

Woensdag 28 mei 2025

Mogelijk meer OPEC+ verrassingen in het vat

De Brent-olieprijs handelt momenteel aan de bovenzijde van een smalle bandbreedte. Ontwikkelingen op economisch en geopolitiek vlak zijn afwisselend en lokken prijsbewegingen aan beide kanten uit. De verwachting is dat OPEC+ op 31 mei besluit het versnelde afbouwpad van de vrijwillige productiebeperkingen te handhaven, na dit in mei en juni ook gedaan te hebben. Dit zal de druk op de olieprijs houden. Het straffen van OPEC+ leden met overproductie en het herstellen van het marktaandeel (met name van Saoedi-Arabië) vormen hiervoor de aanleiding. Herstel van het marktaandeel zal voornamelijk ten koste gaan van Amerikaanse schalieproducenten. De mondiale olievoorraden groeien en hoewel dit deels uitgelokt is door de lage olieprijs, lijkt het ook een teken te zijn van een vertraagde vraaggroei.

De TTF-gasprijs is gestabiliseerd, na begin deze maand het laagste punt in negen maanden bereikt te hebben. De vergeefse pogingen van Trump voor een vredesakkoord in Oekraïne en onderhoud in Noorse gasinfrastructuur vormde de aanleiding voor het grotendeels algoritme-gedreven prijsherstel. Op de achtergrond is het nog altijd de hoge Europese gasvraag (als gevolg van de relatief lege gasvoorraden), in combinatie met een krappe mondiale LNG markt, die een wat hogere TTF-prijs verantwoord.

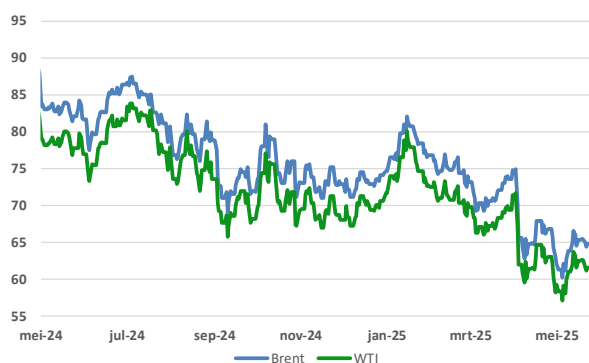
Olieprijs blijft binnen smalle bandbreedte

De prijs van het actieve maandcontract van Brent (levering in juli) is licht hersteld afgelopen maand. Waar begin mei kortstondig een prijsniveau van onder de USD 60/vat werd bereikt, handelt het contract nu al enkele weken rond de USD 65/vat. Al vanaf begin april handelt Brent olie tussen de USD 60 en 65/vat.

De olieprijs bevindt zich dus op een relatief laag niveau vergeleken met de afgelopen paar jaar, en binnen een smalle bandbreedte. De recente prijsdaling is met name het resultaat van het Amerikaanse handelsbeleid en de onverwachte verhoging van het productieniveau door OPEC+. Sindsdien hebben een reeks ontwikkelingen – met name op economisch en geopolitiek vlak – voor prijsfluctuaties gezorgd, waardoor de prijs in een smalle bandbreedte is blijven schommelen.

Olieprijs beweegt opnieuw rond de USD 65/vat

USD/vat



Bron: LSEG Eikon

Op economisch vlak zagen we opwaartse prijsdruk voor de olieprijs enigszins doordat de VS een handelsovereenkomst sloten met het VK (8 mei) en een pauze aankondigde van 90 dagen met China (12 mei). De economische onzekerheid speelt desondanks nog altijd een grote rol, waardoor het potentieel voor prijsherstel beperkt blijft. Dat één zwaluw nog geen zomer maakt, bleek al snel met de aankondiging van Trump dat de EU vanaf 1 juni te maken zou krijgen met een importheffing van 50%.

Mogelijk meer OPEC+ verrassingen in het vat

Deze stap werd echter snel weer uitgesteld toen Trump na een telefoongesprek met Von der Leyen bekendmaakte de verhoging bij het uitblijven van een handelsovereenkomst pas vanaf 9 juli in te laten gaan.

Ook op geopolitiek vlak waren er de afgelopen maanden ontwikkelingen. De hoop op een nucleaire deal tussen de VS en Iran zette in eerste instantie neerwaartse druk op de olieprijs. De risicopremie liep echter al snel weer op, toen bleek dat de gesprekken vastliepen. Hier kwam vervolgens nog berichtgeving bij over mogelijke Israëlische plannen om Iraanse nucleaire faciliteiten te bestoken. Ook de Amerikaanse druk om een vredesovereenkomst tussen Rusland en Oekraïne te bewerkstelligen, blijft wisselvallig en weinig succesvol. Hoewel ontwikkelingen in de onderhandelingen met zowel Rusland als Iran van belang zijn voor de olieprijs, blijft een sterke prijsbeweging vanwege de onzekere berichtgeving uit.

OPEC+ besluit mogelijk opnieuw afbouwpad te versnellen

Naast een productiebeperking van in totaal 3,66 mv/d die verdeeld is over alle leden van OPEC+ uit 2022, hebben acht OPEC+ leden destijds besloten tot extra ('vrijwillige') productiebeperkingen. Deze acht landen zijn Saoedi-Arabië, Rusland, Irak, VAE, Kuwait, Oman, Algerije en Kazachstan. Tot de afbouw in april 2025 begon, haalde deze extra productiebeperking in totaal nog eens 2,2 mv/d van de markt.

De vrijwillige productiebeperking zou aanvankelijk (maart 2025) tussen april 2025 en september 2026 maandelijks afgebouwd gaan worden. Concreet betekende dit dat er elke maand 138 duizend vaten olie per dag (kv/d) extra op de markt zouden komen. OPEC+ vermeldde hierbij nadrukkelijk dat dit een flexibel pad is, waarbij aanpassingen gedaan kunnen worden afhankelijk van de marktsituatie.

Precies dit argument gebruikte de groep op 3 april, toen het de markt verraste door de afbouw in mei te verdriedubbelen naar 411 kv/d. De '*continuing healthy market fundamentals and the positive market outlook*' werden als aanleiding geciteerd voor de versnelde afbouw. Aangezien Trump de mondiale economie een dag eerder in een periode van chaos en onzekerheid had gestort – met de bijbehorende neerwaartse druk op de olieprijs – kon dit in feite niet verder van de waarheid staan.

Land	Productieniveau maart 2025 (vóór de afbouw) in kv/d	Productieniveau juni 2025 (Afbouw twee keer versneld) in kv/d	Productieniveau september 2026 (2,2 mv/d terug op de markt) in kv/d
<i>Saoedi-Arabië</i>	8.978	9.367	10.478
<i>Rusland</i>	8.978	9.161	9.949
<i>Irak</i>	4.000	4.086	4.431
<i>UAE</i>	2.912	3.092	3.519
<i>Kuwait</i>	2.413	2.466	2.676
<i>Kazachstan</i>	1.468	1.500	1.628
<i>Algerije</i>	908	928	1.007
<i>Oman</i>	759	775	841

Op 3 mei volgde opnieuw een verdriedubbeling van de originele afbouw in juni, waarbij de '*current healthy market fundamentals, as reflected in the low oil inventories*' als belangrijkste reden werden genoemd. Het is aannemelijk dat ook in juli sprake zal zijn van een afbouw van 411 kv/d. Dit wordt tijdens de vergadering van de acht landen op 31 mei (aanvankelijk 1 juni) duidelijk.

In de praktijk is het zo dat de theoretische productieverhoging van 411 kv/d niet volledig als extra vaten op de markt komt. Zo produceren enkele landen nu al boven hun productielimiet, waardoor deze productieverhoging in feite minder extra vaten oplevert. Andere OPEC+ leden produceren al op maximale capaciteit, waardoor er de facto geen vaten worden toegevoegd. Ook dient een land

Mogelijk meer OPEC+ verrassingen in het vat

eerdere overschrijdingen van productieniveaus in de toekomst te compenseren, wat de extra productie verder kan verkleinen.

Herstel van het marktaandeel komt meer op de voorgrond

Het verder onder druk zetten van de olieprijs was een bewuste actie van OPEC+, met name op initiatief van de facto leider Saoedi-Arabië. Het straffen van OPEC+ leden Kazachstan en Irak vormt hier een belangrijk onderdeel van, aangezien deze landen steevast boven hun OPEC+ quotum produceren. Daarnaast speelt het tanende marktaandeel van OPEC+ een belangrijke rol. Ook kan het besluit niet volledig los gezien worden van het bezoek van President Trump aan Saoedi-Arabië. De VS en Saoedi-Arabië hebben nauwe handelsrelaties, en van Amerikaanse presidenten is bekend dat zij graag lage olieprijsen (lees benzineprijzen) zien om hun kiezers tegemoet te komen. Daarnaast willen de Saoedies voorkomen om in een handelsoorlog terecht te komen.

Door de productiebeperkingen hebben verschillende OPEC+ leden steevast onder hun capaciteit geproduceerd. Dit geldt met name voor Saoedi-Arabië. Met een limiet van minder dan 9 mv/d heeft het productieniveau zo'n 3 mv/d onder de potentiële capaciteit gelegen. Het relatieve marktaandeel is verder onder druk gezet doordat de olieproductie in niet-OPEC+ leden de afgelopen jaren sterk is gegroeid, met name op het westelijk halfrond (VS, Guyana, Brazilië en Suriname vanaf 2028).

Saoedi productie ver onder maximale capaciteit van 12 mv/d



Bron: LSEG Eikon

Het in balans brengen van vraag en aanbod is het officiële doel van het beleid dat OPEC(+) voert. Dit is belangrijk, omdat relatieve prijsstabiliteit voor investeringszekerheid zorgt, zowel voor de producent als de consument. Zo kunnen uitbreidingsplannen van de olieproductie beter doorgerekend worden bij stabielere prijzen. Ook zorgt een stabiele olieprijs op den duur voor meer economische groei in olieconsumerende landen, wat grote olieproducenten dan weer ten goede komt.

Daarnaast is het marktaandeel van OPEC(+) van groot belang. Het marktaandeel is bepalend voor de invloed die de groep olieproducerende landen kan hebben op de mondiale oliemarkt. Het besluit om de productiebeperkingen in de afgelopen maanden versneld af te bouwen, is waarschijnlijk gestoeld op dit – toch vaak meer op de achtergrond liggende – doel. De neerwaartse prijsdruk die hieruit volgt, zet producenten met een hogere kostprijs onder druk. Doordat de meeste OPEC+ landen een lage kostprijs hebben en de winning (grotendeels) in handen is van staatsbedrijven, blijft de productie hier op peil of kan deze zelfs opgevoerd worden. Dit verstevigt het marktaandeel. Hierbij zijn Amerikaanse schalieolieproducenten het voornaamste doelwit, gezien hun relatief hoge gemiddelde kostprijs en commerciële eigenaren die korte termijnrendement verwachten.

Mogelijk meer OPEC+ verrassingen in het vat

Het verhogen van de olieproductie – om zo druk te zetten op olieproducenten elders – is een bekende, maar niet altijd even succesvolle, tactiek van OPEC(+). Tussen 2014 en 2016 waren schalieolieproducten ook het doelwit, maar zorgde de lage olieprijs uiteindelijk juist voor technologische doorbraken. De verhoogde efficiëntie leidde op termijn hiermee voor een hoger Amerikaans marktaandeel. Vandaag de dag zijn schalieproducenten echter kwetsbaarder. De kosten zijn gestegen (personeel, kapitaal, etc.), terwijl de makkelijkst winbare gebieden uitgeput raken. En dit in de context waarin de olieprijs door toedoen van president Trump al onder druk stond.

Piekende Amerikaanse olieproductie deze keer wel gevoelig voor een prijsschok?

Bron: LSEG Eikon

Het actieve maandcontract voor WTI wordt momenteel nog op ruim USD 61/vat verhandeld. Dit is een prijsniveau waarbij een deel van de schalieolieproducenten in de gevarenszone komt. Dit heeft zich in de projecties van het IEA al doorvertaald in een verlaging van de groei van de Amerikaanse olieproductie in de rest van dit jaar (-50 kv/d) en volgend jaar (-190 kv/d) en is ook zichtbaar in het afvlakken van de Amerikaanse productiegroei. Mocht OPEC+ besluiten het afbouwpad in juli opnieuw te versnellen, dan zou de WTI-prijs verder onder druk kunnen komen te staan, met de bijbehorende impact op de productie van Amerikaanse schalieolieproducenten.

Hoewel financiële prestaties voor commerciële oliebedrijven van direct belang zijn voor hun investeerders, geldt dat een lage prijs voor OPEC+ landen ook niet zonder risico is. Deze landen zijn vaak in hoge mate afhankelijk van de olieprijs om het overheidsbudget rond te rekenen. Voor Rusland geldt dit in toenemende mate, doordat de olie-inkomsten van belang zijn voor de financiering van de oorlog in Oekraïne.

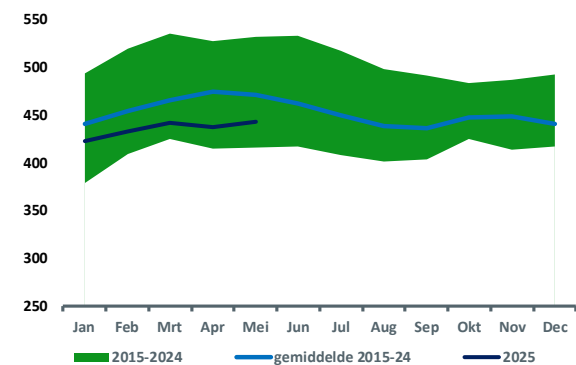
Mondiale olievoorraden nog altijd laag maar hebben groei weer ingezet

In een verklaring voor het versnellen van het afbouwpad van de productiebeperkingen, vermeldde OPEC+ de gezonde marktfundamenten als reden, waarbij het specifiek de olievoorraden als indicator noemde. Dit is onder meer goed te zien bij het voorraadniveau van geraffineerde aardolieproducten in de VS.

Mogelijk meer OPEC+ verrassingen in het vat

Ruwe olievoorraden VS

Miljoenen vaten



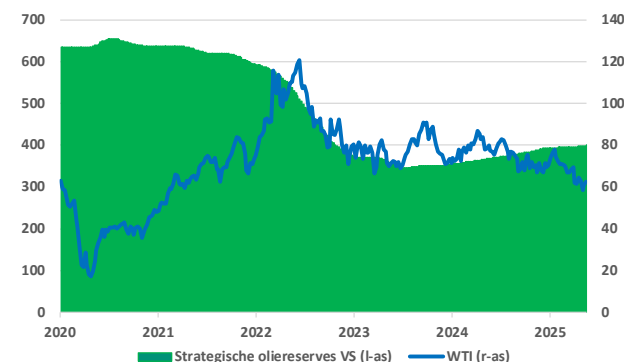
Bron: EIA

Een vergelijkbaar beeld zien we bij de strategische ruwe olievoorraden in de VS (Strategic Petroleum Reserve, SPR). Als deze wordt afgezet tegen het langjarige gemiddelde, wordt inderdaad duidelijk dat deze op een relatief laag niveau liggen. Slechts kijken naar het huidige lage niveau geeft echter een vertekend beeld van de situatie. Het beleid van de regering-Biden ligt in belangrijke mate ten grondslag aan het lage huidige voorraadniveau. Het drukken van de brandstofprijzen vormden een belangrijk onderdeel van het beleid om de hoge prijzen te dempen na de Russische inval van Oekraïne. Hierdoor werden er in 2022 en begin 2023 recordhoeveelheden uit de SPR verkocht.

Strategische olievoorraden VS en WTI-olieprijs¹

Miljoenen vaten

USD/vat



Bron: LSEG Eikon

Recentelijk zien we juist dat de mondiale olievoorraden sterk zijn toegenomen, wat de redenatie van OPEC+ nog verder onder druk zet. Uit het meest recente [Oil Market Report](#) van het IEA blijkt dat de wereldwijde olievoorraden in maart voor de tweede maand op rij gestegen waren. Het totaal is hiermee gegroeid naar bijna 7,7 miljard vaten. De voorlopige data wijst opnieuw op een groei van de voorraden in april. Hoewel het energieagentschap benadrukt dat het huidige niveau nog altijd onder het langjarig gemiddelde ligt, is de trendwijziging duidelijk. De trend zal bovendien versnellen, zo is de

¹ Optisch heeft de inzet van de strategische olievoorraad ervoor gezorgd dat de olieprijs destijds genormaliseerd is. Uit een eerdere analyse van PZ ERS bleek echter dat dit effect in perspectief geplaatst moet worden. De prijscorrectie in de tweede helft van 2022 – die ongeveer gelijktijdig met de afbouw van de SPR plaatsvindt – hebben we echter ook gezien op andere grondstoffenmarkten, waaronder de gasmarkt. Dit maakt het aannemelijk dat de olieprijsen ook een sterke neerwaartse prijscorrectie hadden laten zien zonder het vrijgeven van olie uit de strategische reserves.

Mogelijk meer OPEC+ verrassingen in het vat

verwachting van het IEA. Dit jaar wordt een dagelijkse stijging van 740 duizend vaten verwacht, waar dit in 2026 gemiddeld om 930 duizend vaten zou gaan.

De recente stijging in de mondiale olievoorraden kent een aantal oorzaken. Zo heeft de sterke daling van de olieprijs in de afgelopen maanden het aantrekkelijk gemaakt om de voorraden bij te vullen. China heeft de reputatie om een opportunistische partij te zijn wanneer het aankomt op de olievoorraad door deze sneller uit te breiden wanneer de prijs laag is. Hoewel dit in april inderdaad gebeurde, zien we de afgelopen vier weken juist een daling van de Chinese voorraad. Momenteel bestaat de voorraad uit 946 miljoen vaten. Dit is meer dan in 2024 maar ligt nog altijd beneden het vijfjarige gemiddelde.

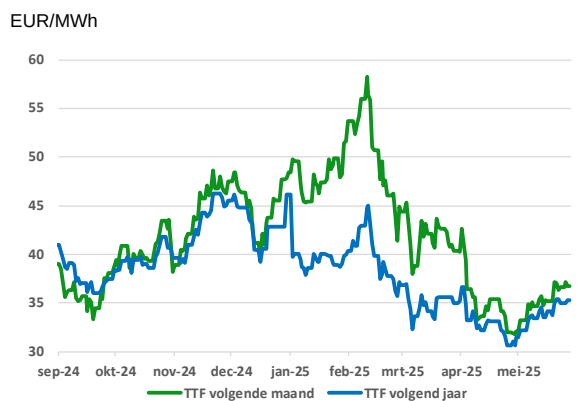
De stijgende voorraden vinden echter niet alleen hun oorsprong in het opportunistische koopgedrag van overheden. Het kan ook de voorbode zijn van een veranderende vraag- en aanbodsituatie op de oliemarkt. Gedempte vraag naar olie – als gevolg van het chaotische economische beleid van Trump – en een versnelde afbouw van de OPEC+ productiebeperkingen, brengt de markt uit balans. Stijgende olievoorraden zijn hiervan een indicator.

Een belangrijke indicator hiervoor is het niveau van de olievoorraden op olietankers op zee. Dit is in een maand tijd met 14% gestegen. Opslag op zee is relatief duur en vindt vaak plaats wanneer olieproducenten of raffinaderijen niet direct een afnemer voor hun olie(product) kunnen vinden. Dit impliceert een daling van de vraag naar olie, en/of een stijging van het aanbod. Een beeld dat ondersteund wordt in de IEA-verwachtingen. Voor de rest van 2025 is de verwachting dat de vraag naar olie met 650 kv/d groeit, terwijl de groei in het aanbod momenteel op 1,6 mv/d wordt geraamd. Een verdere versnelling van het OPEC+ afbouwpad kan het overaanbod verder vergroten, evenals verdere verstoringen van de wereldeconomie.

Gasprijs veert terug na tegen de EUR 30/MWh te hebben bewogen

Het actieve maandcontract van de TTF-gasprijs handelt momenteel op zo'n EUR 37/MWh. De prijs is de afgelopen maand hersteld, nadat het eind april een bodem had bereikt. De prijs bewoog destijds richting de EUR 31/MWh, het laagste prijsniveau sinds eind juli 2024. De opwaartse prijstrend van de afgelopen maand komt in belangrijke mate op het conto van de verlaagde aanvoer van pijpleidingengas uit Noorwegen, waarover later meer. Daarnaast speelde ook geopolitiek een rol. De markt reageerde teleurgesteld op het telefoongesprek tussen Poetin en Trump op 19 mei. Dit bracht de betrokken partijen niet dichterbij de onderhandelingstafel, wat de kans op een staakt-het-vuren (of vredesakkoord) verkleint.

TTF en JKM gasprijzen lopen weer op



Bron: LSEG Eikon

Mogelijk meer OPEC+ verrassingen in het vat

Marktdeelnemers redeneerden vervolgens dat het hiermee onwaarschijnlijker wordt dat westerse sancties op de korte termijn opgeheven zullen worden. Dit maakt de terugkeer van Russisch pijpleidingengas naar Europa (nog) onwaarschijnlijker. De opwaartse prijsdruk die dit tot gevolg had, werd versterkt door de aankondiging van de REPowerEU *roadmap* door de Europese Commissie op 6 mei. Hoewel er vanuit juridisch en politiek opzicht twijfels zijn over de haalbaarheid van dit plan, lijkt de Commissie nog steeds vastbesloten om Russisch gas uiterlijk in 2027 uitgefaseerd te hebben (spotleveringen al eind 2025).

Het bovenstaande leert dat er de afgelopen maand aanleiding was voor prijsstijgingen. Dit werd echter in belangrijke mate gedreven door op krantenkoppen gebaseerde algoritmehandel, en niet zo zeer door een fundamentele verschuiving. Veelzeggend is het telefoongesprek tussen Trump en Poetin. Hoewel het de kans op een vredesakkoord misschien wel verkleind heeft, was de kans hierop al uitermate klein op de korte termijn.

Dit maakt dat een opwaartse prijsbeweging hoe dan ook aannemelijk was en dat marktdeelnemers, met name investeringsfondsen en speculatieve beleggers, bovenstaande ontwikkelingen aangrepen om positie in te nemen. Dit heeft dan weer in belangrijke mate te maken met de fundamentele situatie op de Europese gasmarkt. De Europese gasvraag is hoog doordat de opslagen gevuld moeten worden. Het overgrote deel van het gas moet vervolgens ingekocht worden op een krappe en mondiale markt, wat voor opwaartse prijsdruk zorgt. In dit licht is het waarschijnlijk dat marktdeelnemers een prijs van richting de EUR 30/MWh geen recht aan de situatie vonden doen.

Dip in Noorse gasexport ondersteunt TTF-gasprijs

In de maand mei staat in Noorwegen veel onderhoud aan de gasinfrastructuur op de planning. Tijdens de piek – die slechts enkele dagen duurt – wordt de Noorse gasexport naar Europa tot bijna 200 miljoen kubieke meter per dag (mcm/dag) beperkt. Wanneer de Noorse gasvelden en verwerkingsinstallaties zonder beperkingen produceren, ligt deze export rond de 340 mcm/dag.

Onverwacht onderhoud Noorse gasinfra



Bron: Gassco

De onderhoudsperiode in het voorjaar vormt geen verrassing voor marktdeelnemers, waarmee het in principe in de prijs zit verwerkt. Momenteel zien we echter dat door een hoge mate van onzekerheid – met name op geopolitiek vlak – de markt wel degelijk reageert op periodes van (gepland) onderhoud omdat het de markt kwetsbaarder maakt ten tijden van extra onverwachte aanbodbeperkende gebeurtenissen. Ook het feit dat de relatief lege gasvoorraden in Europa voor een hogere gasvraag zorgen in het voorjaar en de zomer, draagt hieraan bij.

Een storing of een verlenging van het onderhoud kunnen daarentegen moeilijker van tevoren ingeprijsd worden en zorgen hiermee logischerwijs voor significante opwaartse prijsdruk. Dit is

Mogelijk meer OPEC+ verrassingen in het vat

momenteel het geval door de storing in de elektriciteitsvoorziening van het Noorse Troll-gasveld, waardoor er naar verwachting tot zaterdag zo'n 35 mcm/dag minder gas naar Europa komt. Hier kwam dinsdag onderhoud aan het Visund-gasveld bij. De productie ligt hier voor onbepaalde tijd 5,3 mcm/dag lager.

In het kort

Taiwan vervangt nucleaire energie met aardgas – Taiwan heeft op zaterdag 17 mei zijn laatste operationele kerncentrale gesloten. De kerncentrale was nog goed voor zo'n 3% van het totale elektriciteitsverbruik. Ter vervanging voegt het land 5 GW capaciteit aan gascentrales toe. Deze overstap van nucleair naar aardgas zal de LNG-vraag – en CO₂-uitstoot – van het land fors doen toenemen. De keuze voor een overstap is opmerkelijk, aangezien parlementsleden tegelijkertijd een wet hebben aangenomen die de weg vrij maakt voor een herstart van gesloten reactoren. Deze lijkt echter te laat te komen. Voorzien wordt dat het zo'n twee tot vier jaar duurt om de zojuist gesloten nucleaire reactor weer operationeel te krijgen.

Olie- en gasproducenten in EU verplicht tot realisatie CO₂-opslagcapaciteit – De Europese Commissie (EC) heeft 44 olie- en gasproducenten in de EU aangewezen om een gezamenlijk doel van 50 Mton jaarlijkse CO₂-opslag te bereiken in 2030. De bedrijven krijgen een individuele verantwoordelijkheid, gebaseerd op hun aandeel in de olie- en gasproductie tussen 2020 en 2023. De verplichting komt voort uit een *delegated regulation* dat onderdeel vormt van de Net Zero Industry Act. De exacte invulling van de richtlijn is momenteel nog niet bekend. Er zijn aanwijzingen dat er een mogelijkheid tot certificatenhandel ten aanzien van CO₂-opslag wordt inbegrepen. Daardoor zouden olie- en gasproducenten die onder deze regelgeving vallen bijvoorbeeld aanspraak kunnen maken op (een deel van) de opslagcapaciteit van in ontwikkeling zijnde CCS-projecten, zoals Porthos in Nederland.

CBS-cijfers: omzet Nederlandse industrie groeit met bijna 3 procent – In het eerste kwartaal van 2025 is de omzet van de Nederlandse industrie met 2,9 procent gegroeid ten opzichte van het eerste kwartaal van 2024. Het grootste aandeel hierin komt van de afnemers in het buitenland, die zorgden voor een groei van 4,7 procent in de omzet. Terwijl de totale industrie groeide, kromp de branche van chemie en raffinaderijen met ongeveer 1 procent ten opzichte van een jaar geleden. Dit is in lijn met de krimp van de omzet van deze industrieën in de afgelopen twee jaar. Daarnaast zijn er in het eerste kwartaal van 2025 84 bedrijven failliet gegaan in de industriële sector, wat in vergelijking met het vorige kwartaal een daling is, maar in lijn met de gemiddelde stijging van het aantal faillissementen van de afgelopen jaren.

Energieagenda

Organisatie/Platform	Datum	Evenement
OPEC (JMMC)	28-mei-25	Bijeenkomst Joint Ministerial Monitoring Committee
OPEC+ (V8 landen)	31-mei-25	Ministerial Meeting over productieniveau juli
Europese Commissie (EC)	1-jun-25	Publicatie wetgeving REPowerEU Roadmap in juni
Organisation for Economic Co-operation and Development (OECD)	13-jun-25	Publicatie Economic Outlook 2025
Organisation for Economic Co-operation and Development (OECD)	13-jun-25	Ministerial Council Meeting 2025, op 3 en 4 juni
Europese Centrale Bank (ECB)	5-jun-25	Rentevergadering Eurozone
International Energy Agency (IEA)	17-jun-25	Publicatie Oil Report 2025
Europese Commissie (EC)	Q3-25	CBAM Review Report
Ministerie Klimaat en Groene Groei	sep-25	Klimaat- en Energieverkenning (KEV) 2025, in week 38
International Energy Agency (IEA)	okt-25	World Energy Outlook 2025
Day ahead markt	1-okt-25	Tijdseenheid day-aheadmarkt van uur naar kwartierbasis
United Nations Climate Change Conference	nov-25	Conference of Parties (COP) 30
Ministerie Klimaat en Groene Groei	Q4-25	Besluit programma stikstof, energietransitie en industrie

Voor meer informatie over deze update, of over de andere diensten van Publieke Zaken, Energy Research & Strategy kunt u contact opnemen met:

Hans van Cleef – hans.vancleef@publiekezaken.eu / 0031 – 6 30 90 33 76
Bart van der Pas – bart.vanderpas@publiekezaken.eu / 0031 – 6 36 52 95 51
Fabian Steenbergen – fabian.steenbergen@publiekezaken.eu / 0031 – 6 18 55 34 46
Marije Willigenburg – marije.willigenburg@publiekezaken.eu / 0031 – 6 21 91 83 03
Guusje Schreurs – guusje.schreurs@publiekezaken.eu

DISCLAIMER

Dit document is samengesteld door Publieke Zaken B.V. ("PZ"), afdeling Energy Research & Strategy ("ERS"). Dit document is uitsluitend bestemd voor degene aan wie het door PZ ERS rechtstreeks is verzonden. Dit document dient uitsluitend ter informatie en vormt geen aanbod van effecten aan het publiek, noch enig advies met betrekking tot de financiële markten, energiemarkten, het doen van beleggingen, kostenbeheer en/of zakelijke activiteiten, noch een uitnodiging tot deze handelingen. Financiële handelingen of transacties kunnen derhalve niet berusten op (de informatie in) dit document. PZ, inclusief ERS, haar bestuurders noch haar werknemers geven enige verklaring of garantie, expliciet of impliciet, omtrent de nauwkeurigheid, volledigheid of juistheid van dit document en de bronnen die hierin worden vermeld en zij aanvaarden geen aansprakelijkheid voor enig verlies of schade, direct of indirect. De opvattingen en meningen in dit document kunnen op elk moment veranderen en PZ (ERS) is niet verplicht de informatie in dit document na de datum ervan bij te werken. De visie van PZ ERS komt tot stand onafhankelijk van de andere bedrijfsactiviteiten van PZ. Dit document mag niet worden verspreid aan personen in de Verenigde Staten of aan "US persons" zoals gedefinieerd in Regulation S van de United States Securities Act van 1933, zoals gewijzigd.

© Copyright Publieke Zaken B.V. 2025. Alle rechten worden voorbehouden. Het is niet toegestaan dit document (geheel of gedeeltelijk) te kopiëren, te verspreiden of door te geven aan derden.