



ebn

Halfjaarbericht 2015

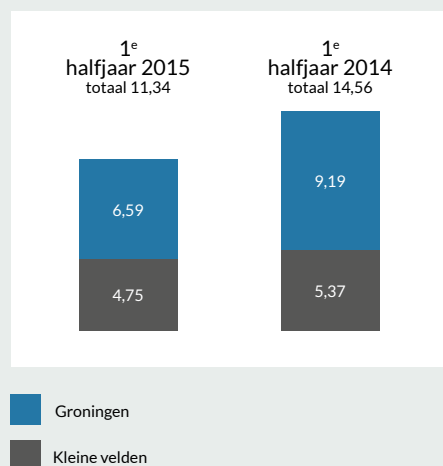
Sustaining value from Dutch oil and gas

Kerncijfers

De omzet van EBN bedraagt EUR 2,9 miljard ten opzichte van EUR 3,6 miljard in het eerste halfjaar 2014. Het nettoresultaat over het eerste halfjaar 2015 bedraagt EUR 696 miljoen ten opzichte van EUR 982 miljoen in het eerste halfjaar 2014.

De negatieve effecten van de productiebeperking voor Groningen als gevolg van het aardbevingsrisico en van de lagere opbrengstprijzen zijn gecompenseerd door nagekomen (netto) baten met betrekking tot voorgaande jaren.

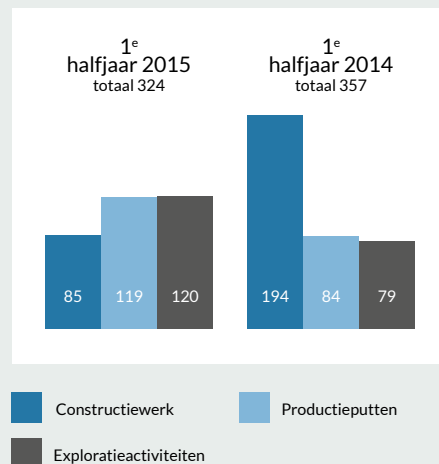
Productie (in mrd m³ EBN-deel)



De operationele kosten stijgen van EUR 428 miljoen in het eerste halfjaar van 2014 naar EUR 630 miljoen in 2015, voornamelijk door hogere kosten voor herstel en preventieve werkzaamheden als gevolg van de aardbevingen in de provincie Groningen.

De investeringen in het eerste halfjaar 2015 bedragen EUR 324 miljoen (2014: EUR 357 miljoen). Grote investeringsprojecten betreffen de A18-A, L5a-D en L6-B veldontwikkelingen en de Bergermeer en Norg gasoplagen.

Investerings (in EUR mln)



In het eerste halfjaar 2015 zijn zeven productieboringen gezet. Bij alle productieboringen is gas aangetroffen, één boring bevat niet-economisch winbare hoeveelheden gas. Daarnaast zijn zeven exploratie- en evaluatieboringen gezet, waarvan bij drie boringen gas en bij één boring olie is aangetroffen.

Er zijn vijf opsporingsvergunningen aangevraagd. Tevens ging EBN twee nieuwe overeenkomsten van samenwerking aan met operators.

Er zijn vijf gasvelden in productie genomen, waarvan twee op zee en drie op land. Dit zijn het L10-O veld, het L06-B veld, de Donkerbroek en Hemrik velden en het Eesveen veld.

Belangrijke ontwikkelingen in het eerste halfjaar

Gaswinning in Groningen

In het eerste halfjaar van 2015 is een aantal keuzes gemaakt voor het Groningenveld om de risico's op aardbevingen door gaswinning te verminderen. Voor de veiligheid van inwoners uit de provincie Groningen, is in december 2014 besloten om de gaswinning uit het Groningenveld te beperken tot 39,4 miljard m³ gas per jaar voor de jaren 2015 en 2016. In februari is voor de eerste helft van het jaar 2015 een productieplafond tot 16,5 miljard m³ vastgesteld. Hiermee volgt het kabinet de adviezen van Staatstoezicht op de Mijnen op om zo het risico op aardbevingen in Groningen te verminderen. Op 23 juni 2015 heeft het kabinet besloten de gaswinning over 2015 uit het Groningenveld verder te beperken tot 30 miljard m³. Daarbij maakt het kabinet gebruik van de eenmalige mogelijkheid om het Groningenveld nu extra te ontzien door 3 miljard m³ extra uit de gasopslag bij Norg te kunnen onttrekken. De leveringszekerheid blijft op deze manier gewaarborgd.

Eerste productie onbemand miniplatform

Wintershall heeft met een nieuw platform-concept het LO6-B gasveld ontwikkeld. Dit eerste 'minimum facility'-platform is in slechts 9 maanden gebouwd en in juni 2014 geïnstalleerd 40 km ten noorden van Terschelling. Voordeel van dit nieuwe platform is dat het relatief licht is en met eenvoudige middelen kan worden geïnstalleerd. Marginale velden kunnen hierdoor winstgevend worden ontwikkeld. Het platform is meer dan de helft goedkoper dan een conventioneel satellietplatform. Zuigankers verankeren het platform aan de zeebodem. Het platform is geschikt voor maximaal twee productieputten.

Het platform is geplaatst in een militair oefengebied. In overleg met de autoriteiten is besloten het platform daarom zo klein mogelijk te bouwen. De

bovenbouw van het platform bestaat uit niet meer dan één container en het platform kan alleen per boot worden bereikt. In juni 2015 is eerste productie een feit.



Eerste gasproductie van operator Tulip Oil in Nederland

Op maandag 9 februari is de eerste productie uit het Hemrik veld bij Drachten gestart. Hiermee neemt Tulip Oil haar eerste gasveld in Nederland in productie. Later zijn twee productieputten in het Donkerbroek veld, dat vlakbij het Hemrik veld ligt, ook in productie genomen. De twee Donkerbroek putten zijn met een 4 km lange pijpleiding verbonden met de Hemrik locatie.

Eerste gasproductie in Eesveen

Al in 1986 is een klein gasveld aangetoond bij Eesveen. In 2014 is Vermilion begonnen met de ontwikkeling van dit veld en de productie is op 20 april 2015 gestart.



Bergermeer

TAQA Energy bouwde in samenwerking met EBN een van de grootste vrij toegankelijke gasopslagen van West-Europa: Bergermeer. Gasopslag Bergermeer heeft een opslagcapaciteit van 46 TWh of 4,1 miljard m³. Dit staat gelijk aan de gemiddelde jaarlijkse gasbehoefte van 2,5 miljoen Nederlandse huishoudens. Op 1 april is de gasopslaginstallatie officieel in gebruik genomen. Hiermee is de totale Nederlandse gasopslagcapaciteit bijna verdubbeld. Het enorme project (totale investering zo'n EUR 900 miljoen) is veilig, op tijd en binnen budget opgeleverd.

Winning van olie in Schoonebeek

De productie van het Schoonebeek veld, sinds 2011 opnieuw in productie genomen, blijft nog achter bij de verwachtingen. Dit wordt veroorzaakt door de complexiteit en uitdagingen die inherent zijn aan een baanbrekend en innovatief groot project. Was al sinds vorig jaar een productiebeperking van kracht door de onvoorziene productie van het sterk corrosieve zwavelwaterstof gas, zijn er dit jaar problemen met de integriteit van een watertransportleiding van de Schoonebeek fabriek naar een waterinjectielokatie in Twente de oorzaak van een aantal langdurige productie interrupties. De leiding (en daarmee het veld) zou eind juni na reparatie weer in bedrijf worden genomen, echter de omvang van de problemen blijken groter dan verwacht te zijn en opstart van het veld is tot nader order uitgesteld. Deze maatregelen demonstreren dat de zorg voor het milieu en verantwoord opereren de primaire focus zijn van zowel NAM als EBN.

Verkorte geconsolideerde financiële overzichten voor het eerste halfjaar 2015

Geconsolideerd overzicht van gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten

in EUR mln

	NOOT	1E HALFJAAR 2015	1E HALFJAAR 2014
omzet	1	2.919	3.584
heffingen	2	1.112	1.535
operationele kosten	3	630	428
bijzondere waardeverminderingen		-	-
afschrijvingen	6	281	295
bedrijfslasten		2.023	2.258
bedrijfsresultaat		896	1.326
financiële baten	4	275	44
financiële lasten	4	-268	-85
resultaat geassocieerde deelnemingen		18	18
resultaat voor belastingen		921	1.303
belastingen		-225	-321
nettoresultaat		696	982
overige niet-gerealiseerde resultaten		-	-
totaal resultaat na belastingen		696	982

Geconsolideerde balans

in EUR mln

ACTIVA	NOOT	30 JUNI 2015	31 DECEMBER 2014	PASSIVA	NOOT	30 JUNI 2015	31 DECEMBER 2014
vaste activa				eigen vermogen			
materiële vaste activa	6	4.454	4.324	aandelenkapitaal		128	128
financiële vaste activa		102	110	ingehouden winst		103	71
		4.556	4.434			231	199
				langlopende schulden			
				voorzieningen	7	2.799	2.549
				latente belastingverplichtingen		65	76
				opgenomen leningen		1.619	1.408
				overige		17	17
						4.500	4.050
vlottende activa				kortlopende schulden			
voorraden		22	22	opgenomen leningen		502	644
vorderingen		617	997	belastingsschulden		2	2
belastingvorderingen		5	1	handelscrediteuren		220	230
derivaten		295	84	overige	8	1.021	525
liquide middelen		981	126	derivaten		-	14
		1.920	1.230			1.745	1.415
totaal		6.476	5.664	totaal		6.476	5.664

Geconsolideerd mutatieoverzicht eigen vermogen

<i>in EUR mln</i>	2015	2014
stand per 1 januari	199	219
nettoresultaat	696	982
overige ongerealiseerde resultaten	-	-
totaal resultaat na belastingen	696	982
slotdividend	-	-91
bijzondere winstuitkering	-664	-944
stand per 30 juni	231	166

Geconsolideerd kasstroomoverzicht

<i>in EUR mln</i>	1E HALFJAAR 2015	1E HALFJAAR 2014
Bedrijfsactiviteiten		
nettoresultaat uit doorlopende activiteiten	696	982
herleiding naar netto kasstromen uit bedrijfsactiviteiten		
- resultaat deelnemingen	-18	-18
- afschrijvingen en bijzondere waardeverminderingen	281	295
- afboekingen	48	18
- mutatie voorzieningen	186	30
- geactiveerde financieringskosten	-	-3
- mutatie reële waarde CCIRS	-252	-14
- herwaardering opgenomen leningen	211	14
- overige financiële baten en lasten	30	1
- belastingen	225	321
- mutatie bedrijfskapitaal	-	7
	380	700
	517	627
- onttrekking voorzieningen	-71	-4
- rente	15	15
	-16	-16
- omzetbelasting	-	-
- vennootschapsbelasting	433	-
	-675	-629
	1.294	1.344
Middelen uit bedrijfsactiviteiten	1.990	2.326
Investeringsactiviteiten		
materiële vaste activa	-324	-357
ontvangen dividend	26	26
Middelen aangewend voor investeringsactiviteiten	-298	-331
Financieringsactiviteiten		
winstuitkeringen	-695	-1.177
aflossing leningen	-	-
aflossing leningen	-	-
kasstroom bij expiratie CCIRS	-	-
mutatie schulden aan kredietinstellingen	-142	259
Middelen uit financieringsactiviteiten	-837	-918
Mutatie liquide middelen	855	1.077
Stand liquide middelen per 1 januari	126	61
Stand liquide middelen per 30 juni	981	1.138

Toelichting op de Verkorte Geconsolideerde Financiële Overzichten voor het eerste halfjaar 2015

Algemeen

EBN B.V. ('EBN') gevestigd en kantoorhoudende te Utrecht, Nederland is opgericht op 2 januari 1973 te Maastricht. Alle aandelen van EBN worden gehouden door de Nederlandse Staat.

EBN richt zich op de participatie in activiteiten op het gebied van opsporing en winning van gas en olie in Nederland en het Nederlandse deel van het Continentaal Plat. Daarnaast participeert EBN in ondergrondse gasopslagen en in transport- en gasbehandelingsinstallaties.

Op de Verkorte Tussentijdse Geconsolideerde Financiële Overzichten voor het eerste halfjaar 2015 (inclusief vergelijkende cijfers) is door de accountant geen accountantscontrole uitgevoerd, maar is een beoordelingsverklaring afgegeven.

De geconsolideerde jaarrekening 2014 van EBN is beschikbaar op www.ebn.nl

De Verkorte Tussentijdse Geconsolideerde Financiële Overzichten zijn opgesteld in overeenstemming met de grondslagen die voor de geconsolideerde jaarrekening 2014 gehanteerd zijn en worden gepresenteerd volgens IAS 34 'Tussentijdse financiële verslaggeving', zoals aanvaard binnen de Europese Unie. Ze bevatten niet alle informatie die vereist is voor een volledige jaarrekening en dienen in combinatie met de door de accountant gecontroleerde geconsolideerde jaarrekening 2014 te worden gelezen.

Schattingen en oordelen

Voor het opstellen van de Verkorte Tussentijdse Geconsolideerde Financiële Overzichten moeten schattingen en oordelen worden gemaakt. Deze hebben consequenties voor de gerapporteerde bedragen inzake activa en passiva, inkomsten en uitgaven en de daaraan gerelateerde rapportage van voorwaardelijke activa en passiva op de datum van de jaarrekening. De resultaten kunnen door dergelijke schattingen en beoordelingen worden beïnvloed. De schattingen en oordelen die het management het belangrijkste acht, mede vanwege intrinsieke onzekerheid, zijn hetzelfde als die welke zijn gehanteerd in de geconsolideerde jaarrekening over het boekjaar 2014.

(1) Omzet

EBN oefent één hoofdactiviteit uit, namelijk de exploratie en winning van aardgas en aardolie. De totale omzet is in Nederland gerealiseerd. Ook de activa waar EBN in participeert, bevinden zich in Nederland.

De daling van de omzet werd veroorzaakt door zowel een lagere gerealiseerde afzet van aardgas (17%) als gevolg van de productiebeperking op Groningen als lager gerealiseerde prijzen op kleine velden (7%). Ook de gerealiseerde opbrengstprijzen voor olie en condensaat waren lager dan in het eerste halfjaar van 2014.

De negatieve effecten van de productiebeperking voor Groningen als gevolg van het aardbeving risico en van de lagere opbrengstprijzen werden gecompenseerd door nagekomen (netto) baten met betrekking tot voorgaande jaren.

(2 en 3) Heffingen en operationele kosten

Heffingen betreffen voornamelijk de bijzondere afdrachten aan de Staat gerelateerd aan de productie uit het Groningenveld in 2015, te weten afdrachten volgens de Meer Opbrengst Regeling (MOR) en een staatsaandeel. De afname in het eerste halfjaar van 2015 is het gevolg van lagere afgezette volumes vanuit Groningen.

In de operationele kosten is EUR 185 miljoen verantwoord voor kosten die te maken hebben met aardbevingen in de provincie Groningen (schadeclaims, versterking gebouwen en overige kosten).

(4) Financiële baten en lasten

<i>in EUR mln</i>	1E HALF JAAR 2015	1E HALF JAAR 2014
rentebaten op liquide middelen	1	2
rentebaten op derivaten	10	15
herwaarderingsbaten op derivaten	258	16
herwaarderingsbaten op overige financiële instrumenten	-	-
overige financiële baten	6	11
totaal financiële baten	275	44
rentelasten op opgenomen leningen	-10	-15
rentelasten op derivaten	-14	-21
herwaarderingslasten op derivaten	-	-
herwaarderingslasten op overige financiële instrumenten	-217	-20
rentelasten op contant gemaakte voorzieningen	-26	-28
overige financiële lasten	-1	-1
totaal financiële lasten	-268	-85

De rentelasten op derivaten zijn EUR 7 miljoen lager dan in het eerste halfjaar van 2014 als gevolg van aflossingen en herfinanciering van afgeloste leningen tegen lagere rentes.

Het saldo van de herwaardering op derivaten en op overige financiële instrumenten betreffen vooral de herwaarderingsresultaten op de langlopende leningen en de direct daaraan gerelateerde derivaten. In het eerste halfjaar van 2015 betreft dit per saldo een positief resultaat van EUR 41 miljoen ten opzichte een negatief resultaat van EUR 4 miljoen in het eerste halfjaar van 2014. Dit is met name het gevolg van ontwikkelingen in de rentecurves van de CHF, JPY en de EUR ten opzichte van elkaar.

(5) Risicobeheer

Elk jaar opnieuw zet EBN zich in om haar strategische doelstellingen voor de korte en lange termijn te verwezenlijken. Hierbij dienen zich onvermijdelijk risico's en onzekerheden aan die in meer of mindere mate invloed hebben op de daadwerkelijke realisatie van deze doelstellingen en plannen. De voornaamste en meest actuele risico's zijn als volgt:

- Calamiteiten en andere ongewenste effecten op het gebied van veiligheid, gezondheid en milieu en leefomgeving
- Structureel lage prijzen, te weinig potentiële resources in Nederland of een ongunstig investeringsklimaat
- Een ongunstige concurrentiepositie van gas.

Naast deze strategische risico's zijn er financiële risico's. De belangrijkste financiële risico's voor EBN zijn het liquiditeitsrisico, kredietrisico en het marktrisico (bestaande uit een renterisico en een valutarisico). Het financiële beleid van EBN is erop gericht om de effecten van koers- en renteschommelingen op activa en passiva te beperken.

EBN maakt gebruik van financiële derivaten om de rente- en valutarisico's te beheersen die zijn verbonden aan met name de financiering van bedrijfsactiviteiten. De onderneming neemt geen speculatieve posities in met financiële derivaten.

Valutarisico's op kortlopende leningen in vreemde valuta (USD 450 miljoen) zijn afgedekt met valutatermijncontracten. Valutarisico's op langlopende leningen in vreemde valuta (CHF 1.610 miljoen & JPY 10 miljard) zijn afgedekt met cross currency interest rate swaps.

Lange en kortlopende leningen worden opgenomen tegen boekwaarde. De derivaten worden gewaardeerd op reële waarden.

De reële waarde van de lange termijn leningen bedraagt EUR 1.733 miljoen (de boekwaarde bedraagt EUR 1.619 miljoen). De reële waarde van beursgenoteerde langlopende leningen is gebaseerd op gepubliceerde koersen (niveau 1 volgens IFRS). De overige reële waarden worden berekend op basis van beschikbare marktinformatie (niveau 2 volgens IFRS). Alle financiële activa en verplichtingen tegen reële waarde met waardemutaties door het resultaat classificeren zich naar niveau 2.

Voor meer details over risico management wordt verwezen naar pagina 63 tot en met 67 van het 2014 jaarverslag.

(6) Materiële vaste activa

<i>in EUR mln</i>	2015	2014
aanschafwaarde	14.673	13.796
afschrijvingen	10.349	9.757
boekwaarde 1 januari	4.324	4.039
- investeringen	324	357
- activering financieringskosten	-	3
- activering opruimkosten	135	95
- buitenbedrijfstellingen	-	-
- afboekingen	-48	-18
- afschrijvingen	-281	-295
- bijzondere waardevermindering	-	-
- buitenbedrijfstellingen	-	-
aanschafwaarde	15.084	14.233
afschrijvingen	10.630	10.052
boekwaarde 30 juni	4.454	4.181

De afboekingen hebben betrekking op droge putten.

(7) Voorzieningen

De voorziening opruimkosten omvat verplichtingen met een looptijd van 1 tot 60 jaar. De voorziening bodemdaling omvat eveneens verplichtingen met een looptijd van 1 tot 60 jaar. De looptijd van de voorziening voor aardbevingen die tot balansdatum plaatsvinden hangt af van de snelheid van het indienen van claims en de afwikkeling van de ingediende claims.

De voorziening opruimkosten is gebaseerd op opgaven van de operators per 31 december 2014 en eigen analyses en wordt bepaald middels een schatting van de kosten op basis van het huidige prijspeil, zonder rekening te houden met inflatie, en contant gemaakt met een reële rente van 0,09% (2014: 0,3%).

De tegenhanger van de contant gemaakte voorziening is gerubriceerd onder de materiële vaste activa en wordt afgeschreven op basis van Unit of Production (UOP)-methode. Voor het oprenten van de voorziening wordt de nominale rente van 2,2% gebruikt (2014: 2,7%).

Het totaal van de voorzieningen wordt verhoogd met EUR 250 miljoen. Dit is het saldo van de volgende wijzigingen:

<i>in EUR mln</i>	2015	2014
stand per 1 januari	2.549	2.225
dotatie	295	97
onttrekking	-71	-4
herziening	-	-
oprenten	26	28
stand per 30 juni	2.799	2.346

De voorziening per 30 juni betreft de opruimkosten voor EUR 2.493 miljoen, bodemdaling voor EUR 104 miljoen en kosten als gevolg van de aardbevingen in de Provincie Groningen voor EUR 202 miljoen. De dotatie van de voorziening ad EUR 295 miljoen wordt voornamelijk veroorzaakt door een aanpassing van de disconteringsvoet naar een reële rente van 0,09% (2014: 0,3%) voor de opruimkosten (EUR 90 miljoen), de nieuwe verplichting uit hoofde van investeringen in dit jaar (EUR 45 miljoen) en het toenemende aantal schadeclaims en een toegezegde versterking van gebouwen als gevolg van aardbevingen in de provincie Groningen (EUR 158 miljoen).

(8) Overige kortlopende schulden

<i>in EUR mln</i>	30 JUNI 2015	31 DECEMBER 2014
handelscrediteuren	220	230
schulden inzake rente	26	22
heffingen	863	367
overige schulden	132	136
totaal	1.241	755

Door de betalingstermijnen van de MOR stijgt de kortlopende MOR-schuld van EUR 275 naar EUR 840 per 30 juni 2015.

(9) Niet uit de balans blijvende rechten en verplichtingen

EBN's (in)directe aandeel in de bewezen en waarschijnlijke gasreserves van velden waarin EBN participeert bedraagt per 30 juni 2015 346 miljard m³.

Zoals gebruikelijk in de industrie vinden continu heronderhandelingen plaats over de prijsstelling van gascontracten. De uitkomsten hiervan kunnen een significante positieve of negatieve impact hebben op het resultaat van EBN.

Als gevolg van het Kabinetbesluit van 17 januari 2014 over de gaswinning uit Groningen en de daarvoor veroorzaakte aardbevingen zijn toekomstige verplichtingen ontstaan. Deze verplichtingen hebben vooral betrekking op schadeherstel, preventieve versteviging van gebouwen en compensatiemaatregelen om de veiligheid en de leefbaarheid in het aardbevingsgebied te vergroten. De minister van Economische Zaken heeft toegezegd dat een totaalbedrag van EUR 1,2 miljard beschikbaar zal worden gesteld voor de periode 2014-2018. Een voorziening is opgenomen inzake schadeclaims als gevolg

van aardbevingen en ten behoeve van toegezegde versterking van gebouwen (zie noot 7). De invulling van en de kosten gemoeid met de overige maatregelen zijn op dit moment nog niet betrouwbaar te schatten. Hiervoor is geen voorziening opgenomen. De totale omvang van de kosten zou dus hoger kunnen uitvallen. EBN zal uit hoofde van haar deelname in de vergunning Groningen voor 40% bijdragen aan deze kosten.

(10) Verbonden partijen

GasTerra en EBN zijn verbonden partijen. EBN heeft 82 gasverkoopcontracten met GasTerra.

Van de netto omzet van EUR 2.919 miljoen is EUR 888 miljoen gerealiseerd via GasTerra. Onder de vorderingen per 30 juni 2014 is uit hoofde van leveringen aan GasTerra een bedrag opgenomen van EUR 81 miljoen.

EBN is samen met de Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. (NAM) een Deposit and Loan Facility Agreement aangegaan met GasTerra. Op basis van deze overeenkomst kan GasTerra aan EBN en NAM (als gezamenlijke partijen) voorstellen om een geldsom voor een termijn van 3 dagen tot 3 maanden als termijndeposito bij EBN en NAM te plaatsen. Ook kan GasTerra op basis van deze overeenkomst een verzoek voor een lening bij EBN en NAM (als gezamenlijke partijen) voor eenzelfde termijn indienen.

De Staat als aandeelhouder is als een verbonden partij aan te merken. De heffingen, vennootschapsbelasting en het totaal resultaat worden afgedragen aan de Staat.

(11) Gebeurtenissen na balansdatum

Er hebben zich geen materiële gebeurtenissen na balansdatum voorgedaan welke nader moeten worden toegelicht.

Utrecht, 13 augustus 2015

Directie
J.D. Bokhoven

Beoordelingsverklaring

Aan: de aandeelhouder van EBN B.V.

Opdracht

Wij hebben de in dit halfjaarbericht opgenomen geconsolideerde tussentijdse financiële informatie van EBN B.V. te Utrecht bestaande uit de geconsolideerde balans per 30 juni 2015, het geconsolideerde overzicht van gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten, het geconsolideerde mutatieoverzicht eigen vermogen en het geconsolideerde kasstroomoverzicht over de periode 1 januari 2015 tot en met 30 juni 2015 met de toelichting, waarin zijn opgenomen een overzicht van de belangrijke grondslagen voor financiële verslaggeving en overige toelichtingen, beoordeeld. Het bestuur van de vennootschap is verantwoordelijk voor het opstellen en het weergeven van de tussentijdse financiële informatie in overeenstemming met IAS 34 Tussentijdse Financiële Verslaggeving zoals aanvaard binnen de Europese Unie. Het is onze verantwoordelijkheid een conclusie te formuleren bij de tussentijdse financiële informatie op basis van onze beoordeling.

Werkzaamheden

Wij hebben onze beoordeling van de geconsolideerde tussentijdse financiële informatie verricht in overeenstemming met Nederlands recht, waaronder de Nederlandse Standaard 2410 Het beoordelen van tussentijdse financiële informatie door de openbaar accountant van de entiteit. Een beoordeling van tussentijdse financiële informatie bestaat uit het inwinnen van inlichtingen, met name bij personen die verantwoordelijk zijn voor financiën en verslaggeving, en het uitvoeren van cijferanalyses en andere beoordelingswerkzaamheden. De reikwijdte van een beoordeling is aanzienlijk geringer dan die van een controle die is uitgevoerd in overeenstemming met de Nederlandse controlestandaarden en stelt ons niet in staat zekerheid te verkrijgen dat wij kennis hebben genomen van alle aangelegenheden van materieel belang die bij een controle onderkend zouden worden. Om die reden geven wij geen controleverklaring af.

Conclusie

Op grond van onze beoordeling is ons niets gebleken op basis waarvan wij zouden moeten concluderen dat de geconsolideerde tussentijdse financiële informatie over de periode 1 januari 2015 tot en met 30 juni 2015 niet, in alle van materieel belang zijnde opzichten, is opgesteld in overeenstemming met IAS 34 Tussentijdse Financiële Verslaggeving zoals aanvaard binnen de Europese Unie.

Amsterdam, 13 augustus 2015

Ernst & Young Accountants LLP
w.g. drs. J.J. Vernooij RA



EBN B.V.

Daalsesingel 1
3511 SV Utrecht

Telefoon: +31 (0)30 2339001
Mail: ebn.mail@ebn.nl

© 2015 EBN

Niets uit deze uitgave mag worden verveelvoudigd en/of openbaar worden gemaakt door druk, fotokopie, microfilm of op welke andere wijze dan ook zonder voorafgaande schriftelijke toestemming van EBN.