

Bevoorradingzekerheid - Een kernuitstap maakt België té afhankelijk van import en gas.

9 maart 2022

In het kort

Om onze autonomie en de continuïteit van onze elektriciteitsvoorziening te waarborgen moeten we een bestuurbaar vermogen van ten minste 14 GW aanhouden.

Vandaag kunnen we een kernuitstap van 4 of 6 GW onmogelijk compenseren. In onze buurlanden wordt ook geleidelijk capaciteit afgebouwd en een Dunkelflaute kan niet worden overbrugd.

Kernenergie heeft naast hernieuwbare energie haar plaats in een gediversifieerde en evenwichtige elektriciteitsmix. Dat past perfect in het kader van Europese energiesolidariteit en zorgt voor weerbaarheid.

De aanpak van bevoorradingzekerheid werd kritisch geanalyseerd door Keep The Lights On. We bekijken in dit document de meest relevante randvoorwaarden van het Adequacy en Flexibility rapport van Elia. Dit rapport voert geen nieuwe berekeningen uit. Elia is daarvoor veel beter geplaatst, evenals de CREG om ze te controleren.

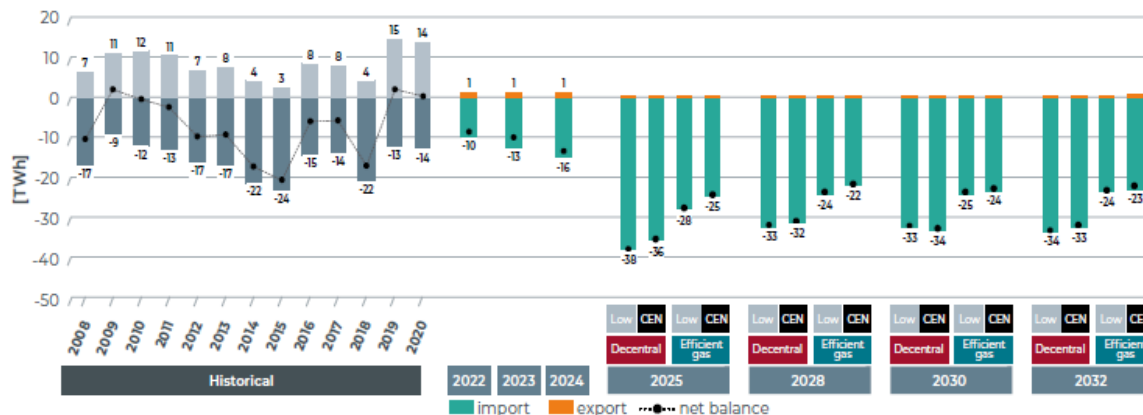
Samenvatting

- In hoofdzaak wordt gekeken naar het 'Elia Adequacy and Flexibility report'¹ uit 2021 dat focust op de periode 2022-2032. Tenzij anders vermeld komen figuren uit dit rapport. Het Elia 'Road to 2050' bekijkt een lange termijnstrategie naar 2050.
- In het enige scenario dat vandaag wordt vooropgesteld, plaatst België zich in een erg afhankelijke positie (voor 75% van de tijden² voor 30-40% van de elektriciteitsvraag) wat een serieuze ommekeer betekent t.o.v. de huidige situatie. Elektriciteit leent zich minder gemakkelijk voor opslag en dientengevolge kan dus een productieprobleem bij één van onze buurlanden of een probleem met transmissielijnen een onmiddellijke impact hebben op de bevoorradingzekerheid in België.

¹ https://www.elia.be/en/news/press-releases/2021/06/20210625_elia-publishes-its-adequacy-and-flexibility-study-for-the-period-2022-2032

² Figure 5.5 Adequacy and Flexibility 2021

[FIGURE 5-67] — YEARLY IMPORTS/EXPORTS OF ELECTRICITY FOR BELGIUM IN THE 'CENTRAL' SCENARIO (FOR THE 'DECENTRAL' AND 'EFFICIENT GAS' CAPACITY MIX COMBINED WITH 'LOW' AND 'CENTRAL' CO₂ PRICES)



Figuur 1 – import/export van elektriciteit in de periode 2022-32

- Verschillende risico's die in het rapport van Elia worden aangehaald, hebben zich onlangs in praktijk bevestigd. Wanneer de nucleaire voorzieningen er niet langer zijn, zou de toekomstige bevoorradingszekerheid niet kunnen gegarandeerd worden bij gelijkaardige situaties.
- De huidige beschikbaarheid van het kernenergiepark in Frankrijk voldoet geenszins aan de hypothese van Elia, waardoor een belangrijk risico ontstaat m.b.t. de bevoorradingszekerheid in België.
- De kernuitstap betekent dus voor België concreet een grotere afhankelijkheid van:
 - gas en steenkool (waarbij Duitsland een 'phase-out' wil bekomen tegen 2030). In het kader van de recentste geopolitieke ontwikkelingen is deze strategie volledig fout;
 - de nucleaire centrales van onze buren, terwijl wij zelf een kernuitstap beslist hebben;
 - onze buurlanden waardoor we minder soeverein over onze energieproductie kunnen beslissen.

Wij geven geen commentaar over Elia berekeningen en verwijzen hiervoor naar de CREG-rapporten (onderaan vermeld bij nuttige links) die de beschikbaarheid van volledige informatie en te bouwen capaciteit aan gascentrales recent sterk heeft aangevochten.

Bovendien wijst onze economische analyse uit (cfr. [document van Keep The Lights On](#)) dat er zich veel belangrijkere economische gevolgen zullen manifesteren (o.a. negatief effect op de handelsbalans, stijgende energiekost, ETS rechten etc.) en dat de CO₂-emissies zullen stijgen t.g.v. een toenemend gasverbruik.

Het blijft essentieel om voor de komende jaren nog over een belangrijke hoeveelheid schakelbare, aanstuurbare en gediversifieerde energiebronnen te blijven beschikken (13-14 GW) en daarbij niet te sterk afhankelijk te worden van gas of import.

Deze argumenten onderbouwen de stelling dat om onze bevoorradingszekerheid te kunnen blijven garanderen, het cruciaal is om een maximum aantal kerncentrales open te houden. Deze strategie zou de solidariteit in Europa ten goede komen en ons toelaten mee te werken aan de bevoorradingszekerheid

op Europees niveau. Het zou onze afhankelijkheid van gas reduceren en hand in hand kunnen gaan met de parallelle ontwikkeling van hernieuwbare bronnen.

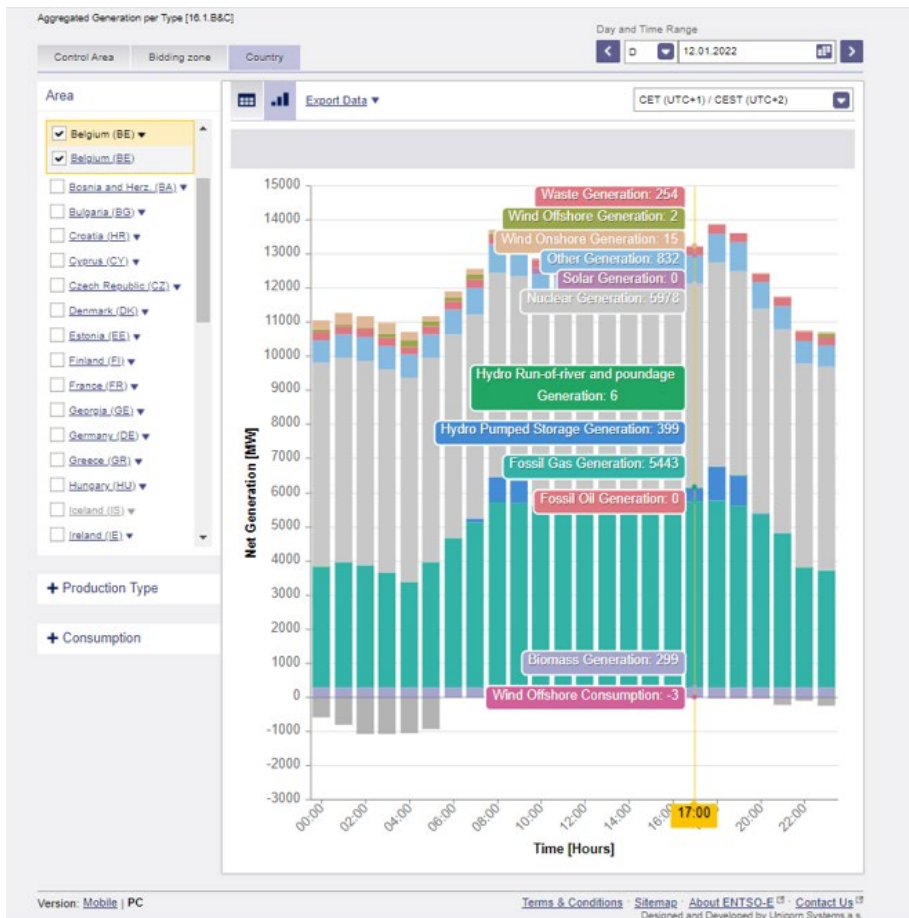
Schaarstemomenten & Dunkelflaute

De vraag naar elektriciteit zal toenemen (toenemend elektrificeren: elektrische voertuigen, warmtepompen, etc.). Dit aspect werd verrekend in het Elia Adequacy rapport via een verhoging van 10-12%, een cijfer dat door andere rapporten als een serieuze onderschatting wordt beschouwd (zie later in dit document).

In de Adequacy and Flexibility study worden 'scarcity events' uitgebreid onderzocht. Dit zijn momenten van weinig aanbod van wind en zon, al dan niet gecombineerd met beperkt aanbod van exportcapaciteit in de buurlanden. Een extreme vorm van scarcity is een zogenaamde Dunkelflaute: langere donkere en koude periodes, wanneer zowel zon als wind schaars zijn en die zich typisch ook gelijktijdig voordoen bij onze burens. Elia meldt dat deze periodes van enkele dagen tot enkele weken kunnen duren en kunnen voorkomen zowel in België, als terzelfdertijd in de buurlanden en mogelijk zelfs in een groot deel van Europa. Uiteraard dient onze capaciteit op dit soort periodes te worden afgestemd.

Onlangs nog deed zich zo'n Dunkelflaute voor; meer bepaald tussen midden december 2021 en eind januari 2022 waren er lange periodes waarbij er nauwelijks productie was uit hernieuwbare energie in België en in de buurlanden. Tijdens deze periode draaiden de kerncentrales voortdurend aan volle capaciteit (6 GW) en was er zeer weinig back-up mogelijkheid aanwezig in de buurlanden. Op 20 december bijvoorbeeld moesten zowel Duitsland, het Verenigd Koninkrijk en vooral Frankrijk in grote mate stroom invoeren. De periode van 9-26 januari was daarbij opmerkelijk wegens de zeer lange duur en de extreem lage windproductie, soms minder dan 10 MW *off-shore*.

Een dergelijke situatie geprojecteerd naar 2025 of 2026 zonder kerncentrales, met een beperkte vervangcapaciteit aan gas en weinig of geen beschikbare energie uit de buurlanden, zou ongetwijfeld tot een precare situatie hebben geleid.



Figuur 2 – elektriciteitsmix op 12/01/2022³

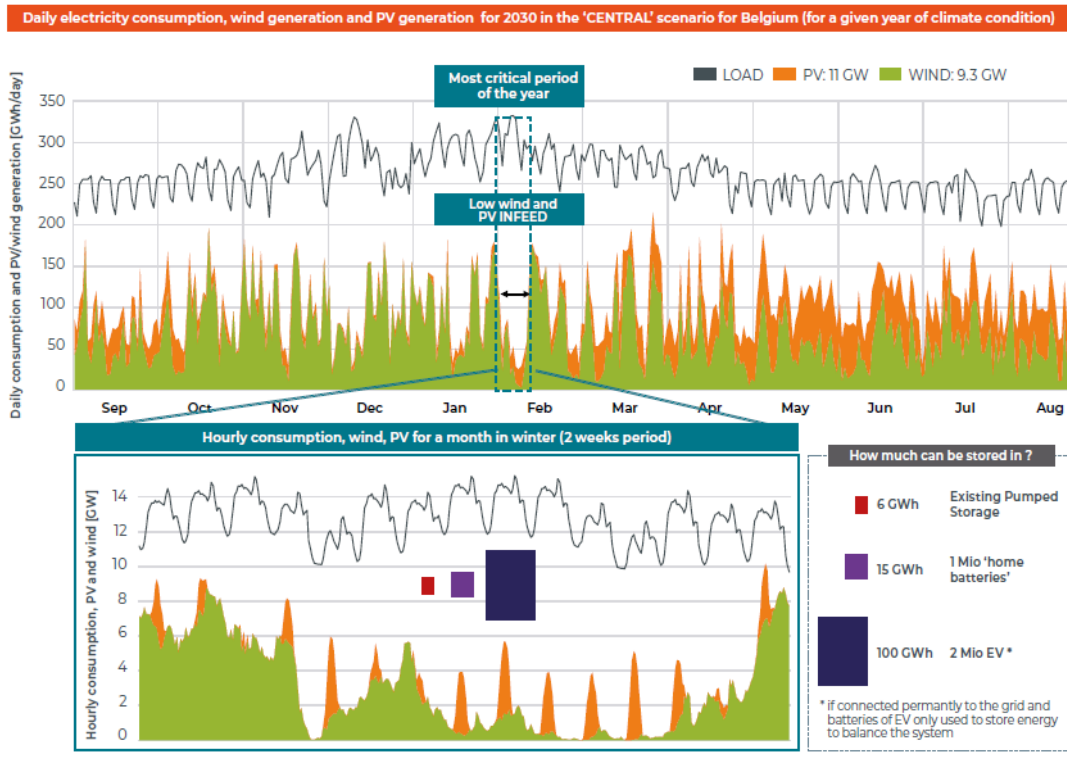
Opslagmogelijkheden zoals thuisbatterijen, de centrale van Coö, de batterijen van elektrische voertuigen, vormen enkel een oplossing voor kortere periodes. Zonder kernenergie zijn back-up aan gascentrales en importcapaciteit⁴ voor zover beschikbaar- de enige optie.

3

[https://transparency.entsoe.eu/generation/r2/actualGenerationPerProductionType/show?name=&defaultValue=false&viewType=GRAPH&areaType=CTY&atch=false&datepicker-day-offset-select-dv-date-from input=D&dateTime.dateTime=12.01.2022+00:00|CET|DAYTIMERANGE&dateTime.endDateTime=12.01.2022+00:00|CET|DAYTIMERANGE&area.values=CTY|10YBE-----2!CTY|10YBE-----2&productionType.values=B01&productionType.values=B02&productionType.values=B03&productionType.values=B04&productionType.values=B05&productionType.values=B06&productionType.values=B07&productionType.values=B08&productionType.values=B09&productionType.values=B10&productionType.values=B11&productionType.values=B12&productionType.values=B13&productionType.values=B14&productionType.values=B20&productionType.values=B15&productionType.values=B16&productionType.values=B17&productionType.values=B18&productionType.values=B19&dateTime.timezone=CET_CEST&dateTime.timezone input=CET+\(UTC+1\)+/+CEST+\(UTC+2\)](https://transparency.entsoe.eu/generation/r2/actualGenerationPerProductionType/show?name=&defaultValue=false&viewType=GRAPH&areaType=CTY&atch=false&datepicker-day-offset-select-dv-date-from input=D&dateTime.dateTime=12.01.2022+00:00|CET|DAYTIMERANGE&dateTime.endDateTime=12.01.2022+00:00|CET|DAYTIMERANGE&area.values=CTY|10YBE-----2!CTY|10YBE-----2&productionType.values=B01&productionType.values=B02&productionType.values=B03&productionType.values=B04&productionType.values=B05&productionType.values=B06&productionType.values=B07&productionType.values=B08&productionType.values=B09&productionType.values=B10&productionType.values=B11&productionType.values=B12&productionType.values=B13&productionType.values=B14&productionType.values=B20&productionType.values=B15&productionType.values=B16&productionType.values=B17&productionType.values=B18&productionType.values=B19&dateTime.timezone=CET_CEST&dateTime.timezone input=CET+(UTC+1)+/+CEST+(UTC+2))

⁴ 5.1.15 Adequacy and Flexibility 2021

[FIGURE 5-30] — 'DUNKELFLAUTE' - LOW WIND AND PV INFEED DURING HIGH CONSUMPTION PERIODS



Figuur 3 – overgenomen uit Adequacy-rapport⁵

Elia stelt dat uiteindelijk 13 GW stuurbaar vermogen zal nodig zijn in 2025 (wat overeen komt met *average load peak demand*) en 14 GW voor 2026⁶ en concludeert daarbij dat er in 2025 3,6 GW extra stuurbaar vermogen nodig is en 4,6 GW in 2032⁷.

Voor 2025 vult de CRM dus deze ontbrekende capaciteiten slechts gedeeltelijk in (waarvan 1,6 GW nieuw te bouwen gascentrales zullen zijn, telkens onder voorbehoud van het verkrijgen van een vergunning⁸).

⁵ Deze figuur werd overgenomen uit het Adequacy rapport van Elia. We trekken de cijfers niet in twijfel maar wensen enkel de robuustheid te testen van de gemaakte veronderstellingen in geval van een Dunkelflaute

- 1) Er zouden vandaag iets van een 20000 batterijen in huishoudens aanwezig zijn. Is het dan realistisch om op enkele jaren tijd te rekenen op 1 miljoen batterijen? <https://www.knack.be/nieuws/belgie/ruim-30-keer-meer-thuisbatterijen-geinstalleerd-dan-vorig-jaar/article-belga-1798311.html>
- 2) Volgens het planbureau waren er op 1 augustus 40.851 elektrische wagens geregistreerd in België op een totaal van 5.927.912 voertuigen. Op termijn zouden dan al deze voertuigen elektrisch moeten worden, die uiteraard over een batterij zullen beschikken, maar anderzijds ook elektriciteit zullen verbruiken. <https://www.egear.be/hoeveel-elektrische-wagens/#:~:text=Aantal%20elektrische%20wagens,van%20slechts%200%2C69%25>.

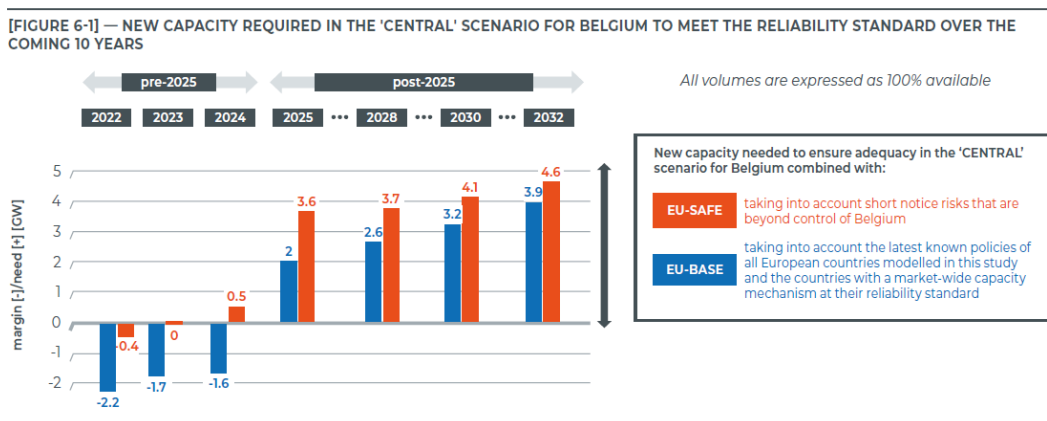
⁶ Elia Y-4 Auction- Calibration Report

⁷ Fig 6-1 Elia Adequacy and Flexibility 2021, uitgedrukt als « derated capacity », zie verder onze opmerking op pagina 11

⁸ 3.2.4 Elia 20211031 Y-4 Auction report for Delivery Period 2025-2026

Voor de komende jaren is er dus meer capaciteit nodig, die moeten nog worden toegekend maar de beschikbaarheid hiervan is niet helemaal duidelijk⁹.

De nodige capaciteit aan bijkomende gascentrales wordt tevens door de CREG in vraag gesteld, hiervoor verwijzen we naar de desbetreffende rapporten van de CREG.



Figuur 4 – schattingen van ELIA m.b.t. de benodigde nieuwe capaciteit

Vragen bij importstrategie

In de voorliggende strategie zal ons land dus in grote mate afhankelijk worden van import, tot nagenoeg 75% van de tijd¹⁰. Elia waarschuwt zelf op verschillende plaatsen in het rapport voor de daaraan verbonden risico's hiervan:

“Belgium relies heavily on electricity imports for ensuring security of supply. This may entail important risks with regard to the adequacy of Belgium’s electricity system, related to two areas: the availability of surplus generation across Europe at times of need in Belgium; and the availability of cross-border transmission capacity needed to bring such power to Belgium.”

Deze import komt grotendeels uit de buurlanden Frankrijk, Groot-Brittannië, Nederland, en Duitsland door een beroep te doen op hun aanstuurbare capaciteiten namelijk nucleair, gas en steenkool en op de daar beschikbare capaciteit aan hernieuwbare energie (voornamelijk windenergie uit Duitsland). Als deze landen hun strategie naar beneden zouden bijstellen (snellere kolenuitstap bijvoorbeeld), of met een tekort aan gas zouden worden geconfronteerd, dan zou dat een directe en negatieve impact hebben op onze bevoorradingszekerheid. Door de recente geopolitieke ontwikkelingen wordt dit probleem nog scherper gesteld.

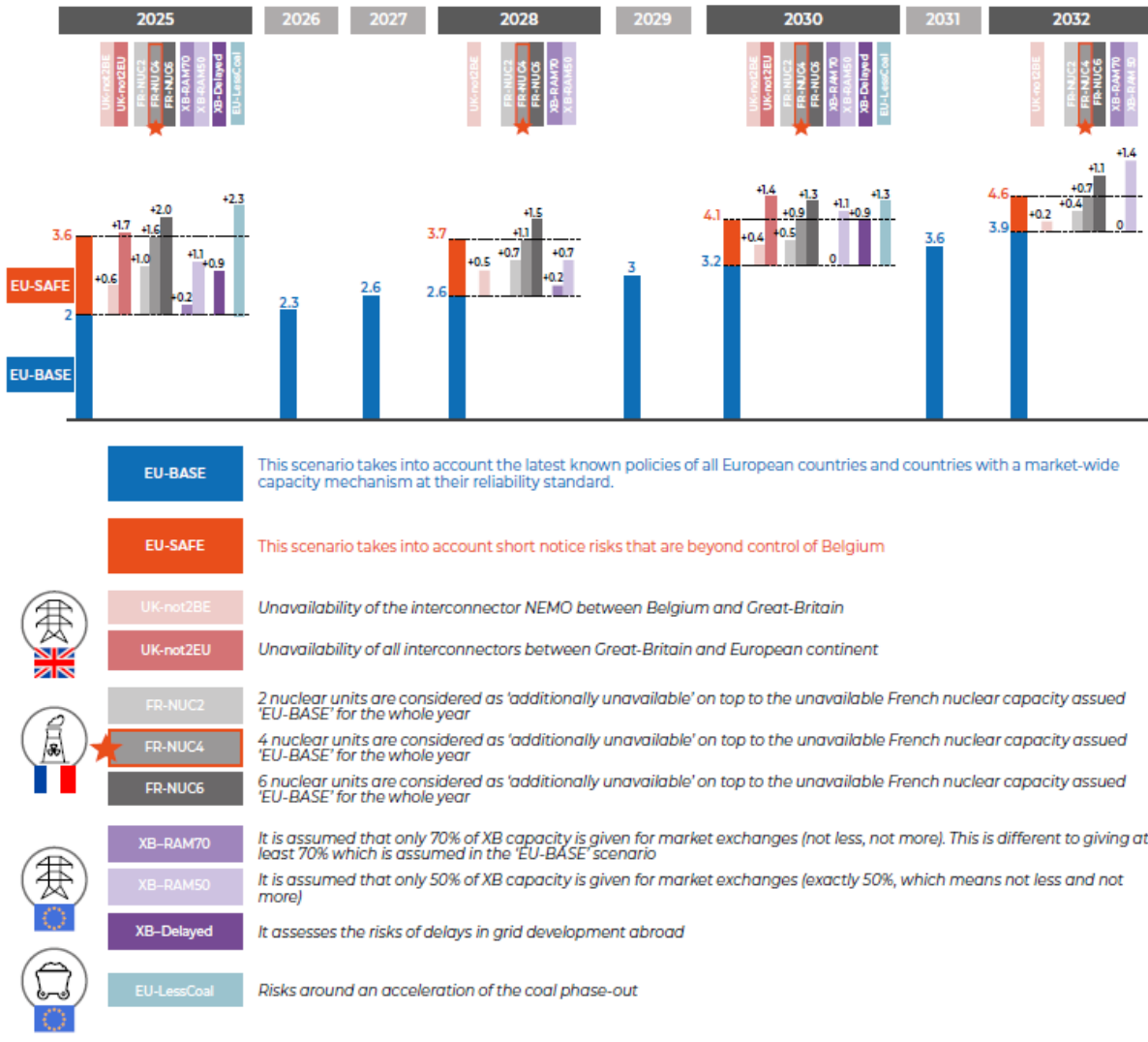
Veiligheidshalve houdt Elia in zijn veronderstellingen rekening met het feit dat verschillende problemen gelijktijdig¹¹ kunnen optreden ('scarcity'), zoals weergegeven in figuur 5.

⁹ <https://orbi.uliege.be/bitstream/2268/265408/1/Chamber-Representatives-Talk-Ernst.pdf>

¹⁰ Figuur 5.5 Adequacy and Flexibility 2021

¹¹ De marges in deze landen zullen snel slinken op momenten dat België in zo'n scarcity event terecht komt.

[FIGURE 5-11] — POST-2025: OVERVIEW OF THE NEED IN THE DIFFERENT SCENARIOS AND TIME HORIZONS



Figur 5 – overgenomen uit Adequacy - hypothese voor de weerhouden scenario's.

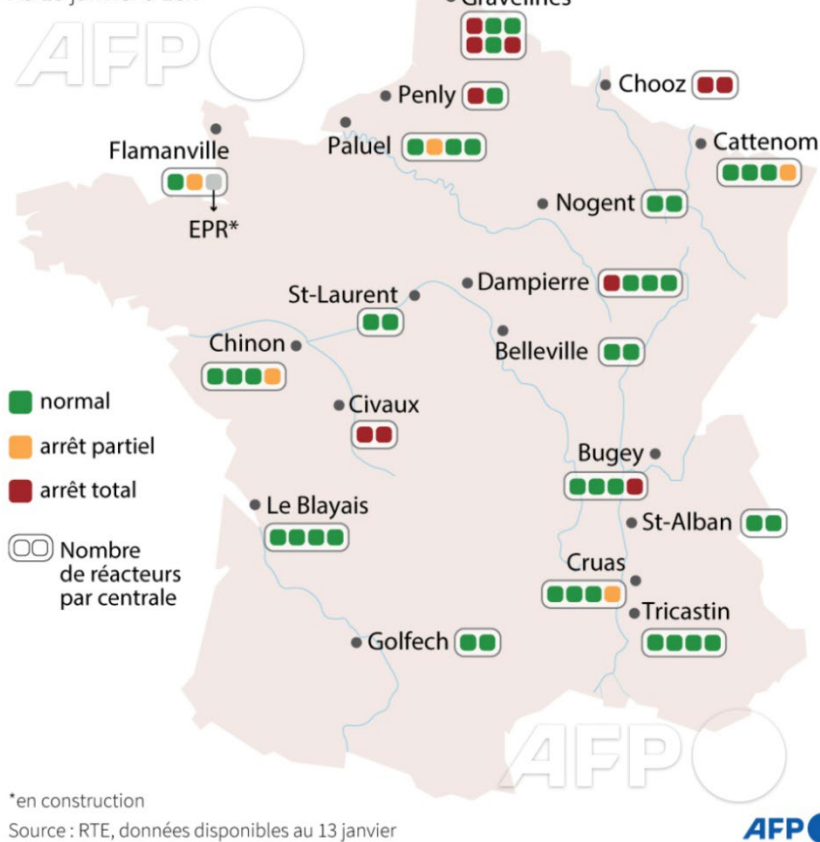
Als we de aannames m.b.t. Frankrijk nader bekijken, voorspelt het rapport in het referentiescenario een tekort mogelijk tot 4 Franse nucleaire eenheden, bovenop de 'EU-base' onbeschikbare capaciteit.

5.1.3.1 : "In case of 6 units unavailable, there would be no margin anymore, but a need for 600 MW. The French nuclear availability (which represents a large share of the thermal capacity in Europe) plays a major role in the adequacy requirements of the Belgian system, which relies heavily on imports."

Momenteel heeft Frankrijk af te rekenen met 17¹² onbeschikbare reactoren van de 56, een probleem dat langdurig kan zijn voor een aantal van deze reactoren. Een scenario van onvoldoende aanwezige importcapaciteit vanuit Frankrijk is dus zeker plausibel¹³.

État du parc nucléaire français

Pannes ou arrêts programmés
Au 13 janvier à 18h



Figuur 6 – status van het Franse nucleaire park in januari 2022

Elia komt in haar rapport trouwens zelf expliciet met dit risico naar boven:

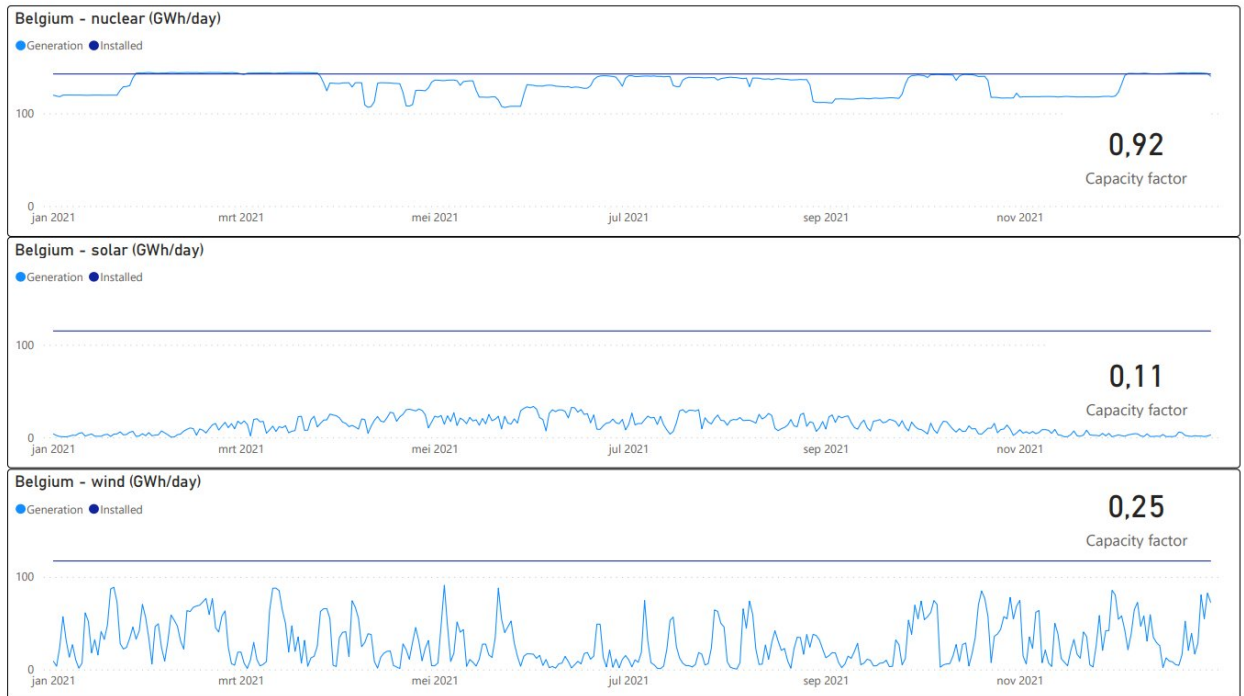
*“The ‘EU-SAFE’ scenario was created by applying an additional sensitivity to the ‘EU-BASE’ scenario. The goal of this scenario is to **reflect a realistic view** on additional uncertainties abroad beyond Belgium’s control which could significantly impact the adequacy situation in Belgium. Indeed, given the high dependency on imports for Belgium (as will be also illustrated in the results), any event happening abroad can have a significant impact on the adequacy requirements of the country.”*

¹² <https://www.revolution-energetique.com/17-reacteurs-a-larret-le-niveau-du-parc-nucleaire-francais-est-au-plus-bas-historique-rte-prevoit-des-coupures/>

¹³ <https://www.lecho.be/entreprises/energie/edf-reduira-sa-production-nucleaire-en-2023-quel-impact-sur-la-belgique/10366301>

Bijkomende risico's

- Het Elia Adequacy en Flexibility rapport verwacht een sterke groei van hernieuwbare energie. De wereldwijde vraag naar grondstoffen en geopolitieke situatie (zoals beschreven in ons document [geopolitieke analyse](#)) kan echter leiden tot een tragere groei dan verwacht. De on-shore windprojecten krijgen veel lokale en regionale tegenwerking (“NIMBY”, *not in my backyard*), vooral de zeer hoge turbines. Beide aspecten (vergunningen en grondstoffen) kunnen leiden tot minder geïnstalleerd vermogen dan tot nu aangenomen in de modellen.
- Het Elia Adequacy en Flexibility rapport voorziet in geen enkele capaciteit voor lokale waterstofproductie. De technische en economische risico's hiervan worden toegelicht in het perspectiefdocument van Keep the Lights On dat de [sociaal-economische impact](#) beschrijft.
- De Duitse Bondsregering heeft in het najaar van 2021 beslist de uitstap uit steenkool (Kohleausstieg) te willen versnellen. Heel recent echter (eind februari 2022 ten gevolge van de oorlog in Oekraïne) heeft Duitsland het tegenovergestelde aangekondigd om zich los te kunnen maken van het Russische gas. Er wordt in het Elia rapport een bepaalde benadering opgenomen i.v.m. deze problematiek, maar een concrete doorrekening van deze recente wijzigingen van één van onze buurlanden werd uiteraard nog niet doorgevoerd. De gevolgen van deze beslissing zijn dus vooralsnog niet duidelijk. De internationale strategie is in volle beweging en België zal er geheel van afhankelijk zijn. Het betreft hier onomstotelijk een belangrijke set aan gegevens die significant bijdragen aan de reeds bestaande onzekerheid.
- Een aantal enorme infrastructuurwerken die essentieel zijn voor de distributie van elektriciteit van off-shore windparken naar het hinterland (zoals het Ventilus project) en het ‘Boucle Du Hainaut’ project dat moet zorgen voor een 6 GW hoogspanningsverbinding, zouden ten vroegste klaar zijn in 2028. Deze deadline zal hoogstwaarschijnlijk verder vertraging oplopen door de aanslepende vergunningsprocedure en door lokale protesten tegen bijkomende hoogspanningslijnen.
- Aan de klimaatverandering wordt een aantal veranderende weerscondities toegeschreven zoals onder meer de toename aan anti-cyclonale condities, waardoor opbrengst van productie uit wind lager dreigt uit te vallen dan verwacht. De load factor voor 2021 was opvallend lager dan normaal, zie figuur 7. Zijn de voorspellingen van hernieuwbare productie volgens de rekenmodellen mogelijk te optimistisch?
- Wat met de korte-termijn tekorten? Sterk variërende windvelden (windstoten) en wolken die de zonnestraling weliswaar erg kortstondig maar wel met grootteordes doen afnemen, zijn zo goed als onvoorspelbaar en vertonen een enorme variabiliteit. Wanneer hernieuwbare energiebronnen het gros van de energiemix zouden gaan uitmaken, zouden hierdoor kortstondige tekorten ontstaan die de bevoorrading op heel korte termijn en voor erg korte periodes kunnen blokkeren. Is dit voldoende bestudeerd in het kader van de lange termijnstrategie van het verder uitbouwen van zonne- en windenergie? Kan men voldoende heel-snel-schakelende opvangcapaciteit met zo'n korte responstijden voorzien? En zo ja, aan welke prijs?



Figuur 7 – load factor voor kernenergie, zon en wind in 2021

- Verminderde netstabiliteit door het wegvallen van inertie door roterende machines en de afstand van de te bouwen gascentrales tot grootste verbruikers in Haven van Antwerpen, is zonder meer een bijkomend risico waar weinig of geen extern beschikbare informatie over is.

Vragen en onzekerheden m.b.t. de bevoorradingsstudie van Elia

- Werd er in de berekeningen afdoende rekening gehouden met de reële stijging van de vraag naar elektriciteit, zoals de warmtepompen en mobiliteit? Scenario's doorgerekend voor de Nederlandse situatie wijze op stijgingen tussen 21% en 42%¹⁴.
- In hoeverre werd de extra energie die zal nodig zijn om te voldoen aan de CO₂-doelstellingen in het kader van het programma "Fit for 55" (gelanceerd na het Elia rapport in herfst 2021) meegenomen? De "Fit for 55"-doelstellingen vragen een enorme inspanning aan de industrie al voor 2030 en houden een belangrijk deel *carbon capture* in, suggereren het gebruik van H₂ (waterstof) als energiedrager en een doorgedreven elektrificering. Al deze technologische realisaties vergen een behoorlijke hoeveelheid aan extra energie, en we stellen ons de vraag of hiermee in voldoende mate rekening gehouden is?¹⁵
- Er is momenteel onduidelijkheid m.b.t. de beschikbaarheid van 2.5 GW '*derated capacity*'¹⁶ voor de veiling in 2024 bestaande uit marktsturing, opslag of CCGT (*combined cycle gas turbines*).
- Elia baseert zijn modellering op een hypothese die de strategie van onze burens weergeeft. Als we nu Duitsland als voorbeeld nemen, dan zien we dat -sinds het verschijnen van het Elia rapport- de Duitse regering in de herfst 2021 besloten heeft om sneller uit de steenkool de stappen (Kohleausstieg) om dan recent die beslissing terug te schroeven wegens de oorlog in Oekraïne. In hoeverre zijn de Elia-berekeningen robuust voor dit soort strategiewijzigingen? De Elia Adequacy studie voorziet nog in 2030 een Duitse capaciteit van 17GW op basis van kolen, terwijl de Duitse regering tegen 2030 er eigenlijk vanaf wil. Is het strategisch gezond om zo van de strategie van burens afhankelijk te worden?
- Dezelfde bezorgdheden stellen zich op het vlak van de strategie van de Fransen en de Britten. Frankrijk wil bijvoorbeeld eigen waterstof en e-fuels produceren en rekent hiervoor op zijn kerncentrales.
- Hoe zal men de bevoorradingszekerheid garanderen tijdens periodes van Dunkelflaute in het geval er geen of weinig buitenlandse back-up aanwezig is? In de veiling van 2024 is enkel sprake van 2.5 GW piekcapaciteit met maximum 200 draaiuren, ruimschoots onvoldoende om een Dunkelflaute door te komen.

¹⁴https://www.tennet.eu/fileadmin/user_upload/Company/Publications/Technical_Publications/Dutch/CE_Delft_190446_Elektrificatie_en_Vraagprofiel_TenneT.pdf, p.94

¹⁵ 2 belangrijke rapporten die wijzen op een toename aan industriële vraag zijn

- VCI voor de Duitse industrie: <https://www.vci.de/themen/energie-klima/energiepolitik/treibhausgasneutrale-chemie-technologisch-moeglich-vci-studie-potenzial-und-voraussetzungen-fuer-starke-co2-minderung-chemieindustrie.jsp>
Voor totale klimaatneutraliteit in 2050, 628 TWh extra elektriciteit nodig zijn alleen voor de chemische industrie - het totale jaarlijkse elektriciteitsverbruik van Duitsland bedraagt vandaag ongeveer 580 TWh.
- Deloitte, 2020 voor de Vlaamse industrie, <https://www.vlaio.be/nl/nieuws/naar-een-koolstofcirculaire-en-co2-arme-vlaamse-industrie>
Deze studie verwacht een significante stijging van de elektriciteitsvraag (50-300% naargelang het scenario).

¹⁶ *Derating factors* worden vastgesteld per technologie en integreren complexiteit en onzekerheidsfactoren die inherent zijn aan operationele omstandigheden en laten dus een theoretische berekening toe van de effectieve beschikbare capaciteit op eender welk moment.

- Hoe dekt men het risico af dat de nieuwe gascentrales, de bijkomende hernieuwbare capaciteit of mogelijk andere bronnen niet tijdig klaar zouden zijn gezien de huidige schaarste aan goederen en mankracht?
- België is pionier in de ontwikkeling van een flexibel management van de vraag naar elektriciteit. Desalniettemin zijn de doelstellingen erg ambitieus. Hoe groter het te beheren volume, des te meer zullen de uitdagingen groter en frequenter worden.

Conclusie

De strategie van elektriciteitsbevoorrading van ons land werd door Elia vooral gebouwd op het eenzijdig standpunt van de kernuitstap. Dit scenario plaatst ons voor het eerst in de geschiedenis in een ongeziene afhankelijkheidspositie t.o.v. van invoer vanuit de buurlanden. Bovendien wijst Elia zelf in zijn rapporten op een aantal risico's, sommige daarvan hebben we trachten te bekrachtigen en een aantal uitgangspunten uit deze studie kunnen ernstig in vraag worden gesteld. Als men het perspectief iets verbreedt, doemen er plots veel extra risico's op en vergroot de onzekerheid of we er wel zullen in slagen om de bevoorrading te kunnen blijven garanderen.

De kernuitstap betekent dus onomstotelijk een verzwakking van de bevoorradingsekerheid van ons land, maakt ons afhankelijk van de feitelijke en effectieve productieperformantie van het buitenland, maakt ons afhankelijk van de strategie die deze landen al dan niet aanhouden, en maakt ons mede-slachtoffer in geval van technische mankementen op het gebied van productie en/of transmissie. Dit risico wordt nog eens versterkt door de huidige spanningen op internationaal niveau.

Het behoud van de kernenergie zou ons dus zonder meer een grotere weerbaarheid geven. Dankzij de beoogde interconnectiviteit, de ontwikkeling van de hernieuwbare energievormen, die worden geassocieerd met de beoogde flexibilisering, zou België -in tegenstelling tot de situatie bij een kernuitstap- kunnen bijdragen tot de Europese solidariteit en de Europese bevoorradingsekerheid. Dat zou een substantiële boost kunnen geven aan de Europese onafhankelijkheid van gas en de uitstap uit fossiele brandstoffen.

Deze conclusie ligt in lijn met de recente IEA aanbevelingen rond bevoorrading in Europa¹⁷.

“Plan for the worst, hope for the best”. Spijtig genoeg moeten we vaststellen dat “het slechtste” vandaag het snelst evolueert, en dat dit absoluut geen marge meer laat voor het uitsluiten van welke technologie dan ook.

Auteurs:

Pieter Van de Perre, European Project Manager in chemische industrie Burgerlijk ingenieur en postgraduaat in de bedrijfseconomie

Stéphanie Brine, Burgerlijk ingenieur – energiesector

Met een peer review voor bepaalde passages door Prof.Dr. Johan Braet, Uantwerpen

¹⁷ <https://www.iea.org/reports/a-10-point-plan-to-reduce-the-european-unions-reliance-on-russian-natural-gas>

Nuttige links

1. [Vorbereiding van de veiling CRM-Y-4 voor de periode 2026-2027. Rapport van de netwerkbeheerder met als inhoud de bepaling van de te contracteren volumes en de bijhorende specifieke parameters.](#)
2. [CREG nota februari 2021, Voorstel \(C2326\), Voorstel van de parameters waarmee de aan te kopen hoeveelheid capaciteit wordt bepaald voor de Y-4 veiling in 2022 met leveringsperiode 2026-2027](#)
3. [CREG nota, 1 februari 2021, Advies \(A2327\), Advies over het voorstel van de veilingparameters in het Netbeheerdersverslag voor de Y-4 veiling in 2022 met leveringsperiode 2026-2027](#)