

Halfjaar- bericht 2015

Inhoudsopgave

2	Bericht Raad van Bestuur
2	Resultaten eerste halfjaar 2015
6	Verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers 2015
7	Geconsolideerde winst-en-verliesrekening
8	Geconsolideerde balans
9	Geconsolideerd overzicht gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten
10	Geconsolideerd kasstroomoverzicht
11	Geconsolideerd mutatieoverzicht groepsvermogen
12	Geselecteerde toelichtingen op de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers
20	Overige gegevens
20	Beoordelingsverklaring

Resultaten eerste halfjaar 2015

Bevredigend 1^e halfjaar 2015

Eneco Groep kijkt tevreden terug op de resultaten die in de eerste zes maanden van 2015 zijn geboekt. De onderneming ziet resultaat van diverse kostenbeheersingsprogramma's en heeft de strategische koers verder aangescherpt, wat tot uitdrukking komt in de ontwikkeling van nieuwe, innovatieve energiediensten voor klanten. De klant kon ook dit eerste halfjaar profiteren van lagere kosten voor energie door een daling van de energieprijzen én van de lagere gereguleerde tarieven voor het transport van energie.

Nieuwe innovatieve bedrijfsstrategie

In de eerste zes maanden van 2015 kondigde Eneco Groep een wijziging aan van haar strategische koers. Eneco's missie blijft 'Duurzame energie voor iedereen' maar het accent komt nadrukkelijker te liggen op de ontwikkeling van innovatieve producten en dienstverlening. Het duurzame energiebedrijf wil zo klanten helpen om regie over hun energievoorziening te krijgen. Om dit te realiseren trekt Eneco de komende jaren € 100 miljoen uit om te investeren in startups en innovatieve ontwikkelingen.

Samen

Sinds de aankondiging van de strategiewijziging maakte Eneco Groep een aantal aansprekende samenwerkingen bekend. Nadat eerder Google, NS en KPN besloten om duurzame stroom van onze windparken af te nemen, volgden in januari ABN AMRO en onlangs AkzoNobel. Met Solar Green Point gingen we de samenwerking aan om meer collectieve zonneparken in Nederland van de grond te krijgen.

Eneco richt zich ook op samenwerking rond maatschappelijke thema's, zoals met provincie, gemeenten en bedrijven in de ontwikkeling van de warmteronde in Zuid-Holland zodat huishoudens en bedrijven meer gebruik kunnen maken van warmte uit het havengebied in Rotterdam. Met BewonersPlatform Ypenburg is een initiatief gestart om lokaal te komen tot verduurzaming van het warmtenet. Dat samenwerking cruciaal is om duurzame initiatieven van de grond

te krijgen is terug te zien in de samenwerking tussen de gemeente Ameland, de Amelander energiecoöperatie (AEC) en Eneco in de ontwikkeling van het zonnepark aldaar. En Stedin neemt bijvoorbeeld met diverse partijen deel in een uniek energieproject in de wijk Hoog Dalem in Gorinchem om inzicht te krijgen in de kosten en baten van energieopslag en om piekbelastingen in het net terug te kunnen brengen door het optimaal afstemmen van vraag en aanbod.

Volop aandacht was er voor de investering die we deden in Nerdalize. Hun innovatieve server/radiator voert berekeningen uit en levert gelijktijdig zijn warmte ter plekke. Peeeks kan op de belangstelling van Eneco rekenen omdat deze startup een slim systeem heeft ontwikkeld om overschotten en tekorten op het elektriciteitsnet op te vangen door aan de gebruikerskant - volautomatisch en intelligent- apparatuur aan of uit te schakelen.

Op eigen initiatief ontwikkelden we SlimLaden, een app die eigenaren van elektrische auto's in staat stelt op het meest gunstige moment qua kosten de accu van hun elektrische auto op te laden.

Toon

Tegelijkertijd maakte Eneco flinke stappen in de verdere ontwikkeling van haar intelligente Toon thermostaat. Inmiddels zijn er meer dan 145.000 exemplaren verkocht. De Toon wordt nu ook te koop aangeboden aan consumenten die geen

leveringscontract hebben bij Eneco en er is een Toon beschikbaar voor stadsverwarming. Bovendien presenteerden wij een nieuwe functie op Toon die de gebruiker in één oogopslag laat zien hoeveel elektriciteit zijn zonnepanelen opwekken. Met een update van Toon bieden we op korte termijn de gebruikers een snellere technologie die het mogelijk maakt om nog meer diensten aan onze klanten aan te gaan bieden. Zoals een rookmelder die binnen en buiten het huis zorgt voor een alarmering indien er sprake is van rook- of brandontwikkeling. Vaart maakte netbeheerder Stedin met het aanbieden van de slimme meter. In de afgelopen zes maanden hebben zij op 62.000 adressen aangeboden om de gas- en elektriciteitsmeter te vervangen door slimme exemplaren.

Splitsen ongewenst

Ondanks de terug verwijzing naar het Gerechtshof zijn we teleurgesteld over de recente uitspraak van de Hoge Raad die bepaalde dat de Splitsingswet niet in strijd is met het Europees recht. Gedwongen splitsing van Eneco Groep in een separaat netwerk- en leveringsbedrijf is niet in het belang van Eneco en de duurzame transitie van de energievoorziening. Nederland is het enige land in Europa dat binnenlandse energiebedrijven tot splitsing verplicht. Daar staat tegenover dat Nederland wel toestaat dat ongesplitste buitenlandse energiebedrijven op de Nederlandse markt opereren. Hierdoor ontstaat een geconstrueerd ongelijk speelveld waarin Eneco in het nadeel is ten opzichte van buitenlandse concurrenten. Daarom roepen wij nu de politiek op om te bepalen of nut en noodzaak aanwezig zijn om splitsing van een gezond Nederlands bedrijf ook daadwerkelijk af te dwingen.

Resultaten eerste helft 2015

Eneco Groep boekte over de eerste helft van 2015 een omzet van € 2.363 miljoen en een nettoresultaat van € 144 miljoen. Dit is een daling van respectievelijk drie en zeven procent ten opzichte van dezelfde periode in 2014 toen een omzet van € 2.444 miljoen en een nettoresultaat van € 155 miljoen werden gerealiseerd.

Ontwikkeling van onze resultaten

De brutomarge van onze levering en het transport van gas, elektriciteit en warmte en onze diensten die daarmee verband houden, steeg met € 70 miljoen (+9%) naar € 847 miljoen. Deze stijging ten opzichte van het voorgaande halfjaar is geflatteerd vanwege de lagere energieverkoop door het relatief warme weer en incidentele posten in 2014. Gecorrigeerd hiervoor zou er in 2015 sprake zijn van een daling als gevolg van de verdere verlaging van de gereguleerde tarieven voor energietransport. Voor een positief verschil zorgden de uitbreiding van de windparken, de aankoop van warmteproductiemiddelen in Utrecht per 2 januari 2015 en de afkoop en herstructurering van energie inkoopcontracten gedurende vorig jaar. Hiervoor zijn in 2014 incidentele lasten genomen, waarna we vanaf 2015

profiteren van de structurele verbetering van de marge van conventionele opwekking.

De bedrijfskosten exclusief afschrijvingen bedroegen in totaal € 497 miljoen. Ondanks de extra kosten die onze groei in activiteiten met zich meebrengen, is dit € 38 miljoen (7%) lager dan over dezelfde periode vorig jaar. Deze verlaging is hoofdzakelijk het gevolg van de programma's voor efficiencyverbetering die vorig jaar bij diverse bedrijfsonderdelen zijn ingezet. De afschrijvingskosten bedroegen dit halfjaar € 241 miljoen, wat € 148 miljoen meer is dan in de eerste helft vorig jaar. Voor € 140 miljoen lag de oorzaak hiervan in het terugdraaien vorig jaar van de bijzondere waardevermindering, het overige komt voornamelijk voort uit de groei van onze activiteiten. Het bedrijfsresultaat (EBIT) kwam daarmee uit op € 218 miljoen, € 45 miljoen (17%) lager dan in 2014 (€ 263 miljoen). De financiële baten en lasten namen met € 22 miljoen af tot € 34 miljoen vanwege minder incidentele kosten en een lagere rentedragende schuld.

Onze productie-, handels- en leveringsactiviteiten

Dit halfjaar waren de weersomstandigheden als gemiddeld te beschouwen, terwijl de eerste helft van het vergelijkingsjaar 2014 juist zeer warm was. Het verbruik door onze klanten van gas en warmte is daarmee gestegen tot een gebruikelijk niveau. De daling in omzet is het gevolg van de lagere prijzen die we onze klanten in rekening hebben gebracht, afname van het gemiddeld verbruik per klant en een teruglopend klantenbestand. De windomstandigheden waren gelijk aan die van vorig jaar. Door het in gebruik nemen van nieuwe windmolenparken nam onze duurzame energieproductie verder toe. De beschikbare duurzame productiecapaciteit steeg van 1.680 MW eind 2014 naar 1.843 MW (waarmee ruim 1,1 miljoen huishoudens beleverd kunnen worden) per 30 juni 2015.

Het bedrijfsresultaat (EBIT) van onze productie-, handels- en leveringsactiviteiten daalde in de eerste helft van dit jaar tot € 89 miljoen (H1 2014: € 117 miljoen¹). Deze daling reflecteert vooral de eenmalige posten van vorig jaar, anderzijds is er juist een structurele verbetering van het resultaat in 2015 voortvloeiend uit genoemde herstructurering van energie inkoopcontracten en daling van operationele kosten.

Onze netwerk- en engineeringactiviteiten

In 2014 is de nieuwe reguleringsperiode voor de tarieven voor regionale netbeheerders ingegaan. Dit betekent gedurende drie jaar een jaarlijkse verlaging van de tarieven die we klanten in rekening brengen voor het transport van elektriciteit en gas. Dit is terug te zien in de omzet van onze netwerkactiviteiten die met € 37 miljoen (7%) opnieuw daalde ten opzichte van dezelfde periode vorig jaar. Daartegenover zijn de inkoopkosten

voor transport juist gestegen, wat de marge voor deze activiteiten verder onder druk zet.

De exploitatiekosten zijn gedaald. Onder de naam ReVisie zijn onze netwerk- en engineeringactiviteiten per 1 januari 2015 organisatorisch samengevoegd. Deze efficiencyverbetering stelt ons in staat om onze klanten nog slagvaardiger en efficiënter van dienst te kunnen zijn én meer ruimte te creëren voor investeringen in toekomstbestendige energienetten.

De gemiddelde duur van de uitval door storingen in onze elektriciteitsnetten bedroeg 13,3 minuten per klant in de eerste maanden van 2015 (eerste halfjaar 2014: 9,4). De uitvalduur lag iets boven de doelstellingen vanwege een grote storing op 26 juni waarbij ruim 130.000 klanten werden getroffen in grote delen van Den Haag en Rijswijk.

Het bedrijfsresultaat (EBIT) van de netwerk- en engineeringactiviteiten daalde van € 171 miljoen¹ in de eerste helft van 2014 tot € 143 miljoen in de eerste 6 maanden van 2015.

Klanten

Per 1 januari is Eneco gestart met de elektriciteitslevering aan alle spoorvervoerders in Nederland nadat daar vorig jaar een tienjarig contract voor werd gesloten. Vanaf de start is 50% van de geleverde elektriciteit afkomstig uit windmolens en vanaf 2018 zal dat 100% zijn. Dit betekent onder andere dat de treinreis van klanten van NS in de nabije toekomst volledig duurzaam wordt.

In januari presenteerde Eneco UK plannen voor de realisatie van een 59 MW windpark (18 turbines) Macritch Hill Wind Farm dat elektriciteit moet gaan leveren aan Scottish Water.

Joulz Energy Solutions startte in mei de bouw van 150 kV substation Middenmeer waarbij Joulz de realisatie van A tot Z verzorgt. De werkzaamheden betreffen de volledige engineering, inkoop, bouw, commissioning en oplevering van het hoogspanningsstation. In de aanbestedingsfase is Joulz de strijd aangegaan met internationale concurrentie.

Stedin nam in juni een nieuw soort oplaadpalen voor elektrische auto's in gebruik. Deze palen kunnen de accu van elektrische auto's opladen maar ook de stroom uit de accu terug leveren aan het elektriciteitsnet. Op deze manier wordt een

stroomvoorraad gecreëerd die kan worden ingezet, bijvoorbeeld bij een korte stroomstoring.

Eneco België lanceerde een groepsaanbod voor zonnepanelen gericht op de provincie West-Vlaanderen. Zowel klanten van Eneco als andere geïnteresseerden konden vrijblijvend inschrijven voor de levering en installatie van zonnepanelen. Eneco wil met deze actie de drempel verlagen om te kiezen voor zonne-energie.

Investeringen

Eneco investeerde ook in de eerste zes maanden flink in de verduurzaming van de energievoorziening. In het eerste halfjaar van 2015 investeerden we € 380 miljoen. In de eerste helft van 2014 waren de investeringen nog hoger (€ 423 miljoen), omdat gebouwd werd aan de grote projecten Leiding over Noord (transport van restwarmte van de Botlek naar Rotterdam om duurzame stadsverwarming te leveren aan bedrijven en huishoudens) en Haringvliet (aanleg 19 kilometer lange hoogspanningsverbinding tussen Voorne-Putten en Goeree Overflakkee). Inmiddels zijn deze bedrijfsmiddelen in gebruik genomen.

In de eerste helft van 2015 zijn grote vorderingen gemaakt bij de bouw van het windpark Delfzijl-Noord. Windpark Luchterduinen is gestart met het leveren van stroom. In totaal investeerden we dit halfjaar € 138 miljoen in windparken, zowel in Nederland (naast genoemde parken ook o.a. in park Laarakkerdijk in Reusel De Mierden), België (Libeccio) als in Groot-Brittannië (Twinshiels, Moy, Burn of Whilk). Verder investeerden we in warmtenetten en in warmteproductiefaciliteiten in Utrecht (€ 69 miljoen). Ook blijven we investeren in het verbeteren en uitbreiden van de elektriciteits- en gasnetwerken en het aanbieden van slimme meters (in totaal € 159 miljoen).

Per 1 januari 2015 hebben we afstand gedaan van onze hoogspanningsnetten in Zuid-Holland en Utrecht. Door wettelijke verplichtingen zijn deze verkocht aan landelijk netbeheerder TenneT. Voor netwerk Zuid-Holland is de transactie volledig afgerond, voor netwerk Utrecht is alleen het economisch eigendom overgegaan en zal de juridische overdracht naar verwachting later dit jaar plaatsvinden.

Veiligheid

Wij besteden veel aandacht aan een veilige (werk)omgeving voor onze medewerkers en ingeschakelde (onder)aannemers,

¹ Met ingang van 1 januari 2015 zijn de activiteiten van onze (voormalige engineering) bedrijven CityTec en Joulz Energy Solutions opgenomen onder onze productie-, handels- en leveringsactiviteiten en die van Stedin Operations onder onze netwerk- en engineeringactiviteiten. De vergelijkende cijfers over het eerste halfjaar 2014 zijn hiervoor aangepast.

klanten en omwonenden. Het afgelopen halfjaar was de veiligheidsprestatie, uitgedrukt in de 'recordable incident rate (RIF)'-score beter dan onze doelstelling. Het aantal ongevallen met verzuim (LTIs) lag echter boven de doelstelling. We blijven daarom aandacht besteden aan het verder verbeteren van onze veiligheidsaanpak.

Vooruitzichten

Wij hebben vertrouwen in de verdere ontwikkelingen van Eneco Groep. Dat neemt niet weg dat de marktomstandigheden uitdagend zijn en dat zullen ze voorlopig nog blijven, mede gezien de lopende splitsingsdiscussie. Tegen deze achtergrond verwachten wij voor heel 2015 een vergelijkbaar resultaat als in het voorgaande jaar.

Verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers 2015

Geconsolideerde winst-en-verliesrekening	7
Geconsolideerde balans	8
Geconsolideerd overzicht gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten	9
Geconsolideerd kasstroomoverzicht	10
Geconsolideerd mutatieoverzicht groepsvermogen	11
Geselecteerde toelichtingen op de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers	12
1 Grondslagen voor de financiële verslaggeving	12
2 Waarderingsgrondslagen	13
3 Seizoenspatroon van de activiteiten	13
4 Gesegmenteerde informatie	13
5 Bedrijfscombinaties	15
6 Financiële lasten	16
7 Belastingen	16
8 Kasstroom uit investeringsactiviteiten	16
9 Activa aangehouden voor verkoop	16
10 Afgeleide financiële instrumenten	16
11 Groepsvermogen	18
12 Rentedragende schulden	18
13 Niet uit de balans blijvende verplichtingen	18
14 Transacties met verbonden partijen	19

Geconsolideerde winst-en-verliesrekening

x € 1 mln.	Toelichting	Eerste halfjaar 2015	Eerste halfjaar 2014
Opbrengst energielevering, -transport en energie gerelateerde activiteiten	4	2.254	2.330
Inkoop energie, transport en energie gerelateerde activiteiten		1.407	1.553
Brutomarge		847	777
Overige opbrengsten		109	114
Brutomarge en overige opbrengsten		956	891
Personeelsbeloningen		206	203
Uitbesteed werk en andere externe kosten		277	315
Afschrijvingen en bijzondere waardemutaties materiële vaste activa		224	76
Afschrijvingen en bijzondere waardemutaties immateriële vaste activa		17	17
Overige bedrijfskosten		14	17
Bedrijfskosten		738	628
Bedrijfsresultaat		218	263
Aandeel in resultaat geassocieerde deelnemingen en joint ventures		7	4
Financiële baten		6	8
Financiële lasten	6	- 40	- 64
Resultaat voor belastingen		191	211
Belastingen	7	- 47	- 56
Resultaat na belastingen uit voortgezette bedrijfsactiviteiten		144	155
Resultaat na belastingen uit beëindigde bedrijfsactiviteiten		-	-
Resultaat na belastingen		144	155
Resultaatverdeling:			
Resultaat toe te rekenen aan houders achtergestelde eeuwigdurende obligatielening Eneco Holding N.V. (na belastingen)		6	-
Resultaat toe te rekenen aan minderheidsaandeelhouders		- 1	-
Resultaat toe te rekenen aan aandeelhouders Eneco Holding N.V.		139	155
Resultaat na belastingen		144	155

Geen accountantscontrole toegepast.

Geconsolideerde balans

x € 1 mln.	Toelichting	30 juni 2015	31 december 2014	30 juni 2014
Vaste activa				
Materiële vaste activa		7.696	7.526	7.348
Immateriële vaste activa		325	338	370
Financiële vaste activa		245	268	250
Totaal vaste activa		8.266	8.132	7.968
Vlottende activa				
Activa aangehouden voor verkoop	9	15	121	79
Immateriële activa		19	11	11
Vorraden		81	59	59
Handelsdebiteuren		609	747	706
Overige vorderingen ¹		215	164	155
Afgeleide financiële instrumenten	10	119	248	239
Liquide middelen		133	606	270
Totaal vlottende activa ¹		1.191	1.956	1.519
TOTAAL ACTIVA ¹		9.457	10.088	9.487
Groepsvermogen				
Eigen vermogen toe te rekenen aan aandeelhouders Eneco Holding N.V.	11	4.767	4.683	4.626
Achtergestelde eeuwigdurende obligatielening		509	501	-
Minderheidsbelangen		4	4	5
Totaal groepsvermogen		5.280	5.188	4.631
Langlopende verplichtingen				
Personeelsvoorzieningen		30	32	30
Overige voorzieningen		82	86	82
Uitgestelde belastingverplichtingen		424	424	433
Afgeleide financiële instrumenten	10	119	176	161
Rentedragende schulden	12	1.782	1.785	1.738
Overige schulden		428	419	382
Totaal langlopende verplichtingen		2.865	2.922	2.826
Kortlopende verplichtingen				
Passiva aangehouden voor verkoop		3	1	2
Personeelsvoorzieningen		2	3	2
Overige voorzieningen		16	30	34
Afgeleide financiële instrumenten	10	94	225	211
Rentedragende schulden	12	56	115	456
Actuele belastingschulden		54	42	28
Handelscrediteuren en overige schulden ¹		1.087	1.562	1.297
Totaal kortlopende verplichtingen ¹		1.312	1.978	2.030
TOTAAL PASSIVA ¹		9.457	10.088	9.487

¹ Gegevens 2014 voor vergelijkingsdoeleinden aangepast.

Met uitzondering van 31 december 2014 geen accountantscontrole toegepast.

Geconsolideerd overzicht gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten

x € 1 mln.	Eerste halfjaar 2015	Eerste halfjaar 2014
Resultaat na belastingen	144	155
Niet-gerealiseerde resultaten die niet zullen worden gereclassificeerd naar de winst- en verliesrekening	-	-
Niet-gerealiseerde resultaten die wel zullen worden gereclassificeerd naar de winst- en verliesrekening		
Translatieverschillen	34	11
Ongerealiseerd resultaat kasstroomafdekkingen	19	- 11
Uitgestelde belastingverplichtingen kasstroomafdekkingen en afdekking netto-investering in buitenlandse entiteiten	- 5	3
Totaal niet-gerealiseerde resultaten	48	3
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten	192	158
Resultaatverdeling:		
Houders achtergestelde eeuwigdurende obligatielening Eneco Holding N.V. (na belastingen)	6	-
Minderheidsaandeelhouders	- 1	-
Aandeelhouders Eneco Holding N.V.	187	158
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten	192	158

Geen accountantscontrole toegepast.

Geconsolideerd kasstroomoverzicht

x € 1 mln.	Toelichting	Eerste halfjaar 2015	Eerste halfjaar 2014
Resultaat na belastingen		144	155
Totale aanpassingen voor kasstroom uit bedrijfsoperaties		19	231
Totaal van ontvangen dividend van geassocieerde deelnemingen, betaalde en ontvangen rente en betaalde vennootschapsbelasting		- 75	- 46
Kasstroom uit operationele activiteiten		88	340
Kasstroom uit investeringsactiviteiten ¹	8	- 359	- 444
Dividendbetalingen	11	- 104	- 119
Wijziging in belang minderheidsdeelnemingen		1	-
Mutatie in langlopende rentedragende schulden		- 29	- 155
Mutatie in overige kortlopende rentedragende schulden		- 70	392
Kasstroom uit financieringsactiviteiten		- 202	118
Mutatie liquide middelen		- 473	14
Saldo liquide middelen per 1 januari		606	238
Saldo liquide middelen geacquireerde dochterondernemingen ¹		-	22
Saldo liquide middelen gedesinvesteerde dochterondernemingen en inkrimping consolidatiekring ¹		-	- 4
Saldo liquide middelen per 30 juni		133	270

¹ Gegevens 2014 voor vergelijkingsdoeleinden aangepast.

Geen accountantscontrole toegepast.

Geconsolideerd mutatieoverzicht groepsvermogen

Eigen vermogen toe te rekenen aan aandeelhouders Eneco Holding N.V.

x € 1 mln.	Gestort en opgevraagd kapitaal	Agio-reserve	Herwaarderings-reserve	Reserve translatie-verschillen	Reserve kasstroom afdekkingen	Ingehouden resultaten	Onverdeeld resultaat	Totaal eigen vermogen	Achtergestelde eeuwigdurende obligatielening	Minderheids-belangen	Totaal groeps-vermogen
Per 1 januari 2014	497	381	861	4	- 32	2.636	241	4.588	-	5	4.593
Totaal niet-gerealiseerde resultaten in het eerste halfjaar 2014, rechtstreeks verwerkt in het groepsvermogen	-	-	- 20	11	- 8	20	-	3	-	-	3
Resultaat na belastingen eerste halfjaar 2014	-	-	-	-	-	-	155	155	-	-	155
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten	-	-	- 20	11	- 8	20	155	158	-	-	158
Winstbestemming 2013	-	-	-	-	-	121	- 121	-	-	-	-
Dividend met betrekking tot 2013	-	-	-	-	-	-	- 120	- 120	-	-	- 120
Per 30 juni 2014	497	381	841	15	- 40	2.777	155	4.626	-	5	4.631
Totaal niet-gerealiseerde resultaten in het tweede halfjaar 2014, rechtstreeks verwerkt in het groepsvermogen	0	0	- 20	9	5	20	0	14	0	0	14
Resultaat na belastingen tweede halfjaar 2014	0	0	0	0	0	0	50	50	1		51
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten	0	0	- 20	9	5	20	50	64	1	0	65
Dividend met betrekking tot 2013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	- 1	- 1
Disagio en kosten uitgifte achtergestelde eeuwigdurende obligatielening	0	0	0	0	0	- 8	0	- 8	0	0	- 8
Belastingen vergoeding en kosten achtergestelde eeuwigdurende obligatielening	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	1
Uitgifte achtergestelde eeuwigdurende obligatielening	0	0	0	0	0	0	0	0	500	0	500
Reclassificatie	0	0	0	- 1	0	1	0	0	0	0	0
Per 31 december 2014	497	381	821	23	- 35	2.791	205	4.683	501	4	5.188
Totaal niet-gerealiseerde resultaten in het eerste halfjaar 2015, rechtstreeks verwerkt in het groepsvermogen	0	0	- 20	34	14	20	0	48	0	0	48
Resultaat na belastingen eerste halfjaar 2015	0	0	0	0	0	0	139	139	6	- 1	144
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten	0	0	- 20	34	14	20	139	187	6	- 1	192
Winstbestemming 2014	0	0	0	0	0	102	- 102	0	0	0	0
Dividend met betrekking tot 2014	0	0	0	0	0	0	- 103	- 103	0	0	- 103
Kapitaalstorting	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1
Belastingen vergoeding en kosten achtergestelde eeuwigdurende obligatielening	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	2
Per 30 juni 2015	497	381	801	57	- 21	2.913	139	4.767	509	4	5.280

Met uitzondering van 31 december 2014 geen accountantscontrole toegepast.

Geselecteerde toelichtingen op de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers

1. Grondslagen voor de financiële verslaggeving

1.1 Algemene informatie

Eneco Holding N.V. ('de vennootschap') is een structuurvennootschap naar Nederlands recht, statutair gevestigd te Rotterdam en houdstermaatschappij van dochterondernemingen, deelnemingen in joint operations en joint ventures alsmede geassocieerde deelnemingen (als groep aangeduid als 'Eneco', 'Eneco Groep' of 'Groep'). De Eneco Groep bestaat naast de Holding uit de bedrijfssegmenten Energiebedrijf Eneco en Stedin.

Eneco Groep richt zich samen met klanten op het opwekken van duurzame energie, het transport daarvan en het leveren van energie (elektriciteit, gas en warmte) en het bevorderen van energiebesparing. Vanuit haar missie 'duurzame energie voor iedereen', investeert Eneco Groep in duurzame energiebronnen, energie-oplossingen en infrastructuur met als doel energie ook op langere termijn schoon, leverbaar en betaalbaar te houden voor de klant. Bij de productie en levering van energie is Energiebedrijf Eneco behalve in Nederland ook actief in België, Duitsland, Frankrijk en het Verenigd Koninkrijk.

Tenzij anders vermeld, zijn alle bedragen opgenomen in miljoenen euro.

De halfjaarcijfers zijn opgesteld in overeenstemming met IAS 34 'Tussentijdse financiële verslaggeving'. Deze cijfers dienen te worden bezien in samenhang met de jaarrekening 2014 van Eneco Holding N.V., die volgens IFRS-EU is opgesteld.

Deze halfjaarcijfers zijn geautoriseerd voor publicatie door de Raad van Bestuur op 31 juli 2015.

1.2 Nieuwe of gewijzigde IFRS-standaarden 2015

De Europese Commissie heeft met ingang van 1 januari 2015 de volgende nieuwe of gewijzigde IFRS-standaarden en interpretaties overgenomen die voor Eneco relevant zijn en die ook toegepast zullen worden in de jaarrekening 2015:

- IFRIC 21 'Levies' behandelt de vraag op welk moment een heffing ('levy') als een schuld in de balans moet worden verwerkt. Dit betreft een verplichting die door een overheid (lokaal, nationaal of internationaal) via wet- en regelgeving wordt opgelegd aan ondernemingen, anders dan belastingen die onder een andere standaard vallen (zoals winstbelasting volgens IAS 12 'Winstbelastingen') en boetes/andere maatregelen die het gevolg zijn van het niet voldoen aan wet- en regelgeving. Het begrip 'obligating event' staat centraal in IFRIC 21: dit is de gebeurtenis of activiteit die de betaling van de belasting of heffing veroorzaakt. Voor Eneco zijn de belangrijkste belasting- en heffingscategorieën, waaronder de OZB en precarioheffing, in dit kader beoordeeld. Deze nieuwe interpretatie heeft geen directe gevolgen voor de halfjaarcijfers.
- 'Annual Improvements: 2010-2012 Cycle': dit betreft kleine aanpassingen en verbeteringen in reeds bestaande standaarden. Voor Eneco zijn de belangrijkste punten:
 - IAS 16 'Materiële Vaste Activa' en IAS 38 'Immateriële Activa': deze wijzigingen geven nadere bepalingen voor de waardering van (im)materiële vaste activa tegen reële waarde ('revaluation model') ten aanzien van de herwaardering van de (bruto) boekwaarde van het actief en de geaccumuleerde afschrijving/amortisatie; deze aanpassingen hebben geen directe gevolgen voor de halfjaarcijfers;
 - IFRS 3 'Bedrijfscombinaties': de wijziging verduidelijkt dat het bedrag van de voorwaardelijke vergoeding ('contingent consideration') op een rapportagedatum altijd tegen de reële waarde bepaald moet worden, ongeacht of dit bedrag wel of niet als een financieel instrument volgens IAS 39 'Financiële Instrumenten: Opname en Waardering' geassocieerd kan worden. Waardeveranderingen in de reële waarde worden in de winst- en verliesrekening verantwoord, behalve als deze binnen de 1 jaars-periode ('measurement period') vallen; de aanpassing heeft geen directe gevolgen voor de halfjaarcijfers;
 - IFRS 8 'Operationele Segmenten': de veranderingen bepalen dat het management aangeeft welke veronderstellingen er ten grondslag liggen aan de aggregatiecriteria om tot een bepaalde segment-indeling te komen, inclusief een beschrijving van die segmenten en de economische indicatoren die zijn beoordeeld voor het bepalen of de bedrijfssegmenten dezelfde economische eigenschappen hebben; verder dient de aansluiting tussen de activa per bedrijfssegment en de totale activa alleen toegelicht te worden indien de activa van deze segmenten periodiek worden gerapporteerd aan de 'chief operating decision-maker' (i.c. Raad van Bestuur); Eneco maakt geen gebruik van het aggregeren van bedrijfssegmenten en neemt reeds de gevraagde aansluiting van de activa op in de toelichting over de gesegmenteerde informatie (zie verder Toelichting 4 'Gesegmenteerde informatie').

Overige wijzigingen en interpretaties die niet relevant zijn voor Eneco of die nog niet zijn goedgekeurd door de Europese Commissie worden niet nader toegelicht.

2. Waarderingsgrondslagen

2.1 Waarderingsgrondslagen

De waarderingsgrondslagen en de grondslagen voor consolidatie van de halfjaarcijfers zijn consistent met de beschreven grondslagen in de jaarrekening 2014, met uitzondering van mogelijke invloeden van nieuwe of gewijzigde standaarden en interpretaties zoals vermeld in onderdeel 1.2 'Nieuwe of gewijzigde IFRS-standaarden 2015'.

In het eerste halfjaar van 2015 is Eneco gestart met het afdekken van een deel van de netto-investering (zgn. 'net investment hedge') in het Verenigd Koninkrijk en past daarvoor hedge accounting toe conform de reeds bestaande IFRS-regels in IAS 39 'Financiële Instrumenten: Opname en Waardering'. Bij deze nieuwe waarderingsgrondslag worden afdekkingen van netto-investeringen in buitenlandse bedrijfsactiviteiten op eenzelfde wijze verwerkt in het eigen vermogen als geldt voor kasstroomafdekkingen. Indien wordt voldaan aan de voorwaarden voor hedge accounting worden waardemutaties van het afdekkingsinstrument, gerelateerd aan het effectieve gedeelte van de hedge-relatie, rechtstreeks via de Reserve translatieverschillen in het eigen vermogen verwerkt. De winst of het verlies gerelateerd aan het niet-effectieve gedeelte van de hedge-relatie wordt direct verwerkt in het resultaat. De gecumuleerde winsten en verliezen als gevolg van deze mutaties die in de Reserve translatieverschillen zijn verantwoord, worden ten gunste of ten laste van het resultaat gebracht bij verkoop of verlies van 'control' van de buitenlandse activiteit.

2.2 Schattingen, aannames en veronderstellingen

Voor het opmaken van deze halfjaarcijfers zijn schattingen, aannames en veronderstellingen gehanteerd die van invloed zijn op verantwoorde bedragen en op de niet in de balans opgenomen rechten en verplichtingen. Dit betreft in het bijzonder de opbrengst van verkopen aan kleinverbruikers, de gebruiksduur van materiële vaste activa, de bepaling van de reële waarde van de relevante activa en verplichtingen, bijzondere waardeverminderingen van activa en de omvang van voorzieningen. De schattingen, aannames en veronderstellingen die zijn gemaakt, zijn gebaseerd op marktgegevens, kennis en ervaring uit het verleden en andere factoren die onder de gegeven omstandigheden als redelijk worden beschouwd. De werkelijke resultaten kunnen echter afwijken van de gemaakte schattingen. Schattingen, aannames en veronderstellingen worden voortdurend beoordeeld. Schattingswijzigingen worden verwerkt in de periode waarin de schattingen worden herzien indien de wijzigingen alleen op deze periode betrekking hebben.

Indien de schattingswijziging tevens betrekking heeft op toekomstige perioden vindt wijziging prospectief plaats in de hiervoor relevante perioden. Eventuele bijzonderheden ten aanzien van schattingen, aannames en veronderstellingen zijn hierna opgenomen bij de toelichtingen van de resultaat- en balansposten.

3. Seizoenspatroon van de activiteiten

De levering, distributie en opwekking van energie is seizoensgebonden. In het winterseizoen bestaat een grotere vraag naar energie voor verwarming. In het zomerseizoen ontbreekt deze energiebehoefte en wordt gedeeltelijk gecompenseerd door hogere energiebehoefte voor koeling van gebouwen. De opwekking van elektriciteit is afhankelijk van de vraag en de marktprijzen. De opwekking van duurzame energie is voornamelijk seizoensgebonden. Onder normale omstandigheden is de productie van windenergie hoger in de periode oktober tot en met maart en van zonne-energie in de zomermaanden. De productie van energie uit biomassa toont een stabiel patroon over het jaar.

4. Gesegmenteerde informatie

De activiteiten van Eneco Groep worden aangestuurd via de kernbedrijven. De kernbedrijven vormen de bedrijfssegmenten van Eneco Groep zoals bedoeld onder IFRS 8 'Operationele segmenten'. In 2014 waren er drie segmenten: Energiebedrijf Eneco, Joulz en Stedin. Met ingang van 1 januari 2015 is het segment Joulz gesplitst waarbij de bedrijven CityTec en Joulz Energy Solutions nu onderdeel uitmaken van het segment Energiebedrijf Eneco. De overige bedrijfsonderdelen van het voormalige Joulz (m.n. inzake aanleg en onderhoud van gas- en elektriciteitsnetwerken) zijn samengevoegd met het segment Stedin.

In het resultaat per segment zijn niet opgenomen de financiële baten en lasten, het aandeel in het resultaat van geassocieerde deelnemingen en joint ventures en de belastinglast.

4.1 Opbrengsten en bedrijfsresultaat per segment

Eerste halfjaar 2015	Segment Energiebedrijf Eneco	Segment Stedin	Eliminaties en niet gealloceerd	Totaal
Opbrengsten energielevering, -transport, energie gerelateerde activiteiten en overige bedrijfsopbrengsten	1.838	525	-	2.363
Bedrijfsopbrengsten tussen segmenten	47	12	- 59	-
Inkoop energie en energie gerelateerd en overige bedrijfskosten	- 1.672	- 283	51	- 1.904
Bedrijfsresultaat voor afschrijvingen en bijzondere waardemutaties	213	254	- 8	459
Afschrijvingen en bijzondere waardemutaties op materiële en immateriële vaste activa	- 124	- 111	- 6	- 241
Bedrijfsresultaat	89	143	- 14	218
Resultaat geassocieerde deelnemingen en joint ventures				7
Financiële baten en lasten				- 34
Resultaat voor belastingen				191

Eerste halfjaar 2014 ¹	Segment Energiebedrijf Eneco	Segment Stedin	Eliminaties en niet gealloceerd	Totaal
Opbrengsten energielevering, -transport, energie gerelateerde activiteiten en overige bedrijfsopbrengsten	1.880	562	2	2.444
Bedrijfsopbrengsten tussen segmenten	57	16	- 73	-
Inkoop energie en energie gerelateerd en overige bedrijfskosten	- 1.841	- 299	52	- 2.088
Bedrijfsresultaat voor afschrijvingen en bijzondere waardemutaties	96	279	- 19	356
Afschrijvingen en bijzondere waardemutaties op materiële en immateriële vaste activa	21	- 108	- 6	- 93
Bedrijfsresultaat	117	171	- 25	263
Resultaat geassocieerde deelnemingen en joint ventures				4
Financiële baten en lasten				- 56
Resultaat voor belastingen				211

¹ Gegevens 2014 voor vergelijkingsdoeleinden aangepast.

Geen accountantscontrole toegepast.

4.2 Balans per segment

Per 30 juni 2015	Segment Energiebedrijf Eneco	Segment Stedin	Eliminaties en niet gealloceerd	Totaal
Activa				
Activa	4.601	5.159	- 364	9.396
Geassocieerde deelnemingen en joint ventures	61	-	-	61
Totaal activa	4.662	5.159	- 364	9.457
Passiva				
Eigen vermogen en langlopende verplichtingen	3.444	4.857	- 156	8.145
Kortlopende verplichtingen	1.218	302	- 208	1.312
Totaal passiva	4.662	5.159	- 364	9.457

Per 31 december 2014 ¹	Segment Energiebedrijf Eneco	Segment Stedin	Eliminaties en niet gealloceerd	Totaal
Activa				
Activa	4.796	5.119	116	10.031
Geassocieerde deelnemingen en joint ventures	57	-	-	57
Totaal activa	4.853	5.119	116	10.088
Passiva				
Eigen vermogen en langlopende verplichtingen	3.378	4.748	- 16	8.110
Kortlopende verplichtingen	1.475	371	132	1.978
Totaal passiva	4.853	5.119	116	10.088

¹ Gegevens 2014 voor vergelijkingsdoeleinden aangepast.

Met uitzondering van 31 december 2014 geen accountantscontrole toegepast.

5. Bedrijfscombinaties

Eneco heeft op 2 januari 2015 onder meer een aantal productielocaties voor elektriciteit / stadsverwarming en het bijbehorende warmtetransportnet in Utrecht overgenomen van NUON/Vattenfall. De overname heeft plaatsgevonden door alle aandelen en de bijbehorende zeggenschap te verwerven en is voldaan in geldmiddelen. De koopprijs is afhankelijk van verrekening van specifieke posten en is derhalve nog niet definitief bekend. Deze verrekening kan de allocatie van de koopprijs aan de (op reële waarde gebaseerde) geïdentificeerde activa en verplichtingen nog beïnvloeden. De overname is daarom als 'voorlopig' verwerkt in de halfjaarcijfers. Deze overname past in de strategie van Eneco om de hele warmteketen in één hand te hebben waardoor er efficiënter kan worden geopereerd. Daarnaast krijgt Eneco de mogelijkheid om innovaties op het warmtenet toe te passen. Deze overname versterkt daardoor Eneco's marktpositie.

Op de overnamedatum zijn de activa en verplichtingen opgenomen tegen de (voorlopige) reële waarde. De activa en verplichtingen bestaan vooral uit ca. € 50 mln. materiële vaste activa en voorraden. Deze acquisitie zal waarschijnlijk niet leiden tot opname van goodwill. De kosten gerelateerd aan deze overnametransactie bedragen € 0,7 mln. Effectief is deze overname per 2 januari 2015 in de geconsolideerde cijfers van Eneco verwerkt. Door deze overname worden de inkoopkosten van energie / warmte verlaagd en nemen de operationele kosten toe. Deze acquisitie levert een positieve bijdrage aan het resultaat na belastingen.

6. Financiële lasten

x € 1 mln.	Eerste halfjaar 2015	Eerste halfjaar 2014
Rentelasten	38	44
Oprenting voorzieningen	2	3
Waardevermindering financiële vaste activa	-	12
Overig	-	5
Totaal	40	64

7. Belastingen

De effectieve belastingdruk bedraagt 24,6% (eerste halfjaar 2014: 26,5%). De daling wordt met name veroorzaakt door opbrengsten die onder de deelnemingsvrijstelling vallen. Dit in tegenstelling tot het eerste halfjaar 2014, toen er juist lasten waren die vanwege de deelnemingsvrijstelling niet aftrekbaar waren. Door de vrijgestelde opbrengsten en het gebruik van fiscale stimuleringsmaatregelen (Energie Investeringsaftrek) komt de effectieve belastingdruk lager uit dan het nominale tarief voor de Vennootschapsbelasting.

8. Kastroom uit investeringsactiviteiten

De investeringen in materiële en immateriële vaste activa gedurende het eerste halfjaar bedragen € 328 mln. (eerste halfjaar 2014: € 402 mln.) en hebben betrekking op nieuw productievermogen en uitbreiding en vervanging van de energienetwerken.

9. Activa aangehouden voor verkoop

Op 1 januari 2015 heeft de economische eigendomsoverdracht plaatsgevonden aan TenneT van de hoogspanningsnetten in Utrecht waardoor deze activa niet meer als 'activa aangehouden voor verkoop' in de balans per 30 juni zijn opgenomen, maar zijn verwerkt als kortlopende 'overige vordering'. Naar verwachting zal in het tweede halfjaar van 2015 het juridische eigendom overgaan en de financiële afwikkeling plaatsvinden.

De activa aangehouden voor verkoop bevat een aanneemcontract voor kleinschalige elektriciteit- en gaswerkzaamheden dat voorheen als onderhanden werk werd geclassificeerd. Dit project is opgezet in samenwerking met een derde partij en is per 1 juli 2015 aan deze partij verkocht.

Tevens is in het saldo per 30 juni 2015 onroerend goed opgenomen waarvan verwacht wordt dat dit in de tweede helft van 2015 wordt verkocht.

10. Afgeleide financiële instrumenten

Afgeleide financiële instrumenten

De afgeleide financiële instrumenten worden gebruikt in kasstroomhedge afdekkingstransacties om rente-, valuta- en energieprijrisico's af te dekken.

De specificatie van de reële waarde van afgeleide financiële instrumenten is als volgt:

	Per 30 juni 2015		Per 31 december 2014	
	Activa	Passiva	Activa	Passiva
Renteswapcontracten	-	7	-	7
Valutaswapcontracten	31	85	9	106
Energiecommoditycontracten	213	120	374	287
CO ₂ -emissierechtencontracten	14	1	9	1
Totaal	258	213	392	401
Classificatie				
Vlottend / kortlopend	119	94	248	225
Vast / langlopend	139	119	144	176
Totaal	258	213	392	401

Met uitzondering van 31 december 2014 geen accountantscontrole toegepast.

Aangaan 'net investment hedge' en afwikkeling valutaswapcontracten

Door de uitbreiding in de afgelopen jaren van Eneco's activiteiten in het Verenigd Koninkrijk is het valuta translaterisico toegenomen. Dit risico betreft de omrekening van Britse ponden naar euro's in de geconsolideerde jaarrekening van Eneco. Met het oog hierop is besloten tot het aangaan van een zgn. 'net investment hedge'. Het translaterisico wordt hierbij voor het bedrag van de GBP-leningen (€ 75 mln.) afgedekt. De koersverschillen op de balanswaarde van de leningen worden als gevolg van deze hedge-relatie rechtstreeks via de Reserve translatieverschillen in het eigen vermogen verwerkt (net als de reguliere translatieverschillen als gevolg van de netto-investering in het Verenigd Koninkrijk). De koersrisico's gerelateerd aan GBP-leningen werden voorafgaand aan de toepassing van de 'net investment hedge' afgedekt door middel van valutaswapcontracten die in het eerste halfjaar 2015 zijn afgewikkeld.

Waardering

Voor de waarderingmethodiek van financiële instrumenten wordt de volgende hiërarchie gehanteerd:

Niveau 1

Onder niveau 1 worden financiële instrumenten verantwoord waarvan de reële waarde is gebaseerd op niet aangepaste marktprijzen van gelijke instrumenten in actieve markten.

Niveau 2

Onder niveau 2 worden financiële instrumenten verantwoord met een reële waarde gebaseerd op marktprijzen of prijsopgaven aangevuld met andere beschikbare informatie. Bij de waarderingmethodiek wordt zoveel mogelijk gebruik gemaakt van observeerbare marktprijzen.

De waardering van niveau 2 energiecommoditycontracten is gebaseerd op marktprijzen of prijsopgaven voor liquide perioden voor onderliggende waarden als elektriciteit, gas (title transfer facility), olie gerelateerde prijzen en emissierechten. Andere contracten worden gewaardeerd door middel van afstemming met de tegenpartij, in deze afstemmingen worden observeerbare forwardcurves van rente en valuta gehanteerd. Niet liquide contracten worden niet onder deze categorie instrumenten verantwoord.

Niveau 3

Onder niveau 3 worden financiële instrumenten verantwoord die zijn gewaardeerd op basis van berekeningen waarin een of meer significante inputfactoren niet zijn gebaseerd op objectieve marktdata.

De hiërarchie van de per 30 juni 2015 op reële waarde gewaardeerde afgeleide financiële instrumenten is als volgt:

Per 30 juni 2015	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Totaal
Activa				
Energiecommoditycontracten	38	189	-	227
Rente- en valutaswapcontracten	-	31	-	31
Totaal activa	38	220	-	258
Passiva				
Energiecommoditycontracten	1	120	-	121
Rente- en valutaswapcontracten	-	92	-	92
Totaal passiva	1	212	-	213

Per 31 december 2014	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Totaal
Activa				
Energiecommoditycontracten	59	324	–	383
Rente- en valutaswapcontracten	1	8	–	9
Totaal activa	60	332	–	392
Passiva				
Energiecommoditycontracten	1	287	–	288
Rente- en valutaswapcontracten	–	113	–	113
Totaal passiva	1	400	–	401

Met uitzondering van 31 december 2014 geen accountantscontrole toegepast.

11. Groepsvermogen

Eneco Holding N.V. heeft in het eerste halfjaar van 2015 voor € 103 mln. dividend ter beschikking gesteld aan haar aandeelhouders (2014: € 120 mln.). Dit bedrag is in april 2015 uitgekeerd aan de aandeelhouders.

12. Rentedragende schulden

De reële waarde van de leningen per 30 juni 2015 bedraagt € 2.154 mln. (31 december 2014: € 2.190 mln.). De reële waarde van de leningen is benaderd door middel van de contante waarde methode. Hierbij is uitgegaan van relevante marktrentetarieven voor vergelijkbare schulden. Daarmee vallen de gegevens voor deze waarderingberekening onder 'niveau 2' binnen de reële waarde hiërarchie zoals bepaald in IFRS 13 'Fair Value Measurement' (zie Toelichting 10 ' Afgeleide financiële instrumenten').

In 2015 is geen langlopende financiering en geen kortlopend krediet aangetrokken. De reguliere aflossingen van de langlopende verplichtingen in het eerste halfjaar bedragen ca. € 30 mln. en van het kortlopend krediet ca. € 70 mln.

13. Niet uit de balans blijvende verplichtingen

Juridische procedures

Eneco Groep is betrokken bij een aantal juridische en regulatorische claims en procedures die verband houden met de bedrijfsactiviteiten, ofwel als eiser ofwel als gedaagde. Het management zorgt ervoor dat deze zaken goed verdedigd worden. Bij sommige van deze zaken kunnen bedragen worden geëist die significant zijn voor de geconsolideerde halfjaarcijfers. Aansprakelijkheden en voorwaardelijke verplichtingen in relatie tot deze claims en procedures worden periodiek beoordeeld op basis van de meest recente beschikbare informatie. Hierbij wordt regelmatig gebruik gemaakt van de adviezen van juristen en andere specialisten. Een voorziening wordt alleen getroffen als een negatieve uitkomst van de procedure 'waarschijnlijk' ('probable') wordt geacht en het bedrag van het verwachte verlies redelijkerwijs kan worden ingeschat. De daadwerkelijke uitkomst van een claim of procedure kan anders zijn dan de eerder ingeschatte aansprakelijkheid, en als gevolg daarvan een materieel negatief effect hebben op de financiële prestaties en positie van de Groep.

Splitsingsuitspraak Hoge Raad

De Hoge Raad heeft op 26 juni 2015 arrest gewezen over de gedwongen splitsing van de Nederlandse energiebedrijven. De Hoge Raad oordeelde dat de Wet Onafhankelijk Netbeheer (WON) niet in strijd is met het vrije verkeer van kapitaal en de vrijheid van vestiging, zoals opgenomen in het (Europese) Unierecht. Voor een uitspraak of gedwongen splitsing in strijd is met recht op eigendom (artikel 1 Eerste Protocol van het Europees Verdrag tot bescherming van de Rechten van de Mens (EVRM)), waar Eneco (en Delta) ook een beroep op doen, verwijst de Hoge Raad de zaak naar het Gerechtshof van Amsterdam ter verdere behandeling.

Deze uitspraak betekent dat de juridische procedure over de inbreuk, die de splitsingswet volgens Eneco op haar eigendomsrecht maakt, moet worden voortgezet bij het Gerechtshof in Amsterdam. Dit hof moet dan toetsen of de splitsingswet in strijd is met het genoemde artikel uit het Eerste Protocol.

Hangende het vervolg van de juridische procedure duurt derhalve de onzekerheid voort omtrent de vraag of de splitsingswet rechtsgeldig is. Mede hierdoor is Eneco thans niet in staat de gevolgen te duiden.

Overige niet uit de balans blijvende verplichtingen

Eneco heeft inkoopverplichtingen voor energie ter grootte van € 6,4 mld. (2014: € 7,4 mld.). Daartegenover staan reeds afgesloten verkoopverplichtingen, met name voor de zakelijke markt, ter grootte van € 2,7 mld. (2014: € 3,0 mld.). Deze inkoop- en verkoopcontracten hebben betrekking op toekomstige leveringen. Voor de inkoop van warmte zijn verplichtingen ter grootte van € 0,7 mld. (2014: € 0,7 mld.) aangegaan. De jaarlijkse verkoopverplichting van warmte voor onbepaalde tijd bedraagt € 0,3 mld. (2014: € 0,3 mld.). Eneco heeft aan derden (voorwaardelijke) garanties en borgstellingen verstrekt ter grootte van € 0,4 mld. (2014: € 0,2 mld.).

14. Transacties met verbonden partijen

Aan Eneco Groep verbonden partijen zijn de geassocieerde deelnemingen, joint ventures en tevens haar bestuurders en commissarissen. Aandeelhouders van Eneco met invloed van betekenis zijn ook verbonden partijen.

De verkopen aan en inkopen van verbonden partijen hebben plaatsgevonden volgens voorwaarden die in het normale economische verkeer met derden gebruikelijk zijn.

De specificatie van de handelstransacties met de belangrijkste verbonden partijen is als volgt:

	Verkopen		Inkopen	
	Eerste halfjaar 2015	Eerste halfjaar 2014	Eerste halfjaar 2015	Eerste halfjaar 2014
Geassocieerde deelnemingen ¹	62	73	9	12
Joint ventures ¹	-	-	2	1

¹ Gegevens 2014 voor vergelijkingsdoeleinden aangepast in verband met de gewijzigde definitie van joint ventures door de toepassing van IFRS 11 'Joint Arrangements' per 1 januari 2014.

Geen accountantscontrole toegepast.

Beoordelingsverklaring

Aan de Raad van Commissarissen en de Raad van Bestuur van Eneco Holding N.V.

Opdracht

Wij hebben de in dit halfjaarbericht opgenomen verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers van Eneco Holding N.V. te Rotterdam bestaande uit de geconsolideerde balans per 30 juni 2015, de geconsolideerde winst- en verliesrekening, het geconsolideerd overzicht gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten, het geconsolideerd kasstroomoverzicht, het geconsolideerd mutatieoverzicht groepsvermogen en geselecteerde toelichtingen op de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers over de periode 1 januari 2015 tot en met 30 juni 2015 beoordeeld. Het bestuur van de vennootschap is verantwoordelijk voor het opstellen en het weergeven van de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers in overeenstemming met IAS 34 "Tussentijdse Financiële Verslaggeving" zoals aanvaard binnen de Europese Unie. Het is onze verantwoordelijkheid een conclusie te formuleren bij de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers op basis van onze beoordeling.

Werkzaamheden

Wij hebben onze beoordeling van de tussentijdse financiële informatie verricht in overeenstemming met Nederlands recht, waaronder de Nederlandse Standaard 2410, "Het beoordelen van tussentijdse financiële informatie door de 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 verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers 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.

Rotterdam, 31 juli 2015

Deloitte Accountants B.V.

Was getekend,

Drs. J.A. de Bruin RA

Dit halfjaarbericht wordt alleen gepubliceerd op internet in een Nederlandstalige en Engelstalige versie.

Eneco, EcoStroom en Eneco WindStroom, Toon en Zon&Zeker zijn geregistreerde merknamen van Eneco B.V.

Disclaimer

In dit halfjaarbericht worden toekomstgerichte uitspraken gedaan. Deze uitspraken zijn herkenbaar aan het gebruik van bewoordingen als 'verwacht', 'naar verwachting', 'voorziet', 'heeft het voornemen', en vergelijkbare uitdrukkingen. Deze uitspraken zijn onderhevig aan risico's en onzekerheden en de werkelijke resultaten en gebeurtenissen kunnen aanmerkelijk afwijken van de huidige verwachtingen. Factoren die daartoe kunnen leiden zijn onder meer, maar niet uitsluitend, de algehele economische omstandigheden, de situatie op de markten waarop Eneco Groep actief is, het gedrag van klanten, leveranciers en concurrenten, technologische ontwikkelingen en juridische bepalingen en voorschriften van regelgevende instanties die consequenties hebben voor de activiteiten van Eneco Groep. In aanvulling hierop, maar niet beperkt daartoe, kunnen toekomstige resultaten beïnvloed worden door financiële risico's, zoals valuta- en renterisico's en liquiditeits- en kredietrisico's. Eneco Groep verwerpt iedere aansprakelijkheid of verplichting terzake van het bijwerken of herzien van onderhavige prognoses op basis van nieuwe informatie, toekomstige gebeurtenissen of anderszins.

Uitgave

Eneco Holding N.V.
Communications & Public Affairs
Postbus 1003
3000 BA Rotterdam
Telefoon 088 896 00 60
www.eneco.nl

Vormgeving

C&F Report

Eneco Holding N.V.

Postbus 1003
3000 BA Rotterdam



www.eneco.nl