

EBN Jaarverslag 2005



Energie Beheer Nederland B.V.



Hoofdzaken in cijfers (bedragen x € mln)

	2005	2004
aantal participaties	118	113
waarvan m.b.t. exploratie	19	22
afzet EBN-aandeel (mrd m ³) ¹	28	30
omzet (uit gewone bedrijfsvoering)	4.883	4.223
bijzonder resultaat (netto)	2.154	-
netto resultaat uit gewone bedrijfsvoering	1.637	1.534
totaal netto resultaat	3.791	1.534
staatsbaten via EBN	7.326	3.367
investeringen	567	350
afschrijvingen	376	337
aantal medewerkers	41	41

1) Dit is inclusief het proportionele deel van de afzet in concessies waarin EBN niet zelf het gas ontvangt, doch gerechtigd is tot een evenredig deel van de opbrengst.

Alle hoeveelheden in dit verslag zijn, tenzij anders vermeld, uitgedrukt in mrd m³ aardgas (35.17 MJ bij 0-graden Celcius) op basis van het deelnemingspercentage van EBN.



Inhoud

Corporate statement	2
Voorwoord	3
Bestuursverslag	4
Financiële resultaten	7
Verslag van de Raad van Commissarissen	8
Organisatie	9
Corporate Governance, risk management en internal control	10
Profiel van de onderneming	11
Maatschappelijk verantwoord ondernemen	12
Overzichtskaart EBN-participaties	13
Jaarrekening 2005	15
Grondslagen voor de waardering en winstbepaling	16
Balans	18
Winst- en verliesrekening	19
Overzicht van kasstromen	20
Toelichting op de balans, W&V-rekening, financiële instrumenten	21
Overige gegevens	29
Winstbestemming	29
Accountantsverklaring	29
Annex: Overgang naar IFRS	30
Belangrijkste kerncijfers 1996-2005	

2005

Corporate statement

Energie Beheer Nederland B.V. (EBN) is een onderneming die vanwege de Staat deelneemt in de opsporing, winning en afzet van olie en gas. De Staat is 100% aandeelhouder in EBN; het aandeelhouderschap ligt bij de Minister van Economische Zaken die verantwoordelijk is voor het energiebeleid. Dit beleid is maatgevend voor EBN.

De hoofddoelstelling van EBN is een bijdrage te leveren aan het maximaliseren van de olie en gas productie op het vaste land en het Continentaal Plat van Nederland voor zover dit economisch winbaar is. Daarbij streeft EBN naar het optimaliseren van de inkomsten uit deze activiteiten voor de Staat.

Daartoe verricht EBN de volgende taken:

- a. Deelneming in de opsporing en winning van aardgas en aardolie (artikelen 81 tot en met 97 van de Mijnbouwwet; Maatschap Groningen);
- b. Deelneming in Gasunie Trade & Supply B.V. (Overeenkomst van Samenwerking gasgebouw; artikel 54 van de Gaswet);
- c. Deelneming in de in- en verkoop, het vervoer, de opslag, de behandeling van aardgas en aardolie en andere werkzaamheden, voor zover dienstig aan opsporing en winning;
- d. Verrichten van studies, adviserende werkzaamheden en uitvoerende taken met betrekking tot de exploratie en productie van aardgas, aardolie en andere daarmee samenhangende delfstoffen, het mijnbouwklimaat dan wel andere zaken gerelateerd aan het Nederlandse energiebeleid.

Bij de uitvoering van bovenstaande taken draagt EBN bij aan de uitvoering van het kleine veldenbeleid in brede zin.

EBN's voornaamste stakeholders zijn het ministerie van Economische Zaken als beleidsverantwoordelijke en de Staat als aandeelhouder, haar partners in de joint ventures, de medewerkers en andere business partners. EBN levert een belangrijke maatschappelijke bijdrage en streeft er naar deze optimaal uit te voeren.

Voor EBN als organisatie en voor haar medewerkers zijn kernwaarden bij het uitvoeren van de taken, respect voor ieder individu, integriteit en professionaliteit in haar handelen.



Voorwoord

Het jaar 2005 was in meerdere opzichten een bijzonder jaar voor EBN. Voor de EBN-organisatie zelf was het een jaar van voorbereiding op de verzelfstandiging.

Sedert de aanvang van de grootschalige winning van Nederlands gas na de ontdekking van het Groningenveld, is DSM betrokken geweest bij deze activiteiten. Op verzoek van de Staat is DSM in 1963 toegetreden tot het zogenaamde gasgebouw, bestaande uit de Maatschap Groningen ter ontwikkeling van het Groningenveld, en uit Gasunie die toen is opgericht om het gas te vermarkten.

Bij de beursgang van DSM in 1989 is de toenmalige dochter DSM Aardgas B.V. waarin de staatsbelangen in gas waren ondergebracht, overgedragen aan de Staat en omgedoopt in Energie Beheer Nederland B.V. (EBN). Op verzoek van de Staat bleef DSM als onderneming het beheer voeren over EBN en daartoe ook mensen en middelen ter beschikking stellen.

In 2004 is door de Staat en DSM besloten dit beheer door DSM te beëindigen per 1-1-2006. Dit betekende dat EBN zich moest voorbereiden op een zelfstandig bestaan als onderneming. Een belangrijk deel van de voorbereidingen daarvoor hebben reeds in 2005 plaatsgevonden. Voor EBN is per 1 januari j.l. daarmee een nieuwe fase in haar bestaan ingegaan, die voor de organisatie nieuwe uitdagingen met zich meebrengt.

De inbedding van EBN binnen DSM is voor EBN van grote waarde geweest en we zijn DSM dankbaar voor de uitstekende wijze waarop zij de beheersrol over een lange reeks van jaren heeft ingevuld. Bijzondere dank is verschuldigd aan de heren Elverding en Zuidam voor hun persoonlijke inzet voor EBN gedurende een lange reeks van jaren.

Een tweede belangrijke gebeurtenis in 2005 was de opsplitsing van Gasunie, sedert 1963 een succesvolle en betrouwbare verkoper en transporteur van het Nederlandse gas. In het licht van de liberalisering van de energiemarkt en de implementatie van de tweede EU richtlijn, is gekozen om Gasunie te splitsen in een transport- en een handelsbedrijf. De Staat heeft het aandeel van Shell en ExxonMobil (en ook van EBN) in het transportbedrijf overgenomen, zodat dit voor 100% direct in handen is van de Staat. Daarmee is ook voor EBN een einde gekomen aan een meer dan 40-jaar bemoeienis met aardgastransport in Nederland zoals dat door Gasunie is uitgevoerd.

De rol die EBN vervult in de optimale uitnutting van de Nederlandse bodemschatten, was en blijft ook naar de toekomst een grote uitdaging. De productie van Nederlands gas is over haar hoogtepunt en extra inspanningen zijn nodig om de resterende reserves tijdig te exploreren en te ontwikkelen. Deze uitdaging zal de organisatie ook in de nieuwe structuur met veel enthousiasme oppakken.

R.J. Atsma

Voorzitter directie

2005

Bestuursverslag

Hoogtepunten 2005

Ontwikkelingen exploratie en ontwikkeling

Ten aanzien van de exploratie is 2005 een jaar geweest van tegenvallende activiteiten op exploratiegebied; er werden slechts 5 exploratieputten gezet, t.o.v. de 11 die in de werkplannen van de operators waren opgenomen. Hiermee werd slechts ca. 3 mrd m³ aan de winbare reserves toegevoegd.

Bij de ontwikkeling van nieuwe velden is op een aantal vlakken wel goede voortgang geboekt. Gaz de France is voortvarend bezig met het ontwikkelen van de van NAM overgenomen belangen in de K2 en G16 velden. De ontwikkeling van de G14 en G17 velden vordert gestaag. De ontwikkeling van het De Ruyterproject door Petro-Canada is in volle gang en de eerste olieproductie wordt in augustus 2006 verwacht.

Een ander belangrijk project is de ontwikkelingen van de A/B-blokken door Chevron (voorheen Unocal) Deze voorkomens zijn langer geleden door de NAM gevonden en in 2004 overgedragen aan Chevron die de ontwikkeling voortvarend ter hand heeft genomen.

Door het ministerie van Economische Zaken wordt in toenemende mate aandacht besteed aan een versnelde ontwikkeling van aangetoonde voorkomens.

In dat kader hebben enkele vergunninghouders een aantal kleinere voorkomens, die minder aantrekkelijk waren om te ontwikkelen, overgedragen aan kleinere partijen.

Op deze wijze is het NAM L6d-A veld door ATP ontwikkeld en is het eerste gas eind 2005 gaan stromen. NAM heeft recent een soortgelijke overeenkomst met Northern Petroleum gesloten. EBN ondersteunt dit soort ontwikkelingen, omdat daarmee ook kleinere voorkomens tijdig ontwikkeld kunnen worden.

Het aantal deelnemingen in de exploratie daalde licht door het teruggeven van enkele exploratievergunningen door de vergunninghouders en het overgaan van exploratievergunningen in een winningsvergunning. Het totaal aantal deelnemingen steeg per saldo van 113 naar 118.

De investeringen lagen met € 567 mln aanzienlijk hoger dan in 2004 (€ 350 mln). Dit is het gevolg van het gelijktijdig in ontwikkeling zijn van enkele grote projecten.

Productie, afzet en prijzen

De totale Europese vraag naar aardgas is ook het afgelopen jaar weer toegenomen met naar schatting 2%. De afzet van EBN was 6 % lager dan in 2004. Dit heeft te maken met achterliggende bewegingen in de afzet van Gasunie T&S, die haar afzet in Nederland zag teruglopen met ca. 10% als gevolg van weerscondities en verlies van marktaandeel door toegenomen concurrentie.

Ook de afzet van Gasunie Trade & Supply in het buitenland daalde licht.

Door de aanzienlijke stijging van de olieprijs zijn de wereldenergieprijzen in 2005 in zijn algemeenheid sterk toegenomen. De prijzen van het Nederlandse aardgas, welke overwegend zijn gekoppeld aan de ontwikkeling van olie en olieproducten, lieten ook een forse stijging zien.

De gemiddelde opbrengstprijis steeg met 21%. In combinatie met de gedaalde afzet leidde dit tot een omzetstijging uit gewone bedrijfsvoering van € 4230 mln in 2004 naar € 4883 mln in 2005, een stijging van 15%.

Opsplitsing Gasunie

Onder invloed van de liberalisering van de energiemarkt en de implementatie van de 2e Koolwaterstoffenrichtlijn van de EU, was per 1 juli 2004 bij Gasunie reeds overgegaan tot het inrichten van een landelijk netbeheerder met een aparte juridische entiteit, GasTransportServices B.V.

De Staat wilde een verdergaande scheiding, namelijk het ontkoppelen van handel en transport in aparte ondernemingen. Daartoe is in 2004 tussen de Staat en EBN enerzijds en Shell en ExxonMobil anderzijds overeenstemming bereikt, waarbij de Staat het aandeel van Shell en ExxonMobil heeft overgenomen voor een nettocompensatie van € 2.730 mln. Gekozen is om ook het aandeelhouderschap van EBN in dit nieuwe transport bedrijf (onder de oude naam N.V. Nederlandse Gasunie) over te dragen aan de Staat zodat deze direct voor 100% zeggenschap heeft. Deze overdracht heeft bij EBN geleid tot een eenmalige netto bate van € 2.154 mln.



De realisatie van dit complexe splitsingsproject heeft aan Gasunie en aandeelhouders veel werk gegeven. De feitelijke splitsing op 1 juli 2005, met terugwerkende kracht tot 1-1-2005, is vlekkeloos verlopen.

Het handelsbedrijf (onder de naam Gasunie Trade & Supply B.V.) waarin EBN onverminderd voor 40% aandeelhouder is, blijft haar publieke taak houden om het kleine veldenbeleid uit te voeren. Voor wat betreft de zogenaamde inpassing in het transportnet heeft het nieuwe transportbedrijf een aparte publieke taak gekregen.

Verzelfstandiging van EBN

Ter uitvoering van het in 2004 door de Staat en DSM genomen besluit om het beheer van EBN door DSM te beëindigen, is in 2005 in samenwerking tussen de Staat (Economische Zaken en Financiën) en EBN in goed overleg uitgewerkt wat de uitgangspunten, missie en vormgeving van een verzelfstandigde EBN organisatie zouden moeten zijn.

Belangrijk uitgangspunt was dat EBN haar industriële positionering, ook na de ontvlechting uit DSM zou moeten behouden. Deze industriële positionering op afstand van de Staat wordt terecht gezien als een belangrijke voorwaarde om de positieve bijdrage van EBN in doelmatige winning van bodemschatten te kunnen blijven vervullen.

Voor EBN betekent de ontvlechting uit DSM ook dat in de ondersteunende diensten welke DSM aan EBN levert, op andere wijze moet worden voorzien.

Per 1 januari heeft EBN een nieuwe governance. Belangrijk onderdeel daarvan is de per zelfde datum benoemde Raad van Commissarissen, welke volgens de statuten evenals de directie wordt benoemd door de Aandeelhouder. Omdat de activiteiten van EBN gericht zijn op het realiseren van het energiebeleid van de Staat, waarvoor de Minister van Economische Zaken de verantwoordelijkheid draagt, is in statuten ook opgenomen dat EBN in zijn handelen zich daarnaar te richten heeft. Mocht dit niet het geval zijn heeft de minister de bevoegdheid om een aanwijzing te geven. Bij de inrichting van de governance is mede bepalend het deelnemingenbeleid van de Staat waarin onder meer opgenomen is het uitgangspunt dat de Code Tabaksblat wordt gehanteerd. Voor EBN is met de aandeelhouder overeengekomen dat 2006 een overgangsjaar is waarbij zoveel mogelijk al relevante elementen van de code worden toegepast.



Afscheidsbijeenkomst DSM/EBN op 6 januari 2006.

Het jaar 2006 zal ook gebruikt worden voor het verder uitwerken en toespitsen van de andere onderdelen van het governance framework, waaronder risk management en internal control.

Strategie; terugblik en vooruitblik

Het succesvolle kleine veldenbeleid heeft in de afgelopen 30 jaar geleid tot een productie van ca. 1000 mrd m³ uit zogenaamde kleine velden.

Bij gelijkblijvende totale gasproductie was het Groningenveld zonder deze kleine veldenbijdrage nu vrijwel leeg geweest. Het is onmiskenbaar dat de Nederlandse kleine veldenproductie in de loop van de komende tien jaar snel terug gaat lopen van de huidige ruim 30 mrd m³/jr naar 10-15 mrd m³/jr. De jaarlijkse schattingen die TNO-NITG ten behoeve van het ministerie maakt over de omvang van de zogenaamde futures - de velden waar wel een vermoeden van bestaat maar die nog niet ontdekt zijn – liggen nog steeds op een niveau van 200-400 mrd m³ welke nog te vinden zou zijn. Een belangrijk deel van de futures bevindt zich offshore. De economische haalbaarheid van exploitatie van deze velden wordt sterk bepaald door de vraag of deze nog gebruik kunnen maken van bestaande infrastructuur zodat door het delen van operationele kosten het economisch mogelijk is deze voorkomens ook daadwerkelijk te produceren. De sterke stijging van de olie- en daarmee ook gasprijzen in de afgelopen periode, lijkt ogenschijnlijk een zeer positieve invloed te hebben op het opsporen en ontwikkelen van futures. Dit is echter slechts zeer beperkt het geval.

2005

De hoge prijs is het gevolg van toegenomen vraag bij intrinsiek automatisch teruglopende productie.

Oliemaatschappijen zetten hun schaarse resources, mensen en cash flow, daar in waar het hoogste rendement gehaald kan worden. De kleine velden in Nederland vallen onder de categorie waar de grotere oliemaatschappijen bij voorkeur niet de meeste aandacht geven.

Beleidsmatig is het daarom van belang om naast de grotere maatschappijen ook kleinere maatschappijen te interesseren, die beter toegerust kunnen zijn voor het maximaal uitnutten van bestaande voorkomens. Het afgelopen jaar zijn er in Nederland nieuwe kleinere partijen binnengekomen die een nuttige bijdrage leveren.

De teruglopende productie offshore, geeft een beperkt window of opportunity in termen van tijd om de nog aanwezige reserves tot ontwikkeling te brengen. EBN ondersteunt de industrie in haar pogingen om het mijnbouwklimaat op een niveau te houden waardoor dit maximaal mogelijk is. Nederland concurreert met andere landen om deze projecten gerealiseerd te krijgen en moet dus zorgen dat de relatieve concurrentiepositie voldoende aantrekkelijk blijft. Naast generieke maatregelen, moet vooral ook gezocht worden naar maatregelen die selectief aangrijpen op gerichte exploratie.

In het licht van deze ontwikkelingen is een extra inspanning, zeker ook van EBN, nodig om de resterende reserves tijdig te exploreren en te ontwikkelen. Om die extra inspanning te kunnen leveren en tegelijkertijd de verdere verzelfstandiging van EBN te realiseren, is in 2005 gestart met een gerichte uitbreiding van de formatie.

Veiligheid, Gezondheid en Milieu (VGM)

EBN heeft al enige jaren een specifiek VGM-plan ter borging van het beleid. Naast het beleid ten aanzien van de eigen organisatie, heeft EBN als doelstelling om het VGM-beleid binnen de deelnemingen waarin EBN participeert intensief te volgen en daar waar mogelijk een bijdrage te leveren. In 2005 was er een ongeval met dodelijke afloop bij een van de deelnemingen te betreuren. Door de betreffende operator is als onderdeel van de follow-up meermalen intensief overleg met EBN gevoerd.

Binnen de EBN-organisatie deden zich in 2005 geen ongevallen met verzuim voor; er deden zich wel enkele veiligheidsincidenten voor die waar nodig geleid hebben tot specifieke acties.

Het ziekteverzuim was met 2% duidelijk lager dan in 2004. Dit is vooral veroorzaakt door een afname van langdurig verzuim.

Human Resources

De omvang van het door DSM ter beschikking gestelde personeel bleef met 41 FTE's gelijk aan 2004. Met DSM is overeengekomen dat deze terbeschikkingstelling als ook de benodigde HR-ondersteuning nog voor een periode van drie jaar kan worden voortgezet. Voor de periode daarna zal voor de EBN-medewerkers een adequaat arbeidsvoorwaardelijk en sociaal kader dienen te worden vastgesteld.

Overleg

Rond de wijziging van de beheersovereenkomst en de governance is uitvoerig overleg gevoerd met de relevante Ondernemingsraad binnen DSM. De Raad heeft positief geadviseerd ten aanzien van de voorgelegde adviesaanvragen betreffende de beëindiging van het beheer door DSM, de oprichting van een kantoor in Utrecht en het inrichten van de medezeggenschap bij EBN na 1-1-2006. Ten aanzien van dit laatste punt is overeengekomen per 1 januari 2006 een zgn. Personeelsvertegenwoordiging (PVT) in te stellen. Het overleg met de Raad en met de specifiek ingesteld ad-hoc commissie is op constructieve wijze gevoerd. De eerste overlegvergadering met de PVT heeft in januari 2006 plaatsgevonden.

IFRS

EBN heeft het voornemen om met ingang van het boekjaar 2006 over te gaan op IFRS. De voorbereidingen daarvoor zijn in 2005 reeds in gang gezet. Als bijlage bij het jaarverslag 2005 is een pro-forma kwantificering gegeven van de cijfers over 2005 volgens IFRS.

Alhoewel de materiele effecten voorlopig beperkt lijken te zijn, betekent het invoeren van IFRS voor EBN een substantiële toename van de administratieve belasting



Financiële resultaten

Aalgemene gang van zaken

2005 was voor EBN een uitstekend jaar in termen van netto resultaat. De verkoop van de transportbelangen van EBN in Gasunie N.V., welke aan de staat werden overgedragen in samenhang met de splitsing van Gasunie, leverde een bijzondere bate op van netto € 2.154 mln.

De prijsontwikkeling van gas in de Europese markt, die in belangrijke mate de olieprijs volgt, betekent een substantiële verhoging van omzet en resultaat ten opzichte van 2004.

Analyse omzet

In de omzet van € 8267 mln is een bedrag van € 3384 mln begrepen voor de opbrengst van de verkoop van de transportbelangen. Zonder deze eenmalige post, bedraagt de omzetstijging 15% naar een omzet van € 4883 mln.

De afzet was 6% lager van in 2004, hetgeen meer dan gecompenseerd werd door de stijging van de verkoopprijs.

Bedrijfslasten

De totale bedrijfslasten stegen van € 1.915 mln naar € 2.764 mln, een stijging van 44%. Ongeveer een derde hiervan hangt samen met de verkoop van de transportbelangen van Gasunie. De belangrijkste stijging trad op bij de heffingen, waaraan EBN onderhevig is en die deel uitmaken van de aardgasbaten van de Staat.

Naast een stijging van de afschrijvingen met 12% van € 337 mln naar € 376 mln, stegen ook de overige kosten met 2%. Deze kostenstijging is met name veroorzaakt door hogere productiekosten en een hogere toevoeging aan de voorziening opruimkosten.

Bedrijfsresultaat en nettowinst

Het bedrijfsresultaat inclusief de verkoop van de transportbelangen bedroeg € 5.503 mln. Exclusief deze eenmalige bate bedroeg het bedrijfsresultaat € 2.358 mln, een stijging van 2%.

Door een lagere belastingdruk steeg het overeenkomstige netto resultaat met 7% tot € 1.637 mln.

Heerlen, 26 april 2006

R.J. Atsma
J.D. Bokhoven
J.W.P.M. Haenen
D.G. Roest



D.G. Roest, J.W.P.M. Haenen, R.J. Atsma, J.D. Bokhoven.

Verlag van de Raad van Commissarissen

De Raad van Commissarissen is per 1 januari 2006 in functie getreden en heeft op 18 januari 2006 voor de eerste maal met de Directie vergaderd. In deze vergadering is een aantal zaken rond de governance van EBN aan de orde geweest, zoals het goedkeuren van het directiereglement, het goedkeuren van de procuratieregeling en de bespreking van het concept reglement van de Raad van Commissarissen. Daarnaast zijn afspraken gemaakt over de rapportage door Directie aan de Raad van Commissarissen.

Tevens zijn afspraken gemaakt over het inwerkprogramma, het rooster van aftreden, het instellen van een Audit Commissie en een Remuneratie-/Selectie- en Benoemingscommissie.

De jaarrekening is gecontroleerd door Ernst & Young en van een goedkeurende verklaring voorzien. De verklaring is in het verslag opgenomen.

De jaarrekening en het jaarverslag zijn besproken in de vergadering van de Audit Commissie.

Het advies van de Raad van Commissarissen aan de Algemene vergadering van Aandeelhouders welke zal worden gehouden op 31 mei 2006 te Utrecht luidt als volgt:

- a. het nettoresultaat over 2005 ad € 3.791 mln, waarvan reeds € 3.483 mln als interimuitkering is uitgekeerd, geheel beschikbaar te stellen voor uitkering aan de aandeelhouder en het resterende bedrag ad € 308 mln als slotdividend in 2006 uit te keren.
- b. de Jaarrekening 2005 ongewijzigd vast te stellen.

Tevens stellen wij voor om voor het jaar 2005 decharge te verlenen aan Raad van Bestuur, c.q. de Directie voor het gevoerde beleid.

Heerlen, 4 mei 2006

R.M.J. van der Meer
A.H.P. Gratama van Andel
G-J. Kramer
H.M.C.M. van Oorschot



Het G17d-AP platform (Gaz de France) in de takels.



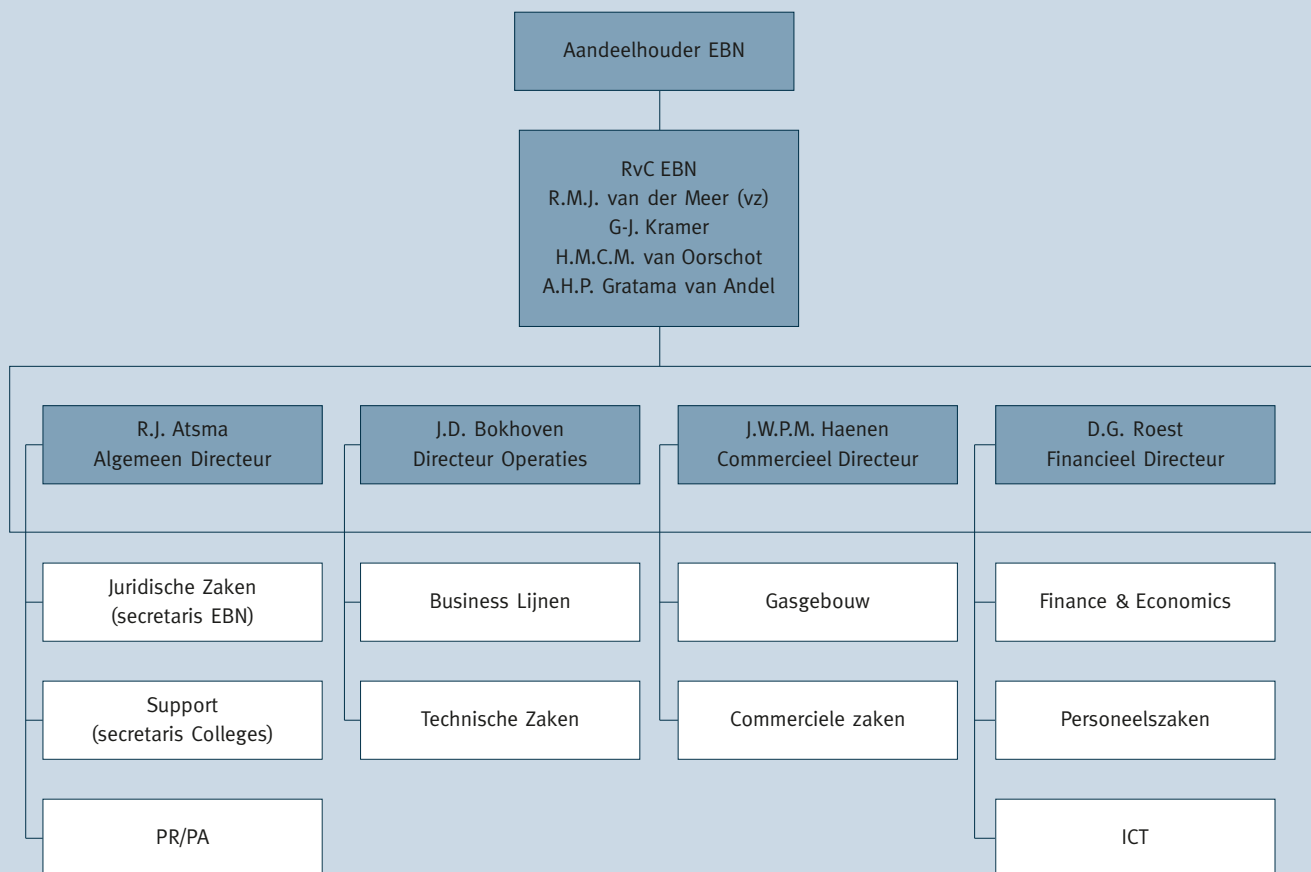
De organisatie

De organisatie van EBN is toegespitst op het optimaal beheren van haar belangen in de meer dan 100 samenwerkingsverbanden op gebied van exploratie, productie, transport, opslag en verkoop van gas. EBN is geen operator en ambieert deze rol ook niet.

Het optimaal kunnen benutten van de aanwezige kennis heeft qua organisatievorm geleid tot een functionele hoofdstructuur, waaronder de operationele activiteiten binnen de deelnemingen worden geclusterd in zogenaamde Business Lijnen. Iedere Business Lijn bestaat uit een manager en een team van medewerkers uit de verschillende functionele afdelingen.

Op deze wijze wordt enerzijds optimale inzet van kennis en kunde en bewaking van kwaliteit gegarandeerd, terwijl anderzijds de day-to-day operaties met de partners in de diverse deelnemingen op snelle en flexibele wijze kan plaatsvinden.

Een vergelijkbare clustering van inbreng uit de verschillende functionele afdelingen bestaat ten aanzien van de activiteiten binnen het gasgebouw.



2005

Corporate Governance, risk management en internal control

Corporate governance

EBN is een onderneming die tot doel heeft een bijdrage te leveren aan het implementeren van het energiebeleid van de Staat en waarvan de aandelen voor 100% in handen zijn van de Staat. In artikel 2 van de statuten is aangegeven dat EBN haar activiteiten uitvoert in overeenstemming met het energiebeleid van de Minister van Economische Zaken en binnen het kader van en ter uitvoering van de aan haar opgedragen taken in de Mijnbouwwet. De minister heeft de bevoegdheid om EBN ter zake van het gevoerde beleid een schriftelijke aanwijzing te geven indien overwegingen van openbaar belang dit noodzaken.

Het Ministerie van Economische Zaken, binnen het kabinet verantwoordelijke voor de uitvoering van dat beleid, vervult de aandeelhoudersrol bij EBN. Statutair rust het benoemingsrecht van Directie en Raad van Commissarissen bij de Algemene vergadering van aandeelhouders.

De benoeming van de leden van de Directie en de Raad van Commissarissen geschiedt op voordracht van de Raad. Deze voordracht voor benoeming van leden van de Directie behoeft voorafgaande goedkeuring van de Minister van Economische Zaken.

Overeenkomstig het deelnemingenbeleid van de Staat zal EBN zich bij de inrichting van haar governance zoveel mogelijk en waar relevant richten naar de Nederlandse corporate governance Code (de Code). Afgesproken is dat het jaar 2006 een voorbereidingsjaar is waarin gewerkt zal worden aan een vormgeving die in balans is met de beperkte personele omvang van de EBN organisatie.

Risk management

In 2005 heeft EBN met externe ondersteuning een uitgebreide review uitgevoerd van voor haar van toepassing zijn de business risks. Conclusie uit deze review is dat in het licht van de verzelfstandiging van EBN wordt aanbevolen om extra aandacht te geven aan een viertal gebieden:

- de kwetsbaarheid ten aanzien van behoud van kennis en ervaring van de relatief kleine organisatie
- optimalisering van het financiële beheer; hiertoe is een evaluatie aangezet van de belangrijkste werkprocessen
- organisatie en beheer van de informatiesystemen

Daarnaast is geconstateerd dat voor het realiseren van de doelstellingen van EBN een adequaat mijnbouw klimaat noodzakelijk is. Deze business risk zal in het strategisch meerjarenplan worden geadresseerd.

Financial policy

De balansstructuur van EBN wordt in belangrijke mate bepaald door de vigerende winstuitkeringafspraken met de aandeelhouder.

Door de maandelijkse afdrachten heeft EBN een relatief beperkt eigen vermogen, waar tegenover echter een zeer omvangrijke cashflow gedurende het jaar staat.

Het financieringsbeleid van EBN is gebaseerd op een toegang tot de publieke kapitaalmarkt, waartoe EBN bij Moody's en Standard & Poors een rating onderhoudt. De huidige EBN rating is triple-A.



Profiel van de onderneming

Opsporing en winning van aardgas en aardolie in Nederland vindt plaats binnen de daartoe geldende wet- en regelgeving. Onderdeel hiervan is de mogelijkheid om bij het verlenen van een winningsvergunning staatsdeelname voor te schrijven. Op deze grond neemt EBN vanwege de Staat der Nederlanden deel in de winning van aardgas en aardolie onder winningsvergunningen op het vasteland en op het Nederlandse deel van het Continentaal Plat. Sinds begin 1995 kan EBN ook deelnemen in verkennings- en opsporingsonderzoek onder winningsvergunningen.

In het kader van maatregelen ter verbetering van het Mijnbouw klimaat heeft de Minister van Economische Zaken per 1 juli 2000 ook de mogelijkheid opengesteld voor deelname van EBN in opsporingsvergunningen.

Ultimo 2005 neemt EBN deel in 99 winningsvergunningen, waarvan 14 op land en 85 op het Continentaal Plat, alsook in 19 opsporingsvergunningen (offshore).

Daarnaast participeert EBN in hoofdtransportleidingen op het Nederlandse deel van het Continentaal Plat, en wel NOGAT, K13-Den Helder, K13-Extensie, F3/A6-Extensie en NGT-Extensie alsmede in voorzieningen voor ondergrondse opslag van aardgas. Voorts heeft EBN een belang van 40% in de Gasunie Trade & Supply b.v., die actief is op het terrein van inkoop, transport en verkoop van gas in binnen- en buitenland.

In de eerste jaren na de vondst van het Groningenveld was het beleid vooral gericht op de ontwikkeling van dit enorme gasveld. In de zeventiger jaren is het zogenaamde kleine veldenbeleid ontwikkeld. Kernpunt daarvan is dat de gasproductie uit kleine velden wordt bevorderd door de flexibele inzet van het Groningenveld. De Gaswet verplicht Gasunie om het gas uit kleine velden in te nemen. Daardoor hebben mijnbouwmaatschappijen de zekerheid dat ze hun gas tegen redelijke voorwaarden en een marktconforme prijs kunnen afzetten.

Het kleine veldenbeleid is van groot belang voor de Nederlandse gasvoorziening. Circa tweederde van de gasproductie op dit moment is afkomstig uit kleine velden. EBN vervult door haar deelname een belangrijke rol bij de uitvoering van dit beleid. De missie van EBN kent twee hoofdelementen:

- Het maximaliseren van de productie van Nederlands gas; zorgdragen dat gas dat economisch geproduceerd kan worden ook daadwerkelijk geproduceerd wordt. Het optimaal en tijdig gebruiken van de bestaande infrastructuur (met name op het Continentaal Plat) is daarbij essentieel.
- Het daarbij optimaliseren van de inkomsten uit deze activiteiten voor de Staat. De aardgasbaten welke via EBN aan de Staat toekomen bestaan uit de netto winst van EBN, de betaalde belastingen en bijzondere mijnbouwheffingen, waaronder de MOR.

Door haar 40%-participatie in de Maatschap Groningen die het Groningenveld exploiteert en haar 40%-aandeelhouderschap in Gasunie Trade & Supply, heeft EBN de mogelijkheid om ook vanuit die positie de uitvoering van het kleine veldenbeleid te optimaliseren.



NAM foto

De innovatieve K17-FA monotower van NAM.

Maatschappelijk verantwoord ondernemen

Sociale aspecten

De medewerkers van EBN zijn in dienst van DSM en worden op basis van de met de Staat gesloten zgn. Beheersovereenkomst aan EBN beschikbaar gesteld. Dat betekent dat voor EBN het sociale kader van DSM toepasselijk is en dat EBN onderdeel vormt van de overlegstructuren conform de Wet op de Ondernemingsraden. De personeelsbezetting bedroeg per jaar ultimo 45 personen overeenkomend met 41 FTE's.

Milieu

De deelname van EBN in opsporing en winning van gas vindt plaats in de vorm van partnerships, waarbij een van de partners, de operator genaamd, namens de andere partners het werk uitvoert. De operator draagt met eigen of ingehuurde mensen of diensten zorg voor de bouw van de installaties en het opereren daarvan. Deze operators betreffen doorgaans grotere olie-/gasmaatschappijen die zich conformeren aan internationale standaarden m.b.t. milieu en andere aspecten van verantwoord ondernemen en die hieromtrent zelf rapporteren in hun jaarverslag.

De rol van EBN in dit verband is dat EBN als partner de operators ondersteunt in het voeren van een verantwoord beleid en deze aspecten tijdens periodieke vergaderingen aan de orde stelt. De operator rapporteert regelmatig aan EBN over de doelstellingen en realisaties daarvan.

Economisch*

Van de totale omzet van EBN van € 4,2 mrd komt bijna € 3,4 mrd als aardgasbaten toe aan de Staat. Naast het netto resultaat ad € 1,5 mrd en de vennootschapsbelasting ad € 0,8 mrd, draagt EBN in totaliteit een bedrag van € 1,0 mrd af in de vorm van mijnbouwheffingen.

Het restant van de toegevoegde waarde ad ca € 0,8 mrd, bestaat uit het EBN aandeel in de operationele kosten die door de operators in de diverse deelnemingen worden gemaakt.

Een belangrijk deel hiervan bestaat uit inkoop van materialen en diensten door de operator bij derden en uit afschrijvingen.

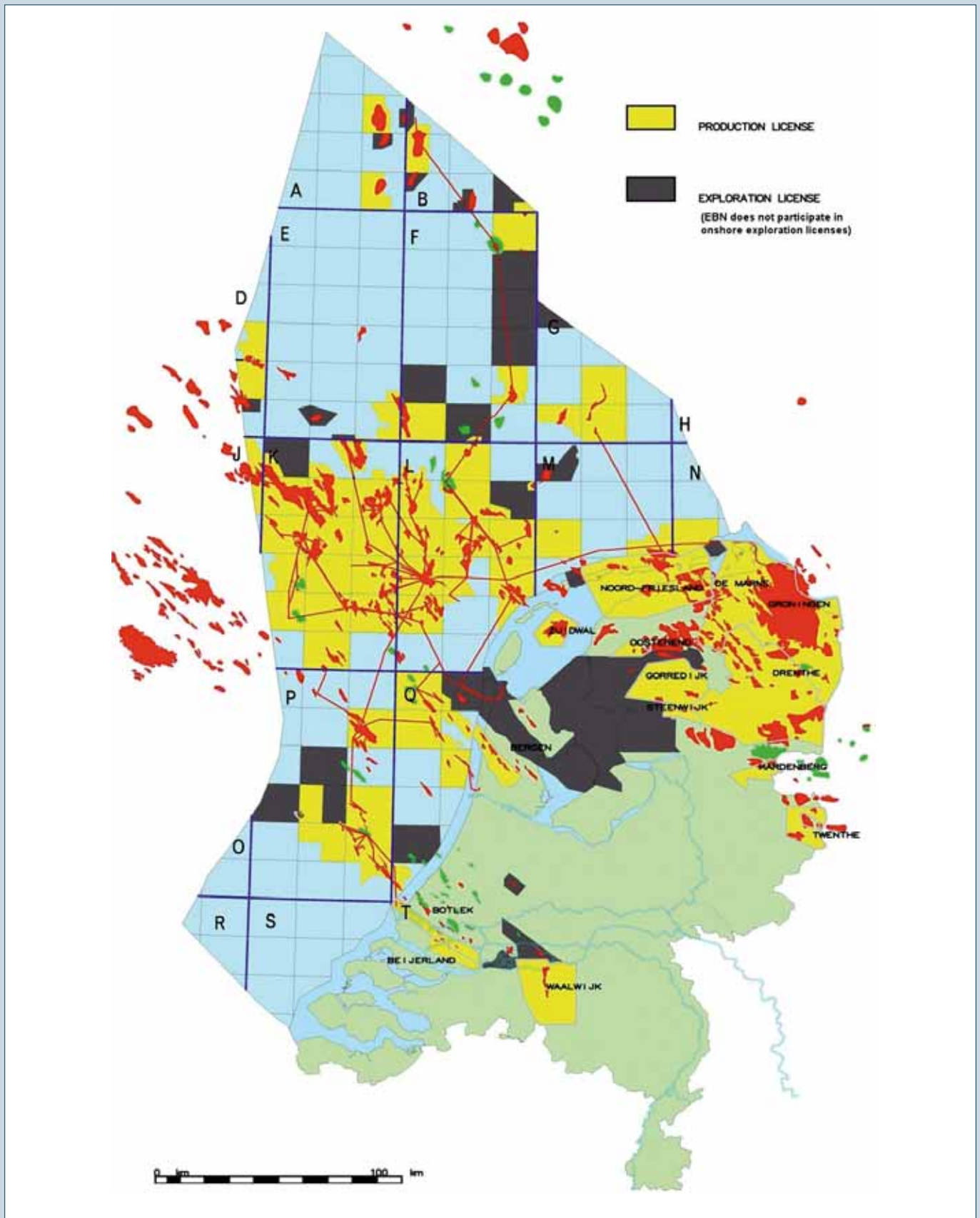
* Cijfers 2004

Wintershall foto



Het nieuwe F16-A platform (Wintershall).

Overzichtskaart EBN-participaties





Jaarrekening 2005 Energie Beheer Nederland B.V.

Grondslagen voor de waardering en winstbepaling

Algemeen

Het aandeel van de vennootschap in de activa en passiva, alsmede in de opbrengsten en kosten van de samenwerkingsverbanden in Nederland en op het Nederlandse deel van het Continentaal Plat, wordt als zodanig in de jaarrekening opgenomen.

Deze samenwerkingsverbanden betreffen 14 landconcessies, 85 winningsvergunningen, 19 opsporingsvergunningen, de gaszuiveringsinstallatie Emmen, 3 voorzieningen voor ondergrondse opslag van aardgas en voorts de K13-Den Helder gasbehandelingsplant (K13-DH) en de pijpleidingen K13-Den Helder, K13-Extensie F3/A6-Extensie en NGT-Extensie.

Omrekening buitenlandse valuta

Commerciële transacties en opgenomen leningen luidende in vreemde valuta worden verantwoord tegen de geldende dagkoersen of termijenkoersen, indien in samenhang met deze transacties en leningen termijncontracten zijn afgesloten. Balansposten in vreemde valuta worden omgerekend tegen de contante koers per balansdatum of tegen de oorspronkelijke termijenkoers, indien het koersrisico met betrekking tot deze balansposten door middel van termijntransacties is ingedeekt. Koersverschillen worden in de resultatenrekening verwerkt.

Materiële vaste activa

De materiële vaste activa worden gewaardeerd tegen de aanschaffingswaarde onder aftrek van de over deze waarde op lineaire basis berekende afschrijvingen.

Financiële vaste activa

De financiële vaste activa worden gewaardeerd op het aandeel in het eigen vermogen van de ondernemingen waarin wordt geparticipeerd. Het belang in de samenwerkingsverbanden K13-Extensie en F3/A6-Extensie, dat via 100%-deelnemingen in besloten vennootschappen wordt gehouden, zijn op dezelfde wijze verantwoord als de belangen in de overige samenwerkingsverbanden.

Voorraden

De voorraden materialen worden gewaardeerd tegen de gemiddelde inkooprijzen of lagere netto opbrengstwaarde. De voorraad condensaat wordt gewaardeerd tegen de actuele waarde ultimo jaar.

Vorderingen

De vorderingen worden opgenomen tegen nominale waarde onder aftrek van een eventuele waardecorrectie in verband met oninbaarheid.

Voorzieningen

De voorzieningen hebben betrekking op bepaalde bijkomende kosten die kunnen ontstaan zowel tijdens de winningsfase als bij de beëindiging daarvan. De vorming van de voorziening geschiedt op depletiebasis, waarbij de schattingswijzigingen prospectief worden verwerkt. Daarmee worden verhogingen en verlagingen in de geschatte opruimkosten verdeeld in de verhouding van de toekomstige producties en resterende reserves. De voorzieningen worden gewaardeerd tegen nominale waarde.

Schulden

De schulden worden opgenomen tegen de nominale waarde. De binnen één jaar vervallende aflossingsverplichtingen op langlopende schulden worden opgenomen onder kortlopende schulden. Agio en disagio bij het opnemen van langlopende leningen wordt toegerekend aan de opeenvolgende verslagperioden naar rato van de resterende hoofdsom en in de balans verantwoord onder transitoria.

Netto-omzet

De netto-omzet omvat het met het belang overeenkomend aandeel in de opbrengsten van de landconcessies, de winningsvergunningen, de gaszuiveringsinstallatie Emmen, de ondergrondse gasbergingen en de gastransportleidingen.

Bedrijfslasten

De kosten worden berekend op historische basis. De kosten omvatten het met het belang overeenkomend aandeel in de kosten van de samenwerkingsverbanden, alsmede de beheerskosten. Onder kosten uitbesteed werk en andere externe kosten zijn mede de aan de Staat verschuldigde uitkeringen begrepen.

Belastingen

Bij de bepaling van deze post wordt, naast de over het verslag-jaar direct verschuldigde vennootschapsbelasting, tevens rekening gehouden met uitgestelde belastingvorderingen c.q. -verplichtingen.



Aandeel in resultaat deelnemingen

Het aandeel in het resultaat van de deelnemingen wordt bepaald op een met het belang overeenkomend deel van de resultaten gedurende het verslagjaar, na aftrek van de daarop betrekking hebbende belastingen.

Financiële instrumenten

Ter beheersing van valuta- en/of renterisico's voortvloeiende uit afgesloten leningen worden afgeleide financiële instrumenten (derivaten) gehanteerd. De derivaten, bestaande uit valuta- en interestswaps, worden gewaardeerd tegen marktwaarde met waardeveranderingen in de winst- en verliesrekening, waarbij geen sprake is van hedge accounting. De omvang en looptijd van dergelijke derivaten is beperkt tot de omvang en looptijd van de ingedekte posities. De leningen worden gewaardeerd tegen geamortiseerde kostprijs.

Balans (na winstbestemming)

in miljoenen euro's

Activa	ultimo 2005	ultimo 2004	Passiva	ultimo 2005	ultimo 2004
Vaste activa			Eigen vermogen		
- materiële vaste activa	2.238	2.068	- aandelenkapitaal	129	129
- financiële vaste activa	99	109	- voorstel slotdividend	308	219
	2.337	2.177		437	348
Vlottende activa			Voorzieningen	741	651
- voorraden	8	13	Langlopende schulden	571	118
- vorderingen	1.067	861			
- liquide middelen	2	27	Kortlopende schulden	1.665	1.961
	1.077	901			
Totaal	3.414	3.078	Totaal	3.414	3.078

In dit financieel verslag zijn de bedragen rekenkundig afgerond; bij optelling tot subtotalen en totalen kunnen daardoor schijnbare afwijkingen voorkomen.



Winst- en verliesrekening

in miljoenen euro's

	Gewone Bedrijfsvoering 2005	Bijzonder Resultaat 2005	Totaal 2005	Totaal ¹⁾ 2004
netto-omzet	4.883	3.384	8.267	4.230
kosten uitbesteed werk en andere externe kosten	2.075	239	2.315	1.527
afschrijvingen	376		376	337
overige bedrijfslasten	73		73	52
som der bedrijfslasten	2.525	239	2.764	1.915
bedrijfsresultaat	2.358	3.145	5.503	2.315
financiële baten en lasten	-25		-25	-23
resultaat uit gewone bedrijfsuitoefening vóór belastingen	2.333	3.145	5.478	2.291
belastingen	-733	-991	-1.724	-790
resultaat deelnemingen	37		37	34
netto resultaat	1.637	2.154	3.791	1.534

1) In 2004 was geen sprake van bijzonder resultaat.

Overzicht van kasstromen

in miljoenen euro's

	2005	2004
Bedrijfsactiviteiten		
netto resultaat uit gewone bedrijfsvoering	1.637	1.534
herleiding naar middelen uit bedrijfsactiviteiten		
- resultaat deelnemingen	-37	-34
- ontvangen dividend	46	42
- afschrijvingen	376	337
- mutatie bedrijfskapitaal *	-355	75
- mutatie voorzieningen	90	36
- bijzondere waardecorrecties	21	2
	<u>141</u>	<u>459</u>
Middelen uit bedrijfsactiviteiten	1.778	1.993
Investeringsactiviteiten		
materiële vaste activa	-567	-350
financiële vaste activa	1	-
desinvestering Gasunie Transport	2.154	-
Middelen aangewend voor investeringsactiviteiten	1.588	-349
Financieringsactiviteiten		
winstuitkering	-3.702	-1.515
opname leningen	452	101
aflossing leningen	-289	-250
mutatie schulden aan kredietinstellingen	148	36
Middelen uit financieringsactiviteiten	-3.391	-1.628
Mutatie liquide middelen	-25	16
* mutatie bedrijfskapitaal:		
- voorraden	5	-5
- vorderingen	-232	-138
- kortlopende schulden (exclusief leningen, schulden aan kredietinstellingen en winstuitkeringen)	<u>-128</u>	<u>219</u>
	-355	75



Toelichting op de balans

Algemeen

Alle bedragen luiden in miljoenen euro's, tenzij anders vermeld.

Materiële vaste activa

De samenstelling en het verloop van deze post blijkt uit het navolgende overzicht:

	totaal	bedrijfs- gebouwen en terreinen	machines en installaties	andere vaste bedrijfs- middelen	in aanleg c.q. vooruit- betaald
Stand ultimo 2004					
aanschaffingswaarde	7.346	14	5.859	1.202	271
afschrijvingen	5.278	4	4.185	1.090	-
boekwaarde	2.068	9	1.675	113	271
Mutaties in 2005					
aanschaffingswaarde:					
- investeringen	567	-	168	29	370
- inbedrijfstellingen	-	-	249	-10	-240
- buiten bedrijfstellingen	-111	-	-82	-29	-
- bijzondere waardecorrecties	-21	-	2	0	-23
afschrijvingen:					
- afschrijvingen	-376	-	-345	-31	-
- buiten bedrijfstellingen	111	-	82	29	-
	170	-	75	-12	107
Stand ultimo 2005					
Aanschaffingswaarde	7.781	14	6.197	1.192	378
Afschrijvingen	5.543	4	4.448	1.091	-
Boekwaarde	2.238	9	1.749	101	378

2005

Toelichting investeringen

De investeringen 2005 ad € 567 mln hadden voor € 121 mln betrekking op onshore en € 466 mln op offshore activiteiten. Aan boringen werd € 188 mln, aan inbrengvergoedingen werd € 29 mln en aan overige vaste activa (o.a. platforms, installaties en leidingen) werd € 350 mln besteed.

Bedrijfsgebouwen worden afgeschreven in 10 jaar. Op terreinen wordt niet afgeschreven. Onder de categorie machines en installaties zijn o.a. opgenomen: platforms, boringen en opslagfaciliteiten. Deze worden in 10 jaar afgeschreven.

De ook hieronder opgenomen hoofdtransportleidingen worden in 14 jaar afgeschreven.

De "Andere vaste bedrijfsmiddelen" betreffen de in het kader van aangegane Overeenkomsten van Samenwerking betaalde Inbrengvergoedingen. Deze worden eveneens in 10 jaar afgeschreven.

Over de 'in aanleg c.q. vooruitbetaald' opgenomen posten wordt niet afgeschreven. De afschrijvingen starten nadat deze vaste activa in bedrijf is genomen.

De bijzondere waardecorrecties betreffen met name afboekingen ten laste van Winst- en verliesrekening.

Financiële vaste activa

Dit betreft de deelneming van 40% in Gasunie Trade & Supply B.V. (tot 1 januari 2005 NV Nederlandse Gasunie) te Groningen en de 45% deelneming in NOGAT BV te Den Haag, en voorts een aantal kleinere participaties.

Van deze balanspost is het verloop als volgt:

	2005			2004		
	GT&S	NOGAT	overige	GT&S	NOGAT	overige
stand per 1 januari	87	21	1	87	30	1
aandeel in resultaat	14	23		15	19	
ontvangen dividend	-15	-31		-15	-28	
aandeel in deelneming	-1	-	0	-	-	0
stand per 31 december	86	12	0	87	21	1

Vlottende activa

Vorraden

	2005	2004
- materiaal	7	5
- condensaat	1	8
	8	13



Vorderingen

Deze zijn als volgt te specificeren:

	2005	2004
vordering op deelneming	1.009	820
overige handelsdebiteuren	35	29
totaal handelsdebiteuren	1.044	849
overige vorderingen en transitoria	23	11
	<u>1.067</u>	<u>861</u>

Eigen vermogen

	2005	2004
Stand per 1 januari	348	329
- slotdividend voorgaand jaar	-219	-199
- nettowinst	3.791	1.534
- interimdividend	-3.483	-1.316
Stand per 31 december	<u>437</u>	<u>348</u>

Het geplaatste en volgestorte aandelenkapitaal beloopt € 129 mln en bestaat uit 284.750 aandelen met elk een nominale waarde van € 453,78.

Vorzieningen

Deze balanspost 2005 kan als volgt worden gespecificeerd:

	opruimkosten	bodemdaling	belastinglatentie	totaal
Stand per 1 januari	592	58	1	651
- dotatie	70	3	29	102
- onttrekking	-8	-2	-2	-1
Stand per 31 december	654	59	28	741

2005

De voorziening opruimkosten betreft de verplichtingen voor het opruimen van buitengebruik-gestelde productieplatforms voor olie- en gaswinning en voor locatieherstel.

De voorziening bodemdaling heeft betrekking op de verplichtingen als gevolg van ernstige schade door het dalen van de bodem veroorzaakt door aardgaswinning in het Groningenveld.

De voorziening belastinglatentie betreft de toekomstige belastingverplichtingen die onder meer voortvloeien uit tijdelijke verschillen tussen het vermogen berekend o.b.v. bedrijfseconomische grondslagen en het vermogen bepaald volgens fiscale grondslagen.

Langlopende schulden

Deze post is als volgt samengesteld:

					2005	2004
- CHF	100 mln	2,315%	openbare lening	2004/2010	65	65
- JPY	5.000 mln	1,59%	onderhandse lening	2004/2014	37	37
- CHF	350 mln	1,62%	openbare lening	2005/2010	226	-
- CHF	350 mln	1,75%	openbare lening	2005/2012	226	-
- overige schulden					17	17
					571	118

De leningen in vreemde valuta, zijn via swaps omgezet in leningen in euro's. Alle leningen zijn vastrentend en de effectieve euro rente bedraagt:

- CHF 100 mln: 3,743%
- JPY 5.000 mln: 3,477%
- CHF 350 mln: 2,943%
- CHF 350 mln: 2,929%

Het gemiddelde feitelijke interestpercentage van de totaliteit der langlopende schulden over 2005 (inclusief aflossing in 2005) heeft 3,9% (2004: 4,4%) bedragen.

De leningen zullen volgens onderstaand schema worden afgelost:

2006 t/m 2007	-	-
na 2007	554	
	554	

In 2006 zijn er geen (2005: € 289 mln) te verrichten aflossingen opgenomen onder kortlopende schulden.

Met betrekking tot de uitstaande leningen met een totale schuldrest ultimo 2005 van € 554 mln (2004: € 390 mln) zijn geen zekerheden verstrekt. In de overeenkomsten van deze leningen zijn clausules opgenomen die het stellen van zekerheden beperken.



Kortlopende schulden

Deze post is als volgt samengesteld:	2005	2004
- schulden aan concessionarissen	154	154
- schulden inzake rente en binnen één jaar vervallende aflossingsverplichtingen op leningen	5	295
- commercial paper / EMTN	1.066	873
- belastingen	146	151
- overige schulden	294	487
	<u>1.665</u>	<u>1.961</u>

Niet uit de balans blijvende rechten en verplichtingen

Het in eerdere jaren in deze paragraaf opgenomen geschil over de overeenkomst meeropbrengstverdeling Gronings aardgas, is onlangs opgelost middels een Vaststellingsovereenkomst, welke door alle betrokken partijen is ondertekend. Deze Vaststellingsovereenkomst heeft geen financiële consequenties voor de jaarrekening 2005 van EBN.

Voorts zijn in het kader van de samenwerkingsverbanden zoals genoemd op pagina 16. Overeenkomsten van Samenwerking aangegaan, waaruit langlopende rechten en verplichtingen voortvloeien.

2005

Toelichting op de winst- en verliesrekening

Netto-omzet

EBN oefent slechts één hoofdactiviteit uit, namelijk de exploratie en de winning van aardgas. Andere activiteiten zoals opslag en transport worden als ondergeschikt aan de hoofdactiviteit beschouwd. Derhalve heeft EBN besloten in de toelichting bij de jaarcijfers 2005 geen gesegmenteerde informatie te verstrekken. De omzet is geheel in Nederland gerealiseerd.

De netto-omzet 2005 uit gewone bedrijfsvoering bedraagt € 4.883 mln. Ten opzichte van 2004

(€ 4.230 mln) is dit een stijging van € 653 mln (15%), welke wordt veroorzaakt door een positief prijs effect van 21% en een negatief volume effect van 6%.

Bedrijfslasten

De vennootschap heeft geen werknemers in dienst. De kosten van het door DSM gedetacheerde personeel zijn mede onder dit hoofd begrepen.

Er zijn geen bedragen t.l.v. de rechtspersoon gekomen ter zake van bezoldiging van de Raad van Bestuur.

Met een grote operator wordt nog nader overleg gevoerd over de in rekening gebrachte exploitatie- / reorganisatiekosten.

Kosten uitbesteed werk en andere externe kosten betreffen: (gewone bedrijfsvoering)	2005	2004
- heffingen	1.571	1.041
- overige kosten	504	485
Totaal	2.075	1.527

Financiële baten en lasten

De rentebaten bedragen € 5 mln (in 2004: € 7 mln), de rente-lasten bedragen € 30 mln (in 2004: € 31 mln).

Belastingen

De belastingdruk over 2005 was met 31,5% lager dan over 2004 (34,5%).

Dit is het gevolg van de tariefsverlaging van de vennootschapsbelasting

Resultaat deelnemingen

Dit betreft:	2005	2004
- Gasunie Trade & Supply B.V.	14	15
- NOGAT BV	23	19
	37	34

Netto resultaat uit gewone bedrijfsvoering

In 2005 resulteert een netto resultaat van € 1.637 mln, wat € 103 mln (7%) hoger is dan over 2004.

Bijzonder resultaat

Het bijzonder resultaat van € 2.154 mln is het gevolg van de verkoop per 1 januari 2005 van het 40% EBN aandeel in het transportbedrijf van de NV Nederlandse Gasunie aan de Nederlandse Staat.



Financiële instrumenten

In samenhang met financiële activa en passiva maakt EBN gebruik van afgeleide instrumenten voor het beheersen van valuta- en renterisico's. Afgeleide financiële instrumenten worden enkel toegepast op basis van onderliggende posities. Hiervoor hanteert EBN stringente richtlijnen en procedures.

Rente- en valutarisico

Dit risicobeleid is in hoofdzaak gericht op beperking van koers- en renterisico's voortvloeiend uit de korte en lange financiering. Bij de afsluiting van leningen in vreemde valuta worden de valutarisico's direct geëlimineerd via swaps. De instrumenten die worden toegepast zijn termijncontracten, spottransacties en valutaswaps voor wat betreft valutarisico's en renteswaps voor wat betreft renterisico's.

Het beleid vertaalt zich er uiteindelijk in dat valutarisico's volledig geëlimineerd worden en een gewenst profiel van vast-rentende en variabel-rentende posities ontstaat.

Liquiditeit

EBN beschikt over twee Commercial Paper Programma's van USD 1.000 mln respectievelijk Euro 500 mln ter optimalisatie van de liquiditeitspositie.

Kredietrisico

EBN beperkt het kredietrisico met betrekking tot financiële tegenpartijen, door gebruik van kredietlimieten per tegenpartij en per land en verder door contracten uitsluitend af te sluiten met partijen met een hoge kredietwaardigheid.

Marktwaarde leningen:

	31 december 2005		31 december 2004	
	Boekwaarde	Marktwaarde	Boekwaarde	Marktwaarde
Langlopende leningen	566	555	409	416
Rente / valuta instrumenten i.v.m. langlopende leningen	5	8	-1	-3
Kortlopende leningen:				
- Commercial Paper	1.066	1.059	873	867
- EMTN	-	-	-	-
Rente / valuta instrumenten i.v.m. kortlopende vreemde valuta	-2	-2	43	43
Totaal	<u>1.634</u>	<u>1.619</u>	<u>1.323</u>	<u>1.323</u>

De contractwaarde van de afgeleide rente- en valuta-instrumenten behorende bij de korte en langlopende financiering bedroeg ultimo 2005 € 1.110 mln (2004: € 1.244 mln).

Toelichting bij het Overzicht van kasstromen

Bij het opstellen van het Overzicht van kasstromen wordt de indirecte methode toegepast en wordt uitgegaan van een vergelijking van beginbalans en eindbalans. Vervolgens worden die mutaties die niet tot een kasstroom hebben geleid, zoals koersverschillen, waardecorrecties en overboekingen tussen balansrekeningen, geëlimineerd.

De mutaties in het Overzicht kasstromen kunnen grotendeels worden ontleend aan de mutatie-overzichten van de betreffende balansposten.

Heerlen, 12 april 2006

Directie

R.J. Atsma
J.D. Bokhoven
J.W.P.M. Haenen
D.G. Roest

Raad van Commissarissen

R.M.J. van der Meer
A.H.P. Gratama van Andel
G-J. Kramer
H.M.C.M. van Oorschot



Overige gegevens

Winstbestemming

De winstbestemming geschiedt conform het gestelde in Artikel 24 van de Statuten van de Vennootschap:

- van de winst wordt een bedrag van € 2,7 miljoen jaarlijks uitgekeerd aan de certificaathouder;
- van het resterende deel zal jaarlijks een gedeelte als bijzondere winstuitkering aan de Staat worden uitgekeerd;
- het alsdan overblijvende deel zal aan de aandeelhouder worden uitgekeerd.

Accountantsverklaring

Opdracht

Wij hebben de enkelvoudige jaarrekening 2005 van Energie Beheer Nederland B.V. te Heerlen gecontroleerd. De enkelvoudige jaarrekening is opgesteld onder verantwoordelijkheid van het bestuur van de vennootschap. Het is onze verantwoordelijkheid een accountantsverklaring inzake de enkelvoudige jaarrekening te verstrekken.

Werkzaamheden

Onze controle is verricht overeenkomstig in Nederland algemeen aanvaarde richtlijnen met betrekking tot controleopdrachten. Volgens deze richtlijnen dient onze controle zodanig te worden gepland en uitgevoerd, dat een redelijke mate van zekerheid wordt verkregen dat de enkelvoudige jaarrekening geen onjuistheden van materieel belang bevat. Een controle omvat onder meer een onderzoek door middel van deelwaarnemingen van informatie ter onderbouwing van de bedragen en de toelichtingen in de enkelvoudige jaarrekening. Tevens omvat een controle een beoordeling van de grondslagen voor financiële verslaggeving die bij het opmaken van de enkelvoudige jaarrekening zijn toegepast en van belangrijke schattingen die het bestuur van de vennootschap daarbij heeft gemaakt, alsmede een evaluatie van het algehele beeld van de enkelvoudige jaarrekening. Wij zijn van mening dat onze controle een deugdelijke grondslag vormt voor ons oordeel.

Oordeel

Wij zijn van oordeel dat de enkelvoudige jaarrekening een getrouw beeld geeft van de grootte en de samenstelling van het vermogen op 31 december 2005 en van het resultaat over 2005 in overeenstemming met in Nederland algemeen aanvaarde grondslagen voor financiële verslaggeving en voldoet aan de wettelijke bepalingen inzake de enkelvoudige jaarrekening zoals opgenomen in Titel 9 Boek 2 BW.

Tevens zijn wij nagegaan dat het jaarverslag voorzover wij dat kunnen beoordelen verenigbaar is met de enkelvoudige jaarrekening.

Maastricht, 12 april 2006

Ernst & Young Accountants
namens deze

Drs. P.L.C.M. Janssen RA

Overgang naar International Financial Reporting Standards bij EBN

Algemeen

EBN heeft tot nu toe zijn jaarrekening opgesteld volgens in Nederland algemeen aanvaarde grondslagen voor financiële verslaggeving (NL GAAP). Met ingang van 1 januari 2006 zal EBN zijn jaarrekening opstellen in overeenstemming met alle International Financial Reporting Standards (IFRS) die zijn goedgekeurd voor toepassing in de Europese Unie.

In de jaarrekening over 2006, die wordt opgesteld op basis van de standaarden die per 31 december 2006 van kracht zijn, zullen ook de vergelijkende cijfers over 2005 op basis van IFRS worden opgenomen. Voor EBN geldt daarom 1 januari 2005 als overgangsdatum.

Als onderdeel van het proces van de overgang naar IFRS heeft EBN het effect van alle IFRS-standaarden op het eigen vermogen per 1 januari 2005 en 31 december 2005, alsmede op het resultaat over 2005 beoordeeld. Voor EBN zijn de volgende standaarden van significante betekenis voor de overgang van NL GAAP op IFRS:

- IAS 16 Materiële vaste activa;
- IAS 28 Investerings in geassocieerde deelnemingen;
- IAS 31 Belangen in joint ventures;
- IAS 36 Bijzondere waardevermindering van activa;
- IAS 37 Voorzieningen, voorwaardelijke verplichtingen en activa;
- IAS 32 en 39 Financiële instrumenten;
- IFRS 6 Exploratie en evaluatie van minerale hulpbronnen.

Een aantal standaarden is voor EBN niet of nauwelijks relevant (bijvoorbeeld IAS 17 Lease-overeenkomsten and IAS 19 Personeelsbeloningen).

Over de juiste interpretatie van bepaalde standaarden is nog discussie mogelijk. Dit betekent dat in deze paragraaf verstrekte informatie aan wijziging onderhevig kan zijn in 2006 of latere jaren. Op grond van de op dit moment beschikbare informatie verwacht EBN geen significante wijzigingen in de samengevatte financiële informatie in deze paragraaf.

De belangrijkste wijzigingen bij de overgang naar IFRS zijn uitgebreid besproken met de externe accountant, Ernst & Young. De financiële gegevens in deze paragraaf zijn echter niet gecontroleerd.

Het effect op resultaat en eigen vermogen wordt toegelicht in de volgende overzichten:

- aansluiting van het eigen vermogen volgens NL GAAP en IFRS per 1 januari 2005 (tabel 1);

- aansluiting van het resultaat 2005 volgens NL GAAP en IFRS (tabel 2);
- aansluiting van het eigen vermogen volgens NL GAAP en IFRS per 31 december 2005 (tabel 3);

Overgangsregeling

De regels voor de overgang naar IFRS worden uiteengezet in IFRS 1 'Eerste toepassing van International Financial Reporting Standards'. In het algemeen dienen de voor een onderneming van toepassing zijnde IFRS-standaarden met terugwerkende kracht te worden toegepast in de openingsbalans volgens IFRS. IFRS 1 staat op deze regel een aantal vrijstellingen toe om de overgang te vereenvoudigen. Op grond hiervan heeft EBN een vereenvoudigde methode toegepast voor de uitsplitsing in aanschaffingswaarde en cumulatieve afschrijvingen van de opruimingskosten die per overgangsdatum moeten worden opgenomen in de boekwaarde van de materiële vaste activa.

Samenvatting van de belangrijkste wijzigingen

De voor EBN belangrijkste wijzigingen worden hierna per standaard samengevat.

Materiële vaste activa (IAS 16)

EBN onderscheidt binnen de materiële vaste activa voortaan de volgende posten: terreinen en gebouwen, boringen, platforms inclusief leidingen, Groningen Long Term projecten, faciliteiten voor ondergrondse gasopslag (UGS) en hoofdtransportleidingen.

Voor platforms inclusief leidingen, boringen en GLT-projecten wordt de huidige methode van afschrijven op lineaire basis vervangen door afschrijving op basis van verbruikte werkeenheden ('unit-of-production-methode').

EBN volgt in principe de opgave van de operators ten aanzien van productiegegevens en van bewezen en waarschijnlijke gas- en oliereserves. (2p proven en probability)

Voor de faciliteiten voor ondergrondse gasopslag en de hoofdtransportleidingen wordt de totale verwachte gebruiksduur verhoogd van 10 tot 20 jaar. Voor deze activa blijft de methode van afschrijven op lineaire basis gehandhaafd.

Er is een toetsing uitgevoerd op de boekwaarde van de materiële vaste activa volgens NL GAAP per overgangsdatum (1 januari 2005) door middel van een vereenvoudigde retrospectieve toepassing van IAS 16. Daaruit bleek geen wezenlijke afwijking, zodat de boekwaarde onder NL GAAP per overgangsdatum is gehandhaafd als de boekwaarde onder IAS 16.



Per overgangsdatum is de boekwaarde van de materiële vaste activa verhoogd met een bedrag van € 99 miljoen die betrekking heeft op opruimingskosten. Zie ook hierna onder Voorzieningen, voorwaardelijke verplichtingen en activa (IAS 37).

Toepassing van de gewijzigde afschrijvingsmethodiek over het jaar 2005 betekent lagere afschrijvingen ad € 39 mln.

Investerings in geassocieerde deelnemingen en Belangen in joint ventures

(IAS 28 en IAS 31)

Op grond van IAS 31 zijn alle joint ventures geëvalueerd. Hieruit is naar voren gekomen dat EBN niet beschikt over 'gezamenlijke zeggenschap' in NGT Extensie B.V. Op grond daarvan is het belang van EBN in deze onderneming geherrubriceerd als een investering in een geassocieerde deelneming. De herrubricering heeft geen invloed op het eigen vermogen per overgangsdatum en het resultaat over 2005.

Bijzondere waardevermindering van activa (IAS 36)

Per overgangsdatum heeft EBN conform IAS 36 onderzocht of er indicaties zouden zijn dat de boekwaarde van activa hoger is dan hun geschatte realiseerbare waarde. De geschatte realiseerbare waarde is gebaseerd op de contant gemaakte toekomstige kasstromen van een veld, zijnde de kleinste onafhankelijke kasgenererende eenheid.

Vastgesteld is dat per overgangsdatum (1 januari 2005) er geen bijzondere waardevermindering nodig was. In het jaar 2005 is € 14 miljoen in mindering gebracht op de materiële vaste activa.

Voorzieningen, voorwaardelijke verplichtingen en activa (IAS 37)

De voorziening voor opruimingskosten betreft de toekomstige uitgaven van ontmanteling en terreinherstel aan het einde van de gebruiksduur van gas- en olieproductie-intallaties en pijpleidingen. De eerste schatting van deze kosten dient te worden begrepen in de initiële aanschaffingswaarde van de betreffende activa en wordt tezamen met deze activa afgeschreven volgens de 'unit-of-production-methode' op basis van de bewezen, en waarschijnlijke reserves. Aanpassingen in de geschatte kosten, de omvang van de bewezen, en waarschijnlijke reserves, of het niveau van de productie heeft invloed op het nettoresultaat gedurende de resterende gebruiksduur van de activa voor de gas- en oliewinning. EBN past de voorschriften van IFRIC 1 toe die inhouden dat: a) de oprenting van de voorziening door het verloop van de tijd

wordt verantwoord in de winst-en-verliesrekening (financiële baten en lasten), en b) wijziging in marktrentes (discontovoeten), inflatiecijfers en andere schattingswijzigingen leiden tot een aanpassing van de aanschaffingswaarde, zolang er in de verslagperiode een positieve boekwaarde resteert (een negatieve boekwaarde is niet toegestaan).

Op overgangsdatum (1 januari 2005) is in verband hiermee een bedrag van € 99 miljoen toegevoegd aan de boekwaarde van de materiële vaste activa. De voorziening voor opruimingskosten is verhoogd met € 30 miljoen op grond van toepassing van IAS 37, terwijl het verschil van € 69 miljoen is toegevoegd aan het eigen vermogen (ingehouden winst). Het effect op het nettoresultaat over 2005 bedroeg € 35 miljoen negatief.

Voor de balans per 31 december 2005 waren de effecten (ten opzichte van de balans op NL GAAP): een hogere boekwaarde van de materiële vaste activa van € 204 miljoen, een hogere voorziening voor opruimingskosten van € 186 miljoen, en een hoger eigen vermogen van € 34 miljoen.

Financiële instrumenten (IAS 32 en 39)

EBN maakt gebruik van financiële derivaten zoals valutaswaps en renteswaps om de risico's af te dekken die verband houden met leningen in vreemde valuta. Financiële derivaten worden initieel in de balans opgenomen tegen kostprijs en vervolgens gewaardeerd tegen reële waarde.

EBN past geen hedge accounting toe. Baten en lasten uit hoofde van financiële derivaten worden direct in de winst-en-verliesrekening verwerkt.

Per overgangsdatum zijn de financiële derivaten gewaardeerd tegen reële waarde. Toepassing van IAS 32 en 39 leidde tot een toevoeging aan het eigen vermogen per overgangsdatum (1 januari 2005) met € 2 miljoen, en per 31 december 2005 tot een verlaging van het eigen vermogen met € 2 miljoen. Het effect op het nettoresultaat over 2005 was € 4 miljoen negatief.

Exploratie en evaluatie van minerale hulpbronnen (IFRS 6) Deze standaard betreft in hoofdzaak voorschriften voor de toelichting op de verantwoording van exploratie- en evaluatiekosten. Bovendien schrijft de standaard in bepaalde gevallen toetsing van geactiveerde exploratie- en evaluatiekosten op de noodzaak van bijzondere waardeverminderingen voor. Vastgesteld werd dat per overgangsdatum (1 januari 2005) en gedurende 2005 geen bijzondere waardeverminderingen nodig waren.

2005

Tabel 1

AANSLUITING EIGEN VERMOGEN VOLGENS NL GAAP EN IFRS PER 1 JANUARI 2005

in € million	aandelen kapitaal	ingehouden winst	eigen vermogen
Eigen vermogen volgens NL GAAP op 1 januari 2005	129	219	348
overgang naar IFRS			
IAS 16 materiële vaste activa		0	
IAS 36 bijzondere waardevermindering van activa		0*	
IAS 37 voorzieningen		69	69
IAS 32/39 financiële instrumenten		2	2
Totaal aansluitposten	129	71	71
Eigen vermogen volgens IFRS op 1 januari 2005	129	290	419

* Zie toelichting

Tabel 2

OVERZICHT EFFECT IFRS OP DE WINST- EN VERLIESREKENING 2005

in € miljoenen	NL GAAP Total 2005	AANGEPAST NAAR IFRS					Totaal 2005
		IAS 28	IAS 32/39	IAS 16	IAS 36	IAS 37	
Netto omzet	8.267						8.267
Kosten uitbesteed werk en andere externe kosten	2.315	-1					-2.315
Afschrijvingen	-376	-1		39	14	-36	-388
Overige bedrijfslasten	-73						-73
Som der bedrijfslasten	-2.764	-2	-	39	-14	-36	-2.777
Bedrijfsresultaat	5.503	-2	-	39	-14	-36	5.490
Financiële baten en lasten	-25		-6			-15	-46
Resultaat voor belastingen	5.478	-2	-6	39	-14	-51	5.444
Belastingen	-1.724	1	2	-12	4	16	1.713
Resultaat deelnemingen	37	1					39
Netto resultaat	3.791	0	-4	27	-9	-35	3.770

**Tabel 3**

AANSLUITING EIGEN VERMOGEN VOLGENS NL GAAP EN IFRS PER 31 DECEMBER 2005

in € miljoenen	aandelen kapitaal	ingehouden winst	eigen vermogen
	_____	_____	_____
Eigen vermogen volgens NL GAAP op 31 december 2005	129	308	437
overgang naar IFRS			
IAS 16 materiële vaste activa		27	27
IAS 36 bijzondere waardevermindering van activa		-9	-9
IAS 37 voorzieningen		34	34
IAS 32/39 financiële instrumenten		-2	-2
	_____	_____	_____
totaal aansluitposten	129	50	50
	_____	_____	_____
eigen vermogen volgens IFRS op 31 december 2005	129	358	487
	=====	=====	=====

2005

10 jaar EBN

bedragen in miljoenen euro's

	2005	2004	2003	2002	2001	2000	1999	1998	1997	1996
aantal concessies	14	14	14	14	14	14	14	14	13	12
aantal winningsvergunningen	85	77	77	70	66	63	59	58	54	50
aantal opsporingsvergunningen	19	22	26	31	40	3				
afzet (mrd m ³ , 100%)	67	72	63	64	66	60	62	66	70	81
- afzet Groningen (mrd m ³ , EBN aandeel)	13	13	11	10	10	8	8	9	10	17
- afzet kleine velden (mrd m ³ , EBN aandeel)	15	18	15	17	19	18	19	19	19	16
afzet totaal (mrd m ³ , EBN aandeel)	28	30	26	27	28	26	26	28	29	33
mutatie in % t.o.v.										
voorgaand jaar (100%)	-7	+15	-4	-4	+10	-3	-6	-6	-13	+15
gemiddelde opbrengstprijs gas (€-centen per m ³ , 35,17 MJ/m ³)	16,46	13,17	13,88	12,55	13,93	11,33	7,39	8,99	9,82	8,70
omzet uit:										
- gewone bedrijfsvoering	4.883	4.230	3.872	3.633	4.146	3.144	2.122	2.610	2.960	2.960
- bijzonder resultaat	3.384									
omzet totaal	8.267									
mutatie uit gewone bedrijfsvoering % t.o.v.										
voorgaand jaar	+15	+9	+7	-12	+32	+48	-19	-12	+0	+14
netto resultaat uit:										
- gewone bedrijfsvoering	1.637	1.534	1.380	1.296	1.590	1.184	711	874	1.013	988
- bijzonder resultaat	2.154						163			406
netto resultaat totaal	3.791	1.534	1.380	1.296	1.590	1.184	874	874	1.013	1.394
netto resultaat uit gewone bedrijfsvoering in % van de omzet	34	36	36	36	38	38	34	33	34	33
materiële vaste activa:										
- investeringen onshore	121	143	138	125	80	62	93	100	117	256
- investeringen offshore	446	207	316	325	225	246	145	264	290	216
totaal investeringen	567	350	454	450	305	308	238	364	407	471
afschrijvingen	376	337	344	334	342	347	324	319	291	257
eigen vermogen*	437	348	329	280	129	129	129	129	129	129
vreemd vermogen	2.977	2.730	2.592	2.746	2.728	2.775	2.757	2.692	2.712	2.631

* m.i.v. 2002 aangepast: incl. nog uit te keren dividend



