

Implementatie van de Europese netwerkcodes in België

**Herziening Federaal Technisch
Reglement en andere
wetgevende elementen**

Overzicht Europese netwerkcodes

Grid Connection Related Codes

- **Requirements for Generators** (RfG)
- **Demand Connection Code** (DCC)
- **HVDC Connection Code** (HVDC)

System Operation Related Codes

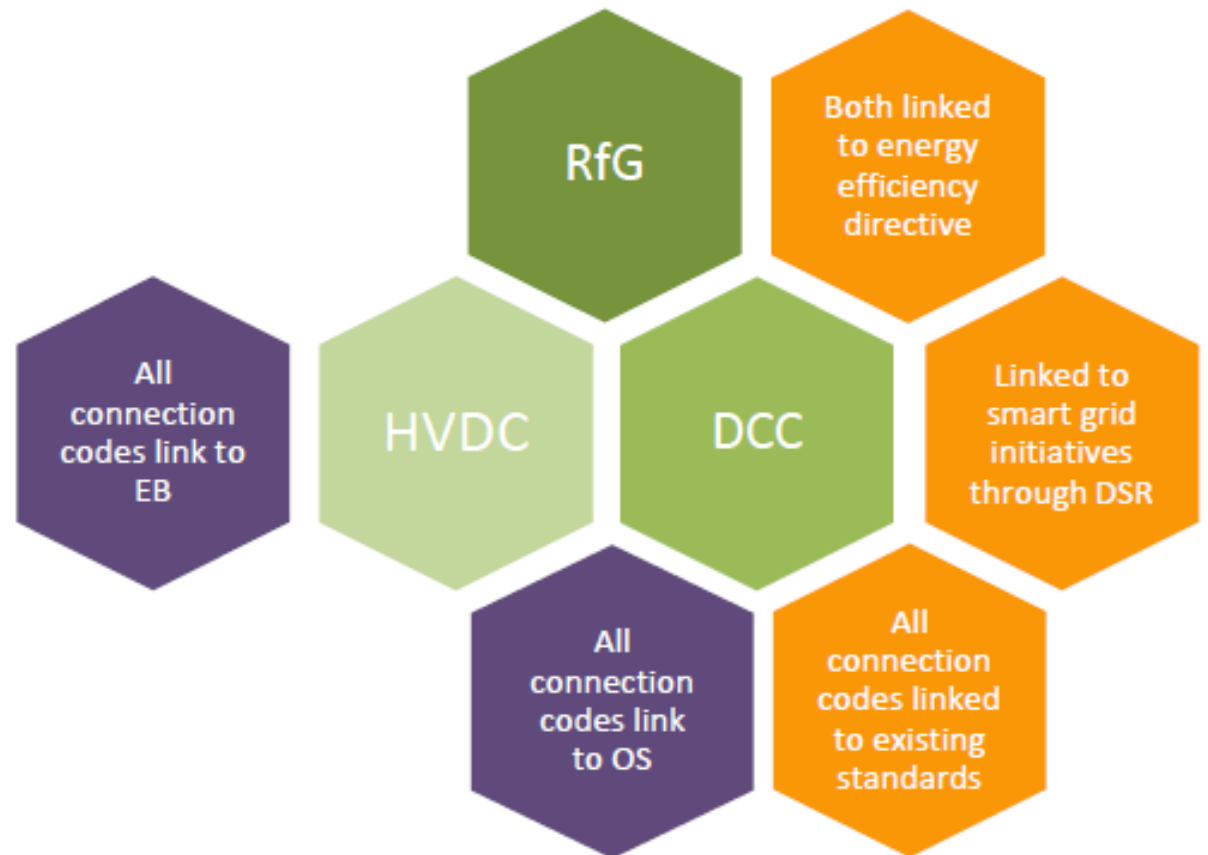
- **System Operations** (SO)
- **Emergency and Restoration** (ER)

Market Related Codes

- **Capacity Allocation & Congestion Management** (CACM)
- **Forward Capacity Allocation** (FCA)
- **Electricity Balancing** (EB)

De connectiecodes

- **RfG eerst ontwikkeld**
- **Gevolgd door DCC**
- **Vervolgens HVDC**
- **Gelinkt aan verschillende beleidsdomeinen**
- **Gerelateerd aan bestaande standaarden**



Implementatie Europese netwerkcodes op Belgisch niveau



- De connectiecodes zijn van toepassing vanaf drie jaar na de publicatie ervan



Q1 2019

- Dit vereist een aanpassing van:
 - ✓ Het Federaal Technisch Reglement
 - ✓ De wet van 29 april 1999 – “De elektriciteitswet”
 - Bevoegdheidsverdeling lidstaat en regulator
 - Bepaling Federaal Technisch Reglement





Aanpassing federaal technisch reglement (1/2)

(Koninklijk besluit van 19 december 2002 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe)

- Evolutie, geen revolutie
- De basisstructuur blijft behouden
- Aanpassingen zoveel mogelijk groeperen, geen deelbeslissingen eenzelfde onderwerp
- Parallel lopende aanpassingsprocedures vermijden
- Prioriteit/Timing afstemmen op de netwerkcodes
- Voorstellen wishlist worden zo veel mogelijk meegenomen

Aanpassing federaal technisch reglement (2/2)

(Koninklijk besluit van 19 december 2002 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe)

- Overleg met de netbeheerder
- Overleg met de Gewesten
- Advies CREG (minimaal 40 dagen)
- Advies van de Inspecteur van Financiën
- Advies van de Raad van State (30 dagen)



Gemiddelde duur 6 maanden

Inhoud federaal technisch reglement

- 29 APRIL 1999. - Wet betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt
 - Art. 11. Na advies van de commissie en overleg met de netbeheerder stelt de Koning een technisch reglement op voor het beheer van het transmissienet en de toegang ertoe.
 - Het technisch reglement bepaalt inzonderheid :
 - 1° de technische minimumeisen ,,,
 - 2° de operationele regels ,,,
 - 3° in voorkomend geval, de prioriteit ,,,,
 - 4° de ondersteunende diensten die de netbeheerder moet inrichten;
 - 5° de gegevens die de netgebruikers aan de netbeheerder moeten verstrekken,,,

Te actualiseren
artikel

Inhoud federaal technisch reglement

- 29 APRIL 1999. - Wet betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt
 - Art. 11. Na advies van de commissie en overleg met de netbeheerder stelt de Koning een technisch reglement op voor het beheer van het transmissienet en de toegang ertoe.
 - Het technisch reglement bepaalt inzonderheid :
 - 6° de informatie die door de netbeheerder moet worden verstrekt aan de beheerders van andere elektriciteitsnetten,,,
 - 7° de bepalingen op het gebied van informatie of van voorafgaande goedkeuring door de commissie van operationele regels, algemene voorwaarden, type-overeenkomsten, formulieren of procedures toepasbaar op de netbeheerder en, in voorkomend geval, op de gebruikers,,,

Te actualiseren
artikel

De verschillende stappen

✓ Consultatie voorstel herwerkt Federaal Technisch Reglement

- 15 maart 2018 – 16 april 2018
- FOD screent de teksten en neemt deel aan de publieke consultatie
- Consultatierapport wordt voorgesteld aan de Users Group en wordt gepubliceerd



De verschillende stappen

- ✓ 17 mei 2018 deadline finaal voorstel door Elia, in te dienen bij de FOD Economie:
 - General Requirements document
 - Tekstvoorstel Federaal Technisch Reglement
 - Consultatieverslag
- ✓ FOD overlegt met de Gewesten – ENOVER (begin juni)
- ✓ Officiële ENOVER bijeenkomst op 18 juni 2018



De verschillende stappen

- ✓ Wetgevend proces wordt in gang gezet ter implementatie van het Federaal Technisch Reglement

FOD analyseert het voorstel en dient een herwerkte versie in voor advies bij de CREG
Deadline: 28 juni 2018

- Analyse CREG: minimaal 40 dagen
- Advies van de Inspecteur van Financiën

De verschillende stappen

✓ FOD Economie verwerkt de adviezen en bereidt de wetteksten voor:

- Koninklijk besluit houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe (KB FTR)
- Wet betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt
- **Deadline finale wetteksten**: maand september afhankelijk van de timing adviserende organen
- Advies van de Raad van State (30 dagen)
 - KB FTR
 - Elektriciteitswet na goedkeuring ministerraad

De verschillende stappen

✓ Finale stappen

- 17 november 2018: beslissing over de Significant Grid Users & document General Requirements
- Eerst goedkeuring Elektriciteitswet – Q1 2019
- Vervolgens KB FTR – einde Q1 2019
- 27 april 2019: volledige compliance
In lijn met eis in verordening 2016/631 (RfG)





FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Dank voor uw aandacht!