

Reactie CREG op de openbare raadpleging die de N.V. ELIA SYSTEM OPERATOR organiseert over de basisgegevens voor de bepaling van de volumes voor de strategische reserve voor de winter 2020-2021, 2021-2022 en 2022-2023

1. PRODUCTIE-EENHEDEN (SHEET “1.5 PROFILED THERMAL PRODUCTION”)

1. Kan Elia een toelichting geven over de evolutie van de capaciteit van de niet geïndividualiseerde eenheden?
2. Tijdens een vorige publieke consultatie heeft de CREG gevraagd om het geïnstalleerde vermogen van de noodstroomaggregaten die kunnen synchroniseren met het net ook te evalueren en apart te vermelden in het rapport. Het antwoord van Elia hierop was enerzijds dat Elia geen zicht had op de geïnstalleerde capaciteit aan noodgeneratoren en anderzijds dat noodgeneratoren die reageren op marktsignalen in tijden van schaarste reeds meegenomen werden in het volume van marktrespons. Uit de resultaten voor de volumes aan Market Respons (zie opmerking hieronder) lijken de noodgeneratoren niet in de markt respons vervat te zitten. De CREG herhaalt bijgevolg haar vraag die zij tijdens vorige consultatie over de basisgegevens voor SR reeds stelde. De CREG refereert ook naar haar survey bij de Belgische ziekenhuizen waaruit blijkt dat er alleen al in de ziekenhuizen 200 MW aan noodstroom is geïnstalleerd.

2. VRAAG (SHEET “2.1 DEMAND”)

3. In de tabel worden de waarden voor de vraag in 2017 als “forecast” vermeld. Dit zijn volgens de CREG historische gegevens. Ook voor 2018 zou de historische waarde voor de vraag vermeld moeten worden. In het geval de historische waarde voor 2018 sterk zouden afwijken van de voorspelde waarde dient de vraagevolutie mogelijks te worden geüpdated.

3. MARKTRESPONS (SHEET “2.3 MARKET RESPONS”)

4. Elia stelt op basis van de E-Cube studie 3 evoluties van marktrespons voor : +1%/jaar, +3%/jaar en +5%/jaar, vertrekkende van 699 MW voor de winter 2018-2019. Elia vraagt de stakeholders hun voorkeur te motiveren.

Zoals eerder reeds gesteld (meetings ISR-TF, Studie (F)1957 ,...) meent de CREG dat de toegepaste methodologie voor de bepaling van de marktrespons tot resultaten leidt die niet overeenstemmen met de vastgestelde marktreactie voor de winter 2018-2019. De situatie voorafgaand aan de winter 2018-2019 (aankondiging van grotere onbeschikbaarheid van het nucleaire park) mag dan wel als

uitzonderlijk beschouwd worden, toch kan de snelle reactie van de markt niet ontkend worden. Gezien de activering van strategische reserve een uiterst uitzonderlijke situatie is (de aangekochte volumes aan strategische reserve in de voorgaande jaren werden immers nooit geactiveerd voor een adequacyprobleem), meent de CREG dat de marktreactie in dergelijk geval niet onderschat moet worden. Bovendien is de maximum onevenwichtsprijs gestegen van 4.500 €/MWh tot boven de 10.000 €/MWh. De CREG meent dat de methodologie voor de bepaling van de in rekening te nemen marktrespons aan herziening toe is.

In het algemeen, lijkt de CREG niet aangewezen om te blijven werken met vaste waarden voor marktrespons. Het volume marktrespons (zowel qua volume in MW als qua duurtijd) wordt getriggerd door het prijssignaal. In het kader van de volumes voor de strategische reserve moeten de volumes aan markt respons overeenkomen met deze bij het bereiken van de technische price caps (die op hun beurt ook kunnen stijgen telkens 60% van de price cap bereikt wordt). Bovendien schat Elia een lage duurtijd in van demand response, terwijl het logisch is te veronderstellen dat deze duurtijd verhoogt indien er vanuit de markt een vraag zou zijn. Gezien prijsniveaus boven de 500€/MWh reeds zelden voorkomen, en de technische price cap nog nooit werd bereikt omwille van een adequacy issue, blijft de concrete inschatting van het potentieel aan marktrespons een moeilijke oefening.

5. De CREG meent bijgevolg dat de startwaarde van 699 MW reeds een onderschatting is en dat bovendien een stijging van 5%/jaar niet voldoende is om de werkelijk niveaus van marktrespons te benaderen. De CREG benadrukt het belang om een studie aan te vatten om het economisch potentieel aan marktrespons grondig te onderzoeken. Dergelijke studie is trouwens ook sheet “noodzakelijk in het kader van de andere adequacy-studies eveneens noodzakelijk.

4. MINIMUM RAM (SHEET “4. FLOW BASED DOMAINS”)

6. In de Excel-sheet over flow-based domains wordt aangegeven dat Elia een minRAM zal toepassen van 20% in lijn met de Adequacy and Flexibility Study. Deze laatste studie van Elia voorziet een minRAM die evolueert van 20% in 2020 tot 50% in 2023 om te eindigen op 70% vanaf 2025.

7. De CREG meent dat voor de berekening van de volumes van strategische reserve een evolutie van de minRAM tussen 2020 en 2023 in rekening zou kunnen worden gebracht.