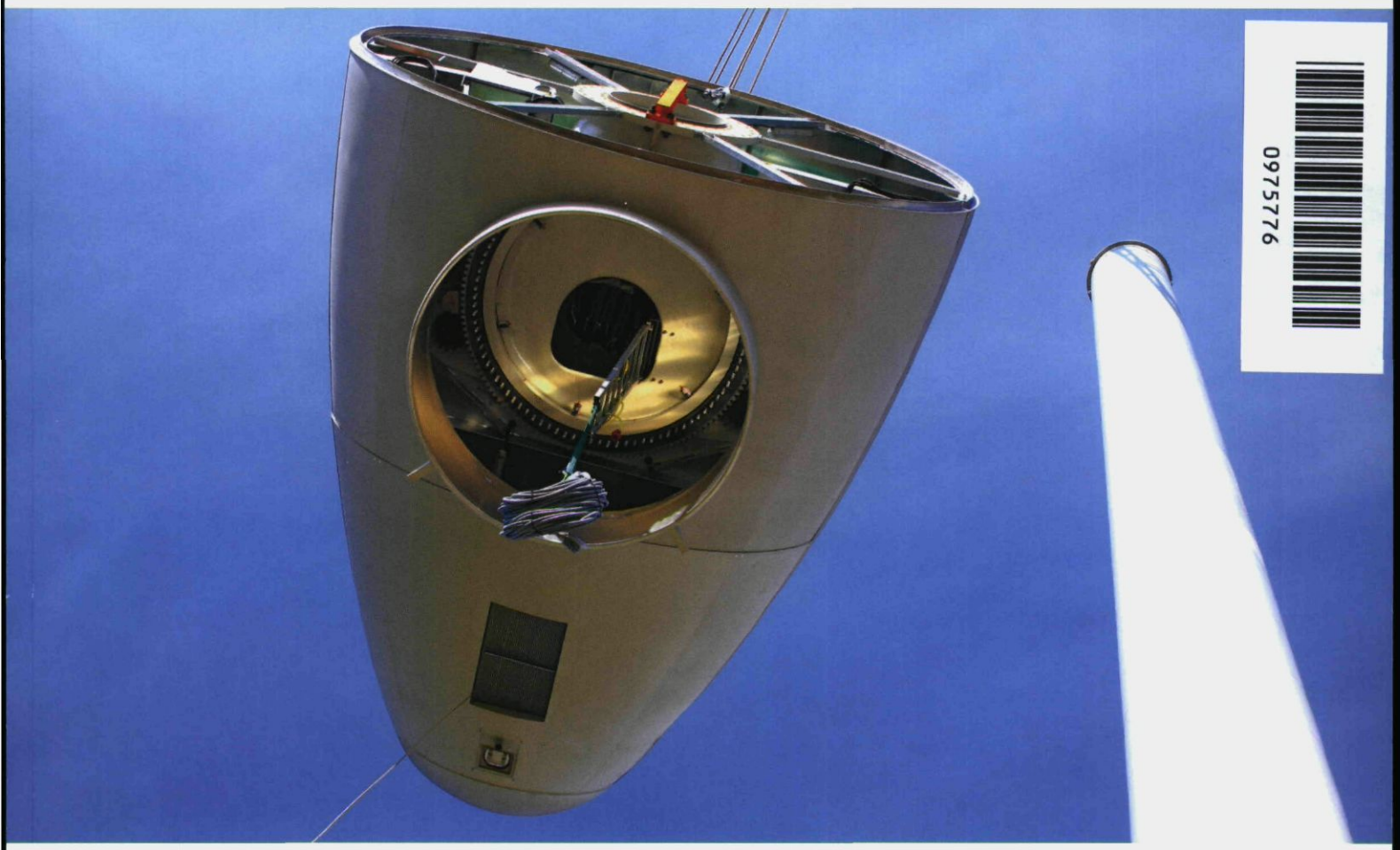


0975776

Samen sterk voor de klant

Halfjaarbericht 2010 Eneco Holding N.V.

Eneco

Ontwikkelingen

- Bedrijfsresultaat € 145 miljoen, nettoresultaat € 75 miljoen
- Incidentele lasten € 35 miljoen inclusief € 12 miljoen reorganisatie-voorziening Joulz
- Duurzaam productievermogen en duurzame inkoopcontracten per 30 juni 2010: 853 MW; goed voor elektriciteitslevering aan 675.000 huishoudens

Toelichting bij de foto's op het omslag.

Investeren in windstroom geen gebakken lucht

Klanten van Eneco kunnen via een obligatie mee-investeren in het Windpark van Luna. Dit windpark is in aanbouw bij Stad van de Zon in Heerhugowaard, de grootste CO_2-neutrale wijk van Nederland. De inbedrijfstelling vindt na de zomer plaats. Obligatiehouders kunnen rekenen op een jaarlijks rendement op hun investering. Eneco wil zo de betrokkenheid van haar klanten bij de duurzame strategie vergroten.

Inhoudsopgave

3 Kengetallen Eneco-groep

4 Verslag van de Raad van Bestuur

8 Financiële resultaten eerste halfjaar 2010

11 Risicoprofiel

11 Bestuursverklaring

12 Energiebedrijf Eneco

20 Stedin

24 Joulz

29 Verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers 2010

40 Beoordelingsverklaring

Kengetallen Eneco-groep

(bedragen in € 1 mln.)	Eerste halfjaar 2010	Eerste halfjaar 2009
Resultaten		
Totale omzet	**2.512**	2.851
Omzet energie en energie gerelateerd*	**2.399**	2.735
Brutomarge energie en energie gerelateerd*	**653**	696
Bedrijfsresultaat voor afschrijvingen (EBITDA)	**292**	350
Bedrijfsresultaat (EBIT)	**145**	205
Nettoresultaat	**75**	136
Kasstroom uit operationele activiteiten	**45**	– 194
Vermogen		
Eigen vermogen	**3.978**	3.817
Rentedragende schulden	**2.125**	2.043
Balanstotaal	**7.620**	7.410
Ratio's		
Eigen vermogen / totaal vermogen	**52,2%**	51,5%
Rendement op werkzaam vermogen	**3,6%**	7,0%
Interest coverage rate	**3,1**	5,3
Medewerkers		
Aantal FTE's	**6.647**	6.284
Verkoopvolumes		
Elektriciteit (GWh)*	**10.446**	11.173
Gas (miljoen m^3)	**3.674**	3.042
Warmte (TJ)	**7.622**	6.664

Geen accountantscontrole toegepast.

* Gegevens 2009 voor vergelijkingsdoeleinden aangepast.

Verslag van de Raad van Bestuur

Samen sterk voor de klant

De economische recessie heeft ook in het eerste halfjaar 2010 sporen nagelaten in de resultaten van onze kernbedrijven. Met sterke aandacht voor kostenbeheersing is concernbreed gewerkt aan het op peil houden van het financiële resultaat. In het eerste halfjaar van 2010 is een bedrijfsresultaat gerealiseerd van € 145 miljoen, een daling van 29% ten opzichte van de vergelijkbare periode in 2009. Het bedrijfsresultaat werd tevens sterk beïnvloed door kosten voor de voorbereiding op de gedwongen splitsing van de groep.

Eneco boekte goede vooruitgang in de realisatie van haar strategische doelen en de integratie van de vorig jaar overgenomen bedrijven Ecostream, Evelop en Ecofys. Verduurzaming van de energievoorziening vindt plaats door realisatie van grote projecten, maar ook steeds meer door samen te werken met vele lokale partijen. Eneco slaagde erin haar internationale ambities verder in te vullen door in verschillende omringende landen nieuwe duurzame projecten aan te gaan. De productie van hernieuwbare energie ontwikkelde zich positief. Daartegenover stond dat bouwprojecten zijn vertraagd of uitgesteld, projecten moeilijker te financieren bleken en incasso meer aandacht vraagt. Het energiebedrijf Eneco heeft te maken met lange doorlooptijden voor vergunning en subsidieverstrekking die de snelheid van de duurzame strategie vertragen. Stedin en Joulz zetten vol in op efficiencyverbetering.

Gedwongen splitsing van de baan

De Raad van Bestuur, het management van de kernbedrijven en de staven gaven veel aandacht aan het scheppen van een solide basis voor de drie kernbedrijven. Dit gebeurde ter voorbereiding op de gedwongen splitsing van de Eneco-groep. Met de aandeelhouders vond intensief overleg plaats over de optimale financierings- en eigendomsverhoudingen. Op 22 juni 2010 verklaarde het Gerechtshof in Den Haag evenwel in een uitspraak de gedwongen splitsing onverbindend, omdat dit in strijd is met het Europese recht.
De minister van Economische Zaken heeft cassatie aangekondigd tegen de uitspraak van het Gerechtshof. De Raad van Bestuur heeft de voorbereidingen op de wettelijke splitsing in afwachting van die uitspraak stopgezet.

Geïntegreerde concernstrategie

De uitspraak van het Gerechtshof geeft de Eneco-groep, zolang geen andersluidende uitspraak in cassatie is gedaan, de mogelijkheid zelf beslissingen te blijven nemen over de gewenste toekomstige structuur die het beste bijdraagt aan de realisatie van de strategie. Het belang van onze 2 miljoen particuliere en zakelijke klanten – de garantie van een betrouwbare en duurzame energievoorziening – staat daarbij centraal. Wij zetten in op de

verdere professionalisering van onze drie kernbedrijven Eneco, Stedin en Joulz. Ieder bedrijf werkt vanuit zijn kernactiviteit aan duurzame ontwikkeling, klantgerichte dienstverlening en hoge kwaliteit tegen maatschappelijk aanvaardbare kosten.
Deze kernactiviteiten zijn nauw aan elkaar verwant. Hierbij staat de optimale besturing, bewaking en het behoud van de kwaliteit binnen de keten van sourcing, productie, levering, transport en distributie van energie voorop.
Deze uitspraak van het Gerechtshof betekent ook het behoud van een gelijk Europees speelveld waarin Eneco vergelijkbare kansen en mogelijkheden heeft voor expansie ten opzichte van buitenlandse energiebedrijven.

Nu het Gerechtshof in Den Haag heeft geoordeeld dat het wettelijk groepsverbod onverbindend is en de Staat Eneco niet kan verplichten om te splitsen, behoeft de eerder door de minister van Economische Zaken aan Eneco gegeven Aanwijzing gedurende het cassatieberoep niet te worden uitgevoerd. De Aanwijzing is immers verbonden met een gedwongen splitsing op grond van het wettelijk groepsverbod. In bedoelde Aanwijzing stelde de minister van Economische Zaken aanvullende voorwaarden ten aanzien van het eigen vermogen bij splitsing. Om die reden is het op dit moment niet noodzakelijk voor Eneco Holding om externe financieringsbronnen aan te boren ter versterking van het eigen vermogen.

Kostenbesparingsprogramma's kernbedrijven

Ieder kernbedrijf streeft naar een marktconform kostenniveau op het eigen speelveld. Het energiebedrijf Eneco heeft binnen het speelveld van Noordwest-Europa een wijder perspectief dan Joulz en Stedin die zich vooral meten met gelijkwaardige Nederlandse partijen. Voor alle activiteiten is de ambitie om de hoogste kwaliteit te leveren tegen maatschappelijk aanvaardbare kosten en concurrerende prijzen. Met dat doel is in alle kernbedrijven een kostenbesparingsprogramma gestart. Daarmee wordt een significante kostenbesparing ten opzichte van 2009 beoogd. Dit wordt bereikt door een heroriëntatie op de personeelsbezetting en een reductie van indirecte kosten.

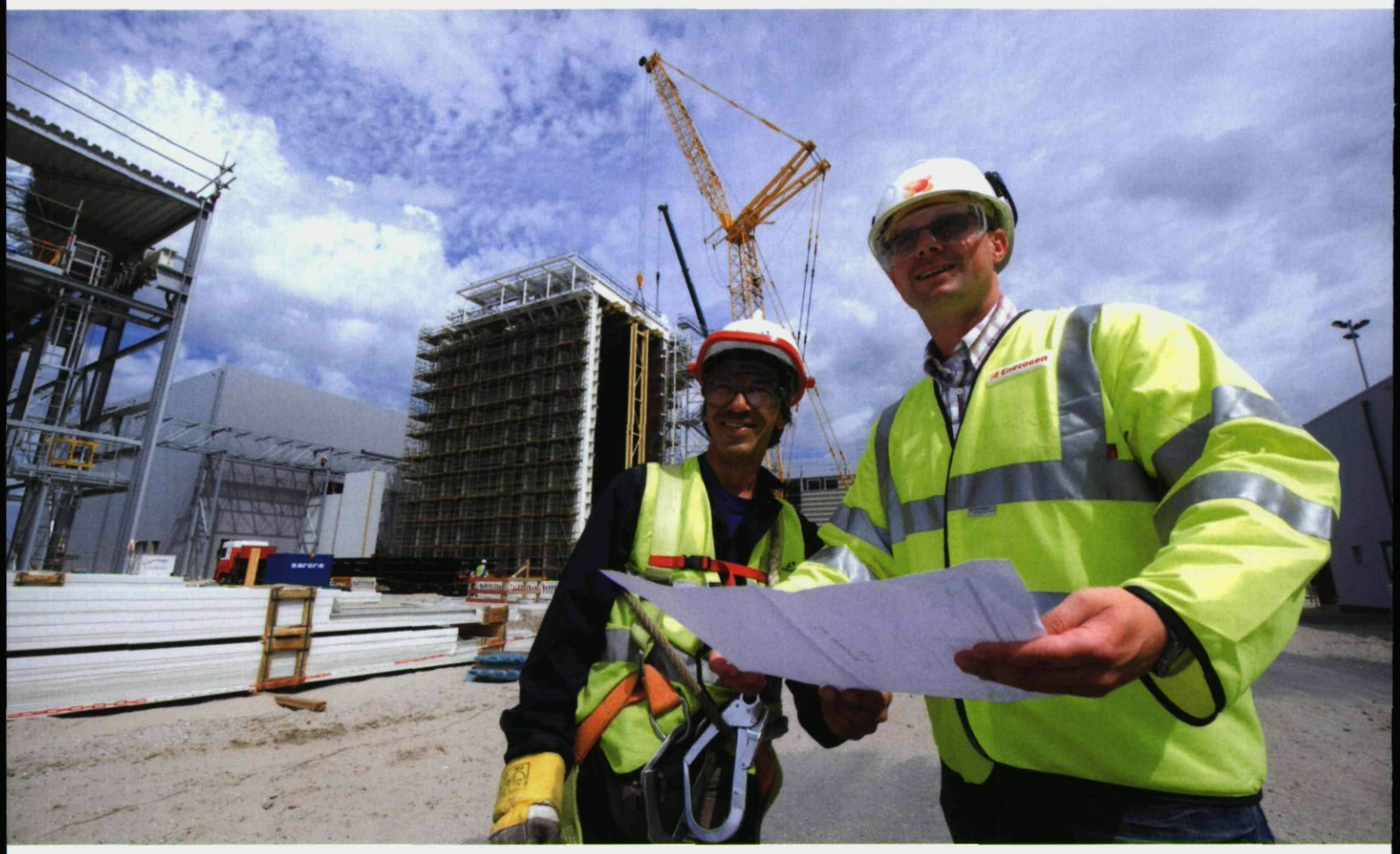
Investeringsprogramma groep

De Eneco-groep doet omvangrijke investeringen in innovatie, verduurzaming van de energievoorziening, verticale integratie, verbetering van de efficiency en professionalisering van de organisatie. In het eerste halfjaar 2010 is € 294 miljoen geïnvesteerd. Hierbij lag de focus van het energiebedrijf Eneco op investeringen in grootschalige en duurzame elektriciteitsopwekking en optimalisatie van de dienstverlening. Stedin investeert grote bedragen in de renovatie en uitbreiding van de gas- en elektriciteitsnetten. Joulz investeert voornamelijk in de ontwikkeling van nieuwe producten en diensten.

Investeringen € 294 miljoen in eerste halfjaar

Veiligheid voor mens en milieu

Veiligheid is een van de belangrijke kernthema's waarop de Raad van Bestuur concernbreed toeziet. Het management van de kernbedrijven is verantwoordelijk voor de uitvoering en bewaking van het eigen, bedrijfsspecifieke veiligheidsbeleid. Vanwege het grote belang van veilige energienetten en installaties, veilige werkomstandigheden en zorg voor het milieu wordt dit thema centraal op holdingniveau gecoördineerd door een Security & Safety Officer. Deze functionaris is eind 2009 aangesteld en rapporteert aan de voorzitter van de Raad van Bestuur.



De schoonste van het land

In het ketelhuis van de nieuwe Enecogen centrale die Eneco samen met het Deense energiebedrijf DONG laat bouwen in het Rotterdamse Europoortgebied is in de zomer de eerste generator geplaatst. Door ultramoderne technieken toe te passen om vervuilende stoffen af te vangen, wordt deze 870 MW elektriciteitscentrale de schoonste van het land.

Cao-overleg

De cao energie is met een jaar verlengd tot 1 mei 2011. Hierin is een loonsverhoging afgesproken van 1,1% per 1 juni 2010 en een eenmalige storting van 0,4% van het jaarsalaris in het Benefit Budget per 1 januari 2011. De huidige cao wordt ontvlochten in een cao voor netwerkbedrijven en een cao voor productie-leveringsbedrijven. De basis hiervoor zal uiterlijk 1 januari 2011 zijn gelegd. Met de vakbonden is tevens overeenstemming bereikt over de verlenging van het Sociaal Plan tot 31 december 2012 voor medewerkers die onder de cao vallen.

Organisatie staven

Per 1 mei 2010 zijn de ondersteunende diensten die op holdingniveau opereerden verdeeld over de drie kernbedrijven. De holding voert enkel de concernbrede taken uit met een beperkte staf.

Financiële resultaten eerste halfjaar 2010

Eneco Holding N.V. realiseert over het eerste halfjaar van 2010 een nettoresultaat van € 75 miljoen bij een bedrijfsresultaat van € 145 miljoen.

Het nettoresultaat is in het eerste halfjaar van 2010 beïnvloed door aan splitsing gerelateerde kosten van € 35 miljoen. In het bedrijfsresultaat is € 22,5 miljoen aan splitsing gerelateerde kosten verantwoord. Dit betreft onder andere adviseurskosten, kosten inzake de cross border leases en een voorziening voor reorganisatie van € 12 miljoen bij Joulz. Vooruitlopend op een mogelijke splitsing zijn meer liquiditeiten dan strikt noodzakelijk aangetrokken en aangehouden. De hiermee samenhangende rentelast is € 12,5 miljoen.

De brutomarge en overige opbrengsten dalen met € 46 miljoen tot € 766 miljoen vooral door minder gunstige inkoopcontracten voor energie en door een lagere sparkspread voor de gascentrales.

Concern-brede inzet op kosten-besparing

Het niveau van de exploitatiekosten is ondanks de groei van de organisatie verhoudingsgewijs slechts licht gestegen. Mede als gevolg van de overname van delen van Econcern medio 2009 en de vorming van de reorganisatievoorziening bij Joulz in 2010 zijn de personeelskosten gestegen. Ondanks een hoger activiteitenniveau is door strikte kostenbeheersing en een gunstige kostenontwikkeling bij Stedin een daling van de overige bedrijfskosten gerealiseerd.

Energiebedrijf Eneco realiseert een bedrijfsresultaat van € 73 miljoen. Dat is een daling met € 54 miljoen die vooral is toe te schrijven aan minder gunstige inkoopcontracten en een teruglopende sparkspread. Joulz laat een negatief bedrijfsresultaat zien van € 16 miljoen, een verslechtering met € 21 miljoen. Het resultaat wordt beïnvloed door de reorganisatie die erop gericht is de concurrentiekracht van Joulz te versterken. Hiervoor is een voorziening gevormd van € 12 miljoen. Het bedrijfsresultaat van Stedin neemt met € 19 miljoen toe tot € 111 miljoen. Deze positieve ontwikkeling komt voort uit lagere bedrijfskosten.

Door investeringen zijn de afschrijvingen op materiële vaste activa licht toegenomen. De afschrijving op immateriële vaste activa daalt doordat per 1 juli 2009 de tweede fase is ingegaan van het contract voor afname van elektriciteit van de Rijnmond Energie Centrale.

Per saldo nemen de financiële lasten toe van € 39 miljoen naar € 47 miljoen door een grotere balansfinanciering mede als gevolg van de aanvankelijk nog verwachte gedwongen splitsing per eind 2010.

Het nettoresultaat van € 75 miljoen in het eerste halfjaar van 2010 betekent een daling van € 61 miljoen (45%) ten opzichte van 2009. Gecorrigeerd voor splitsings- en reorganisatiekosten daalt het nettoresultaat in het eerste halfjaar met 26%.

Energiebedrijf Eneco

Per 1 januari 2010 zijn de overgenomen voormalige Econcern-activiteiten volledig geïntegreerd in de nieuw gevormde business units *Warmte & Koude*, *Wind* en *Solar, Bio & Hydro* binnen het energiebedrijf. De leveringsactiviteiten van Eneco België zijn samen met de Nederlandse leveringsactiviteiten ondergebracht in een nieuwe business unit onder de naam *Eneco Supply*. Met deze structuur is voor het energiebedrijf de basis gelegd om zowel de nationale als de internationale duurzame ambitie in te vullen.

Hoewel het bedrijfsresultaat met € 54 miljoen (43%) terugloopt ten opzichte van vorig jaar wordt er door meerdere business units goed gepresteerd. Eneco Supply laat een goed resultaat zien door een toenemende brutomarge energie gecombineerd met verhoogde aandacht voor kostenbeheersing. De nieuw gevormde business unit Warmte & Koude heeft in het eerste halfjaar van 2010 boven verwachting gepresteerd. De terugval van het bedrijfsresultaat is vrijwel volledig terug te voeren op exogene oorzaken zoals de minder gunstige inkoopcontracten en het teruglopen van de sparkspread. Daarnaast heeft het in het eerste halfjaar minder gewaaid dan gebruikelijk.

De omzet energielevering van elektriciteit, gas en warmte binnen het energiebedrijf is ten opzichte van het eerste halfjaar 2009 gedaald met 17% tot € 1.903 miljoen, vooral door de lagere energieprijzen in vergelijking tot vorig jaar.

De afzet gas steeg in het eerste halfjaar als gevolg van de koudere winter (12% meer graaddagen), terwijl het afgezette volume elektriciteit juist lager lag.

De totale brutomarge en de overige opbrengsten zijn gedaald met € 51 miljoen ten opzichte van de vergelijkbare periode vorig jaar en kwam uit op € 392 miljoen. De teruglopende sparkspread, gecombineerd met de afloop van een aantal gunstige inkoopvoorwaarden ligt hieraan ten grondslag.

Ondanks een toegenomen activiteitenniveau zijn de kosten bij het energiebedrijf vrijwel gelijk aan de eerste helft van 2009. Een goed uitgevoerde kostenbeheersing ligt hieraan ten grondslag.

In de eerste helft van 2010 is in het energiebedrijf € 143 miljoen geïnvesteerd in vaste activa. Hiervan is € 57 miljoen besteed aan de realisatie van de Enecogen energiecentrale op de Maasvlakte en € 22 miljoen aan de ontwikkeling van een ondergrondse gasopslag in het Duitse Epe. Beide projecten lopen volledig op schema.

Stedin

Het bedrijfsresultaat van Stedin is met € 19 miljoen gestegen ten opzichte van het eerste halfjaar 2009. De licht teruglopende omzet wordt ruimschoots gecompenseerd door minder kosten als gevolg van kostenbeheersingmaatregelen en lagere kosten uit hoofde van afkoop van lease-and-leaseback transacties.

Joulz

Het bedrijfsresultaat over de eerste helft van 2010 wordt negatief beïnvloed door de getroffen reorganisatievoorziening van ruim € 12 miljoen. In de maand mei is een reorganisatie aangekondigd waarbij een afslanking zal plaatsvinden voornamelijk bij de stafafdelingen. Deze reorganisatie moet ertoe leiden dat de concurrentiekracht van Joulz wordt versterkt. Gedurende het jaar worden nog aanvullende maatregelen doorgevoerd op het gebied van kostenbeheersing. Gecorrigeerd voor de reorganisatievoorziening is er in de eerste helft van 2010 sprake van een resultaatdaling van € 9 miljoen ten opzichte van de vergelijkbare periode in 2009. Lagere tarieven en minder uit te voeren werken alsmede een lange vorstverletperiode veroorzaken dit lagere resultaat.

Werkkapitaal en financiering

Op het niveau van de Eneco Groep is ten opzichte van 30 juni 2009 het werkkapitaal met € 264 miljoen afgenomen tot € 236 miljoen, onder andere door de lagere margining positie.

De rentedragende schulden ultimo juni 2010 bedragen € 2,1 miljard tegenover € 2,0 miljard een jaar eerder. De solvabiliteit ultimo juni 2010 bedraagt 52%. Dat is gelijk aan de stand ultimo juni 2009 en 1 procentpunt hoger dan de stand per ultimo 2009.

Vooruitzichten

Onvoorziene omstandigheden buiten beschouwing gelaten, verwachten wij in het tweede halfjaar 2010 lagere splitsingskosten dan eerder ingeschat als gevolg van het niet doorgaan van de gedwongen splitsing per eind 2010. Ofschoon wij een voortzetting van lagere economische activiteiten voorzien verwachten wij voor 2010 een bedrijfsresultaat dat vergelijkbaar is met dat van 2009. Het nettoresultaat zal in vergelijking met 2009 – waar sprake was van een bijzondere bate bij de post deelnemingen – naar verwachting lager uitkomen, mede door hogere rentelasten.

Risicoprofiel

In dit verslag over het eerste halfjaar 2010 beperken wij ons tot de risico's die zich specifiek voor deze periode hebben voorgedaan en onze verwachtingen voor de rest van het jaar.

- Eneco steekt veel energie in werkkapitaalbeheersing en de bewaking van cashflow-risico's.
- Eneco is alert op financiële schade als gevolg van het niet nakomen van verplichtingen van handelspartners, producenten en klanten. Dit risico wordt onder meer beheerst door transacties te spreiden, marginingovereenkomsten af te sluiten, door clearing en door strikt debiteurenbeheer.
- Onduidelijke subsidieregelingen leiden tot uitstel, afstel of nadelige resultaten met betrekking tot investeringsplannen.

Bestuursverklaring

De leden van de Raad van Bestuur verklaren dat, voor zover hun bekend:

- de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers 2010 een getrouw beeld geven van de activa en passiva, de financiële positie en het resultaat;
- het halfjaarverslag een getrouw beeld geeft omtrent de toestand op 30 juni 2010 en de gang van zaken gedurende het eerste halfjaar 2010 alsmede de verwachte gang van zaken, de investeringen en de omstandigheden waarvan de ontwikkeling van de omzet en rentabiliteit afhankelijk is.

Op de halfjaarcijfers 2010 is geen accountantscontrole doch wel een beoordeling toegepast. De beoordelingsverklaring is opgenomen op pagina 40.

Energiebedrijf Eneco

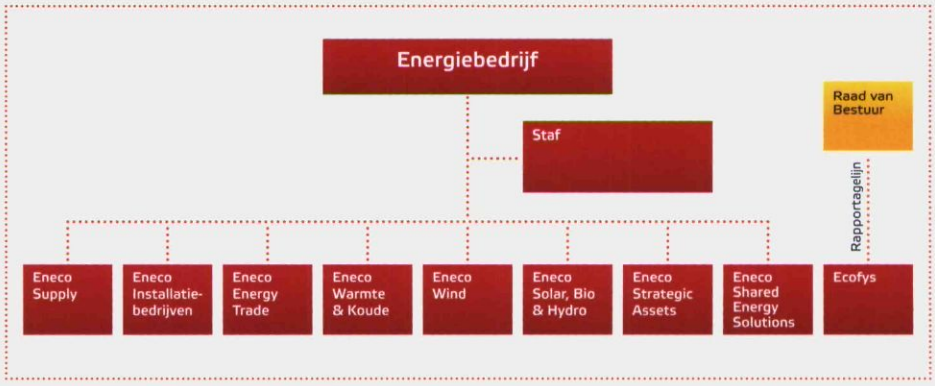
Duurzaam, decentraal, samen

Energiebedrijf Eneco is verantwoordelijk voor de productie, inkoop en handel, en levering van energie, de 'vergroening' van het klantportfolio en de ontwikkeling van duurzame en decentrale oplossingen voor klanten. Mede door internationale expansie wil het energiebedrijf de positie in de gehele energiewaardeketen versterken. Eneco is actief met productie, projecten en leveringsactiviteiten in Nederland en België. In Frankrijk, het Verenigd Koninkrijk en Duitsland gaat de onderneming allianties aan om duurzame projecten te realiseren. Deze komen bovenop de reeds bestaande projecten in die landen die met de overname van Ecostream en Evelop binnen Eneco kwamen. Eneco heeft 3.050 fulltime equivalenten (medio 2010) in dienst en bedient ongeveer twee miljoen klanten. Het hoofdkantoor is gevestigd in Rotterdam.

Organisatie

Op 1 januari 2010 is de nieuwe business unit structuur binnen het energiebedrijf operationeel geworden. De voormalige Econcern-activiteiten Evelop en Ecostream zijn verder geïntegreerd.

- Alle nationale en internationale initiatieven met duurzame energieopwekking zijn logisch geclusterd in de business units Eneco Wind en Eneco Solar, Bio & Hydro.
- De leveringsactiviteiten in Nederland en België zijn gebundeld binnen Eneco Supply.
- Eneco Installatiebedrijven en Eneco Energy Trade continueren hun activiteiten ongewijzigd.
- Eneco Shared Energy Solutions (ESES) is als projectorganisatie opgezet per 1 januari 2010 om duurzame, decentrale energieoplossingen te realiseren voor klanten. Vaak betreft het vragen van klanten waarbij meerdere businessunits betrokken zijn. ESES brengt de aanwezige expertise binnen het energiebedrijf en binnen de andere kernbedrijven samen tot één oplossing voor de klant.



Verduurzamen energievoorziening

Duurzaam productie-vermogen groeit naar 853 MW

Eneco ziet veel kansen voor duurzame energieprojecten, vooral op het gebied van wind, maar ook in zon en biomassa. Het tempo waarin het aantal projecten met een sluitende businesscase kan worden uitgevoerd is echter relatief laag. De oorzaken:

- Eneco hanteert een selectieve opstelling welke projecten in haar visie levensvatbaar zijn. Bij de beoordeling van de businesscases neemt Eneco de steeds wisselende subsidieregimes als risicofactor mee.
- Grootschalige financieringsfaciliteiten staan vanwege de financiële crisis nog steeds onder druk.
- Lange en complexe subsidie- en vergunningtrajecten hebben langere doorlooptijden tot gevolg.

Per 30 juni 2010 heeft Eneco 853 MW aan duurzaam productievermogen inclusief duurzame inkoopcontracten, voldoende om ruim 675.000 huishoudens van elektriciteit te voorzien.

Wind

- Per 30 juni 2010 is het totale windvermogen van Eneco inclusief inkoopcontracten 760 MW. Daarmee kunnen ruim 510.000 huishoudens van elektriciteit worden voorzien.
- In de periode juli 2009 tot en met juni 2010 werd voor ruim 100 MW aan vergunningen voor windparken verkregen. Goed voor levering van duurzaam opgewekte elektriciteit aan 63.000 huishoudens. Deze vergunningen zijn geografisch als volgt verdeeld: Verenigd Koninkrijk 50%; België 43%; Nederland 7%.
- Naar verwachting zal in het tweede halfjaar van 2010 een viertal windparken in bedrijf worden genomen. Daarmee wordt het productievermogen voor windenergie als volgt uitgebreid: Verenigd Koninkrijk + 17 MW; België + 11 MW; Nederland + 6 MW. Deze uitbreiding maakt duurzame levering van elektriciteit mogelijk aan ruim 21.000 huishoudens.
- Het Prinses Amaliawindpark (120 MW), 23 kilometer uit de kust bij IJmuiden, functioneert goed door optimaal onderhoud dat Eneco uitvoert. Het park produceerde echter minder elektriciteit dan begroot door een minder dan gemiddeld windaanbod.

Goede voortgang West Isle of Wight-project

In het Verenigd Koninkrijk heeft Eneco een aantal belangrijke stappen gezet in de ontwikkeling van het West Isle of Wight-windproject. De geotechnische en geofysische onderzoeken zijn in uitvoering. De uitkomsten van deze onderzoeken zijn belangrijk om de toegewezen zone in kaart te brengen en daarbinnen rendabele projecten te definiëren voor realisatie van dit 900 MW-park.

Projecten in ontwikkeling

Wind op land

	Capaciteit	Status
Nederland		
Fujifilm, Tilburg	10 MW	Financial close
Martina Corneliapark, Middelharnis	10 MW	Financial close
Project Van Luna, Heerhugowaard	6,9 MW	In aanbouw
Windturbine Scheveningen	750 kW	Gereviseerd
België		
Project Arendonk, Vlaanderen	16,1 MW	Bouw gestart
UK, Schotland		
Project Tullo	17,5 MW	In aanbouw, PPA tender
Project Lochluichart	51 MW	Bouw- en exploitatierechten verkregen

Wind op zee

	Capaciteit	Status
Nederland		
Scheveningen Buiten	212 MW	ontwerpvergunning
Q10	165 MW	ontwerpvergunning
Q4	75/120 MW	ontwerpvergunning
Brown Ridge East	282 MW	ontwerpvergunning
UK		
Project West Isle of Wight	900 MW	Geotechnisch en geofysisch onderzoek uitgevoerd
België		
Project North Sea Energy	400 MW	In voorbereiding

Biomassa

- Op 24 juni 2010 is in Putten een biovergistingsinstallatie met een vermogen van 0,7 MW in productie genomen. Het biovergistingsprocedé in deze installatie levert biogas, waarmee twee gasmotoren worden aangedreven. De gasmotoren produceren elektriciteit en warmte voor een agrarisch bedrijf en voor een subtropisch zwembad.
- Een investeringsvoorstel voor een houtgestookte biomassacentrale is in voorbereiding. De voorkeurslocatie is Delfzijl. Alternatieve locaties worden onderzocht.
- Eneco heeft 75 MW ter beschikking aan stroomafnamecontracten voor elektriciteit uit biomassa.

Zon

- Internationale activiteiten in Nederland, België, Frankrijk en Duitsland voor elektriciteitsopwekking uit zonlicht (Zon-PV) zijn per 1 mei ondergebracht in de businessline Ecostream. Deze businessline is onderdeel van Eneco Solar, Bio & Hydro.
- Ecostream heeft last van de (negatieve) veranderingen in het subsidiebeleid in de landen waar zij actief is, waardoor de verkopen in het particuliere segment tegenvallen.
- De kansen op de zakelijke markt zijn beter. Vooral in België zijn samenwerkingsverbanden aangegaan met het bedrijfsleven om zonnepanelen te plaatsen op industriële bedrijfsgebouwen.

Omrekentabel

Eneco geeft in dit verslag weer hoeveel huishoudens met bepaalde productiemiddelen van energie kunnen worden voorzien. Daarbij wordt gerekend dat een huishouden gemiddeld 3.600 kilowattuur elektriciteit gebruikt en daarnaast 1.600 kubieke meters gas of 30 Giga-Joule warmte. Voor de duurzame productie van elektriciteit rekenen wij met:

	Vermogen: MW	Levert op: MWh	Genoeg voor: huishoudens
Wind op zee	1	3.500	972
Wind op land	1	2.250	625
Biovergisting	1	8.200	2.278
Zonne-energie	1	1.150	319

Warmte

Warmtekrachtcentrales CO_2-plichtig in 2013

- Warmtelevering vormt een belangrijk onderdeel van het duurzame productenportfolio van Eneco. Voor stadsverwarming wordt hetzij industriële restwarmte benut, hetzij restwarmte uit gasgestookte warmtekrachtcentrales.
- Een tegenvaller is dat de grote Nederlandse warmtekrachtcentrales vanaf 2013 CO_2-rechten moeten inkopen, waardoor de economische haalbaarheid van nieuwe warmte-projecten onder druk komt te staan.
- Eneco mag de hogere kosten voor de inkoop van CO_2-rechten niet doorberekenen aan haar klanten vanwege het in de Warmtewet vastgelegde 'niet meer dan anders'-principe. Eneco zal haar ambitie om het warmtenet in stedelijke omgevingen uit te breiden, hierdoor mogelijk moeten bijstellen.

Prijsstelling warmte

- De conclusies over de effecten van de huidige Warmtewet moeten nog worden besproken in Eerste en Tweede Kamer.
- De kans op neerwaartse bijstelling van de warmtetarieven is afgenomen, nu de NMa heeft vastgesteld dat warmteproducenten, zoals Eneco, zeer bescheiden rendementen behalen.

Stadsverwarming

- Het aantal aansluitingen is in de eerste helft van 2010 toegenomen met 2.246 woningequivalenten.
- De voorbereiding van de uitrol van het stadsverwarmingsnet in Delft is gestart.
- Met de gemeente Rotterdam zijn afspraken gemaakt over de inkoop van industriële restwarmte vanuit de afvalverbrandingsinstallatie (AVR) in Rozenburg als aanvulling op de restwarmtestromen uit de E.on-centrales in Rotterdam.
- Eneco heeft de definitieve concessie verkregen voor de levering van warmte in Rotterdam-Noord en delen van Rotterdam-Zuid.
- In Utrecht wordt het stadsverwarmingsnet gestaag uitgebreid, zowel in de oude binnenstad als in de Vinex-locaties.
- In Dordrecht wordt een businesscase uitgewerkt om de restwarmte van de afvalverbrandingsinstallatie HVC te gaan benutten voor woningen.

Stadsverwarming uitgebreid met 2.246 woningequivalenten

Een duurzame duik in Putten

Met een duik in het door biogas verwarmde tropische zwembad verzorgden vijftig kinderen uit Putten de officiële opening van de eerste biovergistingsinstallatie van Eneco in Nederland. De installatie staat op een agrarische locatie in Putten en werkt koeienmest om tot biogas. Daarmee wordt in twee warmtekrachtinstallaties warmte en elektriciteit gemaakt.

Warmte en koude

- In het eerste halfjaar van 2010 is voor 600 woningequivalenten aan warmtepompen gerealiseerd.
- Woningbouwprojecten zijn vertraagd vanwege de economische crisis waardoor de groei in het klantenbestand voor warmte- en koudelevering minder is dan verwacht.
- Eneco verlegt de focus naar bestaande bouw: renovatieprojecten, verdichten van stadsverwarmingsnetten en overname van warmte-koude-installaties.
- De vraag naar duurzame koeltechnologie in nieuwbouwomgevingen stijgt wel. Eneco heeft verschillende koude-oplossingen ontwikkeld en werkt aan verbreding van het portfolio.
- Eneco gaat warmte-koude-oplossingen leveren aan enkele prestigieuze utiliteitsbouwprojecten in Rotterdam, Leiden, Almere en Rijswijk met gebruik van warmte en koude uit de bodem of rivierwater.

CO_2

- Naast warmte levert Eneco ook CO_2 aan tuinders. Eneco betrekt deze CO_2 uit de E.on-centrale in Capelle aan den IJssel.
- Eneco investeert € 15 miljoen in een CER fund van de Asian Development Bank, dat CO_2-reductieprojecten financiert in Aziatische landen. De Certified Emission Rights die Eneco hiermee verwerft, kunnen dienen om de CO_2-uitstoot te compenseren van Eneco's elektriciteitsproductiefaciliteiten in Nederland of voor andere compensatieprogramma's.

Verticale integratie

1.220 MW productie-vermogen uit gas-centrales

Grootschalige productiefaciliteiten

- De bouw van de 870 MW Enecogen centrale in opdracht van Eneco en DONG Energy in het Rotterdamse havengebied verloopt voorspoedig en volgens plan. In juni zijn de eerste grote componenten in de turbinehal geplaatst. Het implementatieplan is gereed en het management geïnstalleerd. De centrale zal eind 2011 in gebruik worden genomen.
- Enecogen claimt zijn deel van de CO_2-rechten die de overheid heeft ondergebracht in een zogenaamd nieuwkomersdepot. Dit depot blijkt nu al in 2010 uitgeput te raken, terwijl het tot eind 2012 functioneel is. Enecogen loopt de kans in het geheel geen gratis rechten te ontvangen, aangezien de centrale eind 2011 in bedrijf komt en het depot dan leeg zal zijn. Enecogen gaat in beroep tegen besluiten om de rechten al eerder volledig aan andere partijen toe te kennen.
- Eneco heeft plannen een vergelijkbare gascentrale als Enecogen te bouwen in het Belgische Beringen. De voorbereidingen hiervoor verlopen goed.
- Eneco heeft een beschikbaar productievermogen van 1.220 MW in gascentrales (nog exclusief Enecogen).

Gaspositie uitbreiden

- De bouw van de gasopslagfaciliteit in het Duitse Epe ligt op schema. De gasopslag zal vanaf het eerste kwartaal 2011 gevuld worden voor inzet in de winter van 2011.
- Eneco wil langetermijncontracten afsluiten voor gaslevering om minder afhankelijk te zijn van de groothandelsmarkt. In het eerste halfjaar is een belangrijk contract gesloten, terwijl met andere partijen op dit moment nog wordt onderhandeld over zowel korte- als langetermijnleveringen.

15% meer Ecostroom-klanten

Excellente levering

- Eneco profileert zich in de Nederlandse particuliere markt als duurzame energieleverancier met het aanbod om over te stappen van grijze naar groene stroom tegen een zelfde prijsniveau. Het aantal contracten Ecostroom is in het eerste halfjaar 2010 met 15% gestegen tot 744.000. Daarnaast is er een snel groeiende interesse in duurzame speciaalproducten als Ecogas en Windstroom.
- Als eerste energieleverancier biedt Eneco haar klanten aan om zelf financieel te participeren in windmolens. De voorinschrijving hiervoor was boven verwachting en overtreft de financiële ruimte die hiervoor beschikbaar is in Eneco's nieuwe Windpark Van Luna bij Heerhugowaard.
- Eneco heeft in de eerste helft van 2010 het aantal klanten in de particuliere markt op peil gehouden. In de markt was het aantal Nederlandse huishoudens dat wisselde van energieleverancier ongeveer gelijk aan 2009. De positionering en focus op duurzaamheid en optimale dienstverlening tonen zijn waarde.
- In de zakelijke markt in Nederland streeft Eneco naar behoud van marge in plaats van omzetgroei. De nadruk ligt op het realiseren van een klantenbestand met een goede risico-rendementverhouding.
- De Nederlandse tuinbouwsector heeft te kampen met de gevolgen van de economische recessie. Desalniettemin verloopt de gas- en elektriciteitsverkoop in dit segment volgens plan. Eneco zet in op behoud van klanten.
- In België richt Eneco zich op gasklanten, de kleinzakelijke elektriciteitsverbruikers en duurzame energieoplossingen.
- Uit onderzoek blijkt dat 82% van de particuliere klanten aangeeft tevreden tot zeer tevreden te zijn. De Netto Promotor Score, een internationale indicator voor tevredenheid, zet de stijgende lijn uit 2009 kwartaal op kwartaal verder door. In het zakelijke segment was de klanttevredenheid 73,1% in het eerste halfjaar.
- Eneco streeft naar een optimale dienstverlening, onder meer door goed te luisteren naar de klant en het inzetten van een Integraal Klachten Management systeem waarvoor de onderneming recent voor het derde jaar op rij werd onderscheiden.

Ecofys

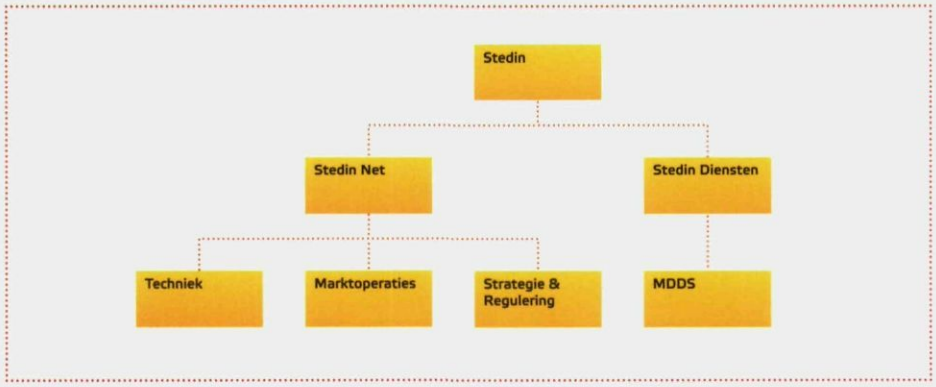
- Ecofys, de toonaangevende kennis- en innovatieonderneming op het gebied van duurzame energie, energie-efficiency en klimaatverandering, die binnen de groep onafhankelijk is gepositioneerd, wist in het eerste halfjaar de marktpositie te versterken. Na een periode van consolidatie is nu de groei weer ingezet.

Stedin

Ondernemend met publieke taken

Stedin onderhoudt, beheert en ontwikkelt gas- en elektriciteitsnetten voornamelijk in de Randstedelijke gebieden Utrecht en Zuid-Holland. Naast de verantwoordelijkheid voor veilige en optimaal functionerende energienetten speelt Stedin een belangrijke rol bij de verduurzaming van de infrastructuur. Daarom investeert zij gericht in nieuwe functionaliteit van de netten waardoor teruglevering en zelfvoorziening mogelijk zijn. Stedin ontwikkelt ook infrastructurele oplossingen voor duurzame reststromen, zoals stoom, CO_2 en biogas. Stedin heeft 1.074 fulltime equivalenten in dienst (medio 2010) en heeft haar hoofdkantoor in Rotterdam.

Organisatie



Veiligheid

- In het eerste halfjaar 2010 was er één incident met verzuim.
- De Lost Time Injury Rate kwam uit op 0,7.

Klanttevredenheid

- De klantontevredenheidscore ontwikkelt zich positief. In het eerste halfjaar van 2010 daalde de klantontevredenheid naar 16%. Een verbetering van 3,5% ten opzichte van het eerste halfjaar in 2009.

Onderbrekingsduur

- **Elektriciteitsvoorziening**
  In het eerste halfjaar 2010 was de gemiddelde onderbrekingsuur door incidenten 12,2 minuten per klant. Dit is een verbetering ten opzichte van de vergelijkbare periode in 2009.

	2010	2009	2008
Laagspanningsnetten	**3,0**	2,5	2,3
Middenspanningsnetten	**7,0**	9,4	6,8
Hoogspanningsnetten	**2,2**	1,6	2,4
Totaal	**12,2**	13,5	11,5

- **Gasvoorziening**
  De onderbrekingsduur van de gasnetten was het eerste halfjaar van 2010 12 seconden per klant. (In het eerste halfjaar 2009 was de onderbrekingsduur 11 seconden per klant.)

Pas55-certificering

- Per 1 maart 2010 is Stedin Pas-55-gecertificeerd. Pas-55 is een kwalititeitscertificaat voor asset management van infrastructuren zoals elektriciteits- en gasnetten. Stedin voert momenteel een upgrade uit naar de Nta8120-norm, die specifiek is ontwikkeld voor de Nederlandse situatie. Stedin heeft de ambitie om als eerste netbeheerder in Nederland dit certificaat te ontvangen.

Professioneel opdrachtgeverschap

Eerste aanbestedingen succesvol

- Stedin wil in 2013 het overgrote deel van het infrastructurele werk aan de gas- en elektriciteitsnetten en installaties aanbesteden. Daarmee streeft de netbeheerder naar de hoogste kwaliteit tegen de laagste maatschappelijke kosten.
- De aannemers moeten aantonen dat zij voldoen aan de strenge kwaliteiteisen van Stedin.
- In het eerste halfjaar 2010 is de opdracht voor het beheer en onderhoud, inspectiewerkzaamheden en oplossen van storingen aan de Stedin-netten op Goeree-Overflakkee via een Europese aanbesteding in de markt gezet en in juli gegund aan Delta Infra B.V.
- In opdracht van Stedin worden de komende jaren grootschalige gasnetrenovaties uitgevoerd. Joulz heeft ongeveer de helft van de te vergeven opdrachten verworven.

Kostenbeheersing

- Stedin voert de komende jaren een kostenbesparingsprogramma uit. De operationele kosten zullen door verdergaande efficiencymaatregelen en het professioneel opdrachtgeverschap worden teruggebracht.

Visafval als bron van schone energie

Bij de visafslag in Spakenburg krijgt visafval een schone bestemming als bron voor groen gas, gemaakt in een grote biovergistinginstallatie. De Bio2Net, een toeleverstation ontwikkeld door Stedin en BioGast, waarborgt vervolgens dat alleen groen gas van de juiste kwaliteit veilig en gecontroleerd wordt toegelaten tot het aardgasnet.

Duurzame ontwikkeling

Elektrisch rijden

- De minister van Verkeer en Waterstaat heeft aan Stedin, als enige netbeheerder, een subsidie toegekend binnen de proeftuin hybride en elektrisch rijden.

Groen Gas

- Stedin en Bio-Gast hebben het volgende niveau bereikt in het invoeden van groen gas in het gasnet met de ingebruikname van de hogedruk biogasinstallatie van de Visafslag in Spakenburg. Hiermee wordt 800 kubieke meter groen gas per uur op het 8 Bar net van Stedin ingevoed. In Nederland is nog niet eerder groengas in deze volumes en onder deze druk verwerkt.

Stedin in de prijzen

- Stedin heeft, als onderdeel van een samenwerkingsverband met Joulz en de netbeheerders Enexis, Alliander en Delta, de Dutch Sourcing Award 2010 veroverd in de categorie Sustainability (Duurzaamheid). Het team van Stedin kreeg de award vanwege het baanbrekende karakter van de gezamenlijke aanbesteding van distributietransformatoren, dat heeft geleid tot significante energiebesparingen.

Regulering

- De Energiekamer heeft ontwerpmethodebesluiten voor gas en elektriciteit gepubliceerd voor de volgende reguleringsperiode, die start per 1 januari 2011. Deze ontwerpbesluiten vormen het uitgangspunt voor het vaststellen van transporttarieven. Stedin heeft haar zienswijze op deze ontwerpbesluiten gegeven. De definitieve besluiten worden verwacht in het derde kwartaal 2010.
- Het College van Beroep voor het bedrijfsleven heeft het beroep van Stedin en andere netbeheerders tegen het methodebesluit Elektriciteit voor de huidige reguleringsperiode op onderdelen gegrond verklaard. De Energiekamer zal een nieuw besluit moeten nemen.
- Eind april is het wetsvoorstel dat de overgang naar het nieuwe marktmodel en de invoering van de slimme meters regelt aan de Tweede Kamer aangeboden. De verwachting is dat de wet nog dit jaar wordt aangenomen. De wet regelt dat de netbeheerder een op afstand uitleesbare meter ter beschikking stelt bij nieuwbouw, ingrijpende renovatie, reguliere vervanging én op verzoek van de afnemer. Om schoksgewijze tariefsaanpassingen te voorkomen worden de meettarieven voor de op afstand uitleesbare meter gebaseerd op het meettarief van 2005, gecorrigeerd voor inflatie. De bedoeling is op den duur tot kostengeoriënteerde tarieven te komen.

Stedin test elektrisch rijden

In het kader van de proeftuin hybride en elektrisch rijden onderzoekt Stedin de consequenties voor het elektriciteitsnet. Stedin organiseert proeven met gesloten gebruikersgroepen zoals taxibedrijven en eigen medewerkers om oplaadgedrag te onderzoeken en de financiële en technische risico's te leren kennen. De bevindingen uit deze proeven dienen als basis voor zowel het uittesten van innovaties als voor toekomstige investeringsbeslissingen.

Joulz

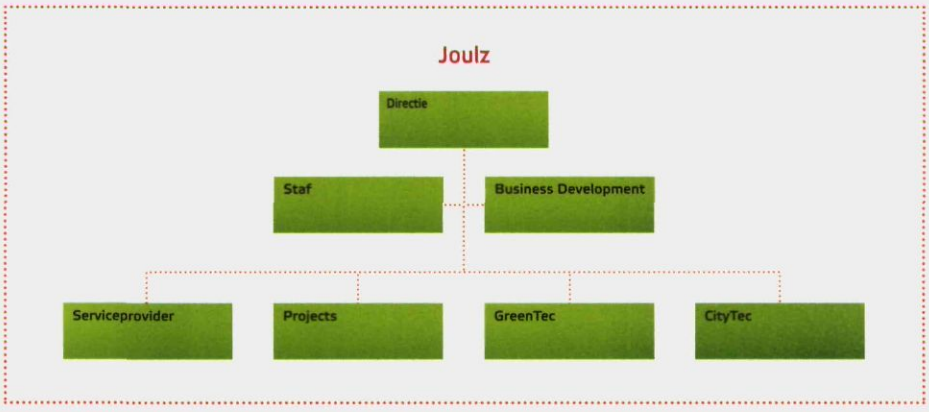
Bedenken, bouwen, beheren

Joulz ontwikkelt zich tot een zelfstandige technische dienstverlener met meer dan vijftig jaar ervaring in het meest complexe energiegebied in Nederland. Joulz biedt haar klanten totaaloplossingen op het gebied van advies, engineering, aanleg en beheer van energie-infrastructuren. Joulz richt zich naast het werk dat zij uitvoert voor netbeheerder Stedin op de verwerving van opdrachten bij andere netbeheerders, industrie, bedrijfsleven en overheid. Joulz heeft 2.481 fulltime equivalenten (medio 2010) in dienst en heeft haar hoofdkantoor in Rotterdam.

Technisch vakmanschap in de gehele keten vormt het kloppend hart van Joulz. De kracht van Joulz voor onze klanten is samen te vatten in drie woorden: bedenken, bouwen en beheren.
Bedenken. Joulz denkt vanaf het begin mee met consultancy, slimme en effectieve engineering en calculatie. In de fase daarna zorgt zij voor efficiënt bouwen en beheren.
Bouwen. Joulz is partner in realisatie (bouwen, constructie, montage en installatie) van projecten op het gebied van energie-infrastructuren.
Beheren. Joulz blijft betrokken in de exploitatiefase. Preventief en correctief onderhoud behoort tot haar corebusiness. De storingsdienst in gas- en elektriciteitsnetten is dag en nacht paraat. Joulz verzorgt metingen en kwaliteitscontrole op de Infrastructuren.

Organisatie

- Om uiteindelijk als zelfstandige organisatie verder te kunnen en sterk te kunnen concurreren, zijn dit jaar aanvullende stappen genomen door de directie van Joulz. Naast de bestaande business units Projects (energietransport), Service Provider (energiedistributie) en CityTec (openbare ruimte), is de business unit GreenTec in het leven geroepen om zich volledig te focussen op duurzame energie-oplossingen, zoals windparken, stoom- en warmtenetwerken, decentrale opslag en dergelijke.



Marktconform presteren

- Joulz wil een marktconforme kwaliteit- en prijsverhouding realiseren en klanten totaaloplossingen bieden met een zo laag mogelijke total cost of ownership.
- Om die marktconformiteit te bereiken is eind 2009 een onderzoek uitgevoerd naar de mogelijkheden tot reductie van indirecte kosten. Een kostenreductieprogramma is hierna in gang gezet. De bijbehorende reorganisatiekosten ter grootte van € 12 miljoen zijn in het eerste halfjaar 2010 genomen.

Opdrachten van netbeheerders

Nieuwe opdrachten andere netbeheerders

- Joulz voert een grootschalig gasaansluitingenproject uit in opdracht van Alliander in Leiden en omgeving.
- Alliander geeft Joulz een pilotopdracht om 6 kilometer gasleidingen te vervangen in Amsterdam, met de intentie dit uit te breiden naar 50 kilometer.
- Westland Energie besteedt de opdracht voor energie-infrawerken bij de reconstructie van een rotonde in de N222 uit aan Joulz.

Duurzame en decentrale energieoplossingen

- In opdracht van het Havenbedrijf Rotterdam stelde CityTec (openbare verlichting) samen met Innolumnis een businesscase op voor de grootschalige vervanging van openbare verlichting door LED-verlichting in het Rotterdamse havengebied.
- In Den Haag heeft CityTec de opdracht gekregen om de ruimtelijke invulling van het plan Beatrixkwartier te verzorgen. Het betreft onder andere de levering en plaatsing van zuilen met LED-verlichting, T-masten en vlaggen. Orderwaarde circa € 2 miljoen.
- In opdracht van de gemeente Utrecht heeft Joulz CO_2-neutrale verlichting geïnstalleerd langs het fietspad tussen Nieuwegein en Utrecht. De lichten zijn standaard gedimd en reageren op beweging. Als er een fietser passeert, gaan de lampen feller branden.
- Joulz en Eneco Shared Energy Solutions hebben een overeenkomst gesloten dat zij samen decentrale energieopwekkingsprojecten gaan realiseren. Op Schiphol, bedrijventerrein SugarCity bij Halfweg en Rotterdam Central City werken zij op dit gebied al samen.
- Joulz Energiecoach Rinco Bakker is door de minister van VROM genomineerd voor de titel 'Bedrijventerreinman van het jaar'. In zijn rol van energiecoach zorgt hij dat bedrijven op een laagdrempelige manier kennis kunnen maken met de mogelijkheden van energiebesparing voor hun bedrijfsproces of bedrijfslocatie.

Veiligheidsprestatie

- Joulz streeft een veilige werkomgeving na en stuurt strak op de verbetering van de veiligheidsprestatie. De langetermijndoelstelling voor de Lost Time Injury Rate is 2,5.
- Er is een significante daling van het aantal incidentmeldingen in het eerste halfjaar 2010, te weten 5 (eerste halfjaar 2009: 12).
- Deze incidenten en ongevallen betreffen zowel ongevallen die te maken hebben met elektriciteit en gas als struikelongevallen en valincidenten.
- Er wordt actief gezocht naar vervangend werk om mensen te behouden voor het arbeidsproces en verzuim te beperken.

Duurzame straatverlichting van CityTec

Een veelbelovende ontwikkeling om aan de vraag naar duurzame oplossingen voor openbare verlichting te voldoen is LED-verlichting. CityTec, onderdeel van Joulz, ontwikkelde op basis van haar rijke praktijkervaring een eigen LED-armatuur voor openbare verlichting: de Floor LED. Onderhoudsarm, slagvast, fraai vormgegeven en zuinig in gebruik.

Vakmanschap op peil houden

- Joulz heeft een eigen Kennis en Ervaringsinstituut waar jaarlijks meer dan 15.000 vakopleidingen worden gegeven aan zowel vakvolwassenen als leerlingen.
- Joulz heeft een mijlpaal bereikt in het uitreiken van mbo-diploma's aan haar eigen medewerkers. Samen met het ROC Amsterdam is een opleidingsprogramma opgesteld om de kennis, ervaringen en eerder behaalde certificaten van medewerkers om te zetten in een mbo-4 diploma. Het eigen Kennis en Ervaringsinstituut van Joulz geeft hierbij de benodigde begeleiding. Door dit programma heeft Joulz in de eerste zes maanden van dit jaar al 42 mbo-diploma's op het hoogste niveau (4) kunnen uitreiken aan haar medewerkers. In eerdere jaren zijn er landelijk hooguit 50 diploma's langs deze weg uitgereikt.
- Joulz slaagt erin in een krappe arbeidsmarkt voor technische mensen nieuwe instroom te realiseren via haar eigen opleidingstrajecten.
- Momenteel volgen circa 120 leerlingen bij Joulz de Beroepsbegeleidende Leerweg.
- De 19 leerlingen die hun (assistent-)monteursdiploma behaalden in het eerste halfjaar van 2010 zijn in dienst getreden bij Joulz. Er stroomden 26 nieuwe leerlingen in bij de (assistent-)monteursopleiding voor Gas en Elektriciteit.

Middenspanningverdeelstation EMCIS geïntroduceerd

Joulz heeft een samenwerkingsverband met DSG Nederland opgezet onder de naam EMCIS. EMCIS brengt onder eigen naam middenspanningverdeelstations op de Nederlandse markt. De stations bieden een uitkomst voor situaties waarin een beperkte ruimte beschikbaar is, een groot vermogen nodig is en geregeld, snel en veilig moet kunnen worden geschakeld.

Certificering

- KIWA heeft in mei een audit gehouden en een positief oordeel gegeven over de opvolging van het VCA- en OHSAS 18001-certificaat, ISO 9001 (vestiging Haarlem), hercertificering VCA**, ISO 14001, Certificatieregeling Kabelinfrastructuur en Buizenlegbedrijven (CKB).
- De vestigingen Haaglanden en Utrecht voldoen sinds februari 2010 aan de normen van de CKB.

Verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers 2010

Geconsolideerde winst- en verliesrekening 30

Geconsolideerde balans 31

Geconsolideerd overzicht gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten 32

Geconsolideerd kasstroomoverzicht 33

Geconsolideerd mutatieoverzicht eigen vermogen 34

Geselecteerde toelichtingen op de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers

1 Grondslagen voor de financiële verslaggeving 35
2 Waarderingsgrondslagen 36
3 Seizoenspatroon van de activiteiten 36
4 Gesegmenteerde informatie 36
5 Belastingen 38
6 Activa aangehouden voor verkoop 38
7 Materiële vaste activa 38
8 Eigen vermogen 38
9 Rentedragende schulden 38
10 Niet uit de balans blijkende verplichtingen 38
11 Transacties met verbonden partijen 39
12 Ontwikkeling wetgeving in de energiesector 39
13 Gebeurtenissen na balansdatum 39

Geconsolideerde winst- en verliesrekening

x € 1 mln.	Toelichting	Eerste halfjaar 2010	Eerste halfjaar 2009
Opbrengst energielevering, -transport en energie gerelateerde activiteiten*	4	2.399	2.735
Inkoop energie, transport en energie gerelateerde activiteiten*		1.746	2.039
Brutomarge*		**653**	**696**
Overige opbrengsten*		113	116
Brutomarge en overige opbrengsten*		**766**	**812**
Personeelsbeloningen*		196	169
Uitbesteed werk en andere externe kosten*		241	236
Afschrijvingen en bijzondere waardemutaties materiële vaste activa		136	130
Afschrijvingen en bijzondere waardemutaties immateriële vaste activa		11	15
Overige bedrijfskosten*		37	57
Bedrijfskosten*		**621**	**607**
Bedrijfsresultaat		**145**	**205**
Aandeel in resultaat geassocieerde deelnemingen		2	4
Financiële baten*		1	4
Financiële lasten*		– 48	– 43
Resultaat voor belastingen		**100**	**170**
Belastingen	5	– 27	– 34
Resultaat na belastingen uit voortgezette bedrijfsactiviteiten		**73**	**136**
Resultaat na belastingen uit beëindigde bedrijfsactiviteiten	6	2	–
Resultaat na belastingen		**75**	**136**
Waarvan:			
Resultaat toe te rekenen aan minderheidsaandeelhouders		–	–
Resultaat toe te rekenen aan aandeelhouders Eneco Holding N.V.		**75**	**136**

Geen accountantscontrole toegepast.

* Gegevens 2009 voor vergelijkingsdoeleinden aangepast.

Geconsolideerde balans

x € 1 mln.	Toelichting	30 juni 2010	31 december 2009	30 juni 2009
Vaste activa				
Materiële vaste activa	7	5.177	5.077	4.910
Immateriële vaste activa		414	404	361
Financiële vaste activa		359	375	372
Totaal vaste activa		**5.950**	**5.856**	**5.643**
Vlottende activa				
Activa aangehouden voor verkoop	6	11	18	–
Voorraden		57	56	38
Handelsdebiteuren		827	737	942
Actuele belastingvorderingen	5	12	–	17
Overige vorderingen		178	239	388
Afgeleide financiële instrumenten		169	179	225
Liquide middelen		416	606	157
Totaal vlottende activa		**1.670**	**1.835**	**1.767**
Totaal activa		**7.620**	**7.691**	**7.410**
Eigen vermogen	8			
Eigen vermogen toe te rekenen aan aandeelhouders Eneco Holding N.V.		3.967	3.889	3.807
Minderheidsbelangen		11	11	10
Totaal eigen vermogen		**3.978**	**3.900**	**3.817**
Langlopende verplichtingen				
Personeelsvoorzieningen		25	27	28
Overige voorzieningen		43	39	36
Uitgestelde belastingverplichtingen	5	183	144	119
Afgeleide financiële instrumenten		113	205	210
Rentedragende schulden	9	1.809	1.802	1.425
Overige schulden		114	41	41
Totaal langlopende verplichtingen		**2.287**	**2.258**	**1.859**
Kortlopende verplichtingen				
Personeelsvoorzieningen		15	4	3
Overige voorzieningen		16	21	3
Afgeleide financiële instrumenten		163	163	222
Rentedragende schulden	9	316	285	618
Actuele belastingverplichtingen		–	13	–
Handelscrediteuren en overige schulden		845	1.047	888
Totaal kortlopende verplichtingen		**1.355**	**1.533**	**1.734**
Totaal passiva		**7.620**	**7.691**	**7.410**

Met uitzondering van 31 december 2009 geen accountantscontrole toegepast.

Geconsolideerd overzicht gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten

x € 1 mln.	Eerste halfjaar 2010	Eerste halfjaar 2009
Resultaat na belastingen	**75**	**136**
Reserve translatieverschillen	– 3	1
Ongerealiseerd resultaat kasstroomafdekkingen	8	10
Uitgestelde belastingverplichtingen kasstroomafdekkingen	– 2	– 3
Totaal niet-gerealiseerde resultaten	**3**	**8**
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten	**78**	**144**
Waarvan:		
Resultaat toe te rekenen aan minderheidsaandeelhouders	–	–
Resultaat toe te rekenen aan aandeelhouders Eneco Holding N.V.	**78**	**144**

Geen accountantscontrole toegepast.

Geconsolideerd kasstroomoverzicht

x € 1 mln.	Toelichting	Eerste halfjaar 2010	Eerste halfjaar 2009
Resultaat na belastingen		**75**	**136**
Totale aanpassingen voor kasstroom uit bedrijfsoperaties		20	– 254
Totaal van ontvangen dividend van geassocieerde deelnemingen, betaalde en ontvangen rente en betaalde vennootschapsbelasting		– 50	– 76
Kasstroom uit operationele activiteiten		**45**	**– 194**
Kasstroom uit investeringsactiviteiten		**– 226**	**– 217**
Dividendbetalingen	8	–	– 4
Aflossing kortlopende rentedragende schulden	9	– 133	– 212
Nieuw verkregen langlopende rentedragende schulden		–	382
Nieuw verkregen kortlopende rentedragende schulden		124	–
Kasstroom uit financieringsactiviteiten		**– 9**	**166**
Mutatie liquide middelen		**– 190**	**– 245**
Saldo liquide middelen per 1 januari		606	402
Saldo liquide middelen per 30 juni		**416**	**157**

Geen accountantscontrole toegepast.

Geconsolideerd mutatieoverzicht eigen vermogen

	Eigen vermogen toe te rekenen aan aandeelhouders Eneco Holding N.V.									
x € 1 mln.	Gestort en opgevraagd kapitaal	Agioreserve	Herwaarderingsreserve	Reserve translatieverschillen	Reserve kasstroomafdekkingen	Ingehouden resultaten	Onverdeeld resultaat	Totaal	Minderheidsbelangen	Totaal eigen vermogen
Per 1 januari 2009	**497**	**381**	**798**	**– 3**	**– 100**	**1.954**	**272**	**3.799**	**10**	**3.809**
Totale baten en lasten in het eerste halfjaar 2009, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen	**–**	**–**	**– 17**	**1**	**7**	**17**	**–**	**8**	**–**	**8**
Resultaat na belastingen eerste halfjaar 2009	–	–	–	–	–	–	136	136	–	136
Totale baten en lasten voor het eerste halfjaar 2009	**–**	**–**	**– 17**	**1**	**7**	**17**	**136**	**144**	**–**	**144**
Winstbestemming 2008	–	–	–	–	–	136	– 136	–	–	–
Dividend met betrekking tot 2008	–	–	–	–	–	–	– 136	– 136	–	– 136
Per 30 juni 2009	**497**	**381**	**781**	**– 2**	**– 93**	**2.107**	**136**	**3.807**	**10**	**3.817**
Totale baten en lasten in het tweede halfjaar 2009, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen	**–**	**–**	**– 19**	**–**	**41**	**19**	**–**	**41**	**–**	**41**
Resultaat na belastingen tweede halfjaar 2009	–	–	–	–	–	–	41	41	–	41
Totale baten en lasten voor het tweede halfjaar 2009	**–**	**–**	**– 19**	**–**	**41**	**19**	**41**	**82**	**–**	**82**
Kapitaalverstrekkingen door minderheidsaandeelhouders	–	–	–	–	–	–	–	–	1	1
Per 31 december 2009	**497**	**381**	**762**	**– 2**	**– 52**	**2.126**	**177**	**3.889**	**11**	**3.900**
Totale baten en lasten in het eerste halfjaar 2010, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen	**–**	**–**	**– 18**	**– 3**	**6**	**18**	**–**	**3**	**–**	**3**
Resultaat na belastingen eerste halfjaar 2010	–	–	–	–	–	–	75	75	–	75
Totale baten en lasten voor het eerste halfjaar 2010	**–**	**–**	**– 18**	**– 3**	**6**	**18**	**75**	**78**	**–**	**78**
Winstbestemming 2009	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Per 30 juni 2010	**497**	**381**	**744**	**– 5**	**– 46**	**2.144**	**252**	**3.967**	**11**	**3.978**

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 en joint ventures (als groep aangeduid als 'Eneco'). Eneco is werkzaam op het gebied van energievoorziening, waaronder het produceren, het in- en verkopen, transporteren, distribueren en leveren van onder meer energie, warmte en koude en voorts het aanleggen, beheren en exploiteren van netwerken, het bevorderen van doelmatig en zuinig energiegebruik en het verzorgen van voorlichting daarover en het onderzoeken en ontwikkelen van nieuwe energieproducten en energiediensten.

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

De halfjaarcijfers zijn opgesteld in overeenstemming met de IAS 34 'Tussentijdse financiële verslaggeving'.

1.2 Nieuwe of gewijzigde IFRS-standaarden 2010

De waarderingsgrondslagen in deze halfjaarcijfers zijn consistent met de waarderingsgrondslagen in de jaarrekening 2009. Onderstaande nieuwe en door de Europese Unie goedgekeurde of gewijzigde voor Eneco relevante IFRS-standaarden en IFRIC-interpretaties zijn met ingang van boekjaar 2010 van toepassing:

- IAS 27 'Geconsolideerde jaarrekening en enkelvoudige jaarrekening' (gewijzigde versie 2008) is toegepast vanaf 1 januari 2010. De wijzigingen in de aangepaste standaard richten zich op de verwerking van mutaties in zeggenschapverhoudingen en waardering minderheidsbelangen. Deze aanpassingen hebben geen invloed op het vermogen en resultaat.
- IFRS 3 'Bedrijfscombinaties' (gewijzigde versie 2008) is toegepast vanaf 1 januari 2010. De aangepaste standaard geeft nadere voorwaarden voor de verwerking van een bedrijfscombinatie. Aan een overname gerelateerde kosten worden volgens de nieuwe standaard direct ten laste van het resultaat gebracht.
- IFRIC 16 'Afdekking van een netto-investering in een buitenlandse activiteit' past Eneco toe vanaf 1 januari 2010. De interpretatie geeft nadere toelichting voor de afdekking van een netto-investering in buitenlandse activiteiten. De interpretatie heeft geen invloed op het vermogen en het resultaat.
- IFRIC 17 'Uitkeringen van activa in natura aan eigenaars' moet worden toegepast vanaf 1 januari 2010. De interpretatie regelt uitkeringen aan aandeelhouders anders dan in liquide middelen. In het eerste halfjaar van 2010 is deze interpretatie voor Eneco niet relevant geweest.
- IFRIC 18 'Overdracht van activa van klanten' is toegepast vanaf 1 januari 2010. De interpretatie vereist dat de activa verkregen van klanten gepassiveerd worden en vrijvallen gedurende de economische levensduur van het gerelateerde actief. De interpretatie betekent voor Eneco dat bijdragen voor nieuwe aansluitingen moeten worden gepassiveerd en geamortiseerd. De interpretatie heeft geen invloed op het vermogen en het resultaat.
- De aanpassingen van de 'Verbeteringen in International Financial Reporting Standards' opgesteld in 2009 zijn toegepast vanaf 1 januari 2010. Deze aanpassingen hebben geen invloed op het vermogen en resultaat.

Overige wijzigingen en interpretaties die nog niet zijn goedgekeurd door de Europese Unie worden niet nader toegelicht. Deze halfjaarcijfers dienen te worden bezien in samenhang met de jaarrekening 2009 van Eneco Holding N.V., die volgens IFRS is opgesteld.

2. Waarderingsgrondslagen

2.1 Waarderingsgrondslagen

De waarderingsgrondslagen en de grondslagen voor consolidatie van de halfjaarcijfers zijn gelijk aan de beschreven grondslagen in de jaarrekening 2009. Met uitzondering van mogelijke invloeden van nieuw toegepaste standaarden.

Belastingen over het resultaat zijn bepaald op basis van het belastingtarief dat naar verwachting van toepassing is voor het gehele boekjaar.

Vanaf 2010 zijn de opbrengsten uit de aanleg, onderhoud en verhuur van energie-installaties en verbruikstoestellen alsmede uit de verkoop van zonnepanelen opgenomen als opbrengsten energielevering, -transport en energie gerelateerde activiteiten en worden derhalve niet langer als overige opbrengsten gepresenteerd. De inkopen die hiermee verband houden zijn gepresenteerd als inkopen en niet langer als bedrijfskosten. De vergelijkende cijfers zijn hiervoor aangepast.

De netwerken en netwerkgerelateerde activa in het gereguleerde domein betreffen uitsluitend activa die onder de geldende wetgeving vallen voor elektriciteit- en/of gastransport.

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, 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 hiertoe relevante perioden. Eventuele bijzonderheden ten aanzien van schattingen, aannames en veronderstellingen zijn hierna opgenomen bij de toelichtingen van de resultaat- en balansposten.
Voor vergelijkingsdoeleinden zijn een aantal vergelijkende cijfers 2009 aangepast. Het verstrekte inzicht wijzigt hierdoor niet wezenlijk.

3. Seizoenspatroon van de activiteiten

De levering en distributie van energie is seizoensgebonden. In het winterseizoen bestaat een grotere vraag van energie voor verwarming. In het zomerseizoen ontbreekt deze energiebehoefte en wordt gedeeltelijk gecompenseerd door hogere energiebehoefte voor koeling van gebouwen.

4. Gesegmenteerde informatie

De activiteiten van Eneco worden aangestuurd via de kernbedrijven. De kernbedrijven vormen de segmenten van Eneco zoals bedoeld onder IFRS 8 'Operationele segmenten'.

De verrekenprijzen die aan de interne opbrengsten ten grondslag liggen zijn gebaseerd op marktconforme prijzen en voorwaarden.

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

4.1 Opbrengsten en bedrijfsresultaat per segment

Eerste halfjaar 2010	Segment Energiebedrijf Eneco	Segment Joulz	Segment Stedin	Eliminaties en niet gealloceerd	Totaal
Opbrengsten energielevering, -transport, energie gerelateerd en overige bedrijfsopbrengsten	1.984	64	463	1	2.512
Bedrijfsopbrengsten tussen segmenten	110	190	2	– 302	–
Inkoop energie en energie gerelateerd en overige bedrijfskosten	– 2.021	– 270	– 354	278	– 2.367
Bedrijfsresultaat	**73**	**– 16**	**111**	**– 23**	**145**
Resultaat geassocieerde deelnemingen					2
Financiële baten en lasten					– 47
Resultaat voor belastingen					**100**

Eerste halfjaar 2009	Segment Energiebedrijf Eneco	Segment Joulz	Segment Stedin	Eliminaties en niet gealloceerd	Totaal
Opbrengsten energielevering, -transport, energie gerelateerd en overige bedrijfsopbrengsten	2.307	71	473	–	2.851
Bedrijfsopbrengsten tussen segmenten	136	195	–	– 331	–
Inkoop energie en energie gerelateerd en overige bedrijfskosten	– 2.316	– 261	– 381	312	– 2.646
Bedrijfsresultaat	**127**	**5**	**92**	**– 19**	**205**
Resultaat geassocieerde deelnemingen					4
Financiële baten en lasten					– 39
Resultaat voor belastingen					**170**

Geen accountantscontrole toegepast.

4.2 Activa per segment

	Segment Energiebedrijf Eneco	Segment Joulz	Segment Stedin	Eliminaties en niet gealloceerd	Totaal
Activa per 30 juni 2010					
Activa	3.211	265	4.266	– 195	7.547
Geassocieerde deelnemingen	73	–	–	–	73
Totaal activa per 30 juni 2010	**3.284**	**265**	**4.266**	**– 195**	**7.620**
Activa per 31 december 2009					
Activa	3.121	259	4.260	– 24	7.616
Geassocieerde deelnemingen	75	–	–	–	75
Totaal activa per 31 december 2009	**3.196**	**259**	**4.260**	**– 24**	**7.691**

Geen accountantscontrole toegepast.

5. Belastingen

De belastinglast is opgenomen op basis van het geschatte gemiddelde vennootschapsbelastingtarief voor Eneco voor het gehele boekjaar. Het geschatte gemiddelde vennootschapsbelastingtarief bedraagt 26,2% (eerste halfjaar 2009: 20,3%). De stijging van de effectieve belastingdruk wordt voornamelijk veroorzaakt doordat in de belastinglast 2009 een correctie was opgenomen over de voorgaande jaren ad € 7 mln.

6. Activa aangehouden voor verkoop

In het eerste halfjaar 2010 verkocht Eneco haar machines, installaties en immateriële rechten aangehouden voor verkoop per 31 december 2009. Deze verkopen resulteerden in een bate van € 7 mln. en leidden tot een kasstroom van € 14 mln.

In het eerste halfjaar is besloten om enkele dochtervennootschappen af te gaan stoten.
De vaste activa van deze vennootschappen zijn gepresenteerd als activa aangehouden voor verkoop en hebben geleid tot een verlies van € 5 mln.

7. Materiële vaste activa

De omvangrijkste investeringen in het eerste halfjaar hebben betrekking op de verdere realisatie van de Enecogen energiecentrale op de Maasvlakte, de ondergrondse faciliteit voor gasopslag in het Duitse Epe en energienetwerken.

8. Eigen vermogen

Op 21 april 2010 heeft de algemene vergadering van aandeelhouders van Eneco besloten om de besluitvorming inzake de winstbestemming 2009 uit te stellen. Derhalve is het resultaat 2009 verantwoord als onverdeeld resultaat in het geconsolideerd mutatieoverzicht eigen vermogen. Eneco heeft in het eerste halfjaar van 2010 geen dividend uitgekeerd.

9. Rentedragende schulden

In het eerste halfjaar 2010 heeft Eneco de obligatie van € 124 mln. van het Debt Issuance Programme 2003 afgelost.
Mutaties in valutakoersen veroorzaken een waardestijging in de balans van de langlopende rentedragende schulden. De door Eneco gehanteerde hedge accountingmethodiek leidt ertoe dat deze valuta effecten geen significante mutaties veroorzaken in de winst- en verliesrekening.

10. Niet uit de balans blijkende verplichtingen

Eneco verwerkt vanaf 1 januari 2010 een bepaalde categorie energiecontracten als financiële instrumenten. In verband daarmee zijn de niet uit de balans blijkende verplichtingen met circa € 1,3 mld. gedaald.

11. Transacties met verbonden partijen

Aan Eneco verbonden partijen zijn de geassocieerde deelnemingen en joint ventures, zoals in deze halfjaarcijfers opgenomen en tevens haar bestuurders en commissarissen.

De verkopen aan en inkopen van verbonden partijen hebben plaatsgevonden volgens voorwaarden die in het normale economische verkeer met derden gebruikelijk zijn. De vorderingen en schulden zijn niet zekergesteld en zullen door bankbetalingen worden verrekend.

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

	Verkopen		Inkopen	
	Eerste halfjaar 2010	Eerste halfjaar 2009*	Eerste halfjaar 2010	Eerste halfjaar 2009*
Geassocieerde deelnemingen	40	38	18	7
Joint ventures	17	4	18	15

Geen accountantscontrole toegepast.

* Gegevens 2009 voor vergelijkingsdoeleinden aangepast.

12. Ontwikkeling wetgeving in de energiesector

Op 22 juni 2010 heeft het Gerechtshof in Den Haag geoordeeld dat het wettelijke groepsverbod, zoals opgenomen in de Elektriciteitswet 1998 en de Gaswet, onverbindend is omdat het een belemmering vormt voor het vrij verkeer van kapitaal en in strijd is met bepalingen uit het Verdrag betreffende de Werking van de Europese Unie. De eerdere uitspraak van de Rechtbank Den Haag werd door het Hof vernietigd. De Staat heeft aangekondigd tegen deze uitspraak in cassatie te gaan bij de Hoge Raad. Zolang de Hoge Raad geen (andersluidende) uitspraak heeft gedaan, bestaat er geen juridische verplichting het Eneco-concern te splitsen in een netwerkgroep en een productie-, handel- en leveringsgroep.

13. Gebeurtenissen na balansdatum

Na 30 juni hebben geen materiële gebeurtenissen plaatsgevonden die noodzaken tot een bijstelling van de halfjaarcijfers 2010.

Beoordelingsverklaring

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

Opdracht

Wij hebben de in dit halfjaarverslag opgenomen verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers 2010 van Eneco Holding N.V. te Rotterdam bestaande uit de geconsolideerde balans per 30 juni 2010, geconsolideerde winst-en-verliesrekening, geconsolideerd overzicht gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten, geconsolideerd kasstroomoverzicht en geconsolideerd mutatieoverzicht eigen vermogen en geselecteerde toelichtingen op de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers over de periode 1 januari 2010 tot en met 30 juni 2010 beoordeeld. Het bestuur van de entiteit is verantwoordelijk voor het opmaken en het weergeven van de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers 2010 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 verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers verricht in overeenstemming met Nederlands recht waaronder 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 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 accountantsverklaring 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 2010 tot en met 30 juni 2010 niet, in alle van materieel belang zijnde opzichten, is opgesteld in overeenstemming met IAS 34 'Tussentijdse financiële verslaggeving', zoals aanvaard binnen de Europese Unie.

27 augustus 2010
Deloitte Accountants B.V.

Was getekend,

Drs. K.G. Auw Yang RA

Uitgave
Eneco Holding N.V.
Communication & Public Affairs
Postbus 1003
3000 BA Rotterdam
Telefoon +31(0)88 896 0312
Fax +31(0)88 896 0303
www.eneco.nl/corporate

Fotografie
Sicco van Grieken
Ernest Selleger

Tekst en realisatie
Bondt Communicatie

Vormgeving en projectrealisatie
C&F Report Amsterdam B.V.

Drukwerk
Thieme Mediacenter, Rotterdam

Dit halfjaarbericht is gedrukt op gerecycled papier.

Van dit halfjaarverslag is ook een Engelstalige versie verschenen.

Eneco, Eneco Ecostroom en Eneco Windstroom zijn geregistreerde merknamen van Eneco B.V.

Disclaimer

In dit halfjaarverslag 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 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. 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 verwerpt iedere aansprakelijkheid of verplichting ter zake van het bijwerken of herzien van onderhavige prognoses op basis van nieuwe informatie, toekomstige gebeurtenissen of anderszins.

Eneco Holding N.V.
Postbus 1003
3000 BA Rotterdam

www.eneco.nl