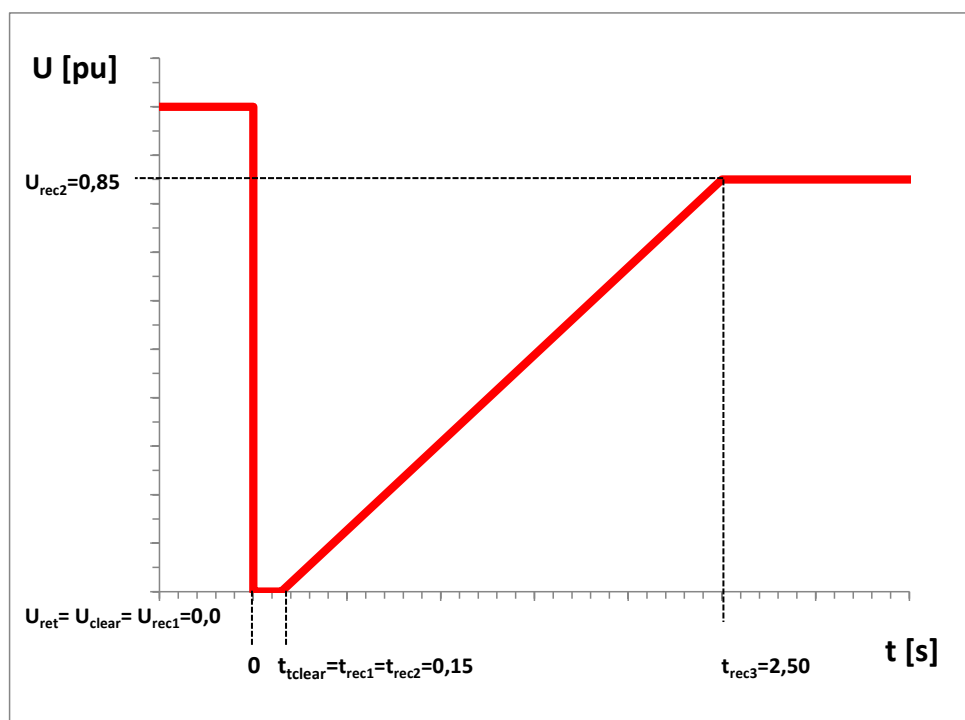


- **PPM typu D** muszą spełniać wymogi dotyczące zdolności do pozostawania w pracy podczas zwarcia opisane w poniższej tabeli oraz na poniższym rysunku:

Parametry w zakresie zdolności modułów parku energii do pozostawania w pracy podczas zwarcia

Parametry napięcia [pu]		Parametry czasu [s]	
U _{ret} :	0,00	t _{clear} :	0,15
U _{clear} :	0,00	t _{rec1} :	0,15
U _{rec1} :	0,00	t _{rec2} :	0,15
U _{rec2} :	0,85	t _{rec3} :	2,5

Wymagany profil pozostawania w pracy podczas zwarcia dla modułów parku energii.



Artykuł 16 ust. 4 lit. d – warunki synchronizacji

➤ Podmiot odpowiedzialny: OSP

O ile OSP z właścicielem zakładu wytwarzania nie uzgodnili inaczej, określa się następujące wymogi dotyczące synchronizacji z siecią:

- (i) napięcie, przy czym uzgodniona różnica napięć powinna być w zakresie od 0% do +5% napięcia sieci;
- (ii) częstotliwość, przy czym uzgodniona różnica częstotliwości nie powinna być większa niż 0,067 Hz;
- (iii) zakres kąta fazowego, przy czym uzgodniona różnica kąta fazowego powinna być w zakresie od 0° do +10°, przy czym znak „+” oznacza wyprzedzenie fazy generatora względem sieci;
- (iv) kolejność faz (sprawdzenie kolejności faz przed synchronizacją);
- (v) odchylenia napięcia i częstotliwości – synchronizacja powinna być możliwa w zakresie częstotliwości sieci wynikających z zapisów Art. 13 ust 1 lit a) oraz w zakresie napięć:
 - zdefiniowanych w art. 16.2.a.(i) (dla PGM przyłączonych do sieci 110 kV i wyżej),
 - określonych przez właściwego OS (dla PGM przyłączonych do sieci o napięciu niższym niż 110 kV).

Artykuł 17 ust. 3 – odbudowa mocy czynnej po zwarcia

➤ Podmiot odpowiedzialny: OSP

Pozakłóceniowe odtworzenie mocy czynnej przez synchroniczny moduł PGM powinno nastąpić bez zbędnej zwłoki, zgodnie z naturalnymi właściwościami maszyny synchronicznej.

W przypadku stosowania automatyki szybkiego zaworowania (z ang. *fast valving*), pozakłóceniowe odtworzenia mocy czynnej może odbywać się z inną charakterystyką niż wynikająca z naturalnych właściwości synchronicznego modułu PGM, uzgodnioną z OSP.

Artykuł 18 ust. 2 lit. b pkt (i),(ii),(iii) – moc bierna

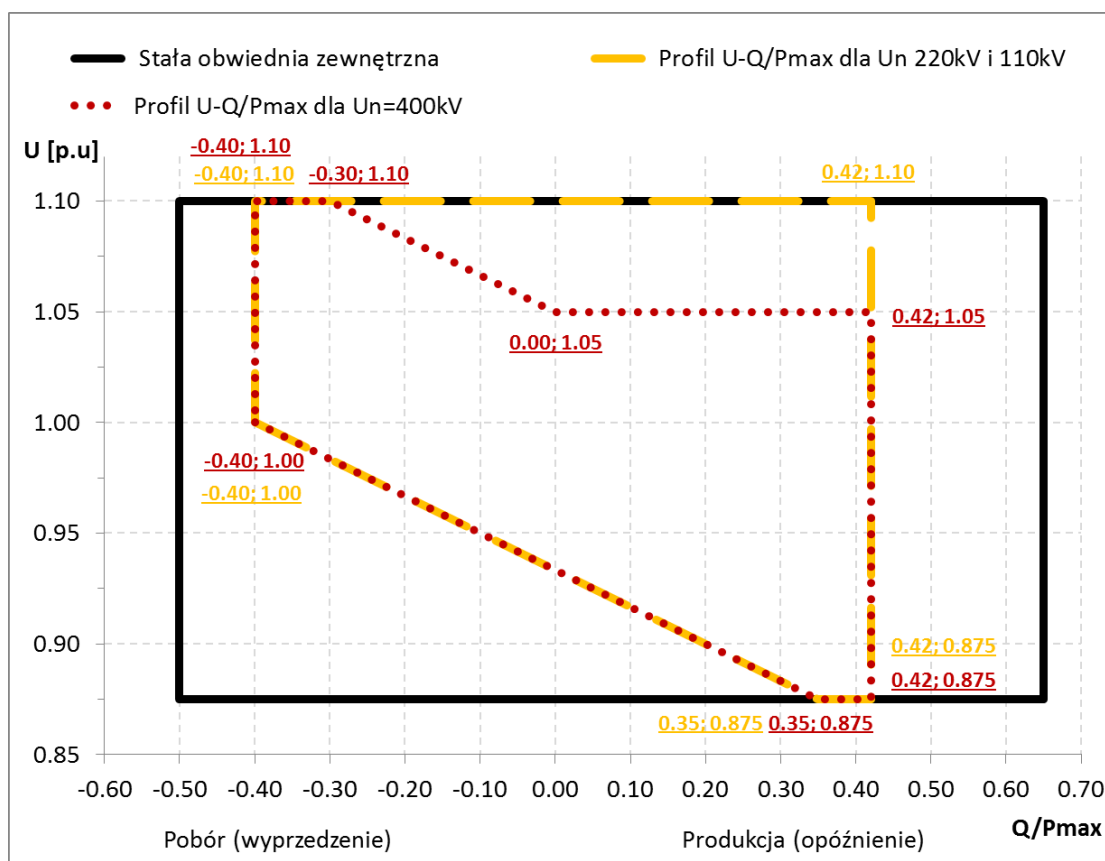
➤ Podmiot odpowiedzialny: OSP

Zdolność synchronicznego modułu wytwarzania energii typu D przyłączonego do sieci 110 kV i powyżej, do generacji mocy biernej, przy mocy maksymalnej zdefiniowano w poniższej tabeli oraz na poniższym rysunku.

Parametry obwiedni wewnętrznej

Napięcie znamionowe sieci	Maksymalny zakres Q/Pmax	Maksymalny zakres poziomu napięcia w stanie ustalonym w jednostkach względnych
400 kV	0,82	0,225
220 kV i 110 kV	0,82	0,225

Profil U-Q/Pmax synchronicznego modułu wytwarzania energii



Na wykresie przedstawiono granice profilu U-Q/Pmax z podziałem na wartości napięcia w punkcie przyłączenia, wyrażane jako stosunek jego rzeczywistej wartości i napięcia referencyjnego 1 pu, w porównaniu ze stosunkiem mocy biernej (Q) do mocy maksymalnej (Pmax). Położenie, wielkość i kształt obwiedni wewnętrznej zostały osobno zaznaczone dla napięcia sieci 400 kV (czerwoną linią

kropkowaną) oraz dla sieci o napięciu 220 kV i 110 kV (pomarańczową linią kreskowaną). Właściwy Operator Systemu ma prawo do modyfikacji przedstawionego zakresu profilu U-Q/P_{max} (w ramach maksymalnych wartości oraz stałej obwiedni zewnętrznej przewidzianych w rozporządzeniu) w przypadku, gdy potrzebę taką wykaże ekspertyza przyłączeniowa.

Artykuł 18 ust. 2 lit. b pkt (iv) – prędkość zmian mocy biernej

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Synchroniczny moduł wytwarzania energii musi mieć zdolność do przechodzenia do dowolnego punktu pracy zadanego przez właściwego OS w granicach profilu U-Q/P_{max} w czasie do 150 sekund.

Czas regulacji jest ustalany indywidualnie w przypadku, gdy zmiana punktu pracy wymusza zmianę stanu pracy statycznych środków do kompensacji mocy biernej lub zmianę przekładni transformatora sieciowego synchronicznego modułu wytwarzania, jeśli takowy występuje.

Powyższy wymóg określa maksymalną zdolność i nie wyklucza wolniejszej aktywacji mocy biernej, jeśli wynika to z właściwości nadrzędnego układu regulacji napięcia lub innych uwarunkowań sieciowych.

Artykuł 19 ust. 2 lit. b pkt (v) – PSS

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Celem zapewnienia stabilnej pracy systemu wszystkie synchroniczne moduły PGM typu D o mocy maksymalnej równej i powyżej 20 MW muszą być wyposażone w funkcję PSS (tłumienia oscylacji mocy).

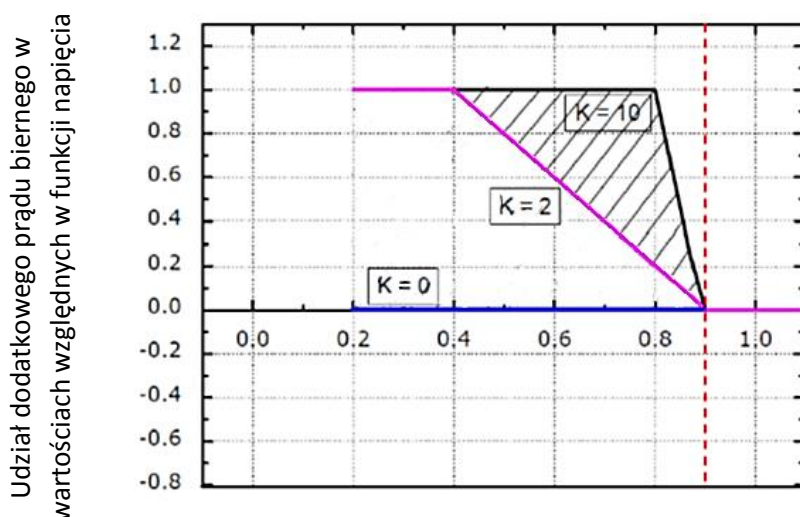
Artykuł 20 ust. 2 lit. b) - szybki prąd zwarciovowy (zwarcia symetryczne)

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

O ile OSP nie postanowi inaczej, PPM powinien być zdolny do generacji dodatkowego, szybkiego prądu zwarciovowego, zgodnie z poniższą charakterystyką statyczną z nastawialną wartością współczynnika K w zakresie 2-10 w czasie:

- 90% dodatkowego prądu biernego na zaciskach podstawowych instalacji wytwórczych w czasie nie dłuższym niż 60 ms.
- Wartość docelowa tego prądu powinna być osiągnięta z dokładnością -10%/+20% w czasie 100 ms od chwili wystąpienia odchyłki napięcia.

Przy zwarciach skutkujących zapadem napięcia poniżej 0,2 U_n na zaciskach podstawowej jednostki wytwórczej dopuszcza się brak generacji dodatkowego prądu biernego.



Wartość napięcia na zaciskach podstawowej instalacji wytwórczej

Artykuł 20 ust. 2 lit. c - szybki prąd zwarciový (zwarcia niesymetryczne)

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

O ile właściwy OSP nie postanowi inaczej, moduł parku energii powinien być zdolny do generacji szybkiego prądu zwarciový podczas zwańc niesymetrycznych w fazach objętych obniżką napięcia. Przedmiotowa zdolność ma być zapewniona przy spełnieniu wymagań w zakresie parametrów statycznych i dynamicznych jak dla zwańc symetrycznych oraz uwzględnieniu ograniczeń wynikających z niesymetrycznego obciążenia podstawowej instalacji wytwórczej.

Artykuł 20 ust. 3 lit a. – odbudowa mocy czynnej po zwarciu

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

W odniesieniu do pozakłóceniowego odtwarzania mocy czynnej, PPM mają spełniać następujące wymogi:

- Pozakłóceniowe odtwarzanie mocy czynnej rozpoczyna się, gdy napięcie pozakłóceniowe zostanie odtworzone do wartości nie mniejszej niż 90% U_n na podstawowej instalacji wytwórczej wchodzącej w skład PPM.
- Maksymalny czas na pozakłóceniowe odtwarzanie mocy czynnej (czasy liczone od usunięcia zwańc): 5 sekund.
- Wielkość odtworzonej mocy czynnej: 90 % mocy przedzakłóceniowej, o ile dostępne jest źródło energii pierwotnej.
- Dokładność odtworzenia mocy czynnej, rozumiana jako uchyb ustalony: 10%
- Nie dopuszcza się występowania nietłumionych oscylacji po odbudowie mocy czynnej.

Artykuł 21 ust. 2 lit. a. – inercja syntetyczna

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Nie wymaga się stosowania inercji syntetycznej, a tym samym nie definiuje ich parametrów eksploatacyjnych.

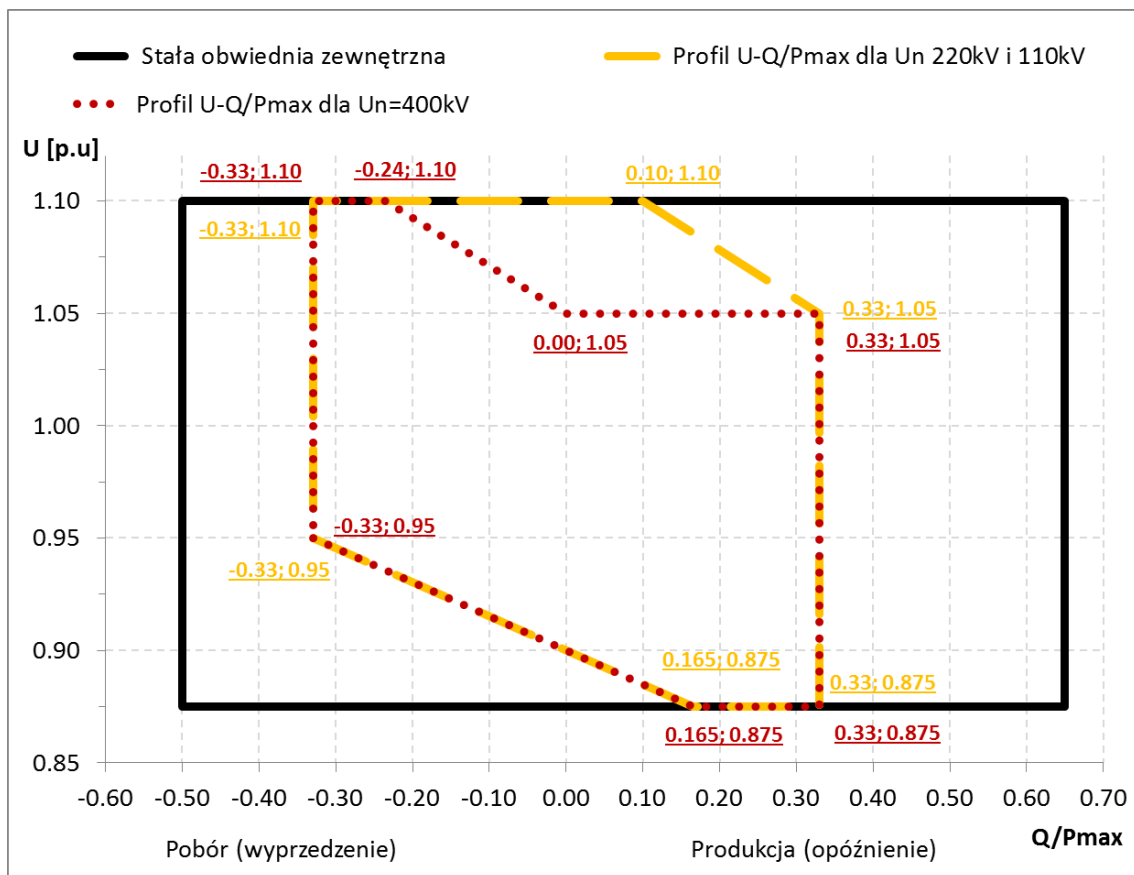
Artykuł 21 ust. 3 lit. b pkt (i) – moc bierna przy mocy maksymalnej

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Zdolność PPM typu D przyłączonego do sieci 110 kV i powyżej, do generacji mocy biernej, przy mocy maksymalnej zdefiniowano w poniższej tabeli oraz na poniższym rysunku.

Parametry obwiedni wewnętrznej

Napięcie znamionowe sieci	Maksymalny zakres Q/Pmax	Maksymalny zakres poziomy napięcia w stanie ustalonym w jednostkach względnych
400 kV	0,66	0,225
220 kV i 110 kV	0,66	0,225

Profil U-Q/Pmax modułu parku energii

Na wykresie przedstawiono granice profilu U-Q/Pmax z podziałem na wartości napięcia w punkcie przyłączenia, wyrażane jako stosunek jego rzeczywistej wartości i napięcia referencyjnego 1 pu, w porównaniu ze stosunkiem mocy biernej (Q) do mocy maksymalnej (Pmax). Położenie, wielkość i kształt obwiedni wewnętrznej zostały osobno zaznaczone dla napięcia sieci 400 kV (czerwoną linią kropkowaną) oraz dla sieci o napięciu 220 kV i 110 kV (pomarańczową linią kreskową). Operator może zmodyfikować przedstawiony zakres profilu U-Q/Pmax (w ramach maksymalnych wartości oraz stałej obwiedni zewnętrznej przewidzianych w rozporządzeniu) w przypadku, gdy potrzebę taką wykaże ekspertyza przyłączeniowa.

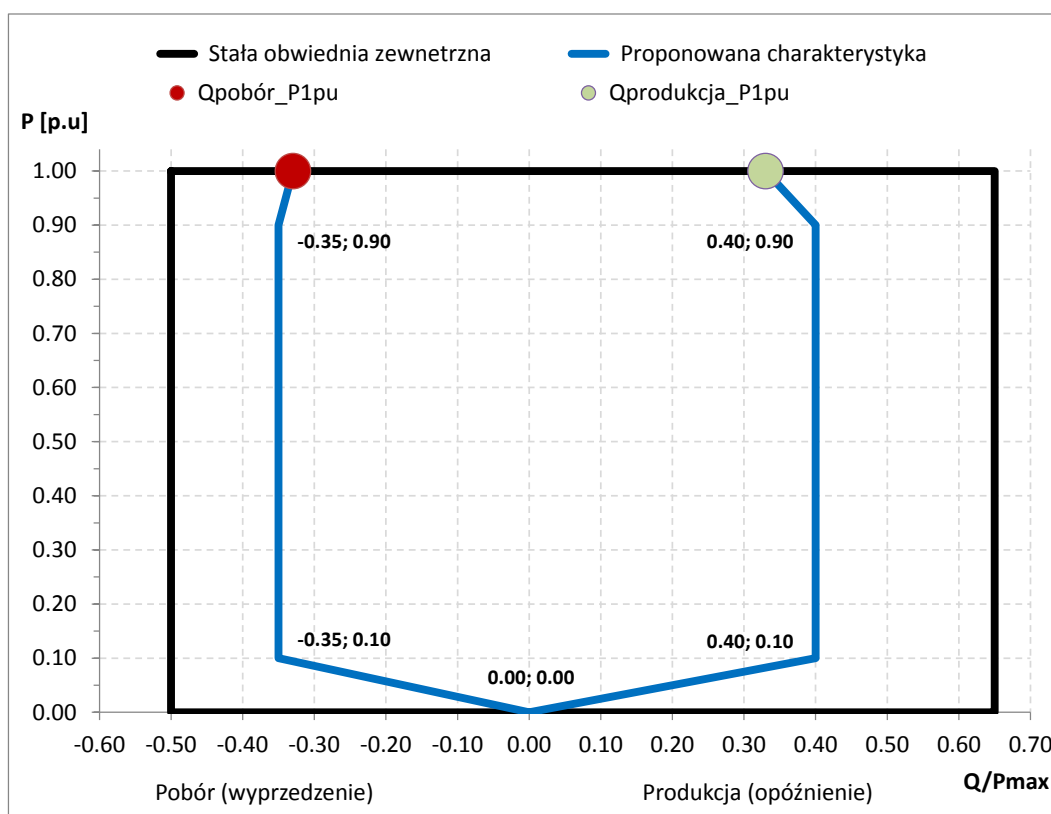
Artykuł 21 ust. 3 lit. c pkt (i) – moc bierna poniżej mocy maksymalnej

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Wymagana zdolność PPM do generacji mocy biernej poniżej mocy maksymalnej została zdefiniowana poniżej:

Napięcie znamionowe sieci	Maksymalny zakres Q/Pmax
400 kV	0,75
220 kV i 110 kV	0,75

Profil P-Q/Pmax modułu parku energii



Na wykresie przedstawiono granice profilu P-Q/Pmax w punkcie przyłączenia, wyrażone jako stosunek jego rzeczywistej mocy czynnej do mocy maksymalnej w jednostkach względnych (pu), względem stosunku mocy biernej (Q) do mocy maksymalnej (Pmax). Operator może zmodyfikować przedstawiony zakresu profilu P-Q/Pmax (w ramach maksymalnych wartości oraz stałej obwiedni zewnętrznej przewidzianych w NC RfG), w przypadku, gdy potrzebę taką wykaże ekspertyza przyłączeniowa.

Artykuł 21 ust. 3 lit. c pkt (iv) – prędkość regulacji mocy biernej

- Podmiot odpowiedzialny: właściwy OS

Moduł parku energii musi mieć zdolność do przechodzenia do dowolnego punktu pracy w granicach profilu P- Q/Pmax, zdefiniowanego na podstawie art. 21 ust. 3 lit. c. pkt (i) w czasie do 150 s., o ile dla danego trybu regulacji, zgodnie z wymogami określonymi na podstawie art.21 ust. 3 lit. d. nie określono inaczej.

W przypadku zastosowania statycznych środków do regulacji mocy biernej dopuszcza się dłuższy czas regulacji przejściu między skrajnymi wartościami mocy biernej (ale nie dłuższy niż 15 min). Dłuższy czas regulacji zostanie ustalony pomiędzy właściwym OS a właścicielem zakładu wytwarzania.

Jeżeli przejście pomiędzy dwoma punktami pracy PGM wymaga zmiany położenia przekładni podobciążeniowego przełącznika zaczepek transformatora PGM to wskazany czas należy wydłużyć o czas regulacji położenia przełącznika zaczepek.

Artykuł 21 ust. 3 lit. d pkt (iv) – dynamika aktywacji mocy biernej w funkcji napięcia

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

PPM muszą spełniać następujące dodatkowe wymogi dotyczące stabilnego poziomu napięcia:

- Przy pracy w trybie regulacji napięcia (zgodnie z ustawioną charakterystyką statyczną, parametryzowaną indywidualnie w zakresie wynikającym z art. 21 ust. 3 lit. d pkt. pkt (ii), (iii)), w następstwie skokowej zmiany napięcia moduł parku energii musi mieć zdolność do osiągnięcia 90% zmiany generowanej mocy biernej w czasie nie dłuższym niż $t_1=5$ sekund, i musi osiągnąć wartość określoną przez zbocze w czasie nie dłuższym niż $t_2=60$ sekund.

Artykuł 21 ust. 3 lit. d pkt (vi) – dynamika regulacji współczynnika mocy

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Przy pracy w trybie regulacji współczynnika mocy, dokładność osiągnięcia docelowej wartości współczynnika mocy w następstwie nagłej zmiany generowanej mocy czynnej jest wyrażona za pomocą tolerancji dotyczącej odpowiadającej tej zmianie mocy biernej i powinna być nie większa niż 5% maksymalnej mocy biernej lub 5 MVar (w zależności od tego, która z tych wartości jest mniejsza) i osiągnięta w czasie nie dłuższym niż 150 sekund.

Artykuł 21 ust. 3 lit. d pkt (vii) – tryby pracy układów regulacji mocy biernej

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Celem wyboru trybu regulacji mocy biernej oraz określenia związanych z nimi nastaw należy zapewnić właściwemu operatorowi możliwość zdalnego wyboru jednego z trzech trybów regulacji oraz zadawanie punktu pracy, o ile OSP nie postanowi inaczej w porozumieniu z właścicielem modułu parku energii.

Artykuł 21 ust. 3 lit. e – priorytet wkładu mocy czynnej lub biernej

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

W trakcie zwarć, przy których wymagana jest zdolność do pozostania w pracy, pierwszeństwo w generacji ma moc bierna.

Artykuł 21 ust. 3 lit. f – tłumienie oscylacji

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Nie wymaga się od PPM zdolności do przyczyniania się do tłumienia oscylacji mocy.

Artykuł 25 ust. 1 – warunki napięciowe

- Podmiot odpowiedzialny: OSP

Morski moduł parku energii musi mieć zdolność do zachowania połączenia z siecią i pracy w zakresach napięcia sieciowego w punkcie przyłączenia, wyrażanego za pomocą stosunku napięcia w punkcie przyłączenia do napięcia referencyjnego 1 pu i w okresach określonych w poniższej tabeli:

Zakres napięcia	Czas pracy
1,118 pu – 1,15 pu (*)	60 minut
1,05 pu – 1,10 pu (**)	60 minut

(*) Dotyczy sieci o napięciu bazowym poniżej 300 kV.

(**) Dotyczy sieci o napięciu bazowym od 300 kV do 400 kV.