

Nota

(Z)1752

17 mei 2018

Reactie op de openbare raadpleging die de N.V. ELIA SYSTEM OPERATOR organiseert over de methodologie, hypothesen en gegevensbronnen voor de dimensionering van de volumes voor de strategische reserve voor de winter 2019-2020

Opgesteld met toepassing van art.23, §2, 2° van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
1. Inleiding	3
2. Context en wettelijk kader	4
3. Opmerkingen van de CREG.....	5
3.1. Model	5
3.2. Netwerktopologie.....	5
3.3. Evaluatie van het nodige volume aan strategische reserve.....	5
3.4. Publicatie van resultaten.....	5
3.5. Geïnstalleerde capaciteit.....	6
3.6. De Belgische elektriciteitsvraag.....	6

1. INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (hierna “CREG”) geeft in de voorliggende nota haar reactie, met toepassing van artikel 23, §2, 2° van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna “de elektriciteitswet”), op de openbare consultatie die de NV ELIA SYSTEM OPERATOR (hierna “ELIA”) organiseert over de methodologie, hypothesen en gegevensbronnen voor de dimensionering van de volumes voor de strategische reserve voor de winter 2019-2020.

De openbare raadpleging over de methodologie, hypothesen en databronnen voor de dimensionering van de strategische reserve voor winter 2019-2020 werd op 23 april 2018 opgestart en loopt tot en met 21 mei 2018, 18:00.

De voorliggende nota heeft tot doel de voornaamste bedenkingen van de CREG weer te geven met betrekking tot het document dat het voorwerp uitmaakt van de openbare raadpleging georganiseerd door ELIA. De nota bestaat uit twee delen. Een eerste deel herneemt kort de context en het wettelijk kader waarin de strategische reserve wordt aangelegd. In het tweede deel geeft de CREG haar opmerkingen op het voorstel inzake de methodologie, hypothesen en gegevensbronnen voor de dimensionering van de volumes voor de strategische reserve voor winter 2019-2020.

Deze nota werd goedgekeurd door het Directiecomité van de CREG op 17 mei 2018.

2. CONTEXT EN WETTELIJK KADER

1. Anticiperend op de invoering van een mechanisme van strategische reserves heeft Elia in februari 2014 binnen de Elia Users' Group een "Implementation of Strategic Reserves Taskforce" opgericht (hierna "ISR-TF"). Het doel van de ISR-TF is om marktpartijen te informeren en te raadplegen over diverse aspecten van de strategische reserves. Alle relevante informatie met betrekking tot de ISR-TF wordt gepubliceerd op de website van Elia.

2. De wet van 26 maart 2014 tot wijziging van de elektriciteitswet voerde onder meer een mechanisme van strategische reserve in (hierna "wet van 26 maart 2014"). De strategische reserve heeft tot doel een bepaald niveau van bevoorradingszekerheid in elektriciteit te garanderen tijdens de winterperiodes.

3. Art. 7bis, §1, van de elektriciteitswet stelt dat de netbeheerder ieder jaar uiterlijk op 15 november een probabilistische analyse uitvoert met betrekking tot de staat van 's lands bevoorradingszekerheid voor de komende winterperiode.

4. In het kader van het behalen 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, heeft Elia in 2016 een eerste openbare raadpleging georganiseerd over de methode, hypothesen en data voor de dimensionering van het nodige volume aan strategische reserve, gevolgd door een openbare raadpleging over de effectief gebruikte data bij de berekeningen. Deze openbare raadplegingen heeft Elia in 2017 en dus nu ook in 2018 opnieuw georganiseerd. De CREG meent dat deze openbare raadplegingen ook in de toekomst blijvend dienden georganiseerd te worden.

3. OPMERKINGEN VAN DE CREG

3.1. MODEL

5. De CREG meent dat het model dat Elia gebruikt voor de bepaling van het volume van de strategische reserve ter beschikking zou moeten gesteld worden.

3.2. NETWERKTOPOLOGIE

6. In punt 4.2.2. wordt beschreven dat iedere land als één zone wordt beschouwd, waarbinnen er geen congesties optreden. Hoewel deze hypothese voor kleine landen als België als correct kan worden beschouwd, meent de CREG dat deze hypothese niet opgaat voor grote zones zoals bijvoorbeeld Duitsland, waar veel interne congesties tussen het noorden en zuiden voorkomen. Hoe wordt dit opgevangen in het model?

3.3. EVALUATIE VAN HET NODIGE VOLUME AAN STRATEGISCHE RESERVE

7. In punt 4.3. wordt het iteratief proces beschreven waarbij telkens 100 MW extra volume aan het systeem wordt toegevoegd tot de wettelijke criteria inzake bevoorradingszekerheid vervuld zijn. De CREG begrijpt niet waarom ELIA zich verzet tegen het gebruik van stappen kleiner dan 100 MW bij lage benodigde volumes. Een LOLE waarde die slechts in kleine mate de wettelijke criteria overschrijdt, leidt hierdoor onvermijdelijk tot een volume van minstens 100 MW strategische reserve, terwijl de werkelijk nood aan strategische reserve slechts een fractie daarvan kan bedragen.

3.4. PUBLICATIE VAN RESULTATEN

8. De CREG aan Elia om de LOLE- en ENS-waarden van alle gesimuleerde scenario's te publiceren tot op 1 decimaal (0,1 uur en 0,1 GWh) voor zowel vóór als na toevoeging van de nodige blokken aan strategische reserve teneinde de bevoorradingszekerheidscriteria te respecteren. Dit zal de transparantie over de grootte van het eventuele bevoorradingszekerheidsprobleem ten goede komen.

9. De CREG vraagt Elia ook om alle resultaten van de bestudeerde scenario's toe te voegen aan haar rapport voor de bepaling van de nodige strategische reserves. In het bijzonder wenst de CREG dat de activatievoorwaarden die in de werkingsregels worden vermeld ook in het volumerapport terug te vinden zijn. Deze vraag werd door de CREG reeds gesteld in het kader van de goedkeuringsbeslissing van de werkingsregels voor de strategische reserve voor de winterperiode 2018-2019.¹

¹ Zie randnummer 44 in beslissing (B)1716 van 8 februari 2018 over het voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR betreffende de werkingsregels van de strategische reserve vanaf de aanbesteding in 2018.

3.5. GEÏNSTALLEERDE CAPACITEIT

10. In punt 5.2.1.2. worden de gegevensbronnen vermeld voor de geïnstalleerde productie-eenheden waarmee ELIA rekening wenst te houden bij de volumebepaling van de strategische reserve. Alle eenheden met een vermogen hoger dan 0,4 MW dienen door de distributienetbeheerders te worden aangemeld bij ELIA en in praktijk worden ook eenheden met een lager vermogen aangemeld. De CREG ziet in het document van ELIA echter nergens enige vermelding van noodstroomaggregaten. De CREG vraagt om het geïnstalleerde vermogen van de noodstroomaggregaten die kunnen synchroniseren met het net ook te evalueren en apart te vermelden in het rapport.

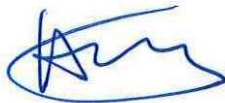
3.6. DE BELGISCHE ELEKTRICITEITSVRAAG

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

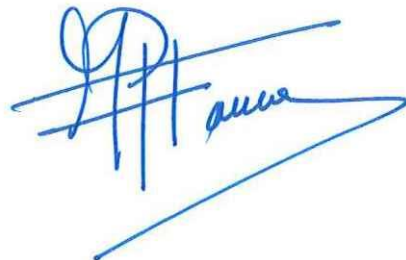
12. De beschrijving (in 5.2.2.1.) van de methodologie gebruikt door IHS MARKIT vermeldt dat “weer correctiefactoren” (“*weather correction factors*”) worden gebruikt om de voorspelling van het elektriciteitsverbruik te bepalen. Verder in de tekst (5.2.2.2.) wordt gesproken van het opstellen van een temperatuursgenormaliseerd verbruiksprofiel. De CREG vraagt ELIA deze werkwijze te verduidelijken en aan te tonen dat hier geen dubbele correctie wordt toegepast.

13. De tekst (in 5.2.2.1.) vermeldt ook dat IHS MARKIT is gestart met verschillende scenario's te gebruiken om verschillende mogelijke toekomstbeelden te weerspiegelen. De keuze van het te gebruiken scenario zal door ELIA samen met de FOD Economie bepaald worden, na feedback van de stakeholders. De CREG meent dat de diverse verbruiksscenario's, samen met de onderliggende hypothesen, voorgelegd zouden moeten worden aan de stakeholders in de openbare raadpleging van Elia over de gebruikte data voor de volumebepaling.

Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:



Andreas TIREZ
Directeur



Marie-Pierre FAUCONNIER
Voorzitster van het Directiecomité