

Energie Verslag Nederland 2006

Gas- en olie-industrie

DSM uit EBN	2
EcoTest	2
Gas- en oliewinning	2
Aardbevingen	2
Aardolie	2
Gasproductie	3
Gasreserves	3
Opslag aardgas	4
Prijzen	5
Productieplafond	6
Schoonebeek	6
Waddenzee	6
Geschil met NAM	8
LNG	8
NAM en duurzame energie	8
Petroplus	9
Wereldgasconferentie	9

DSM uit EBN

Per 1 januari 2006 is DSM teruggetreden als beheerder van Energie Beheer Nederland B.V. (EBN). Tegelijkertijd is een nieuwe directie benoemd en een Raad van Commissarissen ingesteld. De directie bestaat uit: drs. R.J. Atsma (voorzitter), ir. J.D. Bokhoven (directeur operaties), drs. D.G. Roest (financieel directeur) en drs. J.W.P.M. Haenen (commercieel directeur). In de Raad van Commissarissen zijn benoemd: ir. R.M.J. van der Meer (voorzitter), ir. G.J. Kramer, mr. H.M.C.M. van Oorschot en drs. A.H.P. Gratama van Andel (allen lid). EBN is een zelfstandige onderneming, met de Staat als enig aandeelhouder, die participeert in olie- en gaswinning in Nederland. De omzet bedraagt ca. € 5 miljard, de netto winst ruim € 1,5 miljard en het totaal van aardgasbaten dat via EBN aan de Staat toevloeit bedraagt bijna € 4,0 miljard. EBN is partner in meer dan 120 verschillende exploratie- en winningsvergunningen, on- en offshore. Daarnaast neemt EBN deel in 3 ondergrondse gasopslagen en 4 offshore pijpleidingen. Ten slotte vervult EBN een belangrijke rol in het zogenaamde gasgebouw middels haar 40%-belang in de Maatschap Groningen en als 40%-aandeelhouder in Gasunie Trade & Supply B.V.

EcoTest

Eind maart blijkt uit de resultaten van de jaarlijkse EcoTest, die door de ANWB in samenwerking met de Duitse zusterclub ADAC is gehouden, dat diesel- en benzineauto's elkaar nauwelijks meer in milieuvriendelijkheid ontlopen. In de EcoTest worden emissies van auto's met elkaar vergeleken en de resultaten worden gebruikt om de milieukwaliteit van de voertuigen te bepalen. Op het gebied van de emissie van fijn stof, NO_x en andere gevaarlijke stoffen zijn benzinemodellen iets beter, de diesels presteren beter bij de uitstoot van CO₂. De hybride technologie is beduidend beter dan de andere technieken maar wordt dicht gevolgd door voertuigen die aardgas als brandstof gebruiken.

Gas- en oliewinning

Aardbevingen

Groningen werd 8 augustus opgeschrikt door een relatief sterke aardstoot (3,5 op de schaal van Richter) met een naschok van 2,5. Het KNMI verwacht dat het nog 50 jaar (honderden bevingen) zal duren voor de bodem tot rust is gekomen. De circa 1000 claims van de laatste tien jaar hebben de Nederlandse Aardolie Maatschappij (NAM) rond de € 1 miljoen gekost. Veel meer geld is men kwijt voor de gevolgen van bodemdaling door gaswinning. Elk jaar daalt de Groningse bodem een halve centimeter. Vooral de waterhuishouding lijdt hieronder. De verdere infrastructuur en bebouwing ondervinden echter geen hinder. Vanaf de start van de gaswinning in 1964 is de daling 24,5 cm en zal naar schatting uiteindelijk 42 centimeter bedragen.

Aardolie

Er is een groeiende stroom publicaties van onafhankelijke onderzoekers over de mondiale energievoorziening, waaruit blijkt dat waarschijnlijk al vóór 2010 niet meer kan worden voldaan aan de vraag naar olie. De vraag stijgt sterk door de economische

groei van China, India en Brazilië. Het tekortprobleem wordt vooral veroorzaakt vanwege het feit dat de olie niet snel genoeg gewonnen kan worden. Zolang geen nieuwe grote olievoorraden gevonden worden, zijn alleen Saoedi-Arabië, Koeweit en de Arabische Emiraten in staat de olieproductie op te voeren. Irak zal zijn productie niet binnen afzienbare tijd op orde krijgen. De meeste olievelden elders op aarde zijn bijna aan hun productiepiek of er al overheen. Deskundigen zijn ervan overtuigd dat er niet veel olie meer gevonden zal worden. Het is niet aannemelijk dat de teerzanden in Canada en Venezuela de olietekorten kunnen opvangen. Al in het volgende decennium zal daarom transportbrandstof uit steenkool moeten worden bereid.

Gasproductie

Het handelsbedrijf van de Gasunie heeft het afgelopen jaar minder gas verkocht. Het verzelfstandigde Gasunie Trade & Supply verhandelde vorig jaar 80,4 miljard m³ gas tegen 85,9 miljard m³ in 2004. De omzet van het handelsbedrijf steeg door de hoge gasprijs van € 12,1 miljard tot € 14,7 miljard. De Gasunie kreeg op de binnenlandse markt te maken met een toenemende concurrentie van gas uit Noorwegen en Denemarken.

De Britse oliemaatschappij BP kondigt begin mei aan dat het af wil van haar gasactiviteiten in Nederland. Hierbij hoort ook een zogenoemde piekgasinstallatie in Alkmaar. Afhankelijk van het advies van de ondernemingsraad verwacht de oliemaatschappij dat de transactie voor het einde van het jaar kan zijn afgerond. De productie was vorig jaar 1,8 miljoen m³/dag. BP heeft in Nederland 2300 werknemers die vooral actief zijn met de raffinage en marketing van brandstof en smeermiddelen.

Gasreserves

Eind januari maakt de NAM bekend dat het bij Lauwerzijl een gasveld heeft aangetroffen van bijna 1 miljard m³. De hoeveelheid is voldoende om de stad Groningen vier jaar lang van gas te voorzien. De winning wordt in februari opgestart.

Bij het ministerie van Economische Zaken is door de Northern Petroleum Netherlands BV (NPN) in maart een opsporingsvergunning aangevraagd die mogelijk kan uitmonden in proefboringen naar olie en gas in het riviereengebied van Maas en Waal. In het kader van het kleineveldenbeleid wordt op meer locaties in Nederland gezocht naar gas en/of olie. Eerder onderzoek toonde aan dat de potentie van het riviereengebied wat dat betreft groot is. Gedeputeerde Staten van Gelderland hebben onlangs een positief advies uitgebracht over de aanvraag. Wel vragen zij het ministerie ervoor te zorgen dat woongebieden zo veel mogelijk worden ontzien, in verband met overlast door trillingen, stank en verstoorde waterhuishouding. Verder wijzen zij erop dat deze regio een belangrijke rol speelt bij de drinkwaterwinning. Volgens een woordvoerder van het ministerie van Economische Zaken kan het nog wel 'enige jaren' duren voordat duidelijk is of en waar er proefboringen plaatsvinden.

Half juli wordt het jaarverslag [Olie en gas in Nederland 2005](#) door EZ gepubliceerd, een verslag van opsporings- en winningsactiviteiten in 2005 en een vooruitblik naar de productie in de periode 2006-2015. De reserve van het Groningenveld is in 2005 gedaald met 36 miljard (ofwel 3%) naar 1.136 miljard. De totale reserve in Nederland was op 1 januari 2006 1.510 miljard; 62 miljard (ofwel 4%) minder dan begin 2005.

De Nederlandse productie bedroeg vorig jaar 73 miljard standaard m³, iets minder dan de 78 miljard van 2004. Ongeveer de helft, 36 miljard, kwam uit het Groningenveld; 12 miljard uit de overige velden op land en 25 miljard uit velden in zee. De reserves van de kleine velden zijn na een evaluatie overigens flink naar beneden bijgesteld: met 46 miljard. Verder is er 15 miljard kubieke meter gevonden. De nieuwe velden zijn ontdekt door Wintershall (2 maal), Gaz de France (2 maal) en de Nam. Er zijn in Nederland in totaal 392 aardgasvelden, waarvan 220 op het continentaal plat en 172 op land. Het grootste deel (188 velden) is in productie gebracht. Van de overige velden worden er naar verwachting 39 binnen vijf jaar aangeboord. Vorig jaar waren er nog 399 velden. Een aantal daarvan is uitgeput en van de lijst gehaald. Er werd in Nederland ook nog olie gewonnen: ongeveer 28.000 vaten per dag. Dat is 38% minder dan in 2004. De oliereserve bedraagt ongeveer 235 miljoen vaten, waarvan tweederde op het land en eenderde onder de zee ligt.

Opslag aardgas

Nuon maakt begin januari bekend dat het van plan is te willen investeren in een ondergrondse opslagplaats voor aardgas in Epe, Duitsland, vlak over de grens bij Enschede. De aanleg van deze opslagplaats vergt in totaal een investering van circa € 300 miljoen, waaraan Nuon ongeveer € 150 miljoen wil bijdragen. Het project komt naast het al bestaande samenwerkingsproject tussen Nuon, Akzo Nobel en Gas Transport Services (GTS) om in Zuidwending (bij Veendam) een gasopslag te ontwikkelen in oude zoutmijnen met een opslagcapaciteit van 180 miljoen m³. Nuon verwacht dat de opslagplaats in Epe medio 2007 operationeel wordt. Het Zuidwending-project wordt naar verwachting in 2009 volledig operationeel. Essent heeft al een gasopslag operationeel in Epe.

Een woordvoerder van Gasunie Trade & Supply (GT&S) meldt half april dat GT&S enkele honderden miljoenen tot € 1 miljard wil investeren in gasopslag. Die opslag zou moeten komen aan de Nederlandse kant van de in aanbouw zijnde Balgzand-Bacton Line (BBL) tussen Engeland en Nederland. GT&S verwacht de komende 10 jaar tekorten in opslag en seizoensflexibiliteit. Extra gasopslag past ook in de ambitie van de overheid om Nederland te positioneren als de 'gasrotonde' van Noordwesteuropa. GT&S is de handelspoot van het onlangs opgesplitste Gasunie en is voor 50% eigendom van de Nederlandse Staat voor 25% van Shell en ook 25% van Exxon Mobil.

Begin december publiceert de Europese groep van toezichthouders voor gas en elektriciteit (European Regulators' Group for electricity and gas of [Ergeg](#)) een rapport waarin wordt gesteld dat de Europese gasmarkt niet naar behoren werkt, omdat eigenaars van gasopslag faciliteiten externe partijen de toegang bemoeilijken. De afgesproken regels over de mogelijkheden voor concurrenten voldoen niet. Ergeg roept de Europese Commissie op met bindende regels te komen. Het is ook niet duidelijk of de eigenaren van opslagfaciliteiten de vraag van marktspelers zonder eigen opslag voldoende vertrouwelijk behandelen. Concerns die gas opslaan, zoals Gaz de France en E.ON, handelen er zelf ook in. Er zijn onvoldoende garanties dat de handelaars van dit soort bedrijven niet via hun opslagcollega's aan gevoelige informatie van concurrenten komen.

Prijzen

Kolen

Half oktober meldt het CBS dat de invoerprijs voor kolen sinds het vierde kwartaal van 2003 sterk gestegen is. In de lidstaten van de Europese Unie is de prijsstijging minder door de sterke euro. Inmiddels is de sterke stijging gestopt en is de prijs gestabiliseerd. De invoerprijs voor kolen ligt momenteel rond de € 60 per ton. In de jaren tachtig lag de kolenprijs rond een prijs van € 80 tot € 100 per ton. De huidige prijsstijging is onder andere het gevolg van de sterke toename van het steenkoolverbruik in Azië, in het bijzonder in China. Na de ontdekking van aardgas is het belang van steenkolen sterk teruggelopen. In de periode 1962-1964 lag het binnenlandse verbruik nog op bijna 19 miljoen ton per jaar. Na de ontdekking van het Nederlandse aardgas liep het kolenverbruik snel terug tot minder dan 4 miljoen ton in de periode 1973-1975.

Aardgas

Vanwege de grote vraag naar aardgas heeft Gasunie Trade & Supply (GTS) begin juli de prijs voor industrieel gas met 10% verhoogt. De prijsverhoging geldt in eerste instantie voor bedrijven die een doorlopend contract hebben. Zij gaan per 1 januari 2007 per m³ twee cent meer betalen. Industrieën betalen gemiddeld 20 tot 25 cent voor een m³ gas. GTS moet een prijsverhoging voor dergelijke contracten een half jaar van tevoren openbaar maken. De verhoging wordt door GTS gezien als een inhaalslag omdat volgens hen de prijs invergelijking met de vrije markt te laag was. Door de te lage prijs was het bedrijf voor gas in 2007 volledig uitverkocht. Akzo Nobel, DSM en Nulon kampten daardoor met een tekort aan industrieel gas. De raad van commissarissen van Gasunie heeft inmiddels een onderzoek gelast naar het prijsbeleid van de onderneming.

Uit een onderzoek van Eurostat, het statistisch bureau van de Europese Unie (EU), blijkt dat de gasprijzen (inclusief belasting) voor huishoudens in de 25 lidstaten van de EU gemiddeld 16% zijn gestegen in de periode januari 2005 - januari 2006, terwijl de prijzen voor de industrie (zonder belasting) 33% zijn gestegen. Dat blijkt. Over een langere periode (2000-2006) zijn de huishoudelijke en industriële gasprijzen in de EU15 (lidstaten zonder de nieuw toegetreden landen) respectievelijk gestegen met 34% en 92%. Een sterke toename in 2000, daarna vier jaar stabiliteit en vervolgens weer een sterke toename in 2005. In dezelfde periode zijn de ruwe oliepunten verdubbeld. Alle lidstaten zijn zeer afhankelijk van import van gas behalve Nederland, Denemarken en het Verenigd Koninkrijk (import van 7% van het gasgebruik). In absolute waarden waren de prijzen voor huishoudens het hoogst in januari 2006 in Denemarken (€29.82 per GJ), gevolgd door Zweden (€ 25.95), Nederland (€ 16.92) en Italië (€ 16.50). De laagste prijzen waren in Estland (€ 4.63), Letland (€ 5.34) en Litouwen (€6.24). De gasprijs voor huishoudens in Nederland hoort bij de hoogste van Europa, terwijl de gasprijzen voor grote industriële gebruikers in Nederland bij de laagste hoort. Eurostat onderzocht ook de invloed van belastingen op de prijs, al hoeven industriële gebruikers die in veel landen niet of maar gedeeltelijk te betalen. De Nederlandse aardgasklant betaalt relatief veel belasting op de aardgasprijs (ongeveer 33%).

Productieplafond

Begin maart publiceert het Centraal Planbureau (CPB) een rapport met de resultaten van een [kostenbatenanalyse van het Nederlandse gaswinningsbeleid](#). Het beperken van de gaswinning uit het Groningerveld kan tot hoge kosten leiden, terwijl de baten mogelijk beduidend kleiner zijn. De kosten van een productieplafond bestaan uit het later ontvangen van de opbrengsten van gasverkoop. Deze kosten kunnen in totaal oplopen tot boven de € 1 miljard. Volgens het CPB kan een plafond op winning van het Groningerveld wel leiden tot wat hogere winsten bij de winning van gas uit de kleine velden, maar het is geen effectief instrument om het volume van de kleineveldenproductie te vergroten. Het zuinig omspringen met Groningen heeft mogelijk positieve effecten op de voorzieningszekerheid, maar deze baten kunnen de kosten van de uitgestelde opbrengsten van gasverkoop niet compenseren. Begin jaren 70 is een gaswinningsbeleid ingevoerd om het omvangrijke gasveld in de provincie Groningen zo lang mogelijk te bewaren en de winning van gas uit de kleine velden te bevorderen. Het CPB heeft nu voor het eerst een systematische analyse van de kosten en baten van dit beleid uitgevoerd, mede omdat critici vinden onterecht voorrang wordt gegeven aan de winning van gas uit dure velden en de winning van goedkoop gas naar de toekomst schuift. Bovendien zou een en ander niet passen in een geliberaliseerde gasmarkt.

Schoonebeek

Half juni wordt het door de NAM ingediende milieueffectrapport (MER) voor de mogelijke herontwikkeling van het olieveld Schoonebeek aanvaard door de colleges van Gedeputeerde Staten van de provincies Drenthe en Overijssel. De NAM verwacht in 2007 definitief te besluiten of het project doorgaat. In de MER zijn de plannen om het olieveld bij Schoonebeek opnieuw in productie te nemen nader uitgewerkt. Voor de winning worden nieuwe technieken toegepast: horizontale putten in combinatie met lage-drukstoominjectie. Ook is de locatie vastgesteld waarop de warmtekrachtcentrale (WKC) en de oliebehandelingsinstallatie (OBI) zouden moeten worden gesitueerd. Tevens zijn de plaatsen bekend waarop de 19 winlocaties zullen worden aangelegd, als de NAM besluit de oliewinning te hervatten. Het oppompen van de olie gebeurt in de plannen niet met traditionele jaknikkers maar met moderne, vijftien meter hoge hefpompen. De benodigde pijpleidingen moeten om technische redenen bovengronds worden aangelegd. Als alles volgens plan verloopt, zou in 2007 begonnen kunnen worden met de aanleg van locaties en installaties en met het boren van de putten. In 2009 zou dan de eerste nieuwe olie gewonnen kunnen worden. De NAM verwacht in een periode van ruim twintig jaar zo'n 100 miljoen vaten olie te winnen. Het zou een toename van de Nederlandse oliereserves betekenen van meer dan vijftig%. De NAM moest in 1996 besluiten de winning te staken, omdat de stroperige olie met de toenmalige technieken en infrastructuur niet langer rendabel was. Een studie heeft uitgewezen dat herontwikkeling van het olieveld technisch haalbaar is.

Waddenzee

Half januari publiceert de Nederlandse Aardolie Maatschappij (NAM) de milieueffectrapportage (MER). De Tweede Kamer en het kabinet vonden eind 2004 extra gaswinning onder de Waddenzee verantwoord na een rapportage van de commissie Meijer over mogelijke gevolgen van economische activiteiten in het Waddengebied.

Gaswinning onder de Waddenzee kan wel doorgaan, maar wel met de hand aan de kraan. Zo zal in de eerste jaren slechts op 65% van de capaciteit worden gedraaid en mogen andere geplande gasboringen vanaf de wal pas jaren later dan gepland worden uitgevoerd. De langzame gaswinning moet voorkomen dat de bodem van in de Waddenzee te snel gaat dalen.

Het ministerie van VROM heeft circa 200 reacties ontvangen op het concept aangepast deel 3 Planologische Kernbeslissing (pkb) Derde Nota Waddenzee, de Strategische Milieubeoordeling en de passende beoordeling. De inspraakprocedure liep van 12 januari tot en met 22 februari. Het pkb-concept bevat de hoofdlijnen van het rijksbeleid voor de Waddenzee en benadrukt de samenhang tussen de uitvoering van plannen, projecten, activiteiten en de natuurlijke, landschappelijke en cultuurhistorische waarden van het gebied. Uit de zowel mondelinge als schriftelijke reacties blijkt dat de hoofddoelstellingen van het Waddenzeebeleid (duurzame bescherming en ontwikkeling van de Waddenzee als natuurgebied en het behoud van het open landschap) worden ondersteund. Maar ook blijkt dat er belang wordt gehecht aan een brede afweging, vindt men het behoud van de nachtelijke duisternis belangrijk en leeft het gevoel dat het waddengebied te veel op slot wordt gezet. Verder noemen de insprekers de maatregel om het gebruik van ultralichte vliegtuigen boven de Waddenzee te verbieden en is men van mening dat vanuit de pkb te veel beperkingen voor uitbreiding van de waddenzeehavens zijn ingebouwd. Naast reacties uit de inspraakrondes heeft VROM-minister Dekker ook de adviezen ontvangen van de Commissie voor de Milieu Effect Rapportage en de Raad voor de Wadden. Alle reacties worden beoordeeld, waarna het kabinet bepaalt of er aanleiding is het concept pkb aan te passen. Naar verwachting zal de pkb vòòr de zomer van 2006 aan de Tweede Kamer worden aangeboden. te komen. Onderdeel van de uitvoering van het nieuwe waddenbeleid is het opstellen van een Beheer- en Ontwikkelingsplan Waddengebied en het operationaliseren van het Waddenfonds met daarin € 800 miljoen. Zie ook [Dossier Waddenzee](#).

In het kader van de Rijksprojectenprocedure die van toepassing is op gaswinning onder de Waddenzee worden van 7 juli tot en met 17 augustus 2006 32 definitieve besluiten ter inzage gelegd bij de ministeries van Economische Zaken (EZ), Landbouw, Natuur en Visserij (LNV) en Verkeer en Waterstaat (V&W), bij de provincies Friesland en Groningen en bij diverse gemeenten en waterschappen in de regio. De besluiten zijn erop gericht gaswinning door de Nederlandse Aardolie Maatschappij (NAM) onder de Waddenzee vanaf de locaties Moddergat, Vierhuizen en Lauwersoog mogelijk te maken. Ontwerpen van deze besluiten hebben eerder ter inzage gelegen. Daarop zijn bij de bevoegde bestuursorganen 17 zienswijzen binnengekomen. Met deze zienswijzen is rekening gehouden bij het daadwerkelijk nemen van de besluiten door de bestuursorganen. Voor elk besluit geldt dat belanghebbenden er tot en met 17 augustus beroep tegen kunnen instellen bij de Afdeling bestuursrechtspraak van de raad van State. Geen beroep kan worden ingesteld door een belanghebbende aan wie redelijkerwijs kan worden verweten dat hij geen zienswijzen over het ontwerp van dit besluit naar voren heeft gebracht. De besluiten zijn ook via [internet](#) beschikbaar.

Half augustus staakt de Waddenvereniging haar verzet tegen gaswinning in de Waddenzee door de Nederlandse Aardolie Maatschappij (NAM). Volgens de milieuorganisatie zijn de verstrekte vergunningen strenger dan wettelijk nodig is en valt er via de juridische weg niets meer te winnen. De Waddenvereniging blijft weliswaar tegen de gaswinning, maar is van mening dat de overheid zich niet laat tegenhouden. Een ande-

re milieuvereniging, Vogelbescherming Nederland, blijft zich wel verzetten tegen de gaswinning en zal een rechtszaak aanspannen om te voorkomen dat de NAM gas gaat winnen, terwijl er nog verscheidene bezwaarprocedures lopen.

24 oktober ontvangt de Nederlandse Aardolie Maatschappij (NAM) de [uitspraak](#) van de Raad van State ontvangen over gaswinning onder de Waddenzee. De Raad heeft de verzoeken tot schorsing die door diverse partijen waren ingediend, afgewezen. De behandeling van deze verzoeken vond plaats tijdens een zitting op 13 oktober. Momenteel voert de NAM voorbereidende werkzaamheden uit om vanaf de locaties Moddergat, Lauwersoog en Vierhuizen gas te winnen uit gasvelden onder de Waddenzee. De beslissing betekent dat de NAM voor eigen risico haar activiteiten de komende maanden binnen de verleende vergunningen mag continueren en de gasproductie kan starten. De vogelbescherming vecht de vergunning aan.

Geschil met NAM

Het jarenlange geschil tussen de staat en de Nederlandse Aardolie Maatschappij (NAM) over levering van aardgas aan Duitsland is voorbij. De NAM zal nog € 40 miljoen zal betalen en daarmee komt uiteindelijk het totale bedrag dat de staat ontvangt op € 1,76 miljard. EZ-minister Brinkhorst heeft dat begin april aan de Tweede Kamer bekendgemaakt. In 1999 stelde de rechter vast dat de NAM jarenlang te veel aardgas heeft geleverd aan het Duitse gasbedrijf Brigitta. Brigitta moest de NAM daarover 2,35 miljard terugbetalen. Daarna ontstond een conflict tussen de staat en de NAM over het bedrag dat de NAM daarvan aan de staat zou moeten afdragen.

LNG

Half november heeft de Milieudienst Rijnmond aan Vopak en de Gasunie de definitieve vergunning afgegeven voor de bouw van LNG opslagtanks en verdampingsinstallaties, de zogenaamde Gate Terminal, op de Maasvlakte. De Gate terminal is een joint venture van de Nederlandse Gasunie en Koninklijke Vopak. Het is de tweede milieuvergunning in korte tijd die de Milieudienst Rijnmond verleende voor een LNG-terminal. In september kreeg de Liongas Terminal van Petroplus al toestemming van de dienst voor de bouw. Dit project is van de drie in Nederland geplande LNG terminals het verst gevorderd. Naar verwachting is die in 2010 operationeel, evenals de Gate Terminal.

NAM en duurzame energie

De Nederlandse Aardolie Maatschappij meldt begin maart dat het op de Noordzee een gasproductieplatform in gebruik heeft genomen dat vanaf medio mei geheel van stroom wordt voorzien via zonnepanelen en windmolens. Het is de eerste offshore productiefaciliteit ter wereld die op zonne-energie en windenergie draait. Inmiddels heeft de installatie, die op circa 90 kilometer ten noordwesten van Den Helder ligt, het eerste gas uit het veld K17-FA geproduceerd. De benodigde energie wordt nu nog geleverd door een naast de installatie gelegen booreiland.

Petroplus

De Rotterdamse oliemaatschappij Petroplus heeft in februari voor dochtermaatschappij 4Gas vergunningen aangevraagd voor de bouw van een LNG-terminal in de Euro-poort. Het bedrijf hoopt de terminal eind 2009 in gebruik te kunnen nemen. Voor de zogenaamde LionGas terminal heeft Petroplus de milieueffectrapportage en de aanvraag voor de benodigde milieuvergunningen ingediend. De terminal krijgt een capaciteit van 6 tot 9 miljoen m³. Naast de LionGas terminal wordt gewerkt aan de DragonGas terminal in Milford Haven (Wales, Groot-Brittannië) en aan een terminal in het Canadese Nova Scotia.

De Europese Commissie (EC) heeft de voorgenomen overname door Petroplus International B.V. (Nederland) van European Petroleum Holdings N.V. (EPH) (Nederlandse Antillen), die beide actief zijn in de petroleumsector, in mei goedgekeurd. Uit het onderzoek van de EC bleek dat de voorgenomen transactie de daadwerkelijke concurrentie in de Europese Economische Ruimte (EER) niet aanzienlijk zou belemmeren. De positie van de gefuseerde eenheid zal bijzonder sterk worden op de markten voor de niet-kleinhandelsverkoop van dieselbrandstof in het Verenigd Koninkrijk, de niet-kleinhandelsverkoop van huisbrandolie in Nederland en de verkoop van scheepsbrandstof in Amsterdam, Rotterdam en Antwerpen. Op alle markten zal de nieuwe entiteit evenwel te maken krijgen met een aantal sterke concurrenten die marktaandeelen van minstens dezelfde omvang hebben, waaronder belangrijke mondiale oliebedrijven zoals ExxonMobil, Shell, BP en Total. Bovendien is de verhoging van het marktaandeel als gevolg van de transactie slechts miniem.

Wereldgasconferentie

In Amsterdam is 5 juni de 5-daagse 23e World Gas Conference begonnen met ongeveer vierduizend deelnemers uit tachtig landen. EZ-minister Brinkhorst hield een krachtig pleidooi voor een vrije energiemarkt. Volgens Brinkhorst is een vrije markt noodzakelijk om aan de energiebehoefte in de wereld te kunnen blijven voldoen. Nederland is gastheer van de internationale gasconferentie. Aan de tweejaarlijkse bijeenkomst nemen landen en bedrijven uit de energiesector uit de hele wereld deel.