

NC transposition topic list (RfG-DCC)

1st June 2015

WG Belgian Grid

Ontvangen Reacties

GABE:

- **Topics** : à ne pas oublier – sujets proposés par UG/WG Grid pour adapter RTs
- **Remarque générale** : inclure gestionnaires CDS au même titre que les DSO pendant le processus de transposition en droit belge (fédéral et régionaux) organisés par Elia et autorités
 - Ex1: NC RfG impose spec. aux unités de production connectées aux DS et CDS
 - Ex2: les « Demand » incluent les DS + les sites consommateurs (sites CDS)
- **Critical points** :
 - **Choix des valeurs** = essentiel (éviter d'imposer des contraintes techniquement irréalistes ou plus sévères que strictement indispensables au système électrique qui augmenteraient significativement les coûts des installations des utilisateurs, DS et CDS)
 - Indispensable: lier les spécifications à des **garanties de caractéristiques minimales du réseau amont** (puissance de court-circuit, qualité de tension, ...)
 - Ex : stabilité transitoire en fréquence, tensions harmoniques créées par les courants harmoniques dépendent de la puissance minimale de court-circuit de réseau amont.
 - **Etudes cost/benefit** demandées par les NC à mener avec grand soin avant d'imposer une spécification aux **installations existantes**
 - Tenir compte des **spécificités des unités de cogénération** des sites de consommation

Ontvangen reacties

GABE:

Extra topics :

- **Services auxiliaires** : compatibilité entre la transposition des NC imposant les aptitudes des installations et les services auxiliaires tels que conçus par Elia et utilisateurs de réseaux (R1-L, ICH,...)
- **Îlotage** d'un CDS ou site industriel avec production locale comme source de secours en cas d'incident sérieux dans le réseau Elia
- **Caractéristiques minimum du réseau** (Scc, impédances harmoniques du réseau, qualité de tension...)

Critères de priorité :

- Sujets qui demandent **plus d'étude et de discussions** (ex: choisir la limite dans une plage de valeurs)
- Spécifications dont l'imposition aux installations existantes semblent requérir **une étude cost/benefit** et des discussions plus approfondies
- spécifications qui semblent diverger de celles en vigueur en Belgique et qui pourraient justifier des **demandes d'exemptions**

Ontvangen reacties

Synergrid

- Voorgestelde topiclijst is OK
- Extra topic: Simulatiemodellen

FEBEG

- Voor welbepaalde onderwerpen – die nu reeds gevoelig liggen
 - bijkomende facilitering door een neutrale partij die geen directe belangen heeft bij de omzetting van de NC's
- Opzet van de NC's te streven naar harmonisatie in Europa:
 - Efficiënte en snelle omzetting
 - Essentieel tenminste tot een volledig geharmoniseerde omzetting tussen over federale en regionale niveaus.

NC RfG & NC DCC – Topic Calendar

NC RfG main topics

NC DC main topics

Scope (including links w/ other NC)

Categories (A/B/C/D & New/Existing)

Categories (Significant & New/Existing)

Connection & Compliance Processes (LON, ION, FON)

Voltage stability, Management & Reactive Power

Voltage stability, Management & Reactive Power Exchange

Emergency Plans & Operation

Emergency Plans & Operation

Protection & Control/Connection

Protection & Control & Information Exchange
(including simulation models)

Embedded Generation (incl. CDS)

Frequency stability & Management

Frequency stability & Management

Robustness & Fault Ride Through

Power Quality

Short-Circuit Power

DSR (incl. Aggregator role & links w/ AS)

Information Confidentiality

Cost Recovery for Network Operators

NC Implementation Monitoring

Links with other binding documents

Compliance Verification

Process for applicability to New/Existing (CBA, Public consultation, ...) & Derogation

Next steps

- First discussion on first topic: Categories and SGU
 - ➔ Next agenda item of this meeting
- Next WG Belgian Grid meetings:
 - *If needed:* continued discussion on categories and SGU
 - Voltage stability, Management & Reactive Power
 - Connection & Compliance Processes (LON, ION, FON)