

Strategische reserve

Advies van de AD Energie inzake de bepaling van de
behoefte aan strategische reserve voor de winterperiode
2024-2025

12 december 2023

Inhoudsopgave

1. Inleiding	3
2. Analyse van de parameters die sinds april 2023 geëvolueerd zijn	5
2.1. Evolutie van de Belgische productie	5
2.2. Evolutie van het Belgisch verbruik	5
2.3. Evoluties van de grensoverschrijdende uitwisselingen en buitenlandse capaciteiten...	8
2.3.1. 70% MINRAM.....	8
2.3.2. Evolutie van de Franse nucleaire productie.....	8
2.3.3. Significante evolutie van de andere capaciteiten en van de vraag in het buitenland	9
3. Advies van de AD Energie	11
4. Bijlage.....	12

1. Inleiding

Op 7 februari 2018 kreeg België van de Europese Commissie een positieve staatssteunbeslissing om zijn strategisch reservemechanisme, dat al actief is sinds de winter van 2014-2015, te behouden. Dit besluit van de Commissie had betrekking op 5 opeenvolgende leveringsperiodes van de winter 2017-2018 tot en met de winter 2021-2022 (SA.48648 (2017/NN)). De maatregel liep af op 31 maart 2022.

Overeenkomstig artikel 7ter van de wet van 22 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna de "elektriciteitswet" genoemd) moet de AD Energie van de FOD Economie altijd uiterlijk op 15 december van elk jaar een advies overmaken over de noodzaak tot het aanleggen van een strategische reserve voor de volgende winterperiode. Indien het advies besluit dat een dergelijke reserve noodzakelijk is, bevat het ook een voorstel van volume voor deze reserve, uitgedrukt in MW.

Op 15 november 2023 diende Elia de analyse, die aan dit advies voorafgaat, niet in zoals vereist door art. 7bis §1 van de Elektriciteitswet. Elia heeft echter op 20 november 2023 de bijgevoegde brief naar de minister gestuurd. In essentie stelt deze brief dat Elia Transmission Belgium van oordeel is dat het aan haar verplichting heeft voldaan door middel van de analyse van de winter 2024-2025 die in het kader van de *Adequacy & Flexibility-studie* van juni 2023 werd uitgevoerd.

In haar brief van 20 november 2023 bevestigt Elia overigens de resultaten van deze analyse, maar wijst erop dat de energiemarkt zeer snelle en soms onvoorspelbare veranderingen kan ondergaan en dat het belangrijk is om waakzaam te blijven.

De AD Energie van de FOD Economie steunt deze aanpak en wijst erop dat de hypothesen en het basisscenario, evenals de methodologie die voor deze analyse van de winter van 2024-2025 werden gebruikt, werden bepaald in het kader van de voorbereiding van de veiling van de Low Carbon Tender (LCT)¹, waarvan de voorbereiding aan Elia werd toevertrouwd via het "Winterplan" van de regering dat in de zomer van 2022 werd meegedeeld.

Ter herinnering, overeenkomstig het Koninklijk Besluit van 28 april 2021 heeft Elia van 28 oktober 2022 tot 28 november 2022 een openbare raadpleging² gelanceerd over de methodologie, de basisgegevens en -scenario's voor de studie van de bevoorradingszekerheid en de behoefte aan flexibiliteit van het Belgische elektriciteitssysteem voor de periode 2024-2034, met inbegrip van de scenarioparameters voor de "Low Carbon Tender" voor 2024-25.

Op 31 januari 2023 stuurde Elia een aanbeveling voor een scenario en parameters naar de AD Energie van de FOD Economie en naar de CREG, zodat zij een ontwerp van voorstel of een ontwerp van advies³ konden formuleren, in overeenstemming met hun bevoegdheden, met dien verstande dat de Minister vervolgens, onder voorbehoud, een referentiescenario en intermediaire waarden zou vaststellen.

Op 15 maart 2023 stuurde de Minister van Energie een instructiebrief naar Elia omdat er geen wettelijk kader van kracht was dat het mogelijk maakt om de voorbereiding van deze LCT-veiling voort te zetten. In deze brief nodigde de Minister Elia uit om, onder voorbehoud van de onafhankelijkheid van de CREG en de wens van de wetgever, rekening te houden met het ontwerp van advies van de Algemene Directie Energie betreffende het referentiescenario, d.w.z. om, onder voorbehoud van de beschikbaarheid van recentere relevante gegevens (inclusief deze met betrekking tot de continue evolutie in het

¹ Bij gebrek aan een bewijs van de reële behoefte via de Adequacy & Flexibility study van juni 2023 werd deze veiling uiteindelijk niet georganiseerd.

² https://www.elia.be/nl/publieke-consultaties/20221028_public-consultation-adequacy-study-2022-2032

³ Ontwerp van advies van de Algemene Directie Energie van de FOD Economie over de studie (F)2512 van de regulator bevattende een voorstel van referentiescenario dat voor de mogelijke gerichte veiling in 2023 met leveringsperiode 2024-2025 op 3 maart 2023 moet gebruikt worden.

buitenland), één enkel referentiescenario te overwegen voor de eenmalige veiling van 2023 met betrekking tot het leveringsjaar 2024-2025 dat rekening houdt met:

- o de ERAA 2022-database, waarvan de gegevens voor België en andere landen bijgewerkt zijn zoals vermeld in bijlage B van de aanbeveling van Elia van januari 2023 over de LCT (inclusief kolencapaciteit in Nederland en de centrale van Borssele), en rekening houdend met de capaciteitsverhoging van Zandvliet Power tot 419 MW vanaf 11 november 2024;
- o de op 1 maart van Elia ontvangen en als bijlage C aan dit ontwerp van advies toegevoegde bijgewerkte versie van de buitenlandse capaciteit;
- o de FOR's⁴ zoals vermeld in bijlage B van de aanbeveling van Elia van januari 2023 in punt 1.4;
- o de op 2 maart 2023 van Elia ontvangen bijgewerkte economische parameters;
- o en een Belgisch elektriciteitsverbruik van 84,5 TWh.
- o Wat de Franse nucleaire productieprognose betreft, vroeg de Minister aan Elia om rekening te houden met een bijkomende onbeschikbaarheid van 7 eenheden van 900 MW in vergelijking met REMIT.

Op 12 april 2023 stuurde Elia de Minister haar rapport over de behoefte, geëvalueerd in het kader van de LCT-veiling in voorbereiding. Een marge (d.w.z. geen behoefte aan nieuwe capaciteit) van 100 MW werd verkregen als resultaat voor het leveringsjaar 2024-2025 voor het LCT-scenario (zie figuur 4-7 hieronder uit de Adequacy & Flexibility 2023 studie). Er werd een LOLE van 2,6 uur geïdentificeerd, wat onder de wettelijke betrouwbaarheidsnorm van 3 uur ligt.

Het eindrapport van de Adequacy & Flexibility-studie van 2023, gepubliceerd in juni 2023, vertelt ons ook dat, met uitzondering van het EU SAFE REBOUND-scenario, alle bestudeerde scenario's leiden tot marges voor de leveringsperiode 2024-2025. Het EU SAFE REBOUND-scenario geeft toch een minimale behoefte aan 100 MW nieuwe capaciteit aan.

FIGURE 4-7 — IMPACT OF ELECTRICITY CONSUMPTION SENSITIVITIES ON THE GAP IN THE EU-BASE AND EU-SAFE SCENARIOS IN 2023-24 AND 2024-25



⁴ Forced outages rates

2. Analyse van de parameters die sinds april 2023 geëvolueerd zijn

Om haar advies op te stellen heeft de AD Energie van de FOD Economie zich ervan vergewist dat er geen grote wijzigingen zijn geweest in de hypothesen sinds de publicatie van de *Adequacy & Flexibility study* in 2023.

2.1. Evolutie van de Belgische productie

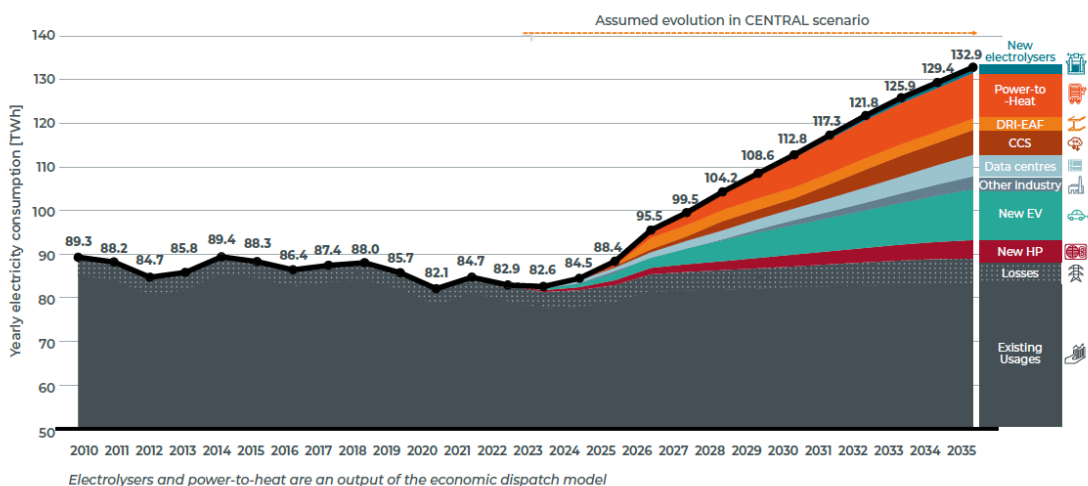
Er wordt een daling van de capaciteit waargenomen met betrekking van de nettocapaciteit van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3. Deze capaciteitsdaling werd op 13 oktober 2023 meegedeeld op het transparantieplatform van Engie en wordt verklaard door een herziening van de exploitatievoorwaarden (o.a. het feit dat deze 2 schijven respectievelijk bepaalde ondersteunende uitrustingen van de centrales Doel 3 en Tihange 2 overnemen) en door het resultaat van een recente analyse door de exploitant waarin de impact van de evolutie van de milieumomstandigheden op de efficiëntie van de centrales is opgenomen.

Deze **capaciteitsdaling heeft een kleine impact** op de bevoorradingszekerheid, aangezien de capaciteitsvermindering in totaal slechts **45 MW** bedraagt vóór de toepassing van de reductiefactoren.

2.2. Evolutie van het Belgisch verbruik

In zijn studie van juni 2023 raamde de netbeheerder dat het genormaliseerde elektriciteitsverbruik in 2024 84,5 TWh in het centrale scenario zou bedragen. De grafiek hieronder toont de historische vraag alsook deze die door Elia tot 2035 wordt geraamd.

FIGURE 3-13 — NORMALISED HISTORICAL AND ASSUMED FUTURE YEARLY ELECTRICITY CONSUMPTION IN THE CENTRAL SCENARIO FOR BELGIUM [TWH]



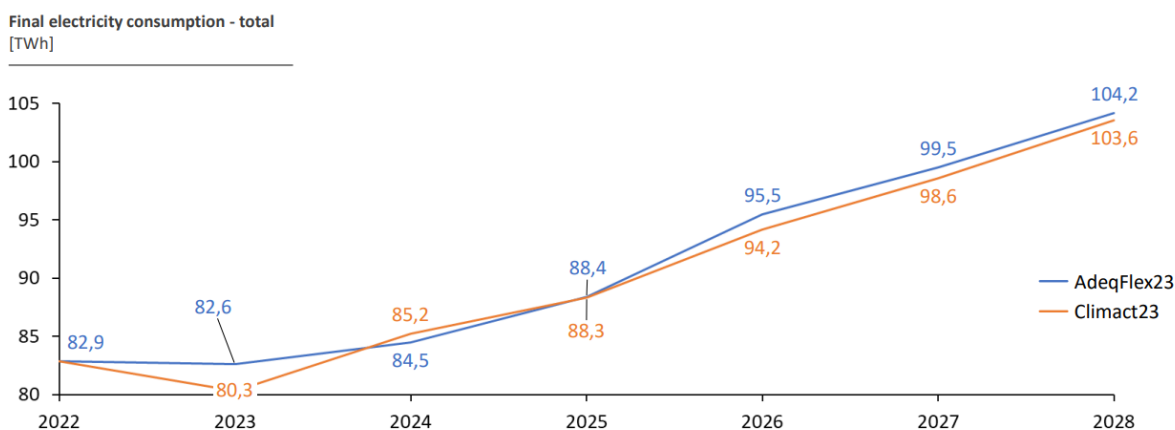
Om de kalibratie van de CRM-veilingen van oktober 2024 uit te voeren, heeft de netbeheerder zijn raming van de elektriciteitsvraag bijgewerkt in samenwerking met de consultant Climact. Uit deze update blijkt dat de elektriciteitsvraag voor het jaar 2023 veel lager zal liggen dan Elia aanvankelijk had geraamd in haar studie van juni 2023.

De vraag naar elektriciteit daalt immers van 82,6 TWh in 2023 naar 80,3 TWh. De schattingen voor de daaropvolgende jaren wijzigen vrijwel niet ten opzichte van de schattingen van de Adequacy & Flexibility-studie (hierna Ad&Flex 2023), met name als gevolg van een grotere daling

van de elektriciteitsprijzen dan oorspronkelijk voorspeld en het feit dat het effect van de prijselasticiteit op de vraag van de residentiële en tertiaire sectoren met een jaar is uitgesteld.

Voor deze schatting heeft Climact rekening gehouden met een vraagvernietiging met 2,1 TWh. Deze hoeveelheid komt overeen met het verschil tussen het door Climact ontwikkelde model en de beste schatting van het verbruik van Elia voor 2023. Voor Climact is het verschil tussen deze twee waarden dus "onverklaard" en wordt het in verband gebracht met het vraagvernietigingsgedrag. Deze waarde van 2,1 TWh wordt dus afgetrokken van het verbruik dat door het model wordt bepaald, en dit constant voor elk bestudeerd jaar. Onderstaande grafiek toont de elektriciteitsvraagcurve volgens Ad&Flex 23 en die berekend door Climact in augustus 2023, rekening houdend met de vraagvernietiging van 2,1 TWh.

Comparison of Adequacy & Flexibility 2023 and Climact 2023 exercises



De AD Energie heeft een aantal opmerkingen over de schatting door Climact:

- Ten eerste lijkt de door Climact geschatte toename van het elektriciteitsverbruik extreem ambitieus. Dit komt overeen met een jaarlijkse stijging van 6,12% tussen 2023 en 2024. In haar rapport over de elektriciteitsmarkt in 2023⁵ schatte het Internationaal Energieagentschap (IEA) dat het elektriciteitsverbruik in de EU-zone vanaf 2023 met 1,4% per jaar zou stijgen. De stijging zou dus meer dan 4 keer zo hoog zijn in België, wat een te ambitieuze stijging lijkt.

- In zijn model heeft Climact rekening gehouden met een vertraging van een jaar in de reactie van de residentiële en tertiaire sectoren op de prijsdaling. Zowel de AD Energie als de CREG⁶ vinden deze hypothese weinig realistisch en denken dat de verbruikers in deze sectoren geen jaar zullen wachten om hun verbruik aan te passen aan de veranderingen in de prijzen op de elektriciteitsmarkt.

De AD Energie wil ook de aandacht vestigen op een resultaat van de studie van *Hindriks et Serse* (2022)⁷, waaruit blijkt dat de verbruikers bijna onmiddellijk (slechts één maand) reageren op een prijsdaling. Deze studie werd ook door Climact gebruikt om de elasticiteit van de vraag op 12% te schatten. Voor de AD Energie is het methodologisch niet correct om een volledig andere hypothese dan deze van deze studie te gebruiken om de reactietermijn van de verbruikers op een prijsverandering te schatten, als een van de resultaten van de studie door Climact in zijn model wordt gebruikt.

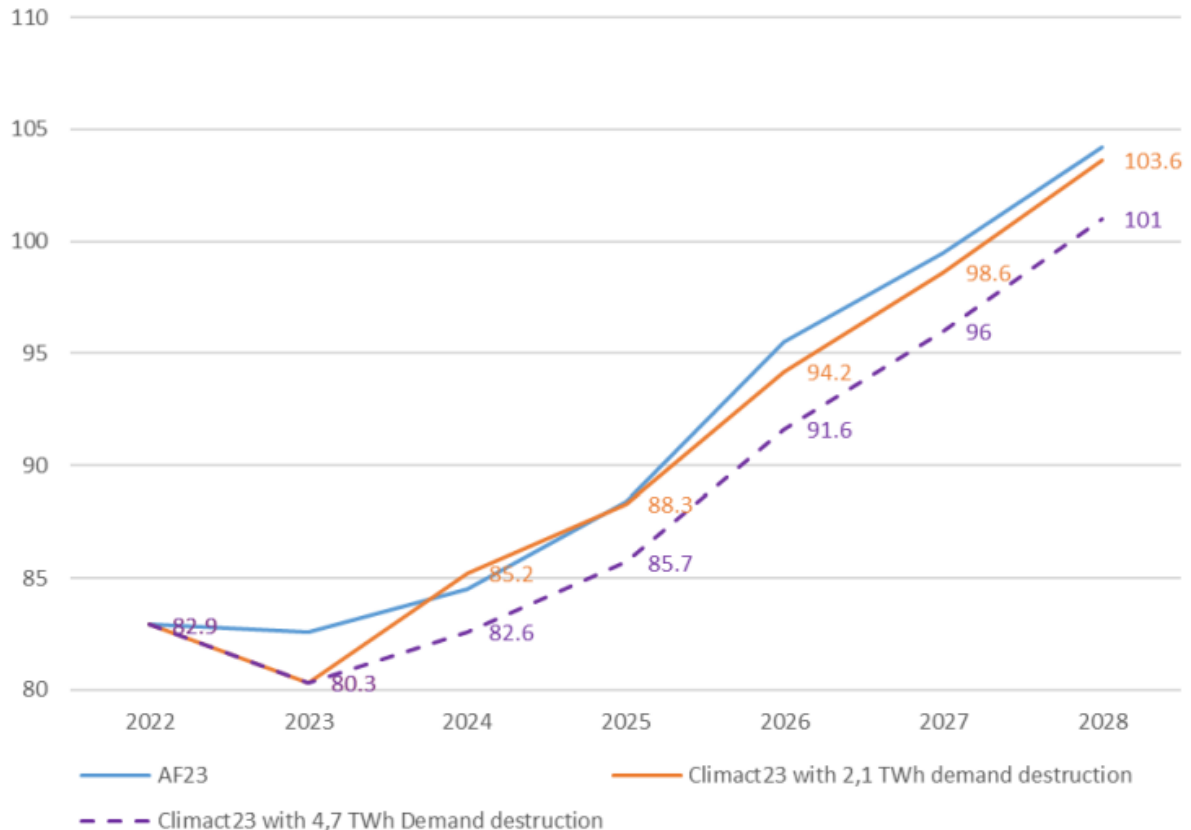
Gezien het voorafgaande is de AD Energie, net zoals de CREG, van mening om geen rekening te houden met een vertraging van een jaar, en om een vraagvernietiging hoger dan berekend door

⁵<https://iea.blob.core.windows.net/assets/255e9cba-da84-4681-8c1f-458ca1a3d9ca/ElectricityMarketReport2023.pdf>, blz. 75

⁶ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Propositions/C2630NL.pdf>

⁷ Hindriks & Serse, 2022, The incidence of VAT reforms in electricity markets: Evidence from Belgium

Climact en dus een lagere elektriciteitsvraag te beschouwen. De onderstaande grafiek komt uit het scenariovoorstel van de CREG⁸ en houdt rekening met een vraagvernietiging van 4,7 TWh.



Het scenario dat wordt gebruikt voor de kalibratie van de CRM-veiling van 2024 voor de leveringsperiode 2025-2026 weerhoudt overigens een lagere vraag dan de vraag die door Climact is berekend. In het ministerieel besluit Scenario⁹ heeft de Minister immers beslist om rekening te houden met een vraag van 85,7 TWh in 2025, d.w.z. 2,6 TWh lager dan wat als hypothese werd genomen in de Ad&Flex 2023.

De AD Energie is daarom van mening dat de beste huidige raming van de vraag voor 2024 een interpolatie is tussen de raming die in augustus 2023 door Elia werd gegeven van 80,3 TWh in 2023 en de waarde van 85,7 TWh in 2025 zoals beslist door de Minister. **De elektriciteitsvraag voor 2024 wordt daarom geraamd op 83 TWh, wat lager is dan de 84,5 TWh die in de Ad&Flex van juni 2023 werd geraamd.**

Deze vermindering van de hypothese betreffende de elektriciteitsvraag komt overeen met 1,5 TWh. In termen van toeneming van de marge komt dit overeen met een positief effect van 170 MW. Dit is uiteraard maar een schatting en enkel een probabilistische analyse kan de exacte impact van de daling van de vraag op de marges berekenen. Hier werd de daling van het verbruik uniform over het jaar gespreid, terwijl dit niet noodzakelijk het geval is, en om de behoefte in termen van capaciteit te berekenen zijn we hoofdzakelijk geïnteresseerd in de piekvraag.

Als conclusie heeft de daling van de hypothesen met betrekking tot het elektriciteitsverbruik een positief effect op de bevoorradingszekerheid en versterkt dit de huidige conclusie dat er geen behoefte is voor de winter 2024-2025.

⁸ <https://www.creg.be/nl/publicaties/voorstel-c2630>

⁹ https://www.ejustice.just.fgov.be/cgi/article_body.pl?language=nl&pub_date=2023-10-02&caller=list&numac=2023045383#top

2.3. Evoluties van de grensoverschrijdende uitwisselingen en buitenlandse capaciteiten

2.3.1. 70% MINRAM

Op 11 oktober 2023 ontving de CREG van Elia de aanvraag voor derogatie van artikel 16, lid acht van Verordening (EU) 2019/943 betreffende een beschikbare minimumcapaciteit voor de uitwisselingen tussen zones, en dit op grond van artikel 16, lid negen van Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit. De derogatie wordt aangevraagd voor een periode van één jaar, van 1 januari tot en met 31 december 2024. In het EU-BASE-scenario rust de Adequacy & Flexibility-studie van juni 2023 toch op de hypothese van een MINRAM van 70% voor 2024.

Artikel 16 van de elektriciteitsverordening bevat de algemene beginselen van capaciteitsallocatie en congestiebeheer. In het bijzonder worden de transmissienetbeheerders gehouden ten minste 70% van de transmissiecapaciteit op niet-discriminerende wijze beschikbaar te stellen voor de uitwisselingen tussen zones. In bepaalde gevallen kan een TNB toestemming krijgen om een (neerwaartse) afwijking van de 70%-regel toe te passen. Als dit het gevolg is van een door de transmissienetbeheerder(s) geïdentificeerde structurele congestie, kan de lidstaat besluiten een actieplan ten uitvoer te leggen overeenkomstig artikel 15, alinea twee. Daartoe moet de minimummarge vanaf een bepaalde beginwaarde geleidelijk worden verhoogd tot 70% door middel van een lineair traject tegen 31 december 2025. Als er geen structurele congestie wordt geïdentificeerd, maar de TNB problemen van exploitatieveiligheid voorziet bij de toepassing van de 70%-regel, kan hij voorzienbare redenen inroepen om te allen tijde op specifieke netwerkelementen te worden vrijgesteld van de verplichting om de minimummarge van 70% toe te passen.

De ontwerpbeslissing (PRD)2687¹⁰ van de CREG van 9 november 2023, ter consultatie voorgelegd van 10 november tot en met 1 december, wijst op een goedkeuring van de aanvraag voor derogatie.

De AD Energie wil erop wijzen dat het verzoek tot afwijking dat ter goedkeuring is ingediend, expliciet de ontwikkeling van dwarsregeltransformatoren (PST) omvat om de lusstromen tot een aanvaardbaar niveau te verminderen. De CREG stelt dat ze op basis van haar studie (F) 2513¹¹ kon vaststellen dat Elia hierdoor de lusstromen met succes kon controleren en een betere nalevingsscore kon behalen. Om een idee te geven van de impact van de derogatie: in 2022 voldeed Elia aan de minimummarges tijdens ten minste 78,3% van de uren die in de studie van de CREG (F) 2513 werden beschouwd.

2.3.2. Evolutie van de Franse nucleaire productie

Wat de Franse nucleaire productie betreft, zijn de hypothesen over de beschikbaarheid van reactoren positief geëvolueerd ten opzichte van de hypothesen die Elia gebruikte voor haar Adequacy and Flexibility-studie van juni 2023.

Ten tijde van de publicatie van de Adequacy & Flexibility-studie had EDF immers haar nieuwe voorspellingen van productie voor de jaren 2024 en 2025 nog niet bekendgemaakt. Elia nam toen als hypothese een productievork van 315 TWh tot 345 TWh voor 2024 en 330 TWh tot 360 TWh voor 2025. **De voorspellingen van EDF, gepubliceerd in haar halfjaarlijks rapport voor 2023¹², zijn vergelijkbaar voor het jaar 2024, maar licht optimistischer voor 2025, en voorspellen een productie tussen 335 TWh en 365 TWh.** Deze voorspellingen houden echter, net als de

¹⁰ [PRD2687NL.pdf \(creg.be\)](#)

¹¹ <https://www.creg.be/nl/publicaties/studie-f2513>

¹² https://www.edf.fr/sites/groupe/files/2023-07/2023-07-27-resultats-semestriels-presentation_0.pdf

hypothese van Elia, geen rekening met de nieuwe reactor van Flamanville 3 voor het eerste kwartaal 2025.

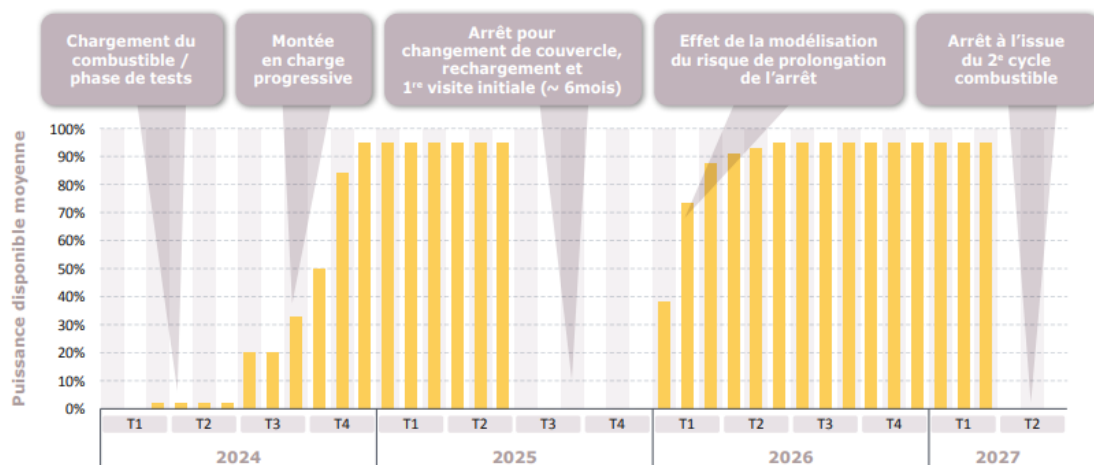
De positieve elementen die tot nu toe in overweging zijn genomen en die het mogelijk maken om een verhoging van de nucleaire productie van EDF te overwegen op korte termijn voor de winter 2023-2024 maar ook op middellange termijn voor de winter 2024-2025, zijn de volgende:

- **de voortgang van de inspecties naar het fenomeen van spanningscorrosie van de Franse kernreactoren.** De inspectieplanning is versneld en EDF is voortaan van mening dat dit probleem tegen 2025 definitief opgelost zal zijn. Bovendien heeft EDF een gestandaardiseerde aanpak ontwikkeld voor de planning van werkzaamheden en heeft het bepaalde taken opnieuw geïnternaliseerd om de duur van de verschillende stilleggingen en onderhoudswerkzaamheden te verkorten, zoals aangegeven door de directeur van de nucleaire productie van EDF¹³.

- het EU-SAFE-scenario dat Elia gebruikt in de Adequacy & Flexibility study 2023 en dat een marge van 300 MW identificeert, houdt rekening met de meest conservatieve hypothese en de laagste raming van de nucleaire productie van EDF. Het EU-BASE scenario daarentegen houdt rekening met de hoogste raming van de productie van EDF en identificeert een veel grotere marge van 2.300 MW. **De twee EU-SAFE- en EU-BASE-scenario's houden echter niet behoorlijk rekening met de nucleaire productie van Flamanville 3, gezien de laatste aankondigingen van EDF en RTE.** Volgens RTE¹⁴ zal deze nieuwe reactor van 1600 MW immers op bijna vol vermogen kunnen werken gedurende de hele winter 2024-2025, zoals te zien is in de onderstaande grafiek. Elia nam als hypothese een gedeeltelijke werking van deze nieuwe EPR tijdens het 4de kwartaal 2024 en een stopzetting om het vat te vervangen tijdens de eerste 6 maanden van 2025.

De vervanging van het vat van deze EPR is uiteindelijk gepland voor het begin van de 2de semester 2025 en de reactor zal dus elektriciteit gedurende de hele winter 2024-2025 kunnen leveren.

Figure 3.19 Modélisation de la disponibilité de l'EPR de Flamanville hors aléa, en supposant le chargement du combustible fin T1-2024



2.3.3. Significante evolutie van de andere capaciteiten en van de vraag in het buitenland

¹³<https://www.connaissancedesenergies.org/afp/nucleaire-edf-mise-sur-des-arrets-de-reacteurs-plus-courts-pour-doper-sa-production-231115-0>

¹⁴<https://assets.rte-france.com/prod/public/2023-10/2023-10-16-chapitre3-production-stockage-electricite.pdf>

De AD Energie wilde ook zeker zijn dat de aannames die bij het opstellen van de Ad&Flex 2023 waren genomen met betrekking tot de vraag en de productiecapaciteit in het buitenland niet significant zijn geëvolueerd.

Om deze vergelijking uit te voeren, beschikt de AD Energie enkel over de gegevens die door Elia werden verstrekt in het kader van haar scenario-aanbeveling voor de kalibratie van het CRM overeenkomstig artikel 5 van het Koninklijk Besluit Methodologie van 28 april 2021. Deze gegevens werden op 4 september 2023 door de netbeheerder verstrekt en werden door de Minister geselecteerd in haar ministerieel besluit van 15 september 2023¹⁵.

De vergelijking van deze gegevens met de hypothesen van de Ad&Flex 2023 is echter beperkt, omdat alleen het jaar 2025 kan worden vergeleken, terwijl het beter zou zijn geweest om de gegevens voor het jaar 2024 ter beschikking te hebben. Dit wijst echter wel op de huidige evolutietendens.

Niettemin laat onderstaande tabel zien dat voor het jaar 2025 **de hypothesen vrijwel niet gewijzigd zijn tussen de Ad&Flex 2023 en 4 september 2023**¹⁶:

- de veranderingen in termen van verbruik zijn verwaarloosbaar en zelfs dalend voor Frankrijk en Groot-Brittannië.
- wat betreft de productiecapaciteit is de geïnstalleerde onshore windenergiecapaciteit voor het VK licht naar beneden bijgesteld, terwijl deze in Italië voor offshore windenergie en zonne-energie naar boven is bijgesteld.

Er kan dus worden geconcludeerd dat de impact van de evolutie van het verbruik en de productiecapaciteit in het buitenland niet significant is en geen invloed heeft op de bevoorradingszekerheid in België.

Tabel 1: Vergelijking voor het jaar 2025 tussen de hypothesen van de 'Ad&Flex 23 en die door Elia op 4 september 2023 verstrekte

	Frankrijk	Duitsland	Nederland	Groot-Brittannië	Spanje	Italië	Polen	Denemarken
Vraag (TWh)	471 (-9)	574	124	289 (-6)	259	329	167	41
Wind Onshore (GW)	25	77	10	19 (-0,9)	37	14	11	6
Wind offshore (GW)	2	11	6	23	0	4 (+0,8)	0,6	3
Zonne-energie (GW)	24	108	34	21	34	45 (+2)	20	8
Kolen (GW)	1,1	25,1	2,7	0	0	0,5	21	0,4

¹⁵https://www.ejustice.just.fgov.be/cgi/article_body.pl?language=nl&pub_date=2023-10-02&caller=list&numac=2023045383#top

¹⁶ Positieve tendensen voor de bevoorradingszekerheid worden weergegeven in groen, negatieve tendensen in rood.

Kernenergie (GW)	62,9	0	0,5	5,9	7,1	0	0	0
------------------	------	---	-----	-----	-----	---	---	---

3. Advies van de AD Energie

Op basis van de resultaten van de Adequacy & Flexibility study van 2023 voor de winter van 2024-2025 (resultaten bevestigd door Elia in haar brief van 20 november 2023) alsook op basis van de evolutie van de hypothesen tussen de Ad&Flex 2023 en nu, concludeert de AD Energie dat er voor de winter van 2024-25 geen strategische reserve nodig is.

De waargenomen evoluties zijn inderdaad ofwel positief wat betreft de vraag naar elektriciteit en de beschikbaarheid van Franse kernenergie, ofwel eerder neutraal/weinig relevant wat betreft de evolutie van de hypothesen voor het buitenland. Wat de beschikbare minimumcapaciteit voor de uitwisselingen tussen zones en de aan Elia toegestane afwijking van de 70%-regel betreft, wenst de AD Energie te wijzen op de positieve evolutie van de nalevingsscore tussen 2021 en 2022 en op de verbintenissen die de netbeheerder is aangegaan om de lusstromen tot een aanvaardbaar niveau te verminderen.

Net zoals de netbeheerder in zijn brief van 20 november 2023 beveelt de AD Energie ook aan om waakzaam te blijven met betrekking tot onvoorziene gebeurtenissen die de elektriciteitsmarkt kunnen beïnvloeden. Door de continue monitoring van de bevoorradingszekerheid door de AD Energie kunnen dergelijke gebeurtenissen tijdig worden geïdentificeerd en kunnen in voorkomend geval de nuttige maatregelen worden genomen.

De directeur-generaal a.i.

4. Bijlage

Courrier officiel

Madame Tinne Van der Straeten
Ministre de l'Energie

FINTO - Boulevard du jardin Botanique 50/156

1000 Bruxelles

Par courriel, accusé de réception demandé

Bruxelles, le 20 novembre 2023

N/réf. : 20231120/PRA/Y2.614/MRA

Sujet : analyse de l'état de la sécurité d'approvisionnement du pays pour la période hivernale à venir

Madame la Ministre,

Elia Transmission Belgium (ci-après « Elia ») considère avoir rempli son obligation contenue à l'article 7bis de la loi électricité au travers l'analyse détaillée de la sécurité d'approvisionnement pour l'hiver 2024-2025 qui fut réalisée dans le cadre de l'étude d'adéquation et de flexibilité publiée à cette date et publiée au mois de juin 2023.

En effet, dans le cadre des mesures à long terme prévues par le plan d'hiver publié par le gouvernement fédéral le 15 juillet 2022, Elia avait été chargée de préparer un appel d'offres ciblé pour des technologies à faible émission de carbone comme l'une des mesures visant à garantir la sécurité d'approvisionnement pour l'année de livraison 2024-25 (étant entendu que l'organisation effective des enchères était conditionnée à la confirmation d'un besoin).

Cette analyse de besoin a donc été réalisée par Elia, notamment sur base d'un scénario sélectionné par vos soins – à la suite d'une recommandation d'Elia, d'une proposition de la CREG et d'un avis du SPF Economie – et il s'est avéré qu'une marge de 100 MW a été identifiée pour la période concernée.

Des informations plus détaillées peuvent être trouvées aux pages 200 et suivantes de l'étude d'adéquation et de flexibilité publiée en juin 2023.

Pour la bonne forme, Elia confirme l'analyse réalisée et considère qu'au regard des critères légaux de sécurité d'approvisionnement, il n'existe pas à ce stade de besoins identifiés pour l'hiver 2024-2025. Elia tient cependant à rappeler que des changements extrêmement rapides et parfois imprévisibles peuvent survenir sur le marché de l'énergie et qu'il convient de demeurer vigilants.

Nous vous prions d'agréer, Madame la Ministre, l'expression de nos sentiments distingués.

Julien Damilot
Manager Public & Regulatory Affairs

James Matthys-Donnadieu
Chief Customers, Markets & System Officer