



**VOORSTEL VOOR DREMPELWAARDEN VOOR DE
MAXIMUMCAPACITEIT VAN ELEKTRICITEITSPRODUCTIE-
EENHEDEN VAN HET TYPE B, C EN D**

Elia – TNB voorstel volgens de NC RfG Art. 5(3)

17/05/2018

INHOUDSTABEL

1. Formeel voorstel van Elia.....	3
2. Voorbereidend traject: organisatie van de Task Force Implementation network codes (NC) in kader van de Elia Users group en een openbare raadpleging van de marktpartijen	4
3. Oorspronkelijk voorstel van Elia zoals voorgelegd ter publieke consultatie 4	
4. Coördinatie met aangrenzende TNB's en DNB's	5
5. Recente aanpassing aan het voorstel: drempelwaarde A-B op 1 MW.....	6
6. Afwijkingsaanvraag voor eenheden < 25 MW geconnecteerd ≥ 110 kV.....	6
7. Referenties	8
8. Bijlages	8

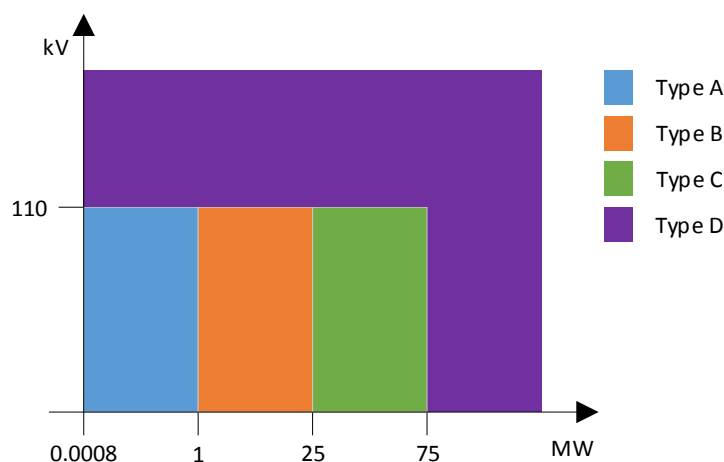
1. Formeel voorstel van Elia

In lijn met Artikel 5 (3) van de Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net [1] (hierna 'NC RfG' genoemd), stelt Elia, als relevante transmissienetbeheerder (transmissiesysteembeheerder volgens de officiële Nederlandse vertaling van de NC RfG), volgende maximumcapaciteitsdrempelwaarden voor elektriciteitsproductie-eenheden (hierna ook 'PGM' (Power Generating Module) genoemd) van de types B, C en D voor:

- Type A:
 - $0.8kW \leq P_{MAX}^{Capacity} < 1 MW$ and $V_{cp} < 110kV$
- Type B:
 - $1 MW \leq P_{MAX}^{Capacity} < 25MW$ and $V_{cp} < 110kV$
- Type C:
 - $25MW \leq P_{MAX}^{Capacity} < 75MW$ and $V_{cp} < 110kV$
- Type D:
 - $75MW \leq P_{MAX}^{Capacity}$ of
 - $0.8kW \leq P_{MAX}^{Capacity}$ en $V_{cp} \geq 110kV$

Hierbij is $P_{MAX}^{Capacity}$ de maximumcapaciteit (geïnstalleerd) van de elektriciteitsproductie-eenheden en is V_{cp} het spanningsniveau op het aansluitpunt.

De parameters voor de bepaling van de significantie worden hieronder grafisch geïllustreerd:



Elia dient hierbij formeel bovenstaand voorstel ter goedkeuring in bij de Federale Overheidsdienst (FOD) Economie – Directoraat Generaal voor Energie.

2. Voorbereidend traject: organisatie van de Task Force Implementation network codes (NC) in kader van de Elia Users group en een openbare raadpleging van de marktpartijen

In het kader van zijn mandaat betreffende het Federale Technische Reglement (FTR) besliste de Belgische Federale Overheidsdienst Energie (FOD Energie) om de Users' Group van Elia te gebruiken als platform om ideeën te analyseren en uit te wisselen, alsook om voorstellen in te dienen over specifieke legale en/of technische kwesties in verband met de omzetting van de Europese netwerkcodes naar de Belgische context, dit met een speciale nadruk op de herziening van het Federale Technisch Reglement.

Hiertoe heeft Elia dan eind 2015 een Task Force Implementation Network Codes (TF NC) gecreëerd die de bespreking van een reeks van voorgeselecteerde technische kwesties diende te faciliteren, alsook de mogelijkheid gaf aan alle marktpartijen om hun visie te delen. De deelnemers aan deze TF NC vergaderingen beperkten zich niet tot de officiële vertegenwoordigers van Users' Group leden, maar ook verschillende experts konden deelnemen afhankelijk van de topics die besproken werden. Ook de federale en regionale regulerende autoriteiten werden telkens uitgenodigd voor deze TF NC meetings.

Sinds eind 2015 t.e.m. begin 2017 werd het voorstel voor de bepaling van deze maximumcapaciteitsdrempelwaarden uitvoerig besproken binnen deze TF NC.

Meer informatie over de verschillende vergaderingen van de Task Force (notulen, presentaties, etc.) is terug te vinden op de Elia website [2].

3. Oorspronkelijk voorstel van Elia zoals voorgelegd ter publieke consultatie

Op basis van deze discussies heeft Elia een voorstel opgemaakt, hetgeen werd voorgelegd voor formele publieke consultatie dewelke plaats vond van 19 mei tot 20 juni 2017, conform de voorschriften in artikel 10 van de NC RfG.

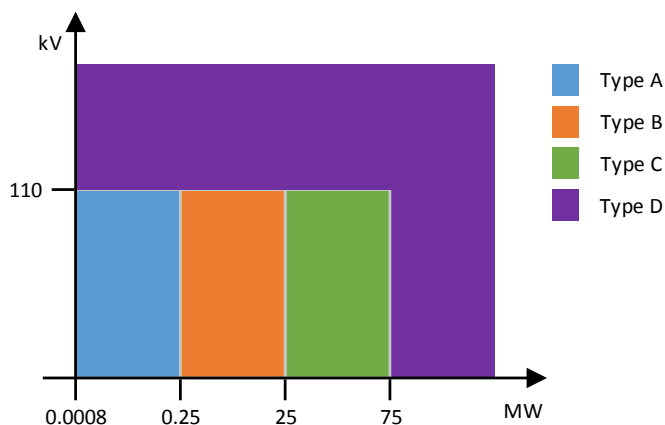
Het oorspronkelijke voorstel wordt hieronder weergegeven:

- Type A
 - $0.8kW \leq P_{MAX}^{Capacity} < 0.25 MW$ and $V_{cp} < 110kV$
- Type B
 - $0.25 MW \leq P_{MAX}^{Capacity} < 25MW$ and $V_{cp} < 110kV$
- Type C
 - $25MW \leq P_{MAX}^{Capacity} < 75MW$ and $V_{cp} < 110kV$
- Type D
 - $75MW \leq P_{MAX}^{Capacity}$ of

- $0.8kW \leq P_{MAX}^{Capacity}$ en $V_{cp} \geq 110kV$

Waarin $P_{MAX}^{Capacity}$ de maximale (geïnstalleerde) capaciteit is van de elektriciteitsproductie-eenheden en V_{cp} het spanningsniveau op het aansluitpunt.

De parameters voor de bepaling van de significantie zijn hieronder grafisch geïllustreerd:



Meer informatie over het initiële voorstel, het verloop van de discussies in de TF Implementation Network Codes, de juridische analyse, etc. kan terug gevonden worden in het consultatiedocument [3] alsook in het consultatierapport [4] dat publiek beschikbaar is op de Elia website. Het consultatiedocument alsook het consultatierapport zijn toegevoegd als bijlage aan dit document, respectievelijk als **bijlage 1** en **bijlage 2**.

Het consultatiedocument en –rapport bevatten een uitgebreide argumentatie waarom de drempelwaarde voor PGM B destijds op 250kW werd gelegd.

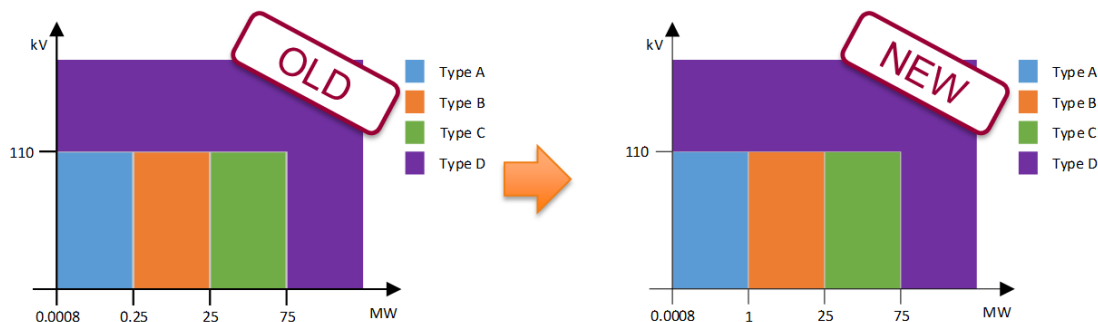
4. Coördinatie met aangrenzende TNB's en DNB's

In overeenstemming met artikel 5(3) van de NC RfG is er bij de bepaling van deze maximumcapaciteitsdrempelwaarden tevens een sterke samenwerking geweest met zowel de publieke DNB's als de naburige TNB's. Dit is uitvoerig beschreven in titel 2.3 van het publiek consultatiedocument [3].

Bovendien werd de finale keuze voor de maximumcapaciteitsdrempelwaarden gecommuniceerd aan de aangrenzende TNB's. Er werden hierbij geen bezwaren aangetekend.

5. Recente aanpassing aan het voorstel: drempelwaarde A-B op 1 MW

Het finale voorstel dat formeel wordt ingediend is identiek aan het voorstel dat publiekelijk werd geconsulteerd (zie hierboven), met uitzondering van de drempelwaarde A-B die recent werd gewijzigd van 250 kW naar 1 MW.



Deze wijziging kwam er naar aanleiding van het overleg tijdens de ENOVER [5] werkgroep FTR van 2 maart 2018, waarbij zowel de om de FOD Economie – DG Energie, de regulatoren, netbeheerders als marktpartijen aanwezig waren, en waarbij er, na uitvoerig overleg, een consensus werd bereikt om de drempelwaarde A-B vast te leggen op 1 MW. Deze aanpassing wordt door Elia ondersteund en bijgevolg wijzigt Elia de drempelwaarde A-B van 250 kW naar 1 MW.

De notulen van deze vergadering zijn terug te vinden in [bijlage 3](#).

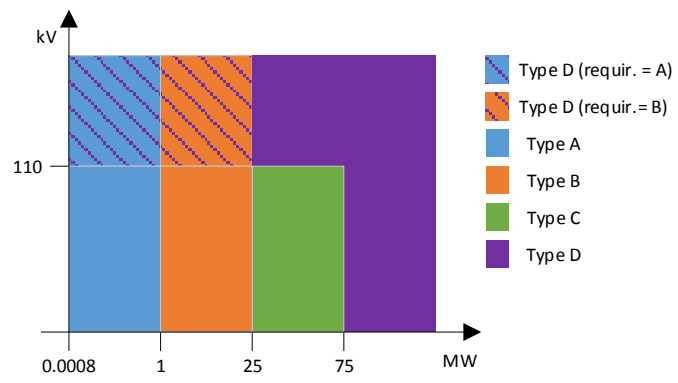
6. Afwijkingsaanvraag voor eenheden < 25 MW geconnecteerd ≥ 110 kV

Elia houdt zich ertoe om, na de indiening van dit voorstel, een algemene afwijkingsaanvraag in te dienen voor de elektriciteitsproductie-eenheden van het type D met een geïnstalleerde maximumcapaciteit lager dan 25 MW en aangesloten ≥ 110 kV opdat hen dezelfde eisen worden opgelegd als aan de elektriciteitsproductie-eenheden van het type A of B. Hierdoor zal ongeacht het spanningsniveau:

- Een PGM van type D met een $0.8kW \leq P_{MAX}^{Capacity} < 1 MW$ aangesloten op ≥ 110 kV dezelfde eisen volgen als een PGM van type A.
- Een PGM van type D met een $1MW \leq P_{MAX}^{Capacity} < 25MW$ aangesloten op ≥ 110 kV dezelfde eisen volgen als een PGM van type B.

Deze voorgestelde afwijkingsaanvraag is enkel van toepassing op de eisen bepaald in de NC RfG.

Dit is hieronder grafisch weergegeven:



7. Referenties

[1] Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net: <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/PDF/?uri=CELEX:32016R0631&from=EN>

[2] Link naar Task Force Implementation NC op de Elia website: <http://www.elia.be/nl/users-group/belgian-grid/Task-Force-Implementation-nc>

[3] Link naar publiek consultatiedocument op de Elia website: http://www.elia.be/~media/files/Elia/users-group/Public%20consultations/2017/20170519_Public-consultation-MAXIMUM-CAPACITY-THRESHOLDS_NL.pdf

[4] Link naar publieke consultatierapport op de Elia website: http://www.elia.be/~media/files/Elia/About-Elia/Publication/Report_public_consultation_Limits_ABCD_vNED.pdf

[5] ENOVER is de overleggroep die de samenwerking op het vlak van energie tussen de federale en de gewestelijke regeringen versterkt en afgevaardigden samenbrengt van de vier energie-administraties.

8. Bijlages

Bijlage 1: Publiek consultatiedocument [3]

Bijlage 2: Publiek consultatierapport [4]

Bijlage 3: Notulen ENOVER Werkgroep FTR vergadering van 2 maart 2018