

Advies

Advies van de Algemene Directie Energie van de FOD
Economie over het ontwerpvoorstel (C)2429 van de
regulator met betrekking tot het referentiescenario dat voor
de Y-4-veiling voor de leveringsperiode 2027-2028 moet
gebruikt worden.

30 augustus 2022

Inhoudstafel

INLEIDING	3
1. Wettelijke basis	3
1.1. Elektriciteitswet.....	3
1.2. Koninklijk besluit van 28 april 2021	4
2. Aanbeveling van de netbeheerder (Elia).....	5
3. Voorstel van de Commissie (CREG)	6
4. Advies van de AD Energie van de FOD Economie	7
5. Conclusies en aanbevelingen.....	10

INLEIDING

Aan de hand van dit document formuleert de AD Energie van de FOD Economie overeenkomstig artikel 3 van het koninklijk besluit van 28 april 2021¹ een advies over het ontwerpvoorstel (C)2429 van de regulator met betrekking tot het referentiescenario dat voor de Y-4-CRM-veiling voor de leveringsperiode 2027-2028 moet gebruikt worden.

Het voorstel van de regulator werd op 20 juli 2022 aan de AD Energie van de FOD Economie gecommuniceerd. Dit voorstel erkent het belang van het opnemen van twee gevoeligheden in het basisscenario, namelijk een gevoeligheid voor de economische parameters en een gevoeligheid voor een lagere elektriciteitsvraag gezien het effect van hoge elektriciteitsprijzen. In voorstel (C) 2429 staat echter dat de regulator niet kan vooruitlopen op de resultaten van het "BECalc"-instrument, die eind augustus 2022 worden verwacht.

Om haar advies te formuleren heeft de AD Energie van de FOD Economie kennis genomen van de aanbevelingen van de transmissienetbeheerder (Elia), het ontwerpvoorstel van de commissie (CREG) en alle reacties die de verschillende stakeholders hebben kunnen formuleren tijdens de openbare raadpleging en/of de Task Force CRM van 17 juni 2022 die aan dit onderwerp gewijd waren en tenslotte van de resultaten die door Climact zijn verkregen en door Elia op 25 augustus 2022 in WG Adequacy zijn gepresenteerd.

Dit advies is opgesteld door de AD Energie van de FOD Economie in haar hoedanigheid van verantwoordelijke autoriteit voor de bevoorradingszekerheid van elektriciteit op het Belgische grondgebied. De AD Energie van de FOD Economie benadrukt dat dit advies geformuleerd wordt op basis van de tot nu toe bekende informatie.

Hoofdstuk 1 stelt de wettelijke basis voor waarop dit advies aansluit, hoofdstuk 2 vat de aanbeveling van Elia kort samen, hoofdstuk 3 vat het voorstel van de CREG kort samen, hoofdstuk 4 stelt het advies van de AD Energie van de FOD Economie voor en in hoofdstuk 5 volgt het besluit.

1. Wettelijke basis

1.1. Elektriciteitswet

Op 22 april 2019 werd de wet van 22 april 2019 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, teneinde een capaciteitsvergoedingsmechanisme in te stellen, aangenomen². De wet bepaalt onder andere de algemene werking van het mechanisme, de jaarlijks te volgen procedure en de verdeling van de rollen en verantwoordelijkheden. Ze bepaalt ook dat de methodologieën en modaliteiten van het mechanisme in een reeks koninklijke besluiten, in de marktregels en in de contracten moeten worden vastgelegd. Deze wet werd gewijzigd door de wet van 15 maart 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 22 april 2019 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, teneinde een capaciteitsvergoedingsmechanisme in te stellen. Op 28 februari 2022 is een laatste wetwijziging doorgevoerd om een bijkomende toewijzing mogelijk te maken voor de veiling die in 2021 georganiseerd werd³.

Artikel 7undecies, §1, voorziet het volgende: *“Er wordt een capaciteitsvergoedingsmechanisme ingesteld. Het capaciteitsvergoedingsmechanisme functioneert op basis van periodieke veilingen met het oog op de toekenning van de capaciteitsvergoeding. Het capaciteitsvergoedingsmechanisme is zodanig ontworpen dat de kostprijs ervan zo laag mogelijk blijft.”*

1

2

³ <https://www.ejustice.just.fgov.be/eli/loi/2022/02/28/2022040420/justel>

Artikel 7undecies, §2 bepaalt het volgende : “De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, met welke parameters het volume van de aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, op voorstel van de commissie, na raadpleging van de marktpelers, en na advies van de Algemene Directie Energie. *De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de andere dan de in het eerste lid bedoelde parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, d.w.z. de reductiefactoren, de referentieprij, de intermediaire prijslimiet(en) die van toepassing is / zijn op bepaalde capaciteiten die beantwoorden aan specifieke criteria, en de uitoefenprij, inclusief hun berekeningsmethode, op voorstel van de netbeheerder, dat wordt opgesteld na raadpleging van de marktdeelnemers, en na advies van de commissie. De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en), na raadpleging van de marktdeelnemers. Een individuele uitzondering wordt toegekend door de commissie.*”

Artikel 7undecies, §3 bepaalt het volgende : “Op basis van de door de Koning overeenkomstig paragraaf 2, eerste lid, bepaalde parameters en hun berekeningsmethoden, stelt de netbeheerder een verslag op met de berekeningen die nodig zijn voor het opstellen van het in paragraaf 4 bedoelde voorstel. Op basis van de door de Koning in toepassing van paragraaf 2, tweede lid, bepaalde parameters en berekeningsmethoden, doet de netbeheerder een voorstel voor de reductiefactoren, de referentieprij, de intermediaire prijslimiet(en) en de uitoefenprij voor de veilingen vier jaar en één jaar voor de periode van de capaciteitslevering, alsook voor het maximale volume aan capaciteit dat in het kader van de betreffende veiling kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit. Uiterlijk op 15 november van ieder jaar worden het verslag en het voorstel van de netbeheerder bedoeld in het eerste en tweede lid overgemaakt aan de minister, de commissie en de Algemene Directie Energie.”

De eindbeslissing om een instructie voor de start van de veiling te geven is bepaald in artikel 7undecies, §6, en behoort toe aan de minister: “Uiterlijk op 31 maart van ieder jaar, op basis van de voorstellen en de adviezen bedoeld in de paragrafen 3, 4 en 5, met het oog op het verzekeren van het vereiste niveau aan bevoorradingszekerheid zoals bepaald in paragraaf 7, na overleg in de Ministerraad, geeft de minister instructie aan de netbeheerder om de veilingen te organiseren voor de onderzochte perioden van capaciteitslevering, stelt de parameters vast die nodig zijn voor hun organisatie, bepaalt het maximale volume aan capaciteit dat in het kader van de betreffende veiling kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit, en bepaalt het minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt. Dit minimaal te reserveren volume is minstens gelijk aan de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken.”

1.2. Koninklijk besluit van 28 april 2021

In toepassing van artikel 7undecies van de Elektriciteitswet werd het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, en van de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, alsook de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme aangenomen.⁴

Wat het referentiescenario betreft, bepaalt artikel 3 van het koninklijk besluit het volgende:

§ 1. *De netbeheerder maakt, in samenwerking met de Algemene Directie Energie en in overleg met de commissie, een selectie van één of meerdere scenario's en gevoeligheden volgens de stappen beschreven in artikel 4, §§ 2 tot en met 4.*

§ 2. *Uit de op het ogenblik van de selectie meest recent beschikbare Europese beoordeling bedoeld in artikel 23 van Verordening (EU) 2019/943 en/of de nationale beoordeling bedoeld in artikel 24 van Verordening (EU) 2019/943, worden één of meerdere scenario's en gevoeligheden geselecteerd. Deze*

⁴ Op 4 juli 2021 en 27 januari 2022 werden aan dit besluit wijzigingen aangebracht.

selectie omvat minstens het Europese centrale referentiescenario bedoeld in artikel 23, lid 1, 5, b) van Verordening (EU) 2019/943. Tot zolang deze beoordelingen nog niet beschikbaar zijn, wordt een selectie gemaakt uit andere beschikbare studies.

§ 3. De gegevens en hypothesen waaruit deze scenario's en gevoeligheden zijn opgebouwd worden geactualiseerd op basis van de meest recente relevante informatie.

§ 4. Daarnaast kunnen andere gevoeligheden gedefinieerd worden die een impact kunnen hebben op de bevoorradingszekerheid in België, met inbegrip van gebeurtenissen buiten de Belgische regelzone.

§ 5. De geselecteerde scenario's en gevoeligheden, inclusief de gegevens en hypothesen waaruit ze zijn opgebouwd, worden onderworpen aan een openbare raadpleging bedoeld in artikel 5.

§ 6. Op basis van het consultatierapport en in het bijzonder de informatie die betrekking heeft op artikel 5, § 2, 1° en 2° maakt de commissie een voorstel op voor de Minister van de te weerhouden set van gegevens en hypothesen, die samen een voorstel van referentiescenario vormen. De Algemene Directie Energie formuleert een advies op dit voorstel.

§ 7. Rekening houdend met het voorstel van de commissie, de aanbevelingen van de netbeheerder en het advies van de Algemene Directie Energie, beslist de Minister, bij besluit vastgesteld na overleg in ministerraad vanaf de beslissing genomen in 2021, ten laatste op 15 september van het jaar voorafgaand aan de veiling welke set van gegevens en hypothesen moet worden geselecteerd als het referentiescenario. De Minister kan hierbij afwijken van het voorstel van de commissie mits passende motivatie

2. Aanbeveling van de netbeheerder (Elia)

Overeenkomstig het koninklijk besluit van 28 april 2021 lanceerde Elia van 6 mei tot 6 juni 2022 een openbare raadpleging over de scenario's, gevoeligheden en gegevens voor de berekening van de Y-4 veilingparameters voor de leveringsperiode 2027-2028. De openbare raadpleging had betrekking op de presentatie van de bij het koninklijk besluit vereiste gegevens en hypothesen en op de bevraging van de sector over 7 specifieke kwesties⁵.

Op 17 juni 2022 heeft Elia de resultaten van de openbare raadpleging in WG Adequacy gepresenteerd.⁶ In totaal hebben de verschillende stakeholders één gedeeltelijk vertrouwelijke en drie niet-vertrouwelijke reacties ingediend. Op 21 juni 2022 heeft Elia zijn raadplegingsverslag op zijn website geplaatst⁷.

De aanbeveling van Elia luidt als volgt:

- rekening houden met de gegevens van het scenario dat als bijlage bij zijn raadplegingsverslag is toegevoegd. Die gegevens zijn afgeleid van de laatste studie European Resource Adequacy Assessment (ERAA 2021) van ENTSO-E en is geactualiseerd om rekening te houden met de meest recente beschikbare informatie voor België en Europa en met de opmerkingen van de belanghebbenden in het kader van de openbare raadpleging;
- rekening houden met de regels van het Clean Energy Package inzake *flow-based* met inachtneming van de 70% MinRAM;
- in deze gegevensreeks die het referentiescenario vormt de volgende gevoeligheden integreren :
 - met betrekking tot de economische parameters, een gevoeligheid "high fuel price". Deze gevoeligheid zou gebaseerd kunnen worden ofwel op de gevoeligheid van hoge prijzen van Elia (gebaseerd op een interpolatie tussen de beschikbare prijsvoorspellingen en de WEO2021 2030-doelstelling), ofwel op prijstrajecten waarin het REPowerEU-pakket van de Europese Commissie of

⁵ <https://www.elia.be/en/users-group/adequacy-working-group/20220506-meeting>

⁶ <https://www.elia.be/en/users-group/adequacy-working-group/20220617-meeting>

⁷ https://www.elia.be/fr/consultations-publiques/20220506_public-consultation-on-crm

recentere studies zijn verwerkt, indien deze beschikbaar zijn vóór de selectie door de minister;

- met betrekking tot de vraag in België, inachtneming van de laatste economische vooruitzichten van het Federaal Planbureau. De daaruit voortvloeiende elektriciteitsvraag wordt bepaald met behulp van het prognose-instrument voor de totale vraag "BECalc", dat in samenwerking met Climact is ontwikkeld voor de FOD Leefmilieu. Bovendien stelt Elia voor de impact van hoge prijzen op de vraag te integreren. Op het moment waarop de aanbevelingen geschreven zijn, waren de prognoses van het Federaal Planbureau nog niet beschikbaar. Tijdens de Working Group Adequacy van 25 augustus 2022 heeft Climact de resultaten van zijn studies toegelicht. Na deze presentatie heeft Elia aanbevolen een waarde van 90,9 TWh in aanmerking te nemen, wat de door Climact berekende waarde is en waarbij rekening wordt gehouden met de prognoses van het Federaal Planbureau en de impact van de prijsstijging op de vraag;
- met betrekking tot het thermische productiepark, met het oog op het lopende beraad over de verlaging van de CO₂-emissiegrenswaarden, een gedeeltelijke sluiting (276 MW) van turbinereactoren en kleine OCGT's;
- met betrekking tot de beschikbaarheid van kernenergie in Frankrijk, een gevoeligheid van 4 onbeschikbare eenheden bovenop de in de ERAA21 voorziene onbeschikbaarheid. Deze keuze wordt gerechtvaardigd door de in de afgelopen winters waargenomen situatie, die nog wordt verergerd door de huidige situatie in Frankrijk.

3. Voorstel van de Commissie (CREG)

Op 19 juli 2022 keurde het Directiecomité van de CREG het voorstel voor een scenario goed dat aan de minister zal worden overgemaakt.

Het voorstel van de CREG bestaat erin:

- als referentiescenario voor de Y-4 veiling met leveringsperiode 2027-2028 de data te gebruiken van de meest recente European Resource Adequacy Assessment (ERAA 2021) van het ENTSO-E, waarvan de gegevens voor België en de andere landen zijn bijgewerkt zoals aangegeven in de aanbeveling van Elia;
- de hoeveelheid energie voor de pompcentrale van Coe te corrigeren na de geplande uitbreiding, die verder zal reiken dan de door Elia gepresenteerde waarde (6150 MWh). Op basis van de door de capaciteitshouder verstrekte gegevens zou het volume 6442 MWh bedragen;
- twee door Elia voorgestelde gevoeligheden in het basisscenario op te nemen:
 - een gevoeligheid voor economische parameters op basis van prijsstrajecten waarin het REPowerEU-pakket van de Europese Commissie is verwerkt⁸,
 - een gevoeligheid voor de vraag naar elektriciteit in België waarbij rekening wordt gehouden met de prijsstijgingen. De CREG verklaart echter dat zij zich niet kan uitspreken over het gebruik van het "BECalc"-instrument, aangezien de resultaten nog niet bekend waren op het ogenblik dat zij haar voorstel opstelde.
- gevoeligheid voor de thermische productiecapaciteit in België niet te op te nemen in het referentiescenario. De CREG is van mening dat het referentiescenario de best mogelijke raming moet geven van de situatie tijdens de beoogde leveringsperiode. Aangezien het volume van de te contracteren capaciteit over twee veilingen is gespreid en het volume van de Y-1 veiling nog kan worden aangepast op basis van de gegevens die dichterbij de leveringsperiode beschikbaar zullen zijn, is de CREG van mening dat het voor de veiling Y-4 te weerhouden referentiescenario gebaseerd moet zijn op de tot op heden bekende gegevens en niet mag vooruitlopen op risico's (zoals de sluiting van 50% van de turbojets en kleine OCGT's en de bijkomende onbeschikbaarheid van eenheden in het Franse nucleaire park) die nog niet bekend zijn voor de betrokken leveringsperiode;

⁸De CREG is van mening dat de prijsvooruitzichten voor 2030 in de WEO 2021 niet langer relevant zijn, aangezien ze lang voor het uitbreken van de oorlog in Oekraïne werden geëvalueerd (zie overweging 43).

- in het referentiescenario geen gevoeligheid op te nemen in verband met de beschikbaarheid van het Franse nucleaire productiepark om de reden aangehaald in vorig punt. De CREG is ook van mening dat Frankrijk over een operationeel CRM beschikt, dat tot doel heeft de bevoorradingszekerheid in Frankrijk te garanderen, wat betekent dat de recent vastgestelde verhoogde onbeschikbaarheid van de Franse kerncentrales in principe ofwel zal worden opgelost ofwel zal worden gecompenseerd door andere capaciteiten. De veronderstelling van Elia dat er tegen 2027-2028 een structureel bevoorradingsprobleem zal zijn in Frankrijk, zonder dat andere capaciteiten de niet-beschikbare capaciteiten via het CRM vervangen, is - volgens de CREG - niet realistisch.

4. Advies van de AD Energie van de FOD Economie

DG Energie van de FOD Economie is van mening het voorstel van de CREG te volgen om de databank ERAA 2021 te gebruiken als referentiescenario, waarvan de gegevens voor België en de andere landen geactualiseerd zijn zoals vermeld in de bijlage bij het raadplegingsverslag van Elia van juni 2022.

De AD Energie van de FOD Economie is vervolgens van mening het voorstel van de CREG te volgen om de gevoeligheden "high fuel prices" en "impact van hoge prijzen op de vraag" op te nemen. Dit advies is gemotiveerd door de huidige context van hoge prijzen op de energiemarkten, door de zekere impact die deze hoge prijzen zullen hebben op de vraag en door de unanieme steun die de belanghebbenden tijdens de door Elia gehouden openbare raadpleging hebben gekregen voor het integreren van deze gevoeligheden. Wat de gevoeligheid "high fuel prices" betreft, steunt de AD Energie van de FOD Economie het argument van de CREG en Elia dat de prijsvooruitzichten voor 2030 van de WEO 2021 niet langer relevant zijn en adviseert zij daarom de volgende prijzen in overweging te nemen (RePowerEU) :

Categorieën	Prijs [€2020/MWh]
Aardolie	66,9
Gas	44,4
Steenkool	10,7
Categorieën	Prijs [€ 2020/tCO2]
CO2	97,3

Wat de gevoeligheid "impact van hoge prijzen op de vraag" betreft, heeft de AD Energie van de FOD Economie nota genomen van de werkzaamheden van de consultant Climact⁹. De Climact-studie houdt rekening met de laatste economische vooruitzichten van het Federaal Planbureau die in juni 2022 zijn gepubliceerd en bevat een gevoeligheid inzake de prijsstijgingen waarbij rekening wordt gehouden met een prijstraject waarin het REPowerEU-pakket van de Europese Commissie is verwerkt. Volgens Climact wordt de vraag naar elektriciteit in 2027 geraamd op 90,9 TWh.

De AD Energie van de FOD Economie is van mening dat er verschillende punten van kritiek kunnen worden geformuleerd op de door de consultant Climact voorgestelde aanpak, met name het feit dat de elasticiteit van de vraag niet wordt berekend op basis van de huidige prijsniveaus en dat de impact van de prijsstijging voor de industrie niet rechtstreeks wordt berekend. De AD Energie van de FOD Economie is evenwel van mening dat, gezien de onzekerheden in verband met de huidige

⁹ Op 24 augustus 2022 heeft Climact de resultaten van zijn studie gepresenteerd aan de AD Energie van de FOD Economie, aan de CREG en aan het kabinet, in aanwezigheid van Elia. Vervolgens werden de resultaten op 25 augustus 2022 gepresenteerd in Working Group Adequacy. Op 26 augustus 2022 vonden ook bilaterale uitwisselingen plaats tussen de CREG en de AD Energie van de FOD Economie.

context, de raming van de impact van de hoge prijzen op het elektriciteitsverbruik tegen 2027 een complexe oefening is. In dit verband is de AD Energie van de FOD Economie van oordeel dat de door Climact voorgelegde studie gebaseerd is op een degelijke methodologie en op openbare en gecontroleerde gegevens. Bij haar weten is er geen andere studie over dit onderwerp beschikbaar. De AD Energie van de FOD Economie is dus van mening dat men rekening moet houden met een vraag van 90,9 TWh¹⁰.

Wat betreft de weigering van de CREG om in het referentiescenario een gevoeligheid op te nemen voor het Belgische thermische park (met een vermogen van 276 MW), is de DG Energie het eens met het voorstel van de CREG. Het beraad over het traject van verlaging van de CO₂-emissiegrenswaarden is immers nog gaande en niets wijst er in dit stadium op dat de eenheden die niet langer voor het CRM in aanmerking komen, de markt met zekerheid zullen verlaten. Mochten deze risico's zich voordoen en zoals de CREG aangeeft, zal de Y-1 veiling het dan mogelijk maken er rekening mee te houden.

De AD Energie van de FOD Economie is, in tegenstelling tot de CREG, van mening dat het referentiescenario zoals voorgesteld door Elia een gevoeligheid voor Franse kernenergie moet bevatten. De AD Energie adviseert de minister derhalve een onbeschikbaarheid van 4 eenheden te overwegen bovenop de onbeschikbaarheid waarin de ERAA21 voorziet. Dit advies wordt gemotiveerd door tal van argumenten met onder meer :

- de onzekerheden in verband met het tijdschema voor de "grote revisies", dat tot 2030 loopt, en het tijdschema voor het onderhoud, dat sterk wordt beïnvloed door de COVID-gezondheidsbeperkingen, met gevolgen voor de komende winters. RTE schreef in een recente publicatie ¹¹ dat *«la production attendue du parc nucléaire au cours des prochaines années apparaît donc inférieure à celle qui était envisagée il y a peu de temps encore. En 2017, les prévisions de production nucléaire pour les premières années de la décennie 2020 étaient de l'ordre de 400 TWh annuels. En 2019, ces prévisions étaient réévaluées à la baisse, à hauteur de 380 TWh pour ces mêmes années. À l'issue de la crise sanitaire et en intégrant le décalage dans la mise en service de l'EPR de Flamanville, la prévision pour 2022 a été portée par EDF à 300-330 TWh, puis révisée à 295-330 TWh en février 2022 pour tenir compte des contrôles en cours sur certains réacteurs.»*;
- de recente bevindingen inzake spanningscorrosie, die aanzienlijke gevolgen zouden hebben voor de beschikbaarheid van een aantal kernreactoren in de komende jaren¹² Hiervoor heeft EDF een inspectieprogramma opgesteld voor het gehele nucléaire park dat loopt tot in 2025¹³;
- de resterende onzekerheid over de timing/uitvoering van het op 26 juli 2022 door de ASN bevestigde inspectieprogramma van EDF, voor het geval dat inspecties of analyses toch nieuwe elementen aan het licht brengen¹⁴ ;
- de huidige besprekingen tussen de lidstaten, waarbij in de Electricity Coordination Group reeds wordt overwogen om op korte termijn in het referentiescenario van

¹⁰ De AD Energie sluit zich aan bij de CREG in haar opmerking van overweging nr. 50. Het zou in het bijzonder waardevol geweest zijn als in de aanbeveling van Elia van juni 2022 de precieze gegevens over de vraag (het verbruik) waren opgenomen. De AD Energie ziet zich verplicht de minister te adviseren over een gegevensset die niet expliciet door de toezichthouder is voorgesteld.

¹¹ https://assets.rte-france.com/prod/public/2022-02/BP50_Principaux%20re%CC%81sultats_fev2022_Chap14_Analyse%20des%20dynamiques_0.pdf

¹² Op 26 juli 2022 oordeelde de ASN dat de strategie van EDF passend was gezien de opgedane kennis over het fenomeen en de daarmee samenhangende veiligheidskwesties.

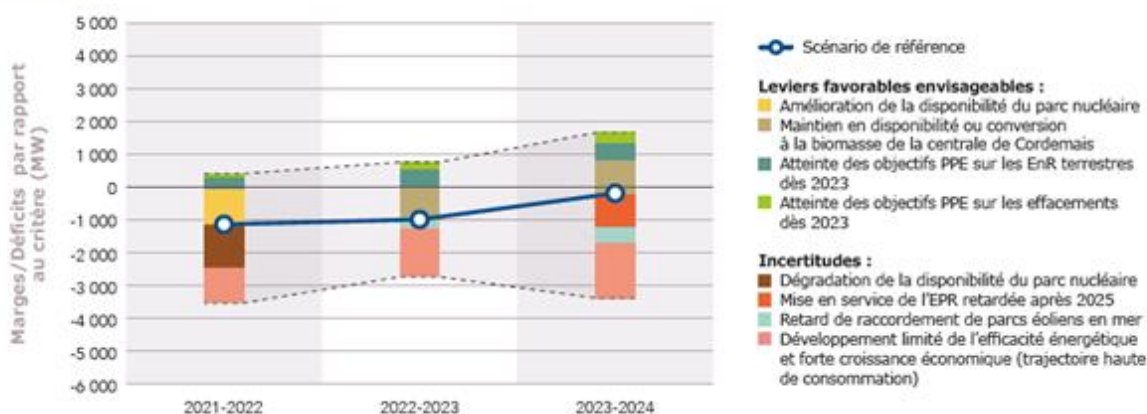
¹⁴ <https://www.asn.fr/l-asn-informe/actualites/corrosion-sous-contrainte-l-asn-considere-que-la-strategie-de-contrôle-d-edf-est-appropriée>

[..] De ASN is van mening dat de kennis van het verschijnsel spanningscorrosie nog in ontwikkeling is en dat het monitoringprogramma zal moeten worden aangepast indien de monitoring of de analyses nieuwe elementen aan het licht brengen.

de Europese adequaatheidsstudies een gevoeligheid voor de toegenomen onbeschikbaarheid van de Franse nucleaire eenheden op te nemen¹⁵;

- o het rapport van de Franse TNB waarin wordt voorspeld dat de betrouwbaarheidsnorm, zonder aanvullende maatregelen, de komende drie winters niet zal worden gehaald op basis van het referentiescenario (vóór de laatste aankondiging over corrosieproblemen), ondanks het in Frankrijk bestaande CRM.

Figure 3 Évolution des marges sur l'horizon 2021-2024



2. Le « niveau » ou « critère » de sécurité d'alimentation retenu en France est fixé par le code de l'énergie (D141-12-6) : il s'agit de la règle dite des « trois heures ». Cette règle signifie que la durée moyenne pendant laquelle l'équilibre entre l'offre et la demande ne peut pas être assuré par les marchés de l'électricité, dans toutes les configurations étudiées par RTE, est inférieure ou égale à trois heures par an, respectivement deux heures par an pour le recours au délestage.

Bron: RTE prognose (editie 2021)

De AD Energie van de FOD Economie wijst ook op verschillende elementen van de laatste RTE 2021-prognose die bevestigen dat de neerwaartse trend in de nucleaire productie de komende jaren zal aanhouden:

- een aanzienlijke uitdaging zal erin bestaan de duur van het stilleggen voor onderhoud te beheersen, en met name de duur van de vierde tienjaarlijkse inspecties van de 32 eenheden van 900 MW, die tot 2030 zullen duren. De eerste eenheden van 1300 MW krijgen hun vierde tienjaarlijkse inspectie vanaf 2026. De ASN oordeelde op 23 februari 2021 over de voorwaarden voor de verdere exploitatie van de 900 MW-reactoren van EDF na hun vierde periodieke herziening. In haar besluit schrijft de ASN belangrijke veiligheidsverbeteringen voor die reeds door EDF zijn gepland, alsmede aanvullende bepalingen die zij noodzakelijk acht om de doelstellingen van de herziening te bereiken. De daaruit voortvloeiende besluiten kunnen er waarschijnlijk toe leiden dat EDF een aantal van de huidige schema's voor stopzetting van de eenheden wijzigt.

Na besprekingen met haar Franse collega's heeft de AD Energie van de FOD Economie vastgesteld dat RTE uiteindelijk geen modellen heeft gemaakt voor het jaar 2027-2028 en dus helaas geen precieze beschikbaarheid kan meedelen.

Gelet op de bovenstaande opmerkingen is het duidelijk dat de gevoeligheid van het Franse nucleaire park niet gekoppeld is aan de dekking van een onzeker risico, maar het integendeel mogelijk maakt een onderschatting van het Franse kernvermogen in de ERAA 2021 te corrigeren.

Ten slotte verwerpt DG Energie het voorstel van de CREG om een hoeveelheid energie uit pompaccumulatie in België van 6442 MWh in aanmerking te nemen. De exploitant heeft Elia inderdaad bevestigd dat het volume van 6442 MWh overeenkomt met het volume opgeslagen

¹⁵ Effectief geval betreffende de volgende Winter Outlook van ENTSO-E voor winter 22/23.

energie, maar dat dit volume niet de turbineverliezen omvat, die 13% bedragen, en dat het volume dat in aanmerking moet worden genomen bijgevolg de netto energie is die naar het net wordt geturbineerd, i.e. 5600 MWh.

5. Conclusies en aanbevelingen

Overeenkomstig het koninklijk besluit van 28 april 2021 beveelt de AD Energie de minister aan één enkel scenario voor het leveringsjaar 2027-2028 in overweging te nemen, rekening houdend met:

- de databank van ERAA 2021, waarvan de gegevens voor België en de andere landen zijn bijgewerkt zoals vermeld in de bijlage bij het raadplegingsverslag van Elia van juni 2022
- de te integreren gevoeligheden inzake de high fuel prices en de impact van deze prijzen op de vraag naar elektriciteit, zodat de vraag wordt vastgesteld op 90,9 TWh en de volgende prijzen in aanmerking worden genomen :

Categorieën	Prijs [€2020/MWh]
Aardolie	66,9
Gas	44,4
Steenkool	10,7
Categorieën	Prijs [€ 2020/tCO2]
CO2	97,3

- een bijkomende onbeschikbaarheid van 4 eenheden van het Franse nucleaire park.

Nancy Mahieu
Directeur-generaal a.i.