

ELIA SYSTEM OPERATOR NV
De heer C. Peeters
Chief Executive Officer
De heer F. Vandenberghe
Directeur Customers, Market & System
Keizerslaan 20
1000 BRUSSEL

Aangetekend schrijven met ontvangstbewijs

Uw kenmerk	Ons kenmerk 16/T153/V400-CDC0622	Datum 22.06.2016
Contactpersoon Andreas Tirez	Telefoonnummer +32 2 289 76 75	E-mail ati@creg.be

Betreft: Publieke consultatie over de methode, hypothesen en data voor de dimensionering van het volume aan strategische reserve voor de winter 2017-2018

Geachte heren,

Naar aanleiding van de publieke consultatie die door Elia wordt georganiseerd over de methode, hypothesen en data voor de dimensionering van het volume aan strategische reserve voor de winter 2017-2018, wenst de CREG bij deze u haar reactie te laten geworden op deze consultatie. Deze reactie is niet vertrouwelijk.

Deze publieke consultatie wordt georganiseerd door Elia in het kader van de discretionaire stimulansen die door de CREG werden vastgesteld met als doel meer duidelijkheid te bekomen over de bepaling van de nodige volumes aan strategische reserve. Om deze stimulans te behalen, dient Elia de basisgegevens en de berekeningsmethode te publiceren, hierover een publieke raadpleging te houden, de resultaten van de berekening te publiceren en de marktactoren de mogelijkheid te bieden hun opmerkingen te formuleren. Elia dient eveneens een certificeringstool ter beschikking te stellen voor SDR gebaseerd op de behoefte aan strategische reserve.

De CREG stelt vast dat Elia de intentie heeft om, wellicht in de maand september, een tweede interactie te organiseren met de marktpartijen over de data die effectief gebruikt worden bij de berekeningen. Zoals eerder aangegeven in een bilaterale meeting op 24 mei 2016 tussen Elia en CREG over de discretionaire incentives, meent de CREG dat een raadpleging over de werkelijk gebruikte data voor de berekeningen nuttig is.

Met betrekking tot het document dat ter consultatie voorligt, wenst de CREG enkele verduidelijkingen te bekomen en enkele opmerkingen te formuleren.

Een eerste opmerking betreft de verschillende interpretatie tussen Elia en de CREG over het LOLE-criterium. Het LOLE-criterium wordt in de elektriciteitswet gedefinieerd als “*Loss Of Load Expectation, met name de statistische berekening op basis waarvan het voorziene aantal uren wordt bepaald gedurende dewelke de lading niet gedekt zal kunnen worden door het geheel van de productiemiddelen ter beschikking van het Belgische elektriciteitsnet, rekening houdend met de interconnectoren, voor een statistisch normaal jaar*”. Volgens Elia, is dit LOLE-criterium (≤ 3 uur) het rekenkundig gemiddelde van de LOLE-waarden van alle gesimuleerde scenario’s (“800 future states”). De CREG twijfelt of deze berekening overeenkomt met de bedoeling van de wetgever, die zoals vermeld in de definitie in artikel 2, 52°, van de elektriciteitswet een berekening voor een ‘statistisch normaal jaar’ voor ogen had. Het gemiddelde van alle LOLE-waarden geeft een hogere waarde dan bijvoorbeeld de mediaan van de LOLE waarden van de scenario’s. Bij gebrek aan een duidelijke definitie van het begrip “statistisch normaal jaar”, meent de CREG dat Elia in ieder geval bij de publicatie van de resultaten duidelijk moet communiceren over de behoeften aan strategische reserves om aan enerzijds het criterium LOLE95 (20u) en anderzijds het criterium “Gemiddelde” LOLE (3u) te voldoen. In aanvulling hierop wenst de CREG ook dat de verdelingsfunctie van de LOLE waarden wordt opgenomen met indicatie van de LOLE50-waarde en de behoefte aan strategische reserve voor dit criterium.

Een tweede opmerking betreft de hypothesen voor market respons. Elia wenst bij de volumebepaling voor de strategische reserve voor de winterperiode 2017-2018 gebruik te maken van de resultaten van de studie gerealiseerd door Pöyry in 2015. De CREG meent dat de evolutie van market respons een regelmatige update vereist en vraagt Elia dan ook om de resultaten voor de market Response uit de Pöyry –studie te actualiseren.

De CREG stelt vast dat Elia voor de inschatting van de evolutie van het verbruik beroep zal doen op IHS CERA. Het lijkt de CREG nuttig om de voorspellingen die IHS CERA in het verleden maakte te vergelijken met de vastgestelde evoluties van het verbruik.

Een andere opmerking betreft de importcapaciteit. Het document ter consultatie stelt dat er voor de winter 2016-2017 voor België wordt uitgegaan van een maximale importcapaciteit van 4500 MW. De CREG wenst dat Elia in de berekeningsmethodologie verduidelijkt wat de beperkende factor is die deze limiet bepaalt en dat ze de reden hiervoor omstandig uiteenzet. Verder stelt de CREG vast dat Elia in haar probabilistische analyse rekening houdt met één enkel *flow-based* domein. De CREG meent dat Elia in haar probabilistische berekeningen met meerdere mogelijke *flow-based* domeinen moet rekening houden, afhankelijk van de te verwachten situatie. In het kader hiervan wil de CREG dat Elia gedetailleerd beschrijft hoe ze de PST’s gebruikt in haar berekening voor de volumebepaling, gezien dit een sterke impact kan hebben op het *flow-based* domein en bijgevolg op de beschikbare importcapaciteit.

Met betrekking tot het *flow-based* domein, dat weliswaar in figuur 29 enkel ter illustratie werd toegevoegd en voor de volumebepaling 2016-2017 werd gebruikt, gaat de CREG ervan uit dat Frankrijk ook zou kunnen importeren uit Italië, Spanje Zwitserland en UK, zeker als de prijzen 3000€/MWh bereiken. Als Frankrijk 4000 MW importeert uit Italië en Spanje, is het voor de CREG niet te verklaren dat deze import naar Frankrijk de Belgische invoermogelijkheden negatief beïnvloedt (zoals uit de figuur 29 kan worden afgeleid). De CREG vraagt dan ook dat Elia dit verduidelijkt en desgevallend de methode aanpast.

Ten slotte wenst de CREG een verduidelijking te bekomen van de berekening van de elektriciteitsprijs in het model en van de manier waarop de eenheden in de naburige landen zullen worden gesimuleerd (individueel of geaggregeerd; welke kosten en rendementen).

Wij wensen u goede ontvangst hiervan en tekenen inmiddels,



Andreas TIREZ
Directeur



Marie-Pierre FAUCONNIER
Voorzitter van het Directiecomité