

Publieke consultatie betreffende voorstel tot wijziging RfG: opmerkingen en suggesties van de offshore windenergieproducenten

Gemeenschappelijke opmerkingen

Een aantal gemeenschappelijke opmerkingen en bezorgdheden omtrent de door de netbeheerder voorgestelde wijzigingen in verband met RfG werden gebundeld in de **BGA (Belgian Generators Association) comments**.

Algemene opmerking

We wensen het belang dat **alle windparken die reeds operationeel zijn, of in opbouw of in ontwikkeling zijn, m.a.w. de 2300 MW toegekende offshore windcapaciteit langsheen de oostkant van de maritieme grens van de Belgische EEZ, als bestaande bestaande installaties** worden beschouwd, te herhalen (zie vorige nota FTR) en te benadrukken.

Artikelsgewijze opmerkingen

Artikel 3.1.2 Rate of change of Frequency (ROCOF) withstand capability [Art 13.1(b)]

Er dient nagegaan te worden met de windturbineleveranciers in welke mate hieraan kan voldaan worden. Het belang van deze beveiliging is zeer groot voor kleinere eenheden (vooral type A) geconnecteerd aan het distributienet en minder van belang voor type D PPM eenheden.

Verder is er geen duidelijke link tussen ROCOF en PPM, wel tussen ROCOF en PGM.

Standpunten BOP zijn dat

- de huidige frequentievereisten een ruime werkingss marge bieden
- er geen net-ontkoppelingsbeveiliging zoals vectorsprongbeveiliging voorzien is in PPM eenheden
- dit voldoende redenen zijn om de ROCOF vereisten niet toe te passen voor type D PPM eenheden.

Artikel 3.1.5 Admissible maximum power reduction with falling frequency

Er dient nagegaan te worden met de windturbineleveranciers in welke mate hieraan kan voldaan worden.

Artikel 5.1.2 LFSM-U

Voor PPM dient de voorwaarde zoals voorzien in huidige bijlage G1 behouden te blijven in het FTR. Offshore windparken houden geen actief reservevermogen.

(only if windfarm operating at lower active power than max available)

Artikel 5.2 System restoration

Er dient nagegaan te worden met de windturbineleveranciers in welke mate hieraan kan voldaan worden.

Artikel 5.4 Voltage control mode

Er wordt vandaag gespecificeerd dat dit real-time moet gebeuren. Daar de afstand van de productie-eenheden en het aansluitingspunt aanzienlijk kunnen zijn, dient bij de technische uitwerking van deze voorwaarde hiermee rekening te houden.

Artikel 5.6.2 Reactive capabilities

Er wordt vandaag gespecificeerd dat dit real-time moet gebeuren. Daar de afstand van de productie-eenheden en het aansluitingspunt aanzienlijk kunnen zijn, dient bij de technische uitwerking van deze voorwaarde hiermee rekening te houden.

Artikel 5.6.2 Reactive capabilities

Er wordt vandaag in de specificaties niet opgenomen dat bij een beperkte beschikbaarheid van een aantal windturbines, een gereduceerd capaciteit toelaatbaar is.

In de bestaande specificaties (General requirements G1) werd dit wel opgenomen :

1.10.2 Provisions in case of wind park unavailability

The wind park, when all its units are technically available, shall be capable of operating at any point inside the requested P-Q/P profile of the Figure 3. In case of non-availability of units within the wind park -due to failure or maintenance- the reactive power capability might be adjusted based on the current Available Generation Capacity P_{av} instead of P_{nom} (1. P.u as per the Figure 3) which is expressed as following:

$$P_{av} = \sum_{i=1}^N av_i \times P_i$$

Where:

N is the number of installed units in the wind farm

av_i is the availability factor of a unit i (either 0 or 1)

P_i is the production capacity of a unit i during the failure or maintenance.

Dit wordt bij voorkeur terug overgenomen in het nieuwe FTR-RfG of de maximale reactieve capaciteit bij (gedeeltelijke) onbeschikbaarheid te beperken tot de limiet van de P/Q curve van de afzonderlijke windturbines, behorende tot de PPM.