

40	10/05/2016	BE 0403.170.701	79	EUR		
NAT.	Datum neerlegging	Nr.	Blz.	D.	16118.00410	VOL 1.1

JAARREKENING IN EURO

Naam: ELECTRABEL

Rechtsvorm: Naamloze vennootschap

Adres: Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar **Nr:** 34 **Bus:**

Postnummer: 1000 **Gemeente:** Brussel

Land: België

Rechtspersonenregister (RPR) - Rechtbank van Koophandel van Brussel, franstalige

Internetadres:

Ondernemingsnummer BE 0403.170.701

Datum van de neerlegging van de oprichtingsakte OF van het recentste stuk dat de datum van bekendmaking van de oprichtingsakte en van de akte tot statutenwijziging vermeldt. 29-06-2015

Jaarrekening goedgekeurd door de algemene vergadering van 26-04-2016

met betrekking tot het boekjaar dat de periode dekt van 01-01-2015 **tot** 31-12-2015

Vorig boekjaar van 01-01-2014 **tot** 31-12-2014

De bedragen van het vorige boekjaar zijn identiek met die welke eerder openbaar werden gemaakt.

Zijn gevoegd bij deze jaarrekening:

Nummers van de secties van het standaardmodel die niet werden neergelegd omdat ze niet dienstig zijn:

VOL 5.1, VOL 5.2.1, VOL 5.2.3, VOL 5.2.4, VOL 5.5.2

VOLLEDIGE LIJST met naam, voornamen, beroep, woonplaats (adres, nummer, postnummer en gemeente) en functie in de onderneming, van de BESTUURDERS, ZAAKVOERDERS EN COMMISSARISSEN

MESTRALLET Gérard

Villa "Traversière" 3
92600 Asnières
FRANKRIJK

Begin van het mandaat: 08-05-2003

Voorzitter van de Raad van Bestuur

BEEUWSAERT Dirk

Bergbosstraat 175
9820 Merelbeke
BELGIË

Begin van het mandaat: 07-04-2010

Gedelegeerd bestuurder

KOCHER Isabelle

Boulevard Jean Jaurès 3
92100 Boulogne

FRANKRIJK

Begin van het mandaat: 16-03-2012

Ondervoorzitter van de Raad van Bestuur

BRIMONT Stéphane

Rue de la Côte à Bélier 14
78290 Croissy-sur-Seine
FRANKRIJK

Begin van het mandaat: 16-03-2012

Einde van het mandaat: 03-09-2015

Bestuurder

CHAIGNEAU Alain

Rue Marius AUFAN 17
92300 Levallois-Perret
FRANKRIJK

Begin van het mandaat: 06-03-2007

Einde van het mandaat: 04-12-2015

Bestuurder

DAUGER Jean-Marie

Boulevard Saint-Michel 135
75005 Paris
FRANKRIJK

Begin van het mandaat: 19-09-2008

Einde van het mandaat: 28-04-2015

Bestuurder

ENGELS Didier

Wezelstraat 68
1850 Grimbergen
BELGIË

Begin van het mandaat: 16-03-2012

Bestuurder

HARTMANN Judith

Rue Magenta 16
78000 Versailles
FRANKRIJK

Begin van het mandaat: 28-04-2015

Bestuurder

MONGIN Pierre

Rue de Lille 44
75007 Paris
FRANKRIJK

Begin van het mandaat: 03-09-2015

Bestuurder

TOLOT Jérôme

Rue de L'assomption 75
75016 Paris
FRANKRIJK

Begin van het mandaat: 04-12-2015

Bestuurder

VAN DER BEKEN Patrick

Chemin du bois de Hal 91
1420 Braine-l'Alleud
BELGIË

Begin van het mandaat: 12-12-2014

Bestuurder

VAN TROEYE Philippe

Allée du Spinoit 2

1400 Nivelles

BELGIË

Begin van het mandaat: 01-01-2014

Bestuurder

VAN TWEMBEKE Willem

Abbotsbury Road 53

W148EL London

VERENIGD KONINKRIJK

Begin van het mandaat: 09-12-2014

Bestuurder

DELOITTE RÉVISEUR D'ENTREPRISE SC S.F.D SCRL -DELOITTE BEDRIJFSREVISOREN BV O.V.V E CVBA (B00025)

BE 0429.053.863

Berkenlaan 8/B

1831 Diegem

BELGIË

Begin van het mandaat: 22-04-2014

Einde van het mandaat: 25-04-2017

Commissaris

Direct of indirect vertegenwoordigd door:

Boxus Laurent

Bedrijfsrevisor

Berkenlaan 8/B

1831 Diegem

BELGIË

VERKLARING BETREFFENDE EEN AANVULLENDE OPDRACHT VOOR NAZICHT OF CORRECTIE

Het bestuursorgaan verklaart dat geen enkele opdracht voor nazicht of correctie werd gegeven aan iemand die daar wettelijk niet toe gemachtigd is met toepassing van de artikelen 34 en 37 van de wet van 22 april 1999 betreffende de boekhoudkundige en fiscale beroepen.

De jaarrekening werd niet geverifieerd of gecorrigeerd door een externe accountant of door een bedrijfsrevisor die niet de commissaris is.

In bevestigend geval, moeten hierna worden vermeld: naam, voornamen, beroep en woonplaats van elke externe accountant of bedrijfsrevisor en zijn lidmaatschapsnummer bij zijn Instituut, evenals de aard van zijn opdracht:

- A. Het voeren van de boekhouding van de onderneming*,
- B. Het opstellen van de jaarrekening*,
- C. Het verifiëren van de jaarrekening en/of
- D. Het corrigeren van de jaarrekening.

Indien taken bedoeld onder A. of onder B. uitgevoerd zijn door erkende boekhouders of door erkende boekhouders-fiscalisten, kunnen hierna worden vermeld: naam, voornamen, beroep en woonplaats van elke erkende boekhouder of erkende boekhouder-fiscalist en zijn lidmaatschapsnummer bij het Beroepsinstituut van erkende Boekhouders en Fiscalisten, evenals de aard van zijn opdracht.

* Facultatieve vermelding.

BALANS NA WINSTVERDELING

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
ACTIVA				
VASTE ACTIVA		20/28	<u>47.559.572.491</u>	<u>48.655.030.230</u>
Oprichtingskosten	5.1	20		
Immateriële vaste activa	5.2	21	574.980.158	555.537.291
Materiële vaste activa	5.3	22/27	1.490.898.283	1.434.979.867
Terreinen en gebouwen		22	48.265.734	61.156.728
Installaties, machines en uitrusting		23	1.178.605.458	1.102.313.774
Meubilair en rollend materieel		24	5.899.571	10.079.614
Leasing en soortgelijke rechten		25		
Overige materiële vaste activa		26	23.484.374	24.151.294
Activa in aanbouw en vooruitbetalingen		27	234.643.146	237.278.457
Financiële vaste activa	5.4/5.5.1	28	45.493.694.050	46.664.513.072
Verbonden ondernemingen	5.14	280/1	45.405.392.638	46.578.476.077
Deelnemingen		280	45.405.267.638	46.578.476.077
Vorderingen		281	125.000	
Ondernemingen waarmee een deelnemingsverhouding bestaat	5.14	282/3	1.301.038	1.301.038
Deelnemingen		282	1.301.038	1.301.038
Vorderingen		283		
Andere financiële vaste activa		284/8	87.000.374	84.735.957
Aandelen		284	86.508.240	84.258.496
Vorderingen en borgtochten in contanten		285/8	492.134	477.461
VLOTTENDE ACTIVA		29/58	<u>2.839.126.116</u>	<u>3.168.087.900</u>
Vorderingen op meer dan één jaar		29	141.289.052	242.043.140
Handelsvorderingen		290		
Overige vorderingen		291	141.289.052	242.043.140
Vorraden en bestellingen in uitvoering		3	242.193.437	223.138.411
Vorraden		30/36	242.193.437	223.138.411
Grond- en hulpstoffen		30/31	214.129.014	195.857.573
Goederen in bewerking		32		
Gereed product		33		
Handelsgoederen		34	28.064.423	27.280.838
Onroerende goederen bestemd voor verkoop		35		
Vooruitbetalingen		36		
Bestellingen in uitvoering		37		
Vorderingen op ten hoogste één jaar		40/41	2.244.786.750	2.503.760.824
Handelsvorderingen		40	1.230.704.400	1.265.254.237
Overige vorderingen		41	1.014.082.350	1.238.506.587
Geldbeleggingen	5.5.1/5.6	50/53		
Eigen aandelen		50		
Overige beleggingen		51/53		
Liquide middelen		54/58	17.748.430	17.357.746
Overlopende rekeningen	5.6	490/1	193.108.447	181.787.779
TOTAAL VAN DE ACTIVA		20/58	50.398.698.607	51.823.118.130

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
PASSIVA				
EIGEN VERMOGEN				
		10/15	<u>21.075.654.151</u>	<u>22.435.886.011</u>
Kapitaal	5.7	10	4.639.721.779	4.639.721.779
Geplaatst kapitaal		100	5.789.721.779	5.789.721.779
Niet-opgevraagd kapitaal		101	1.150.000.000	1.150.000.000
Uitgiftepremies		11	8.227.566.544	8.227.566.543
Herwaarderingsmeerwaarden		12		
Reserves		13	4.753.848.618	4.769.285.060
Wettelijke reserve		130	578.972.178	578.972.178
Onbeschikbare reserves		131	46	46
Voor eigen aandelen		1310		
Andere		1311	46	46
Belastingvrije reserves		132	783.869.376	799.305.819
Beschikbare reserves		133	3.391.007.018	3.391.007.017
Overgedragen winst (verlies)	(+)/(-)	14	3.453.221.211	4.797.915.209
Kapitaalsubsidies		15	1.295.999	1.397.420
Voorschot aan de vennoten op de verdeling van het netto-actief		19		
VOORZIENINGEN EN UITGESTELDE BELASTINGEN				
		16	<u>1.108.928.359</u>	<u>1.105.708.914</u>
Voorzieningen voor risico's en kosten		160/5	1.001.670.924	990.142.910
Pensioenen en soortgelijke verplichtingen		160	6.494.971	8.982.982
Belastingen		161		
Grote herstellings- en onderhoudswerken		162	348.660.946	332.363.941
Overige risico's en kosten	5.8	163/5	646.515.007	648.795.987
Uitgestelde belastingen		168	107.257.435	115.566.004
SCHULDEN				
		17/49	<u>28.214.116.097</u>	<u>28.281.523.205</u>
Schulden op meer dan één jaar	5.9	17	21.555.979.782	20.193.418.100
Financiële schulden		170/4	16.137.752.459	15.062.991.899
Achtergestelde leningen		170		
Niet-achtergestelde obligatieleningen		171		
Leasingschulden en soortgelijke schulden		172	275.508.143	304.805.376
Kredietinstellingen		173	410.892.308	464.638.462
Overige leningen		174	15.451.352.008	14.293.548.061
Handelsschulden		175	5.417.688.156	5.129.897.398
Leveranciers		1750	5.417.688.156	5.129.897.398
Te betalen wissels		1751		
Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen		176		
Overige schulden		178/9	539.167	528.803
Schulden op ten hoogste één jaar		42/48	6.292.996.275	7.683.595.153
Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen	5.9	42	3.387.385.982	4.436.115.712
Financiële schulden		43	875.000.000	890.084.279
Kredietinstellingen		430/8		15.084.279
Overige leningen		439	875.000.000	875.000.000
Handelsschulden		44	1.525.905.683	1.739.420.952
Leveranciers		440/4	1.525.905.683	1.739.420.952
Te betalen wissels		441		
Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen		46	13.531.702	7.256.864
Schulden met betrekking tot belastingen, bezoldigingen en sociale lasten	5.9	45	263.907.243	263.617.029
Belastingen		450/3	156.104.867	148.123.628
Bezoldigingen en sociale lasten		454/9	107.802.376	115.493.401
Overige schulden		47/48	227.265.665	347.100.317
Overlopende rekeningen	5.9	492/3	365.140.040	404.509.952
TOTAAL VAN DE PASSIVA		10/49	50.398.698.607	51.823.118.130

RESULTATENREKENING

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Bedrijfsopbrengsten		70/74	11.267.992.379	13.096.079.139
Omzet	5.10	70	10.574.701.229	12.411.936.975
Voorraad goederen in bewerking en gereed product en bestellingen in uitvoering: toename (afname) (+)/(-)		71		
Geproduceerde vaste activa		72	86.827.255	50.484.701
Andere bedrijfsopbrengsten	5.10	74	606.463.895	633.657.463
Bedrijfskosten		60/64	11.361.438.998	12.715.651.036
Handelsgoederen, grond- en hulpstoffen		60	9.489.993.060	10.844.536.422
Aankopen		600/8	9.514.614.722	10.891.887.465
Voorraad: afname (toename) (+)/(-)		609	-24.621.662	-47.351.043
Diensten en diverse goederen		61	863.448.850	957.081.489
Bezoldigingen, sociale lasten en pensioenen (+)/(-)	5.10	62	591.619.728	641.074.437
Afschrijvingen en waardeverminderingen op oprichtingskosten, op immateriële en materiële vaste activa		630	159.256.314	179.910.233
Waardeverminderingen op voorraden, op bestellingen in uitvoering en op handelsvorderingen: toevoegingen (terugnemingen) (+)/(-)		631/4	5.275.894	19.362.427
Voorzieningen voor risico's en kosten: toevoegingen (bestedingen en terugnemingen) (+)/(-)	5.10	635/7	-339.767	-36.213.709
Andere bedrijfskosten	5.10	640/8	252.184.919	109.899.737
Als herstructureringskosten geactiveerde bedrijfskosten (-)		649		
Bedrijfswinst (Bedrijfsverlies) (+)/(-)		9901	-93.446.619	380.428.103
Financiële opbrengsten		75	997.150.942	1.017.085.804
Opbrengsten uit financiële vaste activa		750	938.012.602	1.011.442.079
Opbrengsten uit vlottende activa		751	1.647.087	294.707
Andere financiële opbrengsten	5.11	752/9	57.491.253	5.349.018
Financiële kosten	5.11	65	1.038.209.461	981.791.840
Kosten van schulden		650	780.862.366	794.541.680
Waardeverminderingen op vlottende activa andere dan voorraden, bestellingen in uitvoering en handelsvorderingen: toevoegingen (terugnemingen) (+)/(-)		651		
Andere financiële kosten		652/9	257.347.095	187.250.160
Winst (Verlies) uit de gewone bedrijfsuitoefening vóór belasting (+)/(-)		9902	-134.505.138	415.722.067
Uitzonderlijke opbrengsten		76	11.041.335	2.075.603.016
Terugneming van afschrijvingen en van waardeverminderingen op immateriële en materiële vaste activa		760	3.781.163	
Terugneming van waardeverminderingen op financiële vaste activa		761	242.078	901.593.956
Terugneming van voorzieningen voor uitzonderlijke risico's en kosten		762		246.125.000
Meerwaarden bij de realisatie van vaste activa		763	7.018.094	927.884.060
Andere uitzonderlijke opbrengsten	5.11	764/9		
Uitzonderlijke kosten		66	1.245.666.615	1.383.877.896
Uitzonderlijke afschrijvingen en waardeverminderingen op oprichtingskosten, op immateriële en materiële vaste activa		660	10.921.526	18.871.325
Waardeverminderingen op financiële vaste activa		661	1.223.321.201	39.194.499
Voorzieningen voor uitzonderlijke risico's en kosten: toevoegingen (bestedingen) (+)/(-)		662	10.978.479	16.138.517
Minderwaarden bij de realisatie van vaste activa		663	445.409	902.942.018
Andere uitzonderlijke kosten	5.11	664/8		406.731.537
Als herstructureringskosten geactiveerde uitzonderlijke kosten (-)		669		
Winst (Verlies) van het boekjaar vóór belasting (+)/(-)		9903	-1.369.130.418	1.107.447.187
Onttrekking aan de uitgestelde belastingen		780	8.308.569	10.580.539
Overboeking naar de uitgestelde belastingen		680		

		Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Belastingen op het resultaat	(+)/(-)	5.12	67/77	7.737	4.259.044
Belastingen			670/3	39.858	4.259.044
Regularisering van belastingen en terugnemning van voorzieningen voor belastingen			77	32.121	
Winst (Verlies) van het boekjaar	(+)/(-)		9904	-1.360.829.586	1.113.768.682
Onttrekking aan de belastingvrije reserves			789	16.135.588	197.882.077
Overboeking naar de belastingvrije reserves			689		
Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar (+)/(-)			9905	-1.344.693.998	1.311.650.759

RESULTAATVERWERKING

		Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Te bestemmen winst (verlies)	(+)/(-)	9906	3.453.221.211	4.869.615.209
Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar	(+)/(-)	9905	-1.344.693.998	1.311.650.759
Overgedragen winst (verlies) van het vorige boekjaar	(+)/(-)	14P	4.797.915.209	3.557.964.450
Onttrekking aan het eigen vermogen		791/2		
aan het kapitaal en aan de uitgiftepremies		791		
aan de reserves		792		
Toevoeging aan het eigen vermogen		691/2		71.700.000
aan het kapitaal en aan de uitgiftepremies		691		
aan de wettelijke reserve		6920		71.700.000
aan de overige reserves		6921		
Over te dragen winst (verlies)	(+)/(-)	14	3.453.221.211	4.797.915.209
Tussenkost van de vennoten in het verlies		794		
Uit te keren winst		694/6		
Vergoeding van het kapitaal		694		
Bestuurders of zaakvoerders		695		
Andere rechthebbenden		696		

**TOELICHTING
STAAT VAN DE IMMATERIËLE VASTE ACTIVA**

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
CONCESSIES, OCTROOIEN, LICENTIES, KNOWHOW, MERKEN EN SOORTGELIJKE RECHTEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8052P	XXXXXXXXXX	807.649.161
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8022	726.935.700	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8032	717.868.220	
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8042		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8052	816.716.641	
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar			
	8122P	XXXXXXXXXX	252.111.869
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8072	44.233.547	
Teruggenomen	8082		
Verworven van derden	8092		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8102	54.608.933	
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8112		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8122	241.736.483	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	211	574.980.158	

STAAT VAN DE MATERIËLE VASTE ACTIVA

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
TERREINEN EN GEBOUWEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8191P	XXXXXXXXXX	147.246.967
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8161	564.386	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8171	44.410.472	
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8181	1.733.512	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8191	105.134.393	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8251P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8211		
Verworven van derden	8221		
Afgeboekt	8231		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8241		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8251		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8321P	XXXXXXXXXX	86.090.239
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8271	1.796.905	
Teruggenomen	8281		
Verworven van derden	8291		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8301	31.018.485	
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8311		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8321	56.868.659	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	22	48.265.734	

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
INSTALLATIES, MACHINES EN UITRUSTING			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8192P	XXXXXXXXXX	9.865.034.539
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8162	84.904.203	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8172	57.473.335	
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8182	119.801.745	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8192	10.012.267.152	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8252P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8212		
Verworven van derden	8222		
Afgeboekt	8232		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8242		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8252		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8322P	XXXXXXXXXX	8.762.720.765
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8272	118.249.613	
Teruggenomen	8282		
Verworven van derden	8292		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8302	56.047.867	
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8312	8.739.183	
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8322	8.833.661.694	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	23	1.178.605.458	

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
MEUBILAIR EN ROLLEND MATERIEEL			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8193P	XXXXXXXXXX	215.270.981
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8163	83.531	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8173	5.349.410	
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8183		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8193	210.005.102	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8253P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8213		
Verworven van derden	8223		
Afgeboekt	8233		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8243		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8253		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8323P	XXXXXXXXXX	205.191.367
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8273	1.807.930	
Teruggenomen	8283		
Verworven van derden	8293		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8303	2.893.766	
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8313		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8323	204.105.531	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	24	5.899.571	

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
LEASING EN SOORTGELIJKE RECHTEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8194P	XXXXXXXXXX	453.281.963
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8164		
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8174		
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8184		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8194	453.281.963	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8254P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8214		
Verworven van derden	8224		
Afgeboekt	8234		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8244		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8254		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8324P	XXXXXXXXXX	453.281.963
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8274		
Teruggenomen	8284		
Verworven van derden	8294		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8304		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8314		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8324	453.281.963	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	25		
WAARVAN			
Terreinen en gebouwen	250		
Installaties, machines en uitrusting	251		
Meubilair en rollend materieel	252		

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
OVERIGE MATERIËLE VASTE ACTIVA			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8195P	XXXXXXXXXX	38.816.881
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8165	1.032.483	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8175		
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8185	213.797	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8195	40.063.161	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8255P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8215		
Verworven van derden	8225		
Afgeboekt	8235		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8245		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8255		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8325P	XXXXXXXXXX	14.665.587
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8275	1.913.200	
Teruggenomen	8285		
Verworven van derden	8295		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8305		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8315		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8325	16.578.787	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	26	23.484.374	

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
ACTIVA IN AANBOUW EN VOORUITBETALINGEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8196P	XXXXXXXXXX	263.687.248
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8166	109.330.042	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8176	560.000	
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8186	-121.749.054	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8196	250.708.236	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8256P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8216		
Verworven van derden	8226		
Afgeboekt	8236		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8246		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8256		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8326P	XXXXXXXXXX	26.408.791
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8276	2.176.645	
Teruggenomen	8286	3.781.163	
Verworven van derden	8296		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8306		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8316	-8.739.183	
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8326	16.065.090	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	27	234.643.146	

STAAT VAN DE FINANCIËLE VASTE ACTIVA

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
VERBONDEN ONDERNEMINGEN - DEELNEMINGEN EN AANDELEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8391P	XXXXXXXXXX	47.483.866.819
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen	8361	909.236.221	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8371	862.518.505	
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-) 8381		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8391	47.530.584.535	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8451P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8411		
Verworven van derden	8421		
Afgeboekt	8431		
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-) 8441		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8451		
Waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8521P	XXXXXXXXXX	215.018.440
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8471	1.219.779.082	
Teruggenomen	8481		
Verworven van derden	8491		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8501		
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-) 8511		
Waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8521	1.434.797.522	
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar	8551P	XXXXXXXXXX	690.372.302
Mutaties tijdens het boekjaar	(+)/(-) 8541	147.073	
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar	8551	690.519.375	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	280	<u>45.405.267.638</u>	
VERBONDEN ONDERNEMINGEN - VORDERINGEN			
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	281P	<u>XXXXXXXXXX</u>	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Toevoegingen	8581	125.000	
Terugbetalingen	8591		
Geboekte waardeverminderingen	8601		
Teruggenomen waardeverminderingen	8611		
Wisselkoersverschillen	(+)/(-) 8621		
Overige mutaties	(+)/(-) 8631		
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	281	<u>125.000</u>	
GECUMULEERDE WAARDEVERMINDERINGEN OP VORDERINGEN PER EINDE BOEKJAAR	8651		

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
ONDERNEMINGEN MET DEELNEMINGSVERHOUDING - DEELNEMINGEN EN AANDELEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8392P	XXXXXXXXXX	1.576.658
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen	8362		
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8372		
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8382		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8392	1.576.658	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8452P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8412		
Verworven van derden	8422		
Afgeboekt	8432		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8442		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8452		
Waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8522P	XXXXXXXXXX	275.620
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8472		
Teruggenomen	8482		
Verworven van derden	8492		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8502		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8512		
Waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8522	275.620	
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar	8552P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar (+)/(-)	8542		
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar	8552		
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	282	<u>1.301.038</u>	
ONDERNEMINGEN MET DEELNEMINGSVERHOUDING - VORDERINGEN			
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	283P	<u>XXXXXXXXXX</u>	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Toevoegingen	8582		
Terugbetalingen	8592		
Geboekte waardeverminderingen	8602		
Teruggenomen waardeverminderingen	8612		
Wisselkoersverschillen (+)/(-)	8622		
Overige mutaties (+)/(-)	8632		
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	283		
GECUMULEERDE WAARDEVERMINDERINGEN OP VORDERINGEN PER EINDE BOEKJAAR	8652		

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
ANDERE ONDERNEMINGEN - DEELNEMINGEN EN AANDELEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8393P	XXXXXXXXXX	125.428.062
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen	8363	6.314.994	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8373	1.022.392	
Overboekingen van een post naar een andere	(+)(-) 8383		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8393	130.720.664	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8453P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8413		
Verworven van derden	8423		
Afgeboekt	8433		
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)(-) 8443		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8453		
Waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8523P	XXXXXXXXXX	41.167.799
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8473	3.284.937	
Teruggenomen	8483	242.078	
Verworven van derden	8493		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8503		
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)(-) 8513		
Waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8523	44.210.658	
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar	8553P	XXXXXXXXXX	1.766
Mutaties tijdens het boekjaar	(+)(-) 8543		
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar	8553	1.766	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	284	<u>86.508.240</u>	
ANDERE ONDERNEMINGEN - VORDERINGEN			
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	285/8P	<u>XXXXXXXXXX</u>	<u>477.461</u>
Mutaties tijdens het boekjaar			
Toevoegingen	8583	288.038	
Terugbetalingen	8593	25.988	
Geboekte waardeverminderingen	8603	257.182	
Teruggenomen waardeverminderingen	8613		
Wisselkoersverschillen	(+)(-) 8623		
Overige mutaties	(+)(-) 8633	9.805	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	285/8	<u>492.134</u>	
GECUMULEERDE WAARDEVERMINDERINGEN OP VORDERINGEN PER EINDE BOEKJAAR	8653	<u>257.182</u>	

INLICHTINGEN OMTRENT DE DEELNEMINGEN

DEELNEMINGEN EN MAATSCHAPPELIJKE RECHTEN IN ANDERE ONDERNEMINGEN

Hieronder worden de ondernemingen vermeld waarin de onderneming een deelneming bezit (opgenomen in de posten 280 en 282 van de activa), alsmede de andere ondernemingen waarin de onderneming maatschappelijke rechten bezit (opgenomen in de posten 284 en 51/53 van de activa) ten belope van ten minste 10 % van het geplaatste kapitaal.

NAAM, volledig adres van de ZETEL en, zo het een onderneming naar Belgisch recht betreft, het ONDERNEMINGSNUMMER	Aangehouden maatschappelijke rechten			Gegevens geput uit de laatst beschikbare jaarrekening			
	rechtstreeks		dochters	Jaarrekening per	Muntcode	Eigen vermogen	Nettoresultaat
	Aantal	%	%			(+/-) of (-) (in eenheden)	
CONTASSUR (CONTIBEL ASSURANCES VIE) BE 0424.225.045 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Aandelen	15.000	15		31-12-2014	EUR	54.755.067	5.650.506
BELGREEN BE 0821.635.431 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Sociale aandelen	170	85	15	31-12-2014	EUR	73.418	-19.298
ENGIE INVEST INTERNATIONAL (ex GSII) Naamloze vennootschap Avenue de la Gare 65 1611 Luxembourg LUXEMBURG Aandelen C Aandelen E	80.631	2,16		31-12-2014	EUR	38.898.104.370	526.863.374
656.426 17,55							
ELECTRABEL BLUE SKY INVESTMENTS BE 0841.111.843 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Sociale aandelen	418	99,52	0,48	31-12-2014	EUR	35.709	-593.312
ELECTRABEL CUSTOMER SOLUTIONS BE 0476.306.127 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34				31-12-2014	EUR	-58.228.194	-40.798.704

1000 Brussel BELGIË Aandelen	50.000	100						
ELECTRABEL FRANCE FR88444256986 Naamloze vennootschap Place Samuel de Champlain Faubourg de l'Arche 2-T2 92930 Paris La Défense FRANKRIJK Aandelen	5.319.991	100			31-12-2014	EUR	633.724.971	41.534.371
EGPF (ELECTRABEL GREEN PROJECTS FLANDERS) BE 0465.399.763 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Aandelen A	266.412	70			31-12-2014	EUR	11.863.724	1.779.425
EGPF WHH (ELECTRABEL GREEN PROJECTS FLANDERS WONDELGEM HOOGSTRATEN HOOGLEDE) BE 0862.382.557 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Aandelen	1	0,01	99,99		31-12-2014	EUR	11.245.361	1.245.420
EGPF WWE (ELECTRABEL GREEN PROJECTS FLANDERS WIND WERKT ECHT) BE 0842.599.210 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Aandelen	23.111	35	50		31-12-2014	EUR	7.691.428	2.089.124
GDF SUEZ ENERGIE NEDERLAND HOLDING BV (EX ELECTRABEL HOUDSTERMAATSCHAPPIJ BV) (EX ELECTRABEL NEDERLAND COÖPERATIVE U.A.) NL808013269B01 Besloten vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Grote Voort 291 8041 BL Zwolle NEDERLAND					31-12-2014	EUR	1.413.086.000	2.379.000

Nr.	BE 0403.170.701						VOL 5.5.1
-----	-----------------	--	--	--	--	--	-----------

Aandelen	52.022.084.000	100					
ENERGY EUROPE INVEST BE 0427.337.062 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË				31-12-2014	EUR	1.403.494.270	35.434.355
Aandelen	36.013.178	99,98	0,02				
ENGIE CC (ex GDF SUEZ CC) BE 0442.100.363 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË				31-12-2014	EUR	5.996.741.284	154.111.549
Aandelen	1		100				
ENGIE MANAGEMENT COMPANY BELGIUM BE 0825.952.921 Coöperatieve vennootschap met onbeperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË				31-12-2014	EUR	10.000	0
Sociale Aandelen	1	1	99				
ENGIE ALLIANCE (ex GS ALLIANCE) FR440087161000020 Economisch samenwerkingsverband met zetel in België Place Samuel de Champlain 1 92400 Courbevoie FRANKRIJK				31-12-2014	EUR	51.806.829	-48.193.171
Sociale Aandelen	12	12					
ENGIE CORP LUXEMBOURG SARL (ex GS CORP Lux) LU Geen rechtsvorm Avenue de la Gare 65 1611 Luxembourg LUXEMBURG				31-12-2014	EUR	174.001.597	177.807.674
Aandelen	10	0,1	99,9				
GREENSKY BE 0817.203.422 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel				31-12-2014	EUR	3.001.025	-62.912

BELGIË							
Aandelen A	25.500	50					
INTERNATIONAL POWER LTD GB750043960 Geen rechtsvorm Canada Square 25 London E14 5LQ VERENIGD KONINKRIJK				31-12-2014	EUR	6.989.000.000	930.000.000
Aandelen	5.445.132.582	100					
LABORELEC (LABORATOIRE BELGE DE L'INDUSTRIE ELECTRIQUE) BE 0400.902.582 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Rodestraat 125 1630 Linkebeek BELGIË				31-12-2014	EUR	3.030.900	58.428
Aandelen	74.996	99,99					
LILLO ENERGY BE 0893.067.914 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË				31-12-2014	EUR	18.095.736	3.592.393
Aandelen B	2.250	50					
MAX GREEN BE 0818.156.792 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1200 Sint-Lambrechts-Woluwe BELGIË				31-12-2014	EUR	-13.211.342	-15.100.968
Aandelen	99	99	1				
N-ALLO BE 0466.200.311 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Avenue Ariane 7 1200 Sint-Lambrechts-Woluwe BELGIË				31-12-2014	EUR	2.102.818	-4.291.615
Sociale Aandelen	25.261	86,02	0,01				
GDF SUEZ SHARED SERVICES CENTER BE 0505.619.626 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34				-			

1000 Brussel BELGIË Aandelen	1	0,01	99,99				
GDF SUEZ LNG UK LTD GB Besloten vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Holborn Viaduct 40 4th Floor EC1N2PB London VERENIGD KONINKRIJK Aandelen	600.000	100		31-12-2014	GBP	8.663.316	1.144.737
GDF SUEZ ENERGY MANAGEMENT TRADING (EMT) BE 0831.958.211 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Aandelen	181.445.667	100		31-12-2014	EUR	16.286.735.359	1.127.690.471
SYNATOM (SOCIETE BELGE DES COMBUSTIBLES NUCLEAIRES) BE 0406.820.671 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Aandelen	1.999.999	100		31-12-2014	EUR	14.255.715	712.588
ENORA BE 0542.769.438 Besloten vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Quai Saint-Brice 35 7500 Tournai BELGIË Aandelen	450	33,33		31-12-2014	EUR	130.827	-4.173
UFI SA (UNION FINANCIERE ET INDUSTRIELLE) BE 0402.365.601 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Aandelen	4.999.500	100		31-12-2014	EUR	1.994.239	-54.092
ZANDVLIET POWER BE 0477.543.470				31-12-2014	EUR	29.357.592	2.629.888

Nr.	BE 0403.170.701						VOL 5.5.1
-----	-----------------	--	--	--	--	--	-----------

Naamloze vennootschap Site BASF Scheldelaan 60 Blokveld H500 2040 Antwerpen BELGIË Aandelen	16.000	50					
CONTASSUR ASSISTANCE CONSEIL BE 0404.525.632 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Aandelen	1	0,04	99,96	31-12-2014	EUR	1.370.251	59.997
ELECTRABEL SEANERGY BE 0479.612.837 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Aandelen A	800	80		31-12-2014	EUR	4.063.931	-80.225
ELECTRABEL COGREEN BE 0525.640.426 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Aandelen	148	1,96		31-12-2014	EUR	946.421	57.740
GENFINA BE 0435.084.986 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Aandelen	1			31-12-2014	EUR	1.250.188.177	10.468.436
WIND4FLANDERS PROJECTS 1 BE 0553.485.859 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Aandelen	1			31-12-2014	EUR	2.884.775	-115.225
WIND4FLANDERS PROJECTS 2 BE 0627.661.264				-			

Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Aandelen	1						
WIND4FLANDERS PROJECTS 3 BE 0644.840.855 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Aandelen	4.000	99,95		-			
WIND4FLANDERS HOLDING BE 0628.836.449 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Aandelen	432.375	50		-			
WIND4WALLONIA BE 0553.486.057 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Aandelen	79.538	50		31-12-2014	EUR	-4.850	-23.600
SOCIETE ESPACE BAVIERE BE 0443.548.138 Naamloze vennootschap Boulevard de la Constitution 66 4020 Liège BELGIË Aandelen	150	50		31-12-2014	EUR	315.464	-21.906
OOSTERWEEL BE 0468.316.691 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Scheldelaan 16 2030 Antwerpen BELGIË Aandelen A	624	83,2	0,13	31-12-2014	EUR	20.460	100.000
RECYBEL (CENTRALE DES AWIRS)				31-12-2014	EUR	82.045	-29.327

Nr.	BE 0403.170.701							VOL 5.5.1
-----	-----------------	--	--	--	--	--	--	-----------

BE 0449.342.996 Naamloze vennootschap Quai du Halage 47 - 49 4400 Flémalle BELGIË Aandelen D	882	49					
S.N.T.C. / N.M.P (SOCIETE NATIONALE DE TRANSPORTS PAR CANALISATIONS) BE 0418.190.556 Naamloze vennootschap Boulevard Bishoffsheim 11 1000 Brussel BELGIË Aandelen	49.025	25		31-12-2014	EUR	20.245.311	1.472.496
LES VENTS DE L'ORNOI BE 0480.079.823 Naamloze vennootschap Rue de la Place 41 5031 Grand-Leez BELGIË Aandelen	500	50		31-12-2014	EUR	1.621.759	517.739
BELGONUCLEAIRE BE 0403.126.258 Naamloze vennootschap Avenue Ariane 7 1200 Sint-Lambrechts-Woluwe BELGIË Aandelen	13.545	33,86	16,14	30-09-2014	EUR	10.983.919	-2.268.507
IT PARTNERS (EN LIQUIDATION) BE 0461.503.036 Naamloze vennootschap Drie Eikenstraat 661 2650 Edegem BELGIË Aandelen	400	15,03		31-12-2014	EUR	3.708.337	6.608.009
LES VENTS DE PERWEZ BE 0866.959.175 Naamloze vennootschap Avenue Pasteur 6 Bâtiment H 1300 Wavre BELGIË Aandelen B	413	24,88		31-12-2014	EUR	2.796.749	635.031

GELDBELEGGINGEN EN OVERLOPENDE REKENINGEN (ACTIVA)

OVERIGE GELDBELEGGINGEN

Aandelen

Boekwaarde verhoogd met het niet-opgevraagd bedrag
 Niet-opgevraagd bedrag

Vastrentende effecten

Vastrentende effecten uitgegeven door kredietinstellingen

Termijnrekeningen bij kredietinstellingen

Met een resterende looptijd of opzegtermijn van
 hoogstens één maand
 meer dan één maand en hoogstens één jaar
 meer dan één jaar

Hierboven niet-opgenomen overige geldbeleggingen

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
51		
8681		
8682		
52		
8684		
53		
8686		
8687		
8688		
8689		

OVERLOPENDE REKENINGEN

Uitsplitsing van de post 490/1 van de activa indien daaronder een belangrijk bedrag voorkomt

Aangerekende exploitatie met betrekking tot centrale Tricastin
 Aangerekende exploitatie met betrekking tot centrale Chooz B
 Duitse Nucleaire Tax
 Betaalde optiepremies commodities - niet vervallen
 Andere
 Regularisatie Synatom

Boekjaar
5.919.016
7.289.897
118.847.417
45.163.726
8.413.646
7.474.744

STAAT VAN HET KAPITAAL EN DE AANDEELHOUDERSSTRUCTUUR

STAAT VAN HET KAPITAAL

Maatschappelijk kapitaal

Geplaatst kapitaal per einde van het boekjaar
 Geplaatst kapitaal per einde van het boekjaar

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
100P 100	XXXXXXXXXX 5.789.721.779	5.789.721.779

Wijzigingen tijdens het boekjaar

Samenstelling van het kapitaal
 Soorten aandelen
 sociale aandelen znw

Codes	Bedragen	Aantal aandelen
	5.789.721.779	121.812.254
8702 8703	XXXXXXXXXX XXXXXXXXXX	121.812.254

Aandelen op naam
 Aandelen aan toonder en/of gedematerialiseerde aandelen

Niet-gestort kapitaal

Niet-opgevraagd kapitaal
 Opgevraagd, niet-gestort kapitaal
 Aandeelhouders die nog moeten volstorten
 ENGIE SA

Codes	Niet-opgevraagd bedrag	Opgevraagd, niet-gestort bedrag
101 8712	1.150.000.000 XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
	1.150.000.000	0

Eigen aandelen

Gehouden door de vennootschap zelf
 Kapitaalbedrag
 Aantal aandelen
 Gehouden door haar dochters
 Kapitaalbedrag
 Aantal aandelen

Verplichtingen tot uitgifte van aandelen

Als gevolg van de uitoefening van conversierechten
 Bedrag van de lopende converteerbare leningen
 Bedrag van het te plaatsen kapitaal
 Maximum aantal uit te geven aandelen
 Als gevolg van de uitoefening van inschrijvingsrechten
 Aantal inschrijvingsrechten in omloop
 Bedrag van het te plaatsen kapitaal
 Maximum aantal uit te geven aandelen

Toegestaan, niet-geplaatst kapitaal

Codes	Boekjaar
8721 8722	
8731 8732	
8740 8741 8742	
8745 8746 8747	
8751	

Aandelen buiten kapitaal

Verdeling
 Aantal aandelen
 Daaraan verbonden stemrecht
 Uitsplitsing volgens de aandeelhouders
 Aantal aandelen gehouden door de vennootschap zelf
 Aantal aandelen gehouden door haar dochters

Codes	Boekjaar
8761 8762	
8771 8781	

AANDEELHOUDERSSTRUCTUUR VAN DE ONDERNEMING OP DE DATUM VAN DE JAARAFSLUITING, ZOALS DIE BLIJKT UIT DE KENNISGEVINGEN DIE DE ONDERNEMING HEEFT ONTVANGEN

Aangever	Type van het stemrecht	Aantal aangegeven stemrechten	%
----------	------------------------	-------------------------------	---

1000 Brussel 0,87 Verbonden met ENGIE SA ENGIE SA Place Samuel Champlain 1 F-92400 Courbevoie 99,13	Aandelen	1 059 769
Totaal Groep ENGIE SA 100,00	Aandelen	120 752 485
		121 812 254

VOORZIENINGEN VOOR OVERIGE RISICO'S EN KOSTEN

UITSPLITSING VAN DE POST 163/5 VAN DE PASSIVA INDIEN DAARONDER EEN BELANGRIJK BEDRAG VOORKOMT

Ontmanteling van klassieke centrales
 NIRAS : stockage van radioactief afval
 Milieu
 Ontmanteling Chooz B
 Kosten verbonden aan stopzetting centrale Tricastin
 Provisie voor geschillen
 Herstructurering Personeel
 Verlieslatende contracten

Boekjaar
31.856.347
11.448.864
84.851.082
243.285.151
81.333.159
35.288.476
106.988.605
51.190.000

STAAT VAN DE SCHULDEN EN OVERLOPENDE REKENINGEN (PASSIVA)

UITSPLITSING VAN DE SCHULDEN MET EEN OORSPRONKELIJKE LOOPTIJD VAN MEER DAN EEN JAAR, NAARGELANG HUN RESTERENDE LOOPTIJD

Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen

	Codes	Boekjaar
Financiële schulden	8801	3.047.144.387
Achtergestelde leningen	8811	
Niet-achtergestelde obligatieleningen	8821	
Leasingschulden en soortgelijke schulden	8831	29.297.233
Kredietinstellingen	8841	53.746.154
Overige leningen	8851	2.964.101.000
Handelsschulden	8861	340.000.000
Leveranciers	8871	340.000.000
Te betalen wissels	8881	
Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen	8891	
Overige schulden	8901	241.595

Totaal der schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen

42 **3.387.385.982**

Schulden met een resterende looptijd van meer dan één jaar doch hoogstens 5 jaar

Financiële schulden	8802	11.532.482.959
Achtergestelde leningen	8812	
Niet-achtergestelde obligatieleningen	8822	
Leasingschulden en soortgelijke schulden	8832	170.424.018
Kredietinstellingen	8842	410.892.308
Overige leningen	8852	10.951.166.633
Handelsschulden	8862	1.580.000.000
Leveranciers	8872	1.580.000.000
Te betalen wissels	8882	
Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen	8892	
Overige schulden	8902	539.167

Totaal der schulden met een resterende looptijd van meer dan één jaar doch hoogstens 5 jaar

8912 **13.113.022.126**

Schulden met een resterende looptijd van meer dan 5 jaar

Financiële schulden	8803	4.605.269.500
Achtergestelde leningen	8813	
Niet-achtergestelde obligatieleningen	8823	
Leasingschulden en soortgelijke schulden	8833	105.084.125
Kredietinstellingen	8843	
Overige leningen	8853	4.500.185.375
Handelsschulden	8863	3.837.688.156
Leveranciers	8873	3.837.688.156
Te betalen wissels	8883	
Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen	8893	
Overige schulden	8903	

Totaal der schulden met een resterende looptijd van meer dan 5 jaar

8913 **8.442.957.656**

GEWAARBORGDE SCHULDEN

Door Belgische overheidsinstellingen gewaarborgde schulden

Financiële schulden	8921	
Achtergestelde leningen	8931	
Niet-achtergestelde obligatieleningen	8941	
Leasingschulden en soortgelijke schulden	8951	
Kredietinstellingen	8961	
Overige leningen	8971	
Handelsschulden	8981	
Leveranciers	8991	
Te betalen wissels	9001	
Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen	9011	
Schulden met betrekking tot bezoldigingen en sociale lasten	9021	
Overige schulden	9051	

Totaal van de door Belgische overheidsinstellingen gewaarborgde schulden

9061

Schulden gewaarborgd door zakelijke zekerheden gesteld of onherroepelijk beloofd op activa van de onderneming

Financiële schulden	8922	
---------------------	------	--

Achtergestelde leningen
 Niet-achtergestelde obligatieleningen
 Leasingschulden en soortgelijke schulden
 Kredietinstellingen
 Overige leningen
 Handelsschulden
 Leveranciers
 Te betalen wissels
 Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen
 Schulden met betrekking tot belastingen, bezoldigingen en sociale lasten
 Belastingen
 Bezoldigingen en sociale lasten
 Overige schulden
Totaal der schulden gewaarborgd door zakelijke zekerheden gesteld of onherroepelijk beloofd op activa van de onderneming

Codes	Boekjaar
8932	
8942	
8952	
8962	
8972	
8982	
8992	
9002	
9012	
9022	
9032	
9042	
9052	
9062	

SCHULDEN MET BETREKKING TOT BELASTINGEN, BEZOLDIGINGEN EN SOCIALE LASTEN

Belastingen

Vervallen belastingschulden
 Niet-vervallen belastingschulden
 Geraamde belastingschulden

Codes	Boekjaar
9072	
9073	124.529.098
450	31.575.769
9076	
9077	107.802.376

Bezoldigingen en sociale lasten

Vervallen schulden ten aanzien van de Rijksdienst voor Sociale Zekerheid
 Andere schulden met betrekking tot bezoldigingen en sociale lasten

OVERLOPENDE REKENINGEN

Uitsplitsing van de post 492/3 van de passiva indien daaronder een belangrijk bedrag voorkomt

Prorata te betalen verzekeringspremie
 Toe te rekenen kosten met betrekking tot Niras
 Revaluatie FOREX
 Prorata interesten op leningen
 Kosteloze huur
 Opties
 Verzekeringen Nucleair activiteit onderbreking
 Andere

Boekjaar
27.438.292
74.921.761
5.861.813
113.945.486
20.768.817
73.079.140
7.227.708
41.897.023

BEDRIJFSRESULTATEN

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
BEDRIJFSOPBRENGSTEN			
Netto-omzet			
Uitsplitsing per bedrijfscategorie			
Elektriciteit		6.963.062.376	7.305.401.092
Gas		3.284.890.735	4.723.743.891
Andere energieën		129.533.038	175.013.251
Diensten en andere activiteiten		197.215.079	207.778.741
Uitsplitsing per geografische markt			
Belgie		5.307.810.538	7.054.799.399
Frankrijk		1.769.973.366	1.525.274.519
Duitsland		949.179.167	858.533.408
Luxemburg		59.213.408	55.223.131
Nederland		2.476.640.994	2.834.310.762
Italie		0	2.363.921
Polen		9.876.426	32.131.139
Hongarije		0	9.209.826
Engeland		594.768	39.890.159
Zwitserland		972.750	2.363
Andere		214.962	5.032
Turquije		219.850	71.518
Brazilië		0	28.222
Oman		5.000	93.576
Andere bedrijfsopbrengsten			
Exploitatiesubsidies en van wege de overheid ontvangen compenserende bedragen	740		
BEDRIJFSKOSTEN			
Werknemers waarvoor de onderneming een DIMONA-verklaring heeft ingediend of die zijn ingeschreven in het algemeen personeelsregister			
Totaal aantal op de afsluitingsdatum	9086	4.993	5.316
Gemiddeld personeelsbestand berekend in voltijdse equivalenten	9087	4.871,5	5.265,6
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	9088	6.747.997	7.301.050
Personeelskosten			
Bezoldigingen en rechtstreekse sociale voordelen	620	393.439.544	416.145.248
Werkgeversbijdragen voor sociale verzekeringen	621	111.839.512	124.429.571
Werkgeverspremies voor bovenwettelijke verzekeringen	622	40.951.290	55.114.460
Andere personeelskosten	623	28.428.374	27.002.597
Ouderdoms- en overlevingspensioenen	624	16.961.008	18.382.561
Voorzieningen voor pensioenen en soortgelijke verplichtingen			
Toevoegingen (bestedingen en terugnemingen) (+)/(-)	635	2.488.011	2.053.943
Waardeverminderingen			
Op voorraden en bestellingen in uitvoering			
Geboekt	9110	8.829.615	23.427.244
Teruggenomen	9111	3.262.980	2.113.318
Op handelsvorderingen			
Geboekt	9112	684.669	264.549
Teruggenomen	9113	975.410	2.216.048
Voorzieningen voor risico's en kosten			
Toevoegingen	9115	202.274.810	211.016.008
Bestedingen en terugnemingen	9116	202.614.577	247.229.717
Andere bedrijfskosten			
Bedrijfsbelastingen en -taksen	640	247.035.689	100.523.746
Andere	641/8	5.149.230	9.375.991
Uitzendkrachten en ter beschikking van de onderneming gestelde personen			
Totaal aantal op de afsluitingsdatum	9096	2	4
Gemiddeld aantal berekend in voltijdse equivalenten	9097	4,6	7,6
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	9098	8.996	15.054
Kosten voor de onderneming	617	330.193	584.291

FINANCIËLE EN UITZONDERLIJKE RESULTATEN**FINANCIËLE RESULTATEN****Andere financiële opbrengsten**

Door de overheid toegekende subsidies, aangerekend op de resultatenrekening

Kapitaalsubsidies

Interestsubsidies

Uitsplitsing van de overige financiële opbrengsten

Gegeven waarborgen

Reëvaluatie wisselkoersverschillen

Mad Tihange

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
9125	126.421	212.835
9126		
	6.637.608	5.054.070
	45.908.120	0
	4.760.135	0
6501		
6503		
6510		
6511		
653	188.900	285.276
6560	889.302	638.396
6561		
	2.090.156	3.152.188
	207.446.424	105.277.058
	1.373.495	11.820.402
	0	50.083.211

Afschrijving van kosten bij uitgifte van leningen en van disagio**Geactiveerde intercalaire interesten****Waardeverminderingen op vlottende activa**

Geboekt

Teruggenomen

Andere financiële kosten

Bedrag van het disconto ten laste van de onderneming bij de verhandeling van vorderingen

Voorzieningen met financieel karakter

Toevoegingen

Bestedingen en terugnemingen

Uitsplitsing van de overige financiële kosten

Niet gebruikte kredietlijnen

Gerealiseerde en niet gerealiseerde wisselkoersverschillen

Fees op kredietlijnen

Reëvaluatie wisselkoersverschillen

Boekjaar

UITZONDERLIJKE RESULTATEN**Uitsplitsing van de andere uitzonderlijke opbrengsten****Uitsplitsing van de andere uitzonderlijke kosten**

BELASTINGEN EN TAKSEN

BELASTINGEN OP HET RESULTAAT

Belastingen op het resultaat van het boekjaar

- Verschuldigde of betaalde belastingen en voorheffingen
- Geactiveerde overschotten van betaalde belastingen en voorheffingen
- Geraamde belastingsupplementen

Belastingen op het resultaat van vorige boekjaren

- Verschuldigde of betaalde belastingsupplementen
- Geraamde belastingsupplementen of belastingen waarvoor een voorziening werd gevormd

Belangrijkste oorzaken van de verschillen tussen de winst vóór belastingen, zoals die blijkt uit de jaarrekening, en de geraamde belastbare winst

- Aftrek van kosten uit vaste deelnemingen
- Belastingvrije meerwaarden op aandelen
- Belaste reserve
- Verworpen uitgaven
- Waardeverminderingen en minderwaarde op aandelen

Codes	Boekjaar
9134	
9135	
9136	
9137	
9138	39.858
9139	39.858
9140	
	-897.358.374
	-6.989.039
	97.183.090
	30.982.781
	1.223.509.428

Invloed van de uitzonderlijke resultaten op de belastingen op het resultaat van het boekjaar

Bronnen van belastinglatenties

- Actieve latenties
 - Gecumuleerde fiscale verliezen die aftrekbaar zijn van latere belastbare winsten
 - Andere actieve latenties
 - Investeringsaftrek
 - Definitief vrijgestelde inkomsten
 - Belaste provisies
- Passieve latenties
 - Uitsplitsing van de passieve latenties
 - belastingvrije reserves
 - Kapitaal en uitgiftepremies

Codes	Boekjaar
9141	3.928.525.612
9142	
	47.866.237
	3.783.476.286
	97.183.090
9144	1.309.271.650
	722.034.842
	587.236.808

BELASTING OP DE TOEGEVOEGDE WAARDE EN BELASTINGEN TEN LASTE VAN DERDEN

In rekening gebrachte belasting op de toegevoegde waarde

- Aan de onderneming (aftrekbaar)
- Door de onderneming

Ingehouden bedragen ten laste van derden als

- Bedrijfsvoorheffing
- Roerende voorheffing

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
9145	4.369.888.791	5.266.631.265
9146	4.483.831.952	5.612.443.121
9147	121.082.542	132.245.653
9148		

NIET IN DE BALANS OPGENOMEN RECHTEN EN VERPLICHTINGEN

	Codes	Boekjaar
DOOR DE ONDERNEMING GESTELDE OF ONHERROEPELIJK BELOOFDE PERSOONLIJKE ZEKERHEDEN ALS WAARBORG VOOR SCHULDEN OF VERPLICHTINGEN VAN DERDEN	9149	<u>1.889.363.300</u>
Waarvan		
Door de onderneming geëndosseerde handelseffecten in omloop	9150	
Door de onderneming getrokken of voor aval getekende handelseffecten	9151	
Maximumbedrag ten belope waarvan andere verplichtingen van derden door de onderneming zijn gewaarborgd	9153	1.889.363.300
ZAKELIJKE ZEKERHEDEN		
Zakelijke zekerheden die door de onderneming op haar eigen activa werden gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden en verplichtingen van de onderneming		
Hypotheken		
Boekwaarde van de bezwaarde activa	9161	
Bedrag van de inschrijving	9171	
Pand op het handelsfonds - Bedrag van de inschrijving	9181	
Pand op andere activa - Boekwaarde van de in pand gegeven activa	9191	
Zekerheden op nog te verwerven activa - Bedrag van de betrokken activa	9201	
Zakelijke zekerheden die door de onderneming op haar eigen activa werden gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden en verplichtingen van derden		
Hypotheken		
Boekwaarde van de bezwaarde activa	9162	
Bedrag van de inschrijving	9172	
Pand op het handelsfonds - Bedrag van de inschrijving	9182	
Pand op andere activa - Boekwaarde van de in pand gegeven activa	9192	
Zekerheden op nog te verwerven activa - Bedrag van de betrokken activa	9202	
GOEDEREN EN WAARDEN GEHOUDEN DOOR DERDEN IN HUN NAAM MAAR TEN BATE EN OP RISICO VAN DE ONDERNEMING, VOOR ZOVER DEZE GOEDEREN EN WAARDEN NIET IN DE BALANS ZIJN OPGENOMEN		
Ontvangen waarborgen		941.649.700
Bedragen te betalen in het kader van contracten voor huur		231.982.232
Andere operationele aangegane verplichtingen		2.476.768.000
BELANGRIJKE VERPLICHTINGEN TOT AANKOOP VAN VASTE ACTIVA		
Aankoop van materiele vaste activa		83.265.833
Verplichtingen lange termijn onderhoudscontracten		135.630.715
BELANGRIJKE VERPLICHTINGEN TOT VERKOOP VAN VASTE ACTIVA		
Intekening op aandelen		328.308.810
TERMIJNVERRICHTINGEN		
Gekochte (te ontvangen) goederen	9213	2.875.239.098
Verkochte (te leveren) goederen	9214	5.598.375.864
Gekochte (te ontvangen) deviezen	9215	2.314.828.809
Verkochte (te leveren) deviezen	9216	2.335.331.369
VERPLICHTINGEN VOORTVLOEIEND UIT DE TECHNISCHE WAARBORGEN VERBONDEN AAN REEDS GEPRESTEERDE VERKOPEN OF DIENSTEN		
BELANGRIJKE HANGENDE GESCHILLEN EN ANDERE BELANGRIJKE VERPLICHTINGEN		
Afgeleide instrumenten :		
-Interest rate swap (IRS) 300.000.000,00		
-Cross currency swap (CCS) 1.586.566.450,26		
Effecten :		

Electrabel verbindt zich ertoe om de aandelen aangehouden in de Waalse intercommunales voor de distributie van gas en elektriciteit af te staan , conform het laatste waalse decreet.

XVII. NIET IN DE BALANS OPGENOMEN RECHTEN EN VERPLICHTINGEN
Rechten en verplichtingen betreffende

Belangrijke hangende geschillen en andere belangrijke rechten en verplichtingen

- Verbintenis ten overstaan van SIBELGA, in geval de gemeenten zich terugtrekken uit de intercommunale of de intercommunales in vereffening worden gesteld, ten beloop van de niet onmiddellijk invorderbare bedragen van de pensioenkapitalen die werden gestort aan de gepensioneerden en hun rechthebbenden 18.522.900 eur
Contractuele kredietlijnen en garanties voor een filiaal (GDF-SUEZ) , voor dewelke Electrabel een trekkingsrecht heeft: 4.500.000.000 Euro

Electrabel bezit productie installaties die gesitueerd zijn op sites van bepaalde klanten.Rekening houdend met de specificiteit van deze investeringen , bestaan er verbintenissen voor levering en aankoop van elektriciteit tussen de partijen. Echter deze investeringen kunnen niet gekwalificeerd worden als activa waarvoor een leasing bestaat. Deze activa bevinden zich in de materiële vaste activa

IN VOORKOMEND GEVAL, BEKNOPT BESCHRIJVING VAN DE REGELING INZAKE HET AANVULLEND RUST- OF OVERLEVINGSPENSIEN TEN BEHOEVE VAN DE PERSONEELS- OF DIRECTIELEDEN, MET OPGAVE VAN DE GENOMEN MAATREGELEN OM DE DAARUIT VOORTVLOEIENDE KOSTEN TE DEKKEN

Verplichtingen met betrekking tot pensioenen

De collectieve arbeidsovereenkomsten van toepassing op het "gebaremiseerd" personeel aangeworven voor 1 juni 2002 en het kaderpersoneel aangeworven voor 1 mei 1999 kennen voordelen toe die het personeel de mogelijkheid geeft , voor een volledige loopbaan met inbegrip van het wettelijke pensioen, een aanvullend pensioen te verkrijgen gelijk aan 75% van het laatste jaarinkomen. Deze supplementen zijn overdraagbaar tot 60% aan de rechthebbenden. Het betreffen vastgelegde prestatieregimes.In de praktijk worden deze voordelen voor de meeste deelnemers uitgekeerd in de vorm van een kapitaal uitbetaald op de pensioengerechtigde leeftijd. Het merendeel van de verplichtingen die voortvloeien uit deze pensioenplannen worden gefinancierd door de pensioenfondsen Elgabel , Pensiobel, en een verzekeringsmaatschappij. De pregefinancierde pensioenregelingen worden gevoed door bijdragen van de betrokken medewerkers en Electrabel. De bijdragen van Electrabel worden jaarlijks bepaald op basis van een actuariële expertise.

Ter indicatie, de verplichting met betrekking tot deze plannen worden geëvalueerd onder IAS19 (Projected Unit Credit Method) en bedroegen respectievelijk 166 437 K€ en 199 282 K€ op 31 december 2015 en 2014.

Het "gebaremiseerd" personeel aangeworven vanaf 1 juni 2002 en leidinggevend personeel aangeworven na 1 mei 1999 genieten van een plan met bijdragen, dat is onderworpen aan de Belgische wet op de aanvullende pensioenen (minimum gewaarborgd rendement). De wet van 18 december 2015 heeft de minimum gegarandeerde rentevoet vastgesteld als volgt :

-Voor de betaalde bijdragen vanaf 1 januari 2016 : minimum gegarandeerde rentevoet op basis van de OLO-rente met een minimum van 1.75 % en een maximum van 3,75 %

-Voor de betaalde premies tot en met 31 december 2015 : de rentevoeten toegepast sinds 2004 blijven bestaan (respectievelijk 3,25 % en 3,75 % van de door de werkgever en de werknemer betaalde premies)

Gezien deze minimum gegarandeerde rentevoet worden deze plannen gekwalificeerd als een plan met vaste prestaties. Als gevolg van de recente publicatie van de wet, heeft de maatschappij geen gedetailleerde actuariële evaluatie verkregen op basis van de "Projected Unit Credit"-methode (PUC).

Een vergelijking tussen het gerealiseerde rendement en het minimum gegarandeerd rendement werd evenwel uitgevoerd en hieruit heeft de onderneming geconcludeerd dat de vastgestelde onderfinanciering niet significant was op einde december 2015. De gestorte premies in het kader van deze regimes worden beheerd door de pensioenfondsen Powerbel en Enerbel. De kost die in 2015 voor deze bijdrageregelingen werd geboekt bedraagt 13 Meur tegenover 18 meur in 2014.

Andere voordelen na uitdiensttreding

Het bedrijf kent voordelen toe na de pensioengerechtigde leeftijd, zoals de vergoeding van medische kosten, kortingen op de tarieven voor elektriciteit en gas, maar ook jubileumpremies. Met uitzondering van de "overbruggingstoelage" (premie einde loopbaan), worden deze voordelen niet vooraf gefinancierd.

Ter indicatie, de verplichting voor deze voordelen na uitdiensttreding beoordeeld op basis van IAS 19 bedroeg respectievelijk 373 926 K€ en 335 573K€ op 31 december, 2015 en 2014

PENSIOENEN DIE DOOR DE ONDERNEMING ZELF WORDEN GEDRAGEN

Geschat bedrag van de verplichtingen die voortvloeien uit reeds gepresteerd werk
Basis en wijze waarop dit bedrag wordt berekend

Code	Boekjaar
9220	0

AARD EN ZAKELIJK DOEL VAN BUITENBALANS REGELINGEN

Mits de risico's of voordelen die uit dergelijke regelingen voortvloeien van enige betekenis zijn en voor zover de openbaarmaking van dergelijke risico's of voordelen noodzakelijk is voor de beoordeling van de financiële positie van de vennootschap; indien vereist moeten de financiële gevolgen van deze regelingen voor de vennootschap eveneens worden vermeld

ANDERE NIET IN DE BALANS OPGENOMEN RECHTEN EN VERPLICHTINGEN

BETREKKINGEN MET VERBONDEN ONDERNEMINGEN EN MET ONDERNEMINGEN WAARMEE EEN DEELNEMINGSVERHOUDING BESTAAT

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
VERBONDEN ONDERNEMINGEN			
Financiële vaste activa	280/1	45.405.392.638	46.578.476.077
Deelnemingen	280	45.405.267.638	46.578.476.077
Achtergestelde vorderingen	9271		
Andere vorderingen	9281	125.000	
Vorderingen op verbonden ondernemingen	9291	1.307.455.308	1.655.234.601
Op meer dan één jaar	9301		
Op hoogstens één jaar	9311	1.307.455.308	1.655.234.601
Geldbeleggingen	9321		
Aandelen	9331		
Vorderingen	9341		
Schulden	9351	26.040.858.997	25.521.012.173
Op meer dan één jaar	9361	21.144.362.932	19.728.065.460
Op hoogstens één jaar	9371	4.896.496.065	5.792.946.713
Persoonlijke en zakelijke zekerheden			
Door de onderneming gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden of verplichtingen van verbonden ondernemingen	9381	246.966.813	220.918.461
Door verbonden ondernemingen gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden of verplichtingen van de onderneming	9391	4.500.000.000	4.600.000.000
Andere betekenisvolle financiële verplichtingen	9401		
Financiële resultaten			
Opbrengsten uit financiële vaste activa	9421	923.208.138	979.465.809
Opbrengsten uit vlottende activa	9431		
Andere financiële opbrengsten	9441		
Kosten van schulden	9461	771.047.899	782.956.131
Andere financiële kosten	9471		
Realisatie van vaste activa			
Verwezenlijkte meerwaarden	9481	96.671	78.842.236
Verwezenlijkte minderwaarden	9491		
ONDERNEMINGEN WAARMEE EEN DEELNEMINGSVERHOUDING BESTAAT			
Financiële vaste activa	282/3	1.301.038	1.301.038
Deelnemingen	282	1.301.038	1.301.038
Achtergestelde vorderingen	9272		
Andere vorderingen	9282		
Vorderingen	9292		
Op meer dan één jaar	9302		
Op hoogstens één jaar	9312		
Schulden	9352		
Op meer dan één jaar	9362		
Op hoogstens één jaar	9372		

Boekjaar

TRANSACTIES MET VERBONDEN PARTIJEN BUITEN NORMALE MARKTVOORWAARDEN

Vermelding van dergelijke transacties indien zij van enige betekenis zijn, met opgave van het bedrag van deze transacties, de aard van de betrekking met de verbonden partij, alsmede andere informatie over de transacties die nodig is voor het verkrijgen van inzicht in de financiële positie van de vennootschap

FINANCIËLE BETREKKINGEN MET

BESTUURDERS EN ZAAKVOERDERS, NATUURLIJKE OF RECHTSPERSONEN DIE DE ONDERNEMING RECHTSTREEKS OF ONRECHTSTREEKS CONTROLEREN ZONDER VERBONDEN ONDERNEMINGEN TE ZIJN, OF ANDERE ONDERNEMINGEN DIE DOOR DEZE PERSONEN RECHTSTREEKS OF ONRECHTSTREEKS GECONTROLEERD WORDEN

Uitstaande vorderingen op deze personen

Voorwaarden betreffende de uitstaande vorderingen

Waarborgen toegestaan in hun voordeel

Voornaamste voorwaarden van de toegestane waarborgen

Andere betekenisvolle verplichtingen aangegaan in hun voordeel

Voornaamste voorwaarden van deze verplichtingen

Rechtstreekse en onrechtstreekse bezoldigingen en ten laste van de resultatenrekening toegekende pensioenen, voor zover deze vermelding niet uitsluitend of hoofdzakelijk betrekking heeft op de toestand van een enkel identificeerbaar persoon

Aan bestuurders en zaakvoerders

Aan oud-bestuurders en oud-zaakvoerders

Codes	Boekjaar
9500	
9501	
9502	
9503	
9504	

DE COMMISSARIS(SEN) EN DE PERSONEN MET WIE HIJ (ZIJ) VERBONDEN IS (ZIJN)

Bezoldiging van de commissaris(sen)

Bezoldiging voor uitzonderlijke werkzaamheden of bijzondere opdrachten uitgevoerd binnen de vennootschap door de commissaris(sen)

Andere controleopdrachten

Belastingadviesopdrachten

Andere opdrachten buiten de revisorale opdrachten

Bezoldiging voor uitzonderlijke werkzaamheden of bijzondere opdrachten uitgevoerd binnen de vennootschap door personen met wie de commissaris(sen) verbonden is (zijn)

Andere controleopdrachten

Belastingadviesopdrachten

Andere opdrachten buiten de revisorale opdrachten

Codes	Boekjaar
9505	944.000
95061	12.000
95062	
95063	
95081	
95082	
95083	

Vermeldingen in toepassing van het artikel 133, paragraaf 6 van het Wetboek van vennootschappen

AFGELEIDE FINANCIËLE INSTRUMENTEN DIE NIET GEWAARDEERD ZIJN OP BASIS VAN DE REËLE WAARDE

SCHATTING VAN DE REËLE WAARDE VOOR ELKE CATEGORIE AFGELEIDE FINANCIËLE INSTRUMENTEN DIE NIET GEWAARDEERD ZIJN OP BASIS VAN DE WAARDE IN HET ECONOMISCH VERKEER, MET OPGAVE VAN DE OMVANG EN DE AARD VAN DE INSTRUMENTEN

Speculatieve afgeleide financiële instrumenten 187 contracten
Afgeleide financiële instrumenten betreffende Cash Flow Hedge- 2 contracts
Afgeleide financiële instrumenten betreffende Net Investment Hedge - 32 contracten
Afgeleide financiële instrumenten betreffende grondstoffen -Actief
Afgeleide financiële instrumenten betreffende grondstoffen -Passif

Boekjaar
1.677.351
-3.532.572
12.350.550
4.025.714.769
-3.752.145.240

VERKLARING BETREFFENDE DE GECONSOLIDEERDE JAARREKENING**Inlichtingen te verstrekken door elke onderneming die onderworpen is aan de bepalingen van het Wetboek van vennootschappen inzake de geconsolideerde jaarrekening**

De onderneming heeft geen geconsolideerde jaarrekening en geconsolideerd jaarverslag opgesteld, omdat zij daarvan vrijgesteld is om de volgende reden(en)

De onderneming is zelf dochteronderneming van een moederonderneming die een geconsolideerde jaarrekening, waarin haar jaarrekening door consolidatie opgenomen is, opstelt en openbaar maakt

In voorkomend geval, motivering dat aan alle voorwaarden tot vrijstelling, opgenomen in artikel 113, paragrafen 2 en 3 van het Wetboek van vennootschappen, is voldaan

De vrijstelling werd gestemd op 28 April 2015 door de aandeelhoudersvergadering

Naam, volledig adres van de zetel en, zo het een onderneming naar Belgisch recht betreft, het ondernemingsnummer van de moederonderneming die de geconsolideerde jaarrekening opstelt en openbaar maakt, op grond waarvan de vrijstelling is verleend

ENGIE SA
FR13542107651
Place Samuel de Champlain 1
92400 Courbevoie
FRANKRIJK

INLICHTINGEN DIE MOETEN WORDEN VERSTREKT DOOR DE ONDERNEMING INDIEN ZIJ DOCHTERONDERNEMING OF GEMEENSCHAPPELIJKE DOCHTERONDERNEMING IS

Naam, volledig adres van de zetel en, zo het een onderneming naar Belgisch recht betreft, het ondernemingsnummer van de moederonderneming(en) en de aanduiding of deze moederonderneming(en) een geconsolideerde jaarrekening, waarin haar jaarrekening door consolidatie opgenomen is, opstelt (opstellen) en openbaar maakt (maken)*:

ENGIE SA
Consoliderende moederonderneming - Grootste geheel
Place Samuel de Champlain 1
92400 Courbevoie
FRANKRIJK

Indien de moederonderneming(en) (een) onderneming(en) naar buitenlands recht is (zijn), de plaats waar de hiervoor bedoelde geconsolideerde jaarrekening verkrijgbaar is*:

ENGIE SA
Place Samuel de Champlain 1
92400 Courbevoie
FRANKRIJK

* Wordt de jaarrekening van de onderneming op verschillende niveaus geconsolideerd, dan worden deze gegevens verstrekt, enerzijds voor het grootste geheel en anderzijds voor het kleinste geheel van ondernemingen waarvan de onderneming als dochter deel uitmaakt en waarvoor een geconsolideerde jaarrekening wordt opgesteld en openbaar gemaakt.

FINANCIËLE BETREKKINGEN VAN DE GROEP WAARVAN DE ONDERNEMING AAN HET HOOFD STAAT IN BELGIË MET DE COMMISSARIS(SEN) EN DE PERSONEN MET WIE HIJ (ZIJ) VERBONDEN IS (ZIJN)

Vermeldingen in toepassing van het artikel 134, paragrafen 4 en 5 van het Wetboek van vennootschappen

Bezoldiging van de commissaris(sen) voor de uitoefening van een mandaat van commissaris op het niveau van de groep waarvan de vennootschap die de informatie publiceert aan het hoofd staat

Bezoldiging voor uitzonderlijke werkzaamheden of bijzondere opdrachten uitgevoerd bij deze groep door de commissaris(sen)

Andere controleopdrachten
Belastingadviesopdrachten
Andere opdrachten buiten de revisorale opdrachten

Bezoldiging van de personen met wie de commissaris(sen) verbonden is (zijn) voor de uitoefening van een mandaat van commissaris op het niveau van de groep waarvan de vennootschap die de informatie publiceert aan het hoofd staat

Bezoldiging voor uitzonderlijke werkzaamheden of bijzondere opdrachten uitgevoerd bij deze groep door personen met wie de commissaris(sen) verbonden is (zijn)

Andere controleopdrachten
Belastingadviesopdrachten
Andere opdrachten buiten de revisorale opdrachten

Codes	Boekjaar
9507	7.561.000
95071	1.711.000
95072	1.082.000
95073	41.000
9509	
95091	
95092	
95093	

Vermeldingen in toepassing van het artikel 133, paragraaf 6 van het Wetboek van vennootschappen

SOCIALE BALANS

Nummers van de paritaire comités die voor de onderneming bevoegd zijn: 326

Staat van de tewerkgestelde personen**Werknemers waarvoor de onderneming een DIMONA-verklaring heeft ingediend of die zijn ingeschreven in het algemeen personeelsregister**

Tijdens het boekjaar	Codes	Totaal	1. Mannen	2. Vrouwen
Gemiddeld aantal werknemers				
Voltijds	1001	4.373,4	3.603,2	770,2
Deeltijds	1002	638,5	189	449,5
Totaal in voltijdse equivalenten (VTE)	1003	4.871,5	3.749,9	1.121,6
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren				
Voltijds	1011	6.036.269	4.991.263	1.045.006
Deeltijds	1012	711.728	215.984	495.744
Totaal	1013	6.747.997	5.207.247	1.540.750
Personeelskosten				
Voltijds	1021	496.131.357	422.247.703	73.883.654
Deeltijds	1022	47.490.610	16.030.336	31.460.274
Totaal	1023	543.621.967	438.278.039	105.343.928
Bedrag van de voordelen bovenop het loon	1033	24.570.977	18.913.718	5.657.259

Tijdens het vorige boekjaar	Codes	P. Totaal	1P. Mannen	2P. Vrouwen
Gemiddeld aantal werknemers in VTE	1003	5.265,6	4.054,8	1.210,8
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	1013	7.301.050	5.633.754	1.667.296
Personeelskosten	1023	591.711.510	478.694.612	113.016.898
Bedrag van de voordelen bovenop het loon	1033	22.715.179	17.492.040	5.223.139

Werknemers waarvoor de onderneming een DIMONA-verklaring heeft ingediend of die zijn ingeschreven in het algemeen personeelsregister (vervolg)

Op de afsluitingsdatum van het boekjaar

Aantal werknemers

Volgens de aard van de arbeidsovereenkomst

- Overeenkomst voor een onbepaalde tijd
- Overeenkomst voor een bepaalde tijd
- Overeenkomst voor een duidelijk omschreven werk
- Vervangingsovereenkomst

Volgens het geslacht en het studieniveau

- Mannen
 - lager onderwijs
 - secundair onderwijs
 - hoger niet-universitair onderwijs
 - universitair onderwijs
- Vrouwen
 - lager onderwijs
 - secundair onderwijs
 - hoger niet-universitair onderwijs
 - universitair onderwijs

Volgens de beroeps categorie

- Directiepersoneel
- Bedienden
- Arbeiders
- Andere

Codes	1. Voltijds	2. Deeltijds	3. Totaal in voltijdse equivalenten
105	4.343	650	4.851,2
110	4.334	636	4.831,1
111	9	14	20,1
112			
113			
120	3.600	191	3.748,8
1200	33		33
1201	1.419	107	1.502,5
1202	1.473	70	1.527,9
1203	675	14	685,4
121	743	459	1.102,4
1210	3		3
1211	162	127	259
1212	384	280	604,8
1213	194	52	235,6
130	1.599	104	1.683,4
134	2.744	546	3.167,8
132			
133			

Uitzendkrachten en ter beschikking van de onderneming gestelde personen

Tijdens het boekjaar

- Gemiddeld aantal tewerkgestelde personen
- Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren
- Kosten voor de onderneming

Codes	1. Uitzendkrachten	2. Ter beschikking van de onderneming gestelde personen
150	2	
151	8.996	
152	330.193	

Tabel van het personeelsverloop tijdens het boekjaar

Ingetreden

Aantal werknemers waarvoor de onderneming tijdens het boekjaar een DIMONA-verklaring heeft ingediend of die tijdens het boekjaar werden ingeschreven in het algemeen personeelsregister

Volgens de aard van de arbeidsovereenkomst

Overeenkomst voor een onbepaalde tijd

Overeenkomst voor een bepaalde tijd

Overeenkomst voor een duidelijk omschreven werk

Vervangingsovereenkomst

Codes	1. Voltijds	2. Deeltijds	3. Totaal in voltijdse equivalenten
205	155	14	166
210	137	3	139,2
211	18	11	26,8
212			
213			

Uitgetreden

Aantal werknemers met een in de DIMONA-verklaring aangegeven of een in het algemeen personeelsregister opgetekende datum waarop hun overeenkomst tijdens het boekjaar een einde nam

Volgens de aard van de arbeidsovereenkomst

Overeenkomst voor een onbepaalde tijd

Overeenkomst voor een bepaalde tijd

Overeenkomst voor een duidelijk omschreven werk

Vervangingsovereenkomst

Volgens de reden van beëindiging van de overeenkomst

Pensioen

Werkloosheid met bedrijfstoelage

Afdanking

Andere reden

Waarvan: het aantal werknemers dat als zelfstandige ten minste op halftijdse basis diensten blijft verlenen aan de onderneming

Codes	1. Voltijds	2. Deeltijds	3. Totaal in voltijdse equivalenten
305	448	44	482,2
310	435	44	469,2
311	13		13
312			
313			
340	96	6	100,7
341			
342	6	4	8,9
343	346	34	372,6
350			

Inlichtingen over de opleidingen voor de werknemers tijdens het boekjaar

	Codes	Mannen	Codes	Vrouwen
Totaal van de formele voortgezette beroepsopleidingsinitiatieven ten laste van de werkgever				
Aantal betrokken werknemers	5801	3.063	5811	915
Aantal gevolgde opleidingsuren	5802	161.178	5812	20.014
Nettokosten voor de onderneming	5803	17.565.999	5813	2.306.877
waarvan brutokosten rechtstreeks verbonden met de opleiding	58031	17.565.999	58131	2.306.877
waarvan betaalde bijdragen en stortingen aan collectieve fondsen	58032		58132	
waarvan ontvangen tegemoetkomingen (in mindering)	58033		58133	
Totaal van de minder formele en informele voortgezette beroepsopleidingsinitiatieven ten laste van de werkgever				
Aantal betrokken werknemers	5821	1.086	5831	226
Aantal gevolgde opleidingsuren	5822	45.536	5832	35.053
Nettokosten voor de onderneming	5823	3.908.818	5833	2.909.439
Totaal van de initiële beroepsopleidingsinitiatieven ten laste van de werkgever				
Aantal betrokken werknemers	5841		5851	
Aantal gevolgde opleidingsuren	5842		5852	
Nettokosten voor de onderneming	5843		5853	

WAARDERINGSREGELS

WAARDERINGSREGELS

A. Oprichtingskosten

De oprichtingskosten worden ten laste genomen in het boekjaar waarin ze worden gemaakt, met uitzondering van de uitgaftekosten van leningen die lineair worden afgeschreven over een periode die de looptijd van de onderliggende leningen niet mag overschrijden.

B. Immateriële vaste activa

1. Onderzoek en ontwikkeling

De kosten van onderzoek worden ten laste genomen van het boekjaar waarin ze worden gemaakt.

Ontwikkelingskosten van nieuwe producten of nieuwe activiteiten worden niet in de activa opgenomen.

Investeringskosten in informaticasystemen worden in de activa opgenomen en worden lineair afgeschreven over hun waarschijnlijke gebruiksduur die niet meer dan vijf jaar mag bedragen.

2. CO2-emissierechten en groenestroomcertificaten

CO2-emissierechten worden opgenomen als immateriële activa tegen hun aanschaffingskost. Deze grondslag is zowel van toepassing op rechten die werden gekocht in functie van de operationele behoeften als op rechten die gratis werden verkregen van de overheid. In het laatste geval is de aanschaffingskost nihil.

Een schuld wordt in de passiva opgenomen ter dekking van de in te leveren rechten, en dit ten belope van de werkelijke emissie. Deze schuld is gebaseerd op, enerzijds, de gewogen gemiddelde kost van de fysiek aangehouden of op termijn aangekochte maar fysiek nog niet ontvangen rechten en, anderzijds, op de marktprijs van de nog aan te kopen rechten.

Indien er, als gevolg van uitgiftes tijdens het boekjaar of van eerdere boekjaren, op de balansdatum een eventueel overschot aan rechten bestaat ten opzichte van de leveringsplicht aan de overheid, wordt dit overschot niet gewaardeerd tegen de laagste prijs tussen de gewogen gemiddelde aanschaffingsprijs en de marktprijs op balansdatum indien het meer dan waarschijnlijk is dat dit overschot aangewend zal worden ter dekking van verplichtingen voortvloeiend uit toekomstige uitgiftes.

De CO2-emissierechten, door de vennootschap verworven in het kader van haar tradingactiviteiten, worden op de balansdatum tegen de marktwaarde geëvalueerd. De latente verliezen die hieruit kunnen voortvloeien, worden voorzichtigheidshalve ten laste genomen.

Groenestroomcertificaten worden ook opgenomen als immateriële activa tegen aanschaffingsprijs indien ze werden aangekocht, en tegen marktprijs, met als tegenpost een opbrengststrekening, indien ze verworven werden op basis van hernieuwbare energie geproduceerd door de vennootschap.

Een schuld wordt in de passiva opgenomen ten belope van het geschat bedrag aan te leveren certificaten. Deze schuld wordt gewaardeerd aan de gewogen gemiddelde aanschaffingskost van de aangehouden certificaten, of ze nu intern ontstaan zijn of aangeschaft, en aan marktprijs voor de certificaten die de onderneming niet aanhoudt.

Indien er, als gevolg van elektriciteitsverkoop tijdens het boekjaar of in eerdere boekjaren, op de balansdatum een eventueel overschot aan groenestroomcertificaten bestaat ten opzichte van de leveringsplicht aan de overheid, wordt dit overschot niet gewaardeerd tegen de laagste prijs tussen de gewogen gemiddelde aanschaffingsprijs en de marktprijs op balansdatum indien het meer dan waarschijnlijk is dat dit overschot aangewend zal worden ter dekking van verplichtingen voortvloeiend uit toekomstige verkopen.

C. Materiële vaste activa

1. Aanschaffingswaarde

De materiële vaste activa worden tegen hun aanschaffingsprijs, kost- of inbrengprijs aan de actiefzijde van de balans geboekt.

ELECTRABEL heeft rechten verworven op de productiecapaciteit van de kerncentrale Chooz B, eigendom van EDF. Deze rechten, verworven in het kader van de deelneming in de financiering van de bouw, verlenen de vennootschap het recht om een aandeel van de productie aan te kopen tijdens de levensduur van de onderliggende activa. Deze capaciteitsrechten worden afgeschreven over de gebruiksduur van het onderliggende actief die niet langer dan 40 jaar mag bedragen.

2. Bijkomende kosten

De bijkomende kosten die met investeringen gepaard gaan, worden opgenomen in de aanschaffingswaarde van de betrokken materiële vaste activa. Ze worden afgeschreven aan hetzelfde ritme als de installaties waarop ze betrekking hebben.

3. Tussenkosten van derden

De tussenkosten van derden in de financiering van materiële vaste activa worden op de overeenkomstige aanschaffingswaarde in mindering gebracht en worden van de afschrijfbaar basis afgetrokken. Er wordt geen enkele toevoeging aan de afschrijvingen meer berekend van zodra de netto boekwaarde van de installaties, na aftrek van de tussenkosten, tot nul is herleid.

4. Intercalare interesten

De intercalaire interesten op ontleende bedragen voor de financiering van (im)materiële vaste activa worden geactiveerd voor zover deze lasten betrekking hebben op de periode die aan de industriële inbedrijfstelling van de installaties voorafgaat. De intercalaire interesten worden aan hetzelfde ritme afgeschreven als de uitrustingen waarop zij betrekking hebben.

5. Afschrijvingen

Het afschrijfbaar bedrag van elk substantieel bestanddeel van een materieel vast actief wordt afzonderlijk afgeschreven (methode van de afschrijfbaar bestanddelen) over zijn waarschijnlijke gebruiksduur en op basis van de lineaire methode. De toevoegingen worden gevormd vanaf het ogenblik van industriële inbedrijfstelling van de installaties.

De technische installaties die door middel van leasingcontracten zijn gefinancierd, worden volgens de gangbare afschrijvingsvoeten afgeschreven voor de categorie van vaste activa waartoe zij behoren.

De belangrijkste afschrijvingstermijnen zijn de volgende:

- 20 tot 33 jaar voor industriële en administratieve gebouwen, alsook voor woongebouwen;
- 20 tot 50 jaar voor installaties voor elektriciteitsproductie (in functie van de technologie);
- 25 jaar tot 70 jaar voor de burgerlijke bouwkunde van waterkrachtinstallaties;
- 10 jaar voor installaties voor warmtekrachtkoppeling en energieretourwinning;
- 10 jaar voor uitrustingen voor teletransmissie, glasvezels, meubilair en materieel;
- 10 jaar voor besturingssimulatoren van centrales.

In het geval van een verlenging of inkorting van de waarschijnlijke gebruiksduur van een materieel vast actief wordt de restwaarde ervan lineair afgeschreven over de resterende levensduur op het ogenblik van de verandering.

D. Financiële vaste activa

1. Deelnemingen, aandelen en deelbewijzen

De deelnemingen, aandelen en deelbewijzen van ondernemingen worden tegen hun aanschaffings- of inbrengwaarde aan de actiefzijde van de balans geboekt, exclusief de bijkomende kosten en na aftrek van de eventueel nog te storten bedragen.

Aan het einde van elk boekjaar wordt elk effect afzonderlijk gewaardeerd in functie van de situatie, de rentabiliteit of de vooruitzichten van de betrokken onderneming. De waarderingmethode wordt objectief gekozen, waarbij met de aard en de kenmerken van het betrokken effect rekening wordt gehouden. In de meeste gevallen wordt voor de netto-actiewaarde gekozen, of voor de marktwaarde indien die lager dan de netto-actiewaarde ligt. Het aangenomen waarderingcriterium voor een effect wordt systematisch gebruikt van het ene op het andere boekjaar, behalve indien de evolutie van de omstandigheden dit rechtvaardigt, in welk geval dit speciaal in de toelichting wordt vermeld.

Mocht uit deze waardering een duurzame ontwaarding blijken ten opzichte van de boekwaarde, dan wordt op de effecten een waardevermindering toegepast die gelijk is aan het duurzame gedeelte van de vastgestelde minderwaarde. Een uitzonderlijke terugneming van waardevermindering kan worden verricht indien er een duurzame meerwaarde wordt vastgesteld op de effecten waarop eerder een waardevermindering werd uitgevoerd. Met uitzondering van dit geval wordt er nooit tot een herwaardering van effecten overgegaan, ook indien er bij de waardering van effecten latente meerwaarden, zelfs van duurzame aard, aan het licht zouden komen.

2. Bij de financiële vaste activa geboekte vorderingen

De bij de financiële vaste activa geboekte vorderingen worden tegen hun nominale waarde opgenomen. Vastrentende effecten worden tegen hun aanschaffingswaarde geboekt. Indien de volledige of gedeeltelijke terugbetaling van die vorderingen of effecten op hun vervaldag onzeker blijkt of in het gedrang is gekomen, worden ze ten belope van het overeenkomstige bedrag aan een waardevermindering onderworpen.

E. Vorderingen op meer dan één jaar en op ten hoogste één jaar

Deze vorderingen worden tegen hun nominale waarde geboekt en zijn het voorwerp van waardeverminderingen indien hun volledige of gedeeltelijke terugbetaling op de vervaldag onzeker blijkt of in het gedrang is gekomen.

In het geval van een faillissement of gerechtelijke reorganisatie worden de niet betaalde vorderingen automatisch als dubieus beschouwd en wordt er onmiddellijk een waardevermindering op hun totale nettowaarde (exclusief BTW) toegepast. Ook op andere vorderingen kunnen waardeverminderingen worden toegepast die aan elk afzonderlijk geval zijn aangepast.

F. Voorraden

1. Brandstofvoorraden

De brandstoffen en andere grondstoffen worden aan de actiefzijde geboekt tegen hun aanschaffingswaarde die, naast de aankoopprijs, ook bijkomende kosten zoals niet terugvorderbare belastingen en eventuele transportkosten omvat.

De voorraden worden bij het afsluiten van de boekhoudkundige periode gewaardeerd op basis van de gewogen gemiddelde prijs die per brandstoftype en per productiecentrale wordt berekend. Er worden waardeverminderingen geboekt indien de marktprijs lager dan de netto boekwaarde blijkt te zijn.

2. Voorraden van materieel en goederen

Verbruiksgoederen, toebehoren en goederen worden aan de actiefzijde geboekt tegen hun aanschaffingswaarde, met inbegrip van de eventuele bijkomende kosten.

De overeenkomstige voorraden worden gewaardeerd volgens de methode van de gewogen gemiddelde prijs.

Er wordt een waardevermindering toegepast op verbruiksgoederen of benodigdheden die, gezien hun verouderde staat, niet meer voor de exploitatie kunnen dienen of waarvan de geraamde verkoopwaarde lager ligt dan de prijs die in de boeken staat vermeld.

3. Bestellingen in uitvoering

De bestellingen in uitvoering worden tegen kostprijs aan de actiefzijde van de balans geboekt.

G. Kapitaalsubsidies

Het bedrag van de toegekende subsidies wordt aan de passiefzijde van de balans geboekt, na aftrek van de opeenvolgende overdrachten naar de resultatenrekening. De subsidies worden geboekt op het ogenblik van kennisgeving door de bevoegde overheid of, bij ontstentenis daarvan, op het ogenblik van inning.

Deze overdrachten worden lineair gespreid over een periode die overeenstemt met de afschrijvingsduur van de installaties waarvoor de subsidies werden toegekend.

H. Voorzieningen en uitgestelde belastingen

Bij het afsluiten van elk boekjaar onderzoekt de raad van bestuur, die zich hierover voorzichtig, oprecht en te goeder trouw uitsprekt, welke voorzieningen moeten worden gevormd ter dekking van alle voorziene risico's of eventuele verliezen die tijdens het boekjaar of de voorgaande boekjaren zijn ontstaan.

1. Voorzieningen voor grote onderhouds- en herstellingswerken

Er worden systematisch voorzieningen gevormd voor de financiering van de periodieke revisies en grote herstellingen van de productiecentrales.

Die voorzieningen zijn gebaseerd op een voorafgaande kostenraming van de werken vóór elke revisiecyclus. Die kosten worden gespreid over het aantal jaren dat elke revisiecyclus omvat of op het aantal resterende jaren voordat de kosten daadwerkelijk moeten worden aangegaan. De voorzieningen die in de loop van de voorgaande boekjaren werden gevormd, worden regelmatig herzien en indien nodig aangepast. Ze worden teruggenomen in de resultatenrekening indien ze zonder voorwerp zijn geworden.

2. Voorzieningen voor ontmanteling en sanering

a) Kerncentrales

De voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van de splijtstoffen bestraald in die centrales (georganiseerd onder de controle van de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen die door de wet van 11 april 2003 werd opgericht) werden aan Synatom overgedragen.

De vennootschap hanteert de methodologie van toepassing op de Belgische kerncentrales, zoals goedgekeurd door de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen, om de voorziening te bepalen die moet worden gevormd ter dekking van haar aandeel in de ontmantelingsverplichting van de kerncentrale Chooz, eigendom van EDF, waarin ELECTRABEL een trekkingsrecht bezit.

b) Conventionele thermische centrales

Bij toepassing van de wettelijke, contractuele en/of milieuverplichtingen worden er voorzieningen gevormd ter dekking van de afbraak- en saneringskosten van de sites van conventionele elektriciteitscentrales. Deze voorzieningen worden gevormd op basis van de meest aangepaste technische en budgettaire ramingen. De risico's van bodemverontreiniging worden geëvalueerd in samenwerking met de bevoegde milieudiensten en overal waar dat nodig zou zijn, wordt er een saneringsproject uitgevoerd.

3. Voorzieningen voor conventionele stelsels van vervoegde uitstap

Sinds 31.12.1992 wordt er een voorziening gevormd ter dekking van de kosten die verbonden zijn aan de vervoegde uitstapregeling voor personeelsleden in het kader van collectieve arbeidsovereenkomsten (of de uitbreiding van die CAO's tot het kaderpersoneel) die personeelsleden de mogelijkheid bieden om de dienst te verlaten vóórdat ze de wettelijke leeftijd voor vervoegd pensioen hebben bereikt. Die kosten worden gevormd door de lonen van de betrokken personeelsleden, met inbegrip van de volledige werkgeversbijdragen.

4. Voorzieningen voor pensioenen en andere sociale voordelen na uitdiensttreding

Met betrekking tot de bijdragen tot pensioenplannen met vaste bijdragen die na 1 januari 2004 zijn gestort, legt de wet een gemiddeld jaarrendement op van minstens 3,25% over de volledige loopbaan, waarbij een eventueel tekort ten laste van de werkgever valt. Voor het deel van de pensioenverplichtingen dat overeenstemt met de bijdragen die sinds die datum zijn gestort, heeft dit tot gevolg dat de regeling als een pensioenplan met vaste prestaties (te bereiken doelen) moet worden beschouwd. Niettemin blijft deze regeling geboekt als een pensioenplan met vaste bijdragen, en wel omwille van het ontbreken van een geïdentificeerd materieel nettopassief. Er wordt elk jaar een vergelijking gemaakt tussen het behaalde rendement en het gewaarborgde minimumrendement, en elke vastgestelde onderfinanciering wordt gedekt door een voorziening indien zij op de balansdatum als substantieel wordt beschouwd.

Met betrekking tot de pensioenplannen met vaste prestaties (te bereiken doelen) wordt het bedrag van de pensioenverplichtingen en soortgelijke verplichtingen gewaardeerd op basis van actuariële methodes volgens de methode van geprojecteerde krediteenheden. Deze berekeningen houden rekening met mortaliteitshypothese, het personeelsverloop en salarisprojecties die rekening houden met de economische omstandigheden. Eventuele tekorten aan activa vallen ten laste van de werkgever in overeenstemming met de geldende regelgeving.

.

I. Schulden

De schulden worden tegen hun nominale waarde geboekt.

J. Voorstelling van de omzet

Netting van de tradingomzet

Overeenkomstig de gangbare praktijken binnen de sector omvat de omzet uit de trading van elektriciteit en brandstoffen enkel de tradingmarge die met de nettoverkoop van de desbetreffende aankopen overeenstemt.

K. Niet in de balans opgenomen rechten en verplichtingen

De niet in de balans opgenomen rechten en verplichtingen worden vermeld in de toelichting, naar soort, voor de nominale waarde van de verplichting zoals vermeld in het contract of, bij gebrek daaraan, voor hun geraamde waarde. De rechten en verplichtingen die niet kunnen worden becijferd, worden op kwalitatieve/beschrijvende wijze vermeld.

L. Financiële instrumenten en afgeleide producten

Teneinde het risico inherent aan haar activiteit te beheren, gebruikt Electrabel financiële instrumenten ter afdekking van schommelingrisico's van interestvoeten, wisselkoersen en elektriciteits- en brandstofprijzen. Het gaat om (financiële en fysieke) termijncontracten en afgeleide producten zoals swaps.

Het toegepaste boekhoudprincipe bestaat erin dat de (positieve of negatieve) verschillen veroorzaakt door reële waardeschommelingen van de financiële instrumenten in het resultaat worden opgenomen, en dit op dezelfde wijze (of op symmetrische wijze) als de verrichtingen waarop ze betrekking hebben (specifieke afdekking).

Hetzelfde principe is van toepassing in het geval van een algemene afdekking van een geheel van activa of passiva van dezelfde aard.

Opbrengsten uit financiële verrichtingen die niet specifiek als afdekkinginstrumenten zijn geïdentificeerd (specifieke of algemene afdekking), worden op de balansdatum gewaardeerd tegen de marktwaarde van de openstaande posities die eruit voortvloeien. De latente verliezen met betrekking tot tradingactiviteiten worden voorzichtigheidsshalve ten laste genomen.

M. Verrichtingen, bezittingen en verplichtingen in vreemde valuta

De courante verrichtingen in vreemde valuta worden geboekt tegen de geldende wisselkoers op de datum van verrichting.

De niet-monetaire activa en passiva (deze omvatten hoofdzakelijk de oprichtingskosten, de materiële en immateriële vaste activa, de deelnemingen en de voorraden) worden behouden tegen de historische koersen; die waarde dient als grondslag voor de berekening van de afschrijvingen en de eventuele waardeverminderingen (zie hogerop).

De wisselkoersverschillen die bij de realisatie van monetaire activa en passiva (vorderingen, leningen en schulden) worden vastgesteld, worden rechtstreeks in de resultatenrekening opgenomen.

De vooruitbetalingen worden, afhankelijk van hun bestemming, als monetaire of niet-monetaire activa beschouwd.

Bij het afsluiten van het boekjaar worden de belangrijkste monetaire posities in vreemde valuta geherwaardeerd op basis van de geldende wisselkoersen op de afsluitingsdatum van de rekeningen, met uitzondering van posities die het voorwerp van een specifieke afdekking uitmaken en waarop de afdekkingkoersen van toepassing zijn. De netto omrekeningsverschillen per vreemde munteenheid die naar aanleiding daarvan worden vastgesteld, worden in de overlopende rekeningen geboekt indien het een latente winst betreft of ten laste genomen van de resultatenrekening indien het een latente verlies betreft.

De positieve en negatieve omrekeningsverschillen die op de beschikbare waarden worden vastgesteld, worden in het resultaat opgenomen.

Bijkomende informatie

AANVULLENDE INLICHTINGEN

III. STAAT VAN DE MATERIELE VASTE ACTIVA (bijlage vol 5.3.1)

Gelet op de boekhoudkundige verplichtingen die voortvloeien uit het bijzondere regime van toezicht waaraan de ondernemingen van de sector onderworpen zijn, werd Electrabel gemachtigd krachtens art. 125 van de vennootschapswet, de rubrieken van de materiële vaste activa van de balans aan te passen vanaf het boekjaar 1980.

Deze wijziging bestaat in wezen uit de overdracht:

- van de burgerlijke bouwkunde, van de post 22 naar de post 23,
- van de uitrusting, van de post 23 naar de post 24,
- van de woonhuizen, van de post 26 naar de post 22.

Kapitaalsubsidies

	Boekjaar	
Vorig Boekjaar		
Tussenkomp van de Vlaamse overheid, van de provincie en de Stad voor de restauratie van de "Havenwerf" te Mechelen (afschrijving aan 3% per jaar) :		0,00
90.998,09		
Subsidies voor centrales :	101.420,69	121.837,32
Aardgasstation Erembodegem	-20.416,63	
Lorce		8.364,96
8.364,96		
Oostakker		9.410,28
9.410,28		
Rodenhuize		63.646,92
63.646,92		
Ford WindPark Gent	8.477,76	
8.477,76		
Zeebrugge Transportzone Wind	4.656,96	4.656,96
Volvo Cars Oostakker Wind	10.047,00	10.047,00
DSD Textiles Dendermonde Wind	7.172,40	7172,40
Bekaert Wind		10.061,04
10.061,04		
Total	101.420,69	
212.835,41		

C5.14 - RELATIES MET VERBODEN ONDERNEMINGEN EN ONDERNEMINGEN WAARMEE EEN DEELNEMINGSVERHOUDING BESTAAT

Bij gebrek aan wettelijke criteria voor de inventarisatie van significante transacties met verbonden partijen die zouden worden gesloten onder andere voorwaarden dan de marktvoorwaarden, wordt geen enkele transactie opgenomen in staat 5.14.

Ter informatie en met het oog op transparantie, worden alle significante transacties met verbonden partijen (andere dan die met ondernemingen die (quasi) volledig in het bezit zijn van de groep waartoe wij behoren), in een vrije bijlage gepubliceerd.

Twining is een 65% dochteronderneming van Electrabel Invest Luxembourg, dat zelf voor 100% in bezit is van Electrabel n.v. Twining is een Luxemburgse onderneming die de stoom- en gasturbinecentrale uitbaat in Esh-Sur-Alzette in het Groothertogdom Luxemburg. Tijdens technische stilstanden levert Electrabel aan Twining de elektriciteit die vereist is voor de bevoorrading van de klanten, zodat Twining in staat is de bevoorradingszekerheid van de klanten te waarborgen. Electrabel stelt ook haar expertise ter beschikking van Twining. In geval van overschot koopt Electrabel het productieoverschot van Twining.

In de loop van 2015 kocht Electrabel elektriciteit en gas van Twining voor 102.4 miljoen euro (152.7 millions d'euros en 2014)

C.6 Sociale Bilan

Als werkgever staat Electrabel er borg voor om voor hetzelfde werk, of voor werk van gelijke waarde, de gelijkheid in remuneratie tussen man en vrouw toe te passen. In onze salarispolitiek is elk onderscheid in salaris, gebaseerd op het geslacht, uitgesloten.

Jaarverslag van de Raad van bestuur over de jaarrekening 2015

Verslag voorgelegd aan de Algemene Vergadering van Aandeelhouders
van ELECTRABEL N.V. op 26 april 2016

Dames en heren,

We hebben de eer u het jaarverslag voor te leggen over de activiteiten van ELECTRABEL N.V. tijdens het voorbije boekjaar en om u de jaarrekening, afgesloten op 31 december 2015, met inbegrip van de jaarrekeningen van GSPM NL-Bel B.V., afgesloten op 31 mei 2015 en van ELECTRABEL CUSTOMER SOLUTIONS N.V.¹, afgesloten op 31 december 2015, ter goedkeuring voor te leggen.

We stellen u eveneens de resultaatbestemming voor het boekjaar 2015 voor.

Het jaar 2015 werd gekenmerkt door een nog zwaardere onbeschikbaarheid van het nucleaire park dan in het jaar 2014. Desondanks zijn we het jaar geëindigd met twee positieve berichten. Enerzijds de toelating om de eenheden Doel 3 en Tihange 2, die sinds 26 maart 2014 waren stilgelegd te herstarten en anderzijds het afsluiten van een conventie met de Belgische staat voor de verlenging van de eenheden Doel 1&2 met tien jaar in een kader dat de berekeningsmethode voor de nucleaire bijdragen voor de komende jaren herdefinieert en in grotere mate rekening houdt met de economische realiteit waarin wij werken.

De eerder genoemde gecumuleerde stilleggingen en de bevestiging van de diepgaande en duurzame verandering van de energiemarkten wogen voor het tweede jaar op rij zwaar op het bedrijfsresultaat. Op het einde van het boekjaar 2015 heeft ELECTRABEL namelijk een negatief bedrijfsresultaat van -93 miljoen euro opgetekend (t.o.v. -27 miljoen euro in 2014 wanneer rekening wordt gehouden met de nucleaire repartitiebijdragen van -407 miljoen euro die – om normatieve redenen – in dit boekjaar nog bij de uitzonderlijke kosten is geboekt) en dit ondanks een daling met -241 miljoen euro van deze nucleaire bijdragen.

Niettegenstaande de aanhoudend stevige concurrentie is ELECTRABEL erin geslaagd om haar marktaandeelen stabiel te houden.

De onderneming heeft overigens een uitzonderlijke waardevermindering moeten opnemen van -1 139 miljoen euro op haar deelneming in International Power Ltd, een correctie die wordt gerechtvaardigd door de aanhoudende verslechtering van de rentabiliteitsvooruitzichten van bepaalde activa, vooral in Azië-Stille Oceaan, en in de Verenigde Staten waar International Power een proces heeft gelanceerd van verkoop van een portefeuille van elektriciteitsactiva in het 'merchant' segment.

¹ Zie jaarverslag van ELECTRABEL CUSTOMER SOLUTIONS

1. Toelichting bij de jaarrekening

De jaarrekening die door ELECTRABEL N.V. wordt gepubliceerd, is opgemaakt volgens het Belgische boekhoudkundige referentiekader.

In vergelijking met de jaarrekening van het vorige boekjaar laat deze jaarrekening de volgende cijfers zien (in miljoen euro : M€) :

1.1. Verkorte jaarrekening

<i>in M€</i>	2014	2015	Δ
Omzet	12 412	10 575	(1 837)
Geproduceerde vaste activa	50	87	37
Andere bedrijfsopbrengsten	634	606	(28)
Bedrijfskosten *	(12 716)	(11 361)	1 355
Bedrijfsresultaat	380	(93)	(473)
Financiële resultaat	35	(41)	(76)
Uitzonderlijk resultaat**	692	(1 235)	(1 927)
Winst (Verlies) van het boekjaar vóór belastingen	1 107	(1 369)	(2 476)
Uitgestelde belastingen	11	8	(3)
Belastingen op het resultaat	(4)		4
Winst (Verlies) van het boekjaar	1 114	(1 361)	(2 475)
Onttrekking aan / overboeking naar de belastingvrije reserves	198	16	(182)
Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar	1 312	(1 345)	(2 657)

Het boekjaar is afgesloten met een verlies van -1 345 miljoen euro, te vergelijken met een winst van 1 312 miljoen euro in 2014.

De **omzet** is gedaald en bedraagt 10 575 miljoen euro.

De **elektriciteitsverkoop** was in 2015 goed voor 6 963 miljoen euro tegenover 7 305 miljoen euro per eind 2014. De aanhoudende daling van de prijzen hield aan in alle segmenten in 2015. De verkochte volumes zijn globaal licht gedaald. De verkochte volumes elektriciteit in de Business-markt zijn in 2015 gestegen zonder de daling van de gemiddelde prijs per MWh (-7,5%) te compenseren.

De **aardgasverkoop** was in 2015 goed voor 3 285 miljoen euro tegenover 4 724 miljoen euro per eind 2014. Deze aanzienlijke daling is het gevolg van een forse daling van de verkochte volumes in de Belgische industriële markt in een context van agressieve concurrentie gecombineerd met een overaanbod. We stellen overigens in alle segmenten een daling van de gemiddelde verkoopprijzen vast alsook een structurele daling van het gemiddeld verbruik.

De **verkoop van andere energieën**, voornamelijk de doorfacturering van splijtstof en de verkoop van stoom aan industriëlen, is gedaald (-45 miljoen euro) en heeft 129 miljoen euro opgeleverd.

Het **bedrijfsresultaat** bedraagt -93 miljoen euro, in vergelijking met een bedrijfsverlies (gecorrigeerd met de nucleaire bijdragen) van -27 miljoen euro in 2014.

Naast de evolutie van de verkopen en de prestaties kan de daling van het bedrijfsresultaat (gecorrigeerd met de nucleaire bijdragen) met -66 miljoen euro (-10%) als volgt worden verklaard:

- De aanhoudende daling van de verkoopmarges voor elektriciteit op de Europese markt ;
- De gedaalde verkoopvolumes als gevolg van de langdurige stillegging van Doel 3 en Tihange 2 alsook de stilleggingen van Doel 1 en Tihange 1 in het kader van de LTO-werken; de gecumuleerde stilleggingen bedroegen bijna 34 maanden in 2015 (of het equivalent van drie nucleaire eenheden gedurende 1 jaar) tegenover 24 maanden in 2014;

gedeeltelijk gecompenseerd door,

- Een daling van de splijtstofkosten, wetende dat de werkingskosten van nucleaire eenheden voor het merendeel vast zijn (34 M€) ;
- Een daling van de loonkosten ingevolge de vermindering van het aantal personeelsleden (49 M€);
- De daling van de toevoegingen aan de afschrijvingen (21 M€);
- De positieve impact van het performantieplan dat door alle departementen van de vennootschap wordt uitgevoerd.

Het aandeel van ELECTRABEL in de bijdrage van -200 miljoen euro ten laste van de nucleaire exploitanten bedraagt -166 miljoen euro voor het boekjaar 2015 (respectievelijk -471 et -407 miljoen euro in 2014), zoals voorzien door de wet van 30 december 2015. De daling van het aandeel van ELECTRABEL in deze bijdrage ten belope van -241 miljoen euro resulteert uit het in aanmerking nemen van de onbeschikbaarheid van het nucleaire park in 2014. Deze last werd tot in 2014 opgenomen in uitzonderlijke kosten.

Het **financieel resultaat** bedraagt -41 miljoen euro, een daling met -76 miljoen euro tegenover 2014. De door de Intercommunales uitgekeerde dividenden zijn in 2015 gedaald met -15 miljoen euro voornamelijk als gevolg van de overdracht in 2014 van de aandelen aangehouden in de Vlaamse Intercommunales. Het dividend ontvangen van International Power bleef stabiel op 900 miljoen euro. De kosten van schulden zijn stabiel gebleven op -781 miljoen euro tegenover -794 miljoen euro in 2014. Naast de daling van de geïnde dividenden is de negatieve evolutie van de andere financiële opbrengsten en kosten toe te schrijven aan de geleden wisselkoersverliezen op afdekkingen in deviezen ingevolge de depreciatie van de euro ten opzichte van sommige vreemde valuta in de loop van het voorbije jaar.

Het **uitzonderlijk resultaat** over het boekjaar is een verlies van -1 235 miljoen euro en is voornamelijk samengesteld uit een uitzonderlijke waardevermindering van -1 139 miljoen euro op haar deelneming in International Power Ltd, een correctie die wordt gerechtvaardigd door de aanhoudende verslechtering van de

rentabiliteitsvooruitzichten van bepaalde activa, vooral in Azië-Stille Oceaan, en in de Verenigde Staten waar International Power een proces heeft gelanceerd van verkoop van een portefeuille van elektriciteitsactiva in 'merchant'.

Wij herinneren eraan dat het jaar 2014 werd gekenmerkt door uitzonderlijke positieve elementen ten belope van 692 miljoen euro, waaronder voornamelijk de meerwaarde op de verkoop van de participatie in de Vlaamse Intercommunales en een terugname van de provisie voor financiële risico's en kosten, gedeeltelijk gecompenseerd door de contributie ten laste van de nucleaire exploitanten en een waardevermindering op participaties.

De **onttrekking aan de belastingvrije reserves** en aan de uitgestelde belastingen vloeit voort uit de belastingvrijstelling van de geboekte meerwaarden op de verkoop van de centrales Langerlo en Vilvoorde aan E.ON in 2009.

Ingevolge het resultaat van het boekjaar is de **belastbare basis voor het boekjaar 2015** nul.

Het resultaat voor belastingen, - 1 369 miljoen euro, is een boekhoudkundig en geen fiscaal resultaat. Om de **belastbare basis** te bepalen, moet dit resultaat met name worden gecorrigeerd met de reeds belaste inkomsten of niet-aftekbare kosten.

De onderstaande tabel illustreert de overgang van het boekhoudkundig resultaat van het boekjaar vóór belastingen naar het geraamd belastbaar resultaat.

<i>in M€</i>	2014	2015
Resultaat van het boekjaar voor belastingen	1.107	(1.369)
Onttrekking aan/Overboeking naar de uitgestelde belastingen	11	8
Onttrekking aan de belastingvrije reserves	198	16
Mutatie van belaste reserves	(2)	97
Verworpen uitgaven (1)	(170)	1.254
Vrijgestelde meerwaarden op verkoop participaties	(1.023)	(7)
DBI - Definitief Belaste Inkomsten (dividenden) (95%)	(1.041)	(897)
Notionele interestaftrek (2)	-	-
Investeringsaftrek (3)	-	-
Belastbaar Resultaat	(920)	(898)
Vennootschapsbelasting	-	-

⁽¹⁾ Inclusief de waardeverminderingen, de minderwaarden bij overdrachten van deelnemingen en de uitzonderlijke afschrijvingen

⁽²⁾ ELECTRABEL komt niet in aanmerking voor het voordeel van notionele interesten

⁽³⁾ Aftrekbaar in het geval van een positieve belastbare basis;; overdraagbaar in geval van een negatieve belastbare basis.

Ondanks het feit dat het geraamd belastbaar resultaat negatief is, moet erop worden gewezen dat ELECTRABEL een belangrijke fiscale bijdrager is tot de begroting van de Staat, de Gewesten en de lokale besturen en zeker in vergelijking met haar bedrijfsresultaat exclusief nucleaire bijdragen en bedrijfsbelastingen. Het totaal van de nucleaire bijdragen en bedrijfsbelastingen bedraagt 512 miljoen euro in 2014 en 247 miljoen euro in 2015.

in M€	2014	2015
Bedrijfsopbrengsten	380	73
+ Bedrijfsbelastingen	101	81
Bedrijfsopbrengsten excl. bedrijfsbelastingen en nucleaire bijdragen	481	154
- Nucleaire bijdragen en bedrijfsbelastingen ⁽¹⁾	(512)	(247)
Bedrijfsresultaat na bedrijfsbelastingen en nucleaire bijdragen	(31)	(93)

(1) incl. inkomstenbelasting in 2014 (4 M€)

Rekening houdend met de voorgaande elementen, bedraagt het **te bestemmen verlies van het boekjaar** -1 345 miljoen euro tegenover een winst van 1 312 miljoen euro in 2014.

1.2. Verkorte balans (na resultaatbestemming)

Activa

M€	2014	2015	Δ
Vaste activa	48 655	47 560	(1 095)
Immateriële vaste activa	556	575	19
Materiële vaste activa	1 435	1 491	56
Financiële vaste activa	46 664	45 494	(1 170)
Vlottende activa	3 168	2 839	(329)
Vorderingen op meer dan één jaar	242	141	(101)
Vorraden en bestellingen in uitvoering	223	242	19
Vorderingen op ten hoogste één jaar	2 504	2 245	(259)
Liquide middelen	17	18	1
Overlopende rekeningen	182	193	11
Totaal der activa	51 823	50 399	(1 424)

De **materiële vaste activa** stijgen met 56 miljoen euro. De investeringen over het boekjaar bedragen 200 miljoen euro en de afschrijvingen -121 miljoen euro. De investeringen zijn vooral bestemd voor de ontwikkeling en de voortdurende modernisering van het klassieke en nucleaire productiepark waarvoor ELECTRABEL 175 miljoen euro heeft uitgetrokken (waarvan 72 miljoen euro voor de verlenging van de exploitatieduur), plus 120 miljoen euro uitgaven met betrekking tot de revisiewerkzaamheden van deze centrales. De investeringen in de centrales worden afgeschreven over de courante periode tot het einde van de wettelijke exploitatievergunning. Naast de investeringen in het nucleaire park werden er - en

worden er nog - belangrijke projecten gerealiseerd in hydraulische, wind- en thermische energie (met name op de sites van Coö, Sterpenich, Lanxess, Syral en Amercoeur).

De **financiële vaste activa** dalen met -1 170 miljoen euro, voornamelijk als gevolg van bijzondere waardevermindering van -1 139 miljoen euro op de hoger beschreven deelnemingen, gedeeltelijk gecompenseerd door de overname van de deelneming van de Waalse Intercommunales in ELECTRABEL CUSTOMER SOLUTIONS, na hun aanvraag om uit het aandeelhouderschap van de vennootschap te stappen.

Passiva

M€	2014	2015	Δ
Eigen vermogen	22 436	21 076	(1 360)
Voorzieningen en uitgestelde belastingen	1 106	1 109	3
Schulden	28 281	28 214	(67)
Schulden op meer dan één jaar	20 193	21 556	1 363
Schulden op ten hoogste één jaar	7 684	6 293	(1 391)
Overlopende rekeningen	404	365	(39)
Totaal der passiva	51 823	50 399	(1 424)

Het **eigen vermogen** daalt met 1 360 miljoen euro, hoofdzakelijk ingevolge het verlies over het boekjaar.

De **voorzieningen voor risico's en lasten** blijven stabiel op 1 002 miljoen euro.

De **schulden** blijven stabiel op 28 214 miljoen euro.

2. Evolutie van de activiteiten en markante gebeurtenissen

2.1. Nieuwe organisatie en merk

Om beter te beantwoorden aan de behoeften van de klanten en om zijn rol als leider in de energietransitie te bevestigen kondigde de groep ENGIE in april 2015 aan zijn globale organisatie te herzien om deze meer op de klant af te stemmen. Dat betekent voor België dat de koolstofarme productieactiviteiten (hernieuwbare en nucleaire), de energieverkopen en de diensten voor energie-efficiëntie vanaf nu gegroepeerd zijn in een enkele organisatie BENELUX die onder de leiding staat van Philippe Van Troeye, de Directeur generaal van ELECTRABEL. Ze heeft als doelstelling om aan residentiële, professionele en institutionele klanten innoverende oplossingen aan te bieden die ontstaan uit de samenwerking tussen ELECTRABEL, Cofely, Axima en Fabricom. In de Benelux kan deze organisatie rekenen op de expertise van 22 000 energieprofessionals.

2.2. Hernieuwbare energie: sterke ambities

ELECTRABEL N.V. heeft in 2015 haar positie als grootste groenestroomproducent in België kracht bijgezet. Eind 2015 bedroeg haar capaciteit aan hernieuwbare energie (wind, biomassa, water, zon) 523 MW. De productie aan groene stroom bedroeg 2,2 TWh wat gelijk is aan het verbruik van 616 000 gezinnen.

De onderneming voltooide de bouw van zes nieuwe windparken voor een totaal van 20 windturbines goed voor 40 MW (Genk Zuid, Gingelom, Haven Gent Belgicastraat, Haven Gent Darsen, Westerlo, Wuustwezel). Via de coöperatieve ELECTRABEL CoGreen konden de omwonenden van deze windparken mee investeren in windturbines in hun buurt. Vijfhonderd onder hen zijn aandeelhouder geworden van CoGreen met een globale investering van bijna één miljoen euro.

Aan de aandeelhouders van CoGreen die intekenden eind 2013, werd voor het boekjaar 2014 een dividend van 50 433,97 euro uitgekeerd.

ELECTRABEL heeft daarnaast een tiental projecten in fase van constructie of finale ontwikkeling (± 40 windturbines, ± 100 MW). Deze nieuwe projecten kaderen in de ambitie van ELECTRABEL om tegen 2020 over een capaciteit van 400 MW aan onshore windenergie te beschikken. Dat is een verdubbeling in enkele jaren tijd. Eind 2015 bedroeg de capaciteit 212 MW.

Om haar windprojecten te realiseren gaat ELECTRABEL duurzame publiek-private partnerships aan met de lokale autoriteiten. Sinds juni 2015 werden drie ondernemingen gecreëerd: Wind4Flanders (50/50 partnership tussen ELECTRABEL en de Vlaamse intercommunales); Wind4Wallonia (50/50 partnership tussen ELECTRABEL en de Waalse intercommunales); Greensky (partnership tussen ELECTRABEL, Infrabel, de stad Sint-Truiden en de Intercommunale Bruxelloise d'Electricité).

Het samenwerkingsverband Mermaid bestaande uit ELECTRABEL (35%) en het consortium Otary (65%) werkte verder aan de ontwikkeling van een offshore windpark in de Noordzee. In april 2015 heeft het Mermaid windturbinepark zijn eerste offshore vergunning gekregen die de bouw- en exploitatievergunningen voor het park en de vergunning voor het leggen van de kabels omvat. Ze maakt het mogelijk om een vermogen van 232 tot 266 MW te halen. Mermaid dat in 2020 klaar zou moeten zijn, zal voldoende elektriciteit produceren om het jaarverbruik van 286 000 Belgische gezinnen te dekken en jaarlijks de uitstoot van 367 000 ton CO₂ te vermijden.

ELECTRABEL is bovendien eveneens actief in de aankoop van door offshore windturbineparken geproduceerde elektriciteit via PPA LT contracten, waardoor de eigenaars van deze parken hun investering kunnen veilig stellen en waardoor ELECTRABEL haar positie in hernieuwbare energie in België kan ontwikkelen.

Vandaag koopt ELECTRABEL in België dankzij deze PPA contracten ongeveer 1,8 TWh aan.

Het consortium iLand (DEME, Jan De Nul, ELECTRABEL en publieke investeringsmaatschappijen PMV en SRIW-Socofe) heeft haar aanvraag om voor de Belgische kust een energieatol aan te leggen met een flexibele productie/opslagcapaciteit - de Belgische overheid had in haar Maritiem Ruimtelijk Plan hiervoor zones voorzien - ingetrokken omdat de marktcontext sinds het indienen van de concessie-aanvraag in juli 2014 sterk veranderd is. Het consortium verkiest om de evoluerende context van nabij op te volgen en in functie hiervan te gepaste tijde te beslissen om een nieuwe concessie-aanvraag in te dienen.

De Waalse regulator CWaPE heeft positief gereageerd op een aanvraag van ELECTRABEL om de toekenning van groenestroomcertificaten voor haar biomassa-centrale in Les Awirs aan te passen zodat de centrale op een rendabele manier kan worden uitgbaat.

In dit nieuwe economische kader gaat ELECTRABEL 20 miljoen euro investeren in deze centrale tegen 2020.

2.3. Duidelijkheid voor het Belgische nucleaire park

Op 17 november 2015 heeft het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle (FANC) haar beslissing bekendgemaakt dat de nucleaire eenheden Doel 3 en Tihange 2 in alle veiligheid konden heropstarten. Beide eenheden lagen sinds maart 2014 stil om verder onderzoek uit te voeren naar de impact van de aanwezigheid van waterstofinsluitels op de structurele integriteit van de reactorbuizen. Het Agentschap nam haar beslissing na een grondige studie van de rapporten die ELECTRABEL overhandigde. Die omvatten anderhalf jaar van vooruitstrevend onderzoek, uitgebreide inspecties, bijkomende testen en meer dan 1 500 materiaaltesten. Er werd daarbij overlegd met internationale topexperten ter zake.

De reactor Doel 3 werd heropgestart op 21 december 2015. De reactor Tihange 2 startte herop op 14 december.

ELECTRABEL legde de reactor Doel 1 stil in uitvoering van de wet op de Belgische kernuitstap die bepaalde dat Doel 1 en 2 geen elektriciteit meer mochten produceren na respectievelijk 15 februari en 1 december 2015. Op 28 juni 2015 werd deze wet gewijzigd, in die zin dat een verlenging van de levensduur met 10 jaar (tot 2025) van beide reactoren mogelijk werd gemaakt mits de uitvoering van een conventie die de voorwaarden voor de verlenging bepaalt.

Op 30 november 2015 ondertekenden ENGIE, ELECTRABEL en de Belgische Federale Regering de conventie voor de levensduurverlenging met tien jaar van de exploitatie van de reactoren Doel 1 en Doel 2. Het akkoord dat werd gesloten omvat ook nieuwe regelingen aangaande de nucleaire repartitiebijdragen en maakt het mogelijk om een stabiel juridisch en economisch kader voor de toekomst te garanderen. Op die basis zal ELECTRABEL 700 miljoen euro in Doel investeren voor de verlenging van de twee eenheden. Deze investering komt naast de investering van 600 miljoen euro voor de eerder goedgekeurde levensduurverlenging met tien jaar van Tihange 1.

Nadat het FANC op 22 december zijn toestemming gaf voor 10 bijkomende jaren, startte Doel 1 herop op 30 december 2015 en Doel 2 - in oktober stilgelegd om hem 'winterklaar' te maken - op 24 december 2015.

De voorbije twaalf jaar was de beschikbaarheidsgraad van de Belgische kerncentrales hoog en stabiel. Afhankelijk van de eenheid schommelt deze beschikbaarheid tussen 82 en 90%. Het gemiddelde ligt rond 86%. De historische beschikbaarheid van Doel 1 en Doel 2 ligt rond 90%. Ze behoren daarmee tot de meest betrouwbare centrales ter wereld.

In 2015 hadden uiteenlopende gebeurtenissen een impact op de beschikbaarheid die lager was dan het gemiddelde zonder de nucleaire veiligheid in het gedrang te brengen.

Op 15 februari 2015 werd Doel 1 na 40 jaar bedrijf stilgelegd overeenkomstig de wetgeving.

ELECTRABEL stopte in maart 2014 op eigen initiatief Doel 3 en Tihange 2 om alle testen en analyses uit te voeren op de reactorvaten. De reactoren werden in december 2015 terug opgestart.

Doel 2 werd op vraag van de regering in de herfst stilgelegd om in de winter beschikbaar te kunnen zijn.

Tihange 1 lag in de zomer van 2015 stil om werken uit te voeren in het kader van de levensduurverlenging met tien jaar.

Van eind augustus tot half oktober 2015 onderging Doel 4 een grote revisie. De vervanging van de hogedrukvoorverwarmers en van het reactordeksel waren in het oog springende werkzaamheden. In april 2015 kreeg ook Tihange 3 een nieuw reactordeksel.

Experts van het IAEA (Internationaal Atoomenergie Agentschap) voerden op vraag van het FANC in januari 2015 een SALTO-audit (Safety Aspects of Long Term Operation) uit in Tihange 1 met als doel na te gaan of de centrale aan alle criteria van het IAEA inzake nucleaire veiligheid beantwoordt om tien jaar langer te kunnen draaien. De experts concludeerden dat de centrale aan de veiligheidscriteria beantwoordt. De eenheid lag in de zomer van 2015 (20 juni-15 september) stil om werken uit te voeren in het kader van de levensduurverlenging met tien jaar.

Begin oktober 2015 was de muur rond de site van de kerncentrale Tihange officieel voltooid. De muur beschermt de site tegen overstroming bij een uitzonderlijk hoge waterstand van de Maas. De constructie ervan is een van de tweehonderd acties die in Tihange worden uitgevoerd naar aanleiding van de weerstandstesten (project BEST).

2.4. Gascentrales en spaarbekken centrales in de energiemix

ELECTRABEL heeft beslist om de STEG-centrale Drogenbos operationeel te houden, zo haar beslissing herziend om ze op 15 oktober 2015 te sluiten, en dit omwille van de hierboven in herinnering gebrachte onbeschikbaarheid van de nucleaire eenheden.

Sinds 1 april 2015 werd de centrale Herdersbrug ingezet als piekeenheid waarbij alleen nog de gasturbines worden gebruikt. ELECTRABEL besliste om de centrale opnieuw als volwaardige STEG-centrale beschikbaar te hebben tijdens de wintermaanden. Ook de voorziene sluiting van de centrale Les Awirs 4 werd uitgesteld.

Op 1 oktober 2015 stopte de STEG-centrale Twinerg in Esch-sur-Alzette (Groothertogdom Luxemburg) de productie van elektriciteit wegens niet meer rendabel. De centrale werd opgenomen in de Belgische strategische reserve voor energieproductie voor de winter 2015-2016. Zonder belangrijke wijzigingen op de energiemarkten die een rendabele uitbating van de centrale mogelijk maken, zal ze vanaf 1 november 2016 voor een onbepaalde tijd worden "gecoconiseerd".

De spaarbekken centrale van Coe speelt een belangrijke rol in het verzekeren van de energiebevoorrading en het stabiel houden van het net. ELECTRABEL bestudeert de uitbreiding van de maximale capaciteit van Coe tot 1 800 MW (nu 1 164 MW). Technisch gezien is een derde bovenbekken (Coe 3) haalbaar, maar er is ook nood aan een stabiel wettelijk en economisch kader op lange termijn en een duidelijk beeld van de toekomstige behoeften voor flexibele elektriciteitsproductie en de strategie van de overheid dienaangaande.

2.5. Stabiel marktaandeel

ELECTRABEL bleef in 2015 de belangrijkste energieleverancier in België. Ondanks een steeds fellere concurrentie hebben de commerciële inspanningen het marktaandeel elektriciteit gestabiliseerd (ongeveer 47%) en dat van aardgas zelfs verhoogd (ongeveer 44%). ELECTRABEL beheert ongeveer 2,7 miljoen klanten voor elektriciteit en 1,4 miljoen voor aardgas. De concrete acties die sinds 2013 werden ondernomen (herpositionering van de prijzen, marketingacties, verbetering van de operationele prestaties) hebben ook in 2015 resultaat opgeleverd waardoor de marktaandelen stabiliseerden. De divisie Marketing & Sales ontwikkelt nu een gamma innovatieve producten en diensten voor alle klantencategorieën (isolatie, vervanging van individuele verwarmingsketels, geconnecteerde objecten, ontwikkeling van aardgasstations in samenwerking met de lokale spelers...).

Het lopende warmtekrachtkoppelingscontract met Bayer in Antwerpen werd met 10 jaar verlengd.

Ook met papierfabrikant SAPPI werd de samenwerking met tien jaar verlengd. Een vernieuwde installatie met nieuwe gasturbine werd op 5 januari 2015 in dienst genomen.

2.6. Nieuwe diensten voor de klanten

ELECTRABEL bracht in 2015 verschillende nieuwe diensten op de markt voor haar klanten. De smartphone app 'Instaply' is een nieuwe tool waarmee de klant direct in contact komt met een Home Solutions-expert.

De onderneming lanceerde ook een nieuw platform: www.energiemorgen.be. Alle geïnteresseerden, klanten en niet-klanten, vinden er allerlei informatie en adviezen over de verschillende energiegebonden domeinen waarin ELECTRABEL investeert om de toekomst voor te bereiden: geconnecteerde woningen, nieuwe productietechnieken, mobiliteit, energie-efficiëntie...

De onderneming startte daarnaast een initiatief waarbij ze het label 'Getest door Electrabel' geeft aan Smart-producten die technisch goed in elkaar zitten en gebruiksvriendelijk zijn. Deze producten worden vooraf getest en aangeboden op haar e-shop. Dit geeft klanten de mogelijkheid om zonder problemen hun Smart-toestel in alle vertrouwen en aan de laagste prijs te kopen.

Ze bracht tevens een nieuw isolatieservice-aanbod op de markt dat zich richt op het isoleren van bestaande woningen, evenals een nieuwe dienst rond verwarming voor het vervangen van oude verwarmingsketels en de Home Doctor die een complete oplossing aanreikt voor een beter energiebeheer van de woning.

ELECTRABEL en bpost hebben in onderling overleg besloten om de ELECTRABEL-dienstverlening in 9 van de 38 bpost-kantoren stop te zetten. Deze beslissing is het gevolg van, enerzijds, het zeer beperkt aantal bezoekers dat in de kantoren in kwestie over de vloer komen met een vraag voor ELECTRABEL en, anderzijds, het gegeven dat klantencontacten meer en meer plaatsvinden via digitale kanalen.

Eind 2015 staat de klantentevredenheidsindex voor ELECTRABEL historisch hoog, een gevolg van de competitieve prijzen die de onderneming op de markt brengt en het herstel van haar imago. De spotjes met haar reclamehond Kito waarmee ze energieboodschappen brengt, zijn inmiddels goed voor meer dan 10 miljoen views op YouTube.

ELECTRABEL profileerde zich ook als partner van startende ondernemers. In de ondernemingsloketten van UNIZO startte ze met een project dat peilt naar de energiebehoeften van starters.

Begin 2015 nam ENGIE een participatie in het Franse SigFox, wereldwijd de pionier in de uitbouw van draadloze netwerken om toestellen met elkaar in verbinding te brengen (Internet of Things). Om het Sigfox-telecomnetwerk in België uit te bouwen en te onderhouden, richtte ENGIE in juni 2015 samen met een private partner de nieuwe vennootschap ENGIE M2M (Machine to Machine) op. Op 26 november 2015 tekende de Groep een samenwerkingsovereenkomst met Telenet dat zijn infrastructuur ter beschikking zal stellen voor de uitbouw van het netwerk. ELECTRABEL onderzoekt hoe deze technologie geïntegreerd kan worden in haar aanbod voor professionele en particuliere Belgische klanten om de dienstverlening nog verder te kunnen verbeteren.

2.7. Duurzame mobiliteit

De voorbije jaren werkte ELECTRABEL aan een ambitieus actieplan op het vlak van duurzame ontwikkeling met de bedoeling de CO₂-uitstoot van haar eigen productieactiviteiten te verminderen en de klanten te helpen om hun CO₂-uitstoot te beperken. In 2015 werden in het bijzonder op het vlak van duurzame mobiliteit diverse initiatieven genomen.

ELECTRABEL en het Intergemeentelijk Samenwerkingsverband voor Milieu (ILvA) namen een nieuw tankstation voor aardgas onder druk (CNG) in gebruik in Erembodegem. Het tankstation wordt beheerd door ELVA, een firma die werd opgericht door beide partners. Het zal toegankelijk zijn voor het wagenpark van ILvA, maar ook voor het publiek.

Op 23 april openden ELECTRABEL, G&V Energy Group en l'Agence de Développement Territorial de Wallonie Picarde 'IDETA' in Doornik het eerste CNG tankstation in Wallonië. Om hun activiteiten te ontwikkelen, richtten de partners samen de vennootschap ENORA op. ENORA opende ook tankstations in de Brusselse rand, meer bepaald in Zellik, en in het Waals-Brabantse Nijvel. Ze heeft als doelstelling in België en Luxemburg een toonaangevende speler te worden voor mobiliteit op aardgas, en een netwerk van 25 tot 30 aardgasstations op te richten tegen 2018.

SWIFT, de specialist in financieel berichtenverkeer nam 21 elektrische voertuigen in dienst om zijn vloot te vergroenen. ELECTRABEL zorgde voor de levering van de intelligente laadinfrastructuur. 21 laadpunten werden geïnstalleerd door Cofely op de site van SWIFT en 19 bij de betrokken medewerkers thuis. Voorzien van een intelligente tool, biedt het systeem de mogelijkheid om op elk gewenst moment op te laden.

2.8. Engagement ten aanzien van de samenleving

ELECTRABEL maakte in 2015 opnieuw bijna 1 miljoen euro vrij voor instellingen en organisaties die zich inzetten op de maatschappelijke actiedomeinen van haar mecenaatbeleid (o.a. SOS Kinderdorpen, Electrabel Street Heroes, en De Munt).

De onderneming organiseerde ook voor de vijfde maal haar interne Power2Act programma dat projecten stimuleert en steunt waarbij haar medewerkers actief betrokken zijn als vrijwilliger. 24 projecten kregen tot 20 000 euro financiële steun, waaronder de Belgische Multiple Sclerose Liga en de organisatie Vluchtelingenwerk Vlaanderen.

In het kader van het actieplan tegen energiearmoede dat ELECTRABEL in 2012 lanceerde, verleende de onderneming in 2015 steun aan de VZW Financité. De bedoeling is om 200 kansarme gezinnen te helpen om te sparen en hun budget beter te beheren. Daarnaast lanceerde de onderneming via de Koning Boudewijnstichting een tweede oproep in Wallonië en Vlaanderen om in samenwerking met ENGIE Rassembleurs d'Energies sociale aannemers te ondersteunen die actief zijn in de bouw of renovatie van woningen met een hoge energieperformantie bedoeld voor kwetsbare personen. Het selectieproces van de laureaat is lopende.

2.9. Veiligheid van de sites: Terril van Hénâ

De Terril van Hénâ bevat 1,7 miljoen m³ vliegassen die overbleven na de verbranding van steenkool in de elektriciteitscentrale Les Awirs. Het opslaan van vliegassen startte in 1952 en werd in 1972 beëindigd omdat de terril onvoldoende stabiel bleek te zijn. De beslissing om de terril te verwijderen en de site van Hénâ herin te richten (de enige oplossing op langere termijn) werd genomen op basis van de conclusies van een verslag

van onafhankelijke experts. In overeenstemming met de vergunning die de overheden hebben afgeleverd, startte ELECTRABEL de voorbereidende fase en de plaatsing van de installaties op de terril van Hénâ op 21 mei 2015. Het gaat in de eerste plaats om grondwerken. ELECTRABEL zal de site van Hénâ geleidelijk aan in zijn oorspronkelijke staat herstellen en ze omvormen in een nieuwe groene zone. Tijdens de ganse duur van de werken die 15 jaar zullen duren, zullen twee prioriteiten een permanente leidraad vormen bij alle acties: de veiligheid van het werkterrein verzekeren en de hinder voor de omwonenden maximaal beperken.

2.10. Werkgever

ELECTRABEL N.V. is een van de grootste privé-werkgevers in België. De onderneming telt bijna 4500 werknemers. Om op de krappe arbeidsmarkt de juiste technische profielen te vinden die ze nodig heeft om uitdagingen en projecten tot een goed einde te brengen, werkt de onderneming nauw samen met onderwijsinstellingen.

Met het project *Work & Study* in samenwerking met de Artesis Plantijn-Hogeschool geeft ELECTRABEL jongeren met een technische basisopleiding de kans om hun diploma te halen door studeren en werken te combineren. In 2015 kregen een 10-tal studenten deze kans.

2.11. Liberalisering en marktwerking

Eind mei 2015 tekenden de Waalse publieke sector en ELECTRABEL een conventie die de vervroegde uitstap finaliseert van de Waalse zuivere financieringsintercommunales (IPF) uit het kapitaal van ELECTRABEL CUSTOMER SOLUTIONS (ECS) met ingang vanaf 1 januari 2015. Daarnaast voorziet het akkoord de mogelijkheid voor ELECTRABEL om vervroegd uit het kapitaal te stappen van ORES Assets op 31 december 2016. Dat was oorspronkelijk voorzien voor het einde van 2019. Het vertrek van de publieke sector uit ECS en de mogelijkheid voor ELECTRABEL om vervroegd uit ORES Assets te stappen past volledig binnen de natuurlijke evolutie van de energiemarkt die volgt op de volledige liberalisering in Wallonië op 1 januari 2007.

Volgens een studie van Febeg, (de vereniging die de energiesector vertegenwoordigt in België) dragen de belangrijkste leveranciers in België een zwaardere administratieve kost dan hun Europese collega's (de administratieve kost per teller bedraagt 29,1 euro in België: 21 % duurder dan in Nederland, 44 % meer dan in het Verenigd Koninkrijk, 45 % meer dan in Duitsland en 58 % meer dan in Frankrijk).

3. De werking van de Belgische markt

3.1. Productie

ELECTRABEL, een 100% dochteronderneming van ENGIE, is de belangrijkste elektriciteitsproducent in België.

Per einde 2015 exploiteerde de vennootschap in België een capaciteit van 9 101 MW, waarvan 4 377 MW nucleair (inclusief trekkingsrechten) en 2 637 MW door thermische centrales op aardgas. In Luxemburg exploiteert ze de centrale van Esch-sur-Alzette (376 MW) die in 2015 aan de strategische reserve werd toegevoegd. De sluiting van de eenheden van Drogenbos GT & CCGT en Les Awirs 4 (48 MW, 460 MW en 95 MW, België), oorspronkelijk voorzien voor 2015, werd naar latere data verschoven.

De vennootschap exploiteert ook verschillende warmtekrachtkoppelingseenheden bij industriële klanten. Het contract met Bayer werd met 10 jaar verlengd en met exploitatie- en onderhoudsdiensten (O&M) uitgebreid. De warmtekrachtkoppelingseenheid bij Solvay in Jemeppe-sur-Sambre, daarentegen, werd na afloop van het contract op Solvay overgedragen. Solvay en ELECTRABEL hebben voor dezelfde installatie wel een contract afgesloten voor de levering van exploitatie- en onderhoudsdiensten.

ELECTRABEL draagt bij tot de bevoorradingszekerheid van het land op middenlange en langere termijn. Binnen dit kader zijn er gesprekken lopende met de minister van Energie en haar administratie

Voor de winters van 2014 tot 2017 werd er buiten de markt om een strategische reserve aangelegd waaraan onze centrales van Drogenbos en Twinerg deelnemen. Een studie die transportnetbeheerder Elia in december 2015 heeft uitgevoerd, toont echter aan dat de vorming van een bijkomende strategische reserve voor de winter 2016-2017 niet langer noodzakelijk zal zijn na de heropstart van de nucleaire eenheden Doel 3, Tihange 2 en Doel 1 & 2.

De centrales op aardgas zijn niet langer rendabel, en dit voor lange termijn (vooral wegens het feit dat ze amper nog draaien en omwille van de extreem lage elektriciteitsprijzen). Er wordt gewacht op voorstellen van de federale Regering rond de invoering van een vergoedingsmechanisme voor capaciteit, zowel voor bestaande als nieuwe productie-installaties op de markt.

3.2. De eindmarkt

Het vakgebied “Marketing & Sales” bij ELECTRABEL beschikt over een portfolio van professionele klanten (industrie en dienstensector) voor elektriciteit (14,6 TWh² in 2015) en aardgas (13,5 TWh³ in 2015), en voorts over een aanbod van energiediensten.

Het marktmodel moet echter evolueren om de voordelen ervan voor de verbruikers veilig te stellen.

De vrijgemaakte energiemarkt heeft in de voorbije jaren tal van voordelen voor de klanten opgeleverd. De elektriciteitsprijzen zijn gedaald en blijven fors dalen. De kwaliteit van de dienstverlening is aanzienlijk verbeterd en leveranciers pakken voortdurend uit met nieuwe diensten om het comfort van hun klanten te verhogen.

Een studie van Accenture heeft aangetoond dat de verhouding tussen de verschillende componenten van de elektriciteitsfactuur (de eigenlijke energie, transport- en distributiekosten, taksen en heffingen, openbare dienstverplichtingen...) in de voorbije jaren ingrijpend is gewijzigd. Die evolutie toont aan dat het huidige marktmodel, meer dan 10 jaar na de invoering ervan, aan verbetering en herschikking toe is, indien het zijn voordelen voor de verbruikers wil behouden.

De studie van Accenture stelt vast dat de Belgische verbruiker over een ruime keuze beschikt. Met een klantenverloop van 15% behoort België tot de Europese kopgroep. De detailprijzen zijn sterker gedaald dan de groothandelsprijzen. De klanten zijn tevreden over de dienstverlening van hun leveranciers, zoals blijken mag uit de opvallende daling van het aantal klachten bij de federale bemiddelaar voor energie.

Voorts innen de leveranciers via één enkele factuur niet alleen de vergoeding voor de energie die ze hebben geleverd, maar ook de nettarieven (inclusief de erin opgenomen

² Exclusief grote industriële klanten

³ Exclusief grote industriële klanten

openbare dienstverplichtingen) en de taken en heffingen die ze doorstorten naar respectievelijk de netbeheerders en overheid. De studie van Accenture bevestigt het voordeel van één enkele factuur voor de verbruiker die duidelijk de minst dure oplossing vormt.

Aan de andere kant leidt het groeiende onevenwicht tussen de verschillende componenten van de energiefactuur tot hogere kosten en grotere financiële risico's voor de leveranciers.

Dit efficiënte model van één enkele factuur moet als voordeel voor de klant behouden blijven. Het model is echter op een onbillijke manier voor de leveranciers geëvolueerd. Ze zien het aandeel van de energiecomponent van de factuur afnemen en dat van nettarieven, taken en heffingen onafgebroken toenemen. In 2016 is energie, afhankelijk van het Gewest, nog amper goed voor 23 tot 31% van de totale elektriciteitsfactuur. De evolutie van de wetgeving waarop de leveranciers geen vat hebben en die een impact op de factuur heeft, blijft onophoudelijk groeien. De administratieve kosten en financiële risico's nemen jaar na jaar toe, in het bijzonder bij wanbetalingen door verbruikers. De administratieve kosten van het systeem en de onbetaald gebleven facturen die de vijf grootste leveranciers voor rekening van derden op zich moesten nemen, bedroegen 204 miljoen euro in 2014. De FEBEG eist dat een hele reeks taken die in de elektriciteitsfactuur zijn opgenomen, door de overheid zelf worden geïnd en dat de wijze van factureren wordt vereenvoudigd.

4. Geschillen en mededinging

4.1. Betwisting van de nucleaire repartitiebijdragen

De programmawet van 22 december 2008 legt de nucleaire producenten een bijdrage op van 250 miljoen euro. ELECTRABEL heeft deze bijdrage betwist voor het Grondwettelijk Hof dat dit beroep in zijn arrest van 30 maart 2010 heeft verworpen. Deze bijdrage werd overigens opnieuw opgelegd in 2009⁴, 2010⁵ en 2011⁶, en vervolgens verdubbeld in 2012, 2013 en 2014, met als gevolg dat ELECTRABEL intussen al meer dan 2,16 miljard euro heeft betaald over deze periode. Krachtens een protocolakkoord dat op 22 oktober 2009 tussen de Belgische Staat en de Groep werd ondertekend, had deze bijdrage nochtans niet verlengd mogen worden maar moest zij daarentegen worden vervangen door een bijdrage gekoppeld aan de verlenging van de exploitatieduur van sommige kerncentrales.

In september 2011 heeft ELECTRABEL de teruggave gevorderd van de nucleaire bijdragen die zij van 2008 tot 2011 heeft betaald, met als argument dat zij als onwettelijk moeten worden beschouwd en bijgevolg als onrechtmatig geïnd door de Belgische Staat. In april 2014 heeft de Rechtbank van eerste aanleg te Brussel deze eis verworpen, waarna ELECTRABEL op 20 mei 2014 beroep heeft aangetekend voor het Hof van Beroep te Brussel. De procedure is nog lopende.

Op 12 juni 2014 heeft ELECTRABEL een beroep bij het Grondwettelijk Hof ingediend tot gedeeltelijke nietigverklaring van de wet van 26 december 2013 tot wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van bestraalde splijtstoffen en, in het bijzonder, van de wetsartikelen die de nucleaire exploitanten voor het jaar 2013 een bijdrage van

⁴ Wet van 23 december 2009

⁵ Wet van 29 december 2010

⁶ Wet van 8 januari 2012

481 miljoen euro opleggen, waarvan 421 miljoen euro ten laste van ELECTRABEL. Het Grondwettelijk Hof heeft het beroep van ELECTRABEL op 17 september 2015 verworpen.

Op 26 juni 2015 heeft ELECTRABEL een beroep bij het Grondwettelijk Hof ingediend tot gedeeltelijke nietigverklaring van de wet van 19 december 2014 tot wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van bestraalde splijtstoffen en, in het bijzonder, van de wetsartikelen die de nucleaire exploitanten voor het jaar 2014 een bijdrage van 469 miljoen euro opleggen, waarvan 407 miljoen euro ten laste van ELECTRABEL. De procedure is nog lopende.

Daarnaast heeft ELECTRABEL op 5 september 2014 bij de Europese Commissie een klacht ingediend met als argument dat de nucleaire bijdragen van 2008 tot 2013 als mogelijk onwettige staatssteun moeten worden beschouwd ten voordele van elektriciteitsproducenten die niet aan de nucleaire bijdragen zijn onderworpen. De klacht, die intussen werd uitgebreid om ook de nucleaire bijdragen van 2014 te omvatten, wordt momenteel door de Commissie bestudeerd.

Op 30 november 2015 hebben de Belgische Staat, ENGIE en ELECTRABEL een overeenkomst gesloten voor de verlenging van de exploitatieduur van de eenheden Doel 1 en 2. De overeenkomst heeft ook betrekking op de nucleaire heffingen en bijdragen die verschuldigd zijn voor de jaren 2015 tot 2025. De inwerkingtreding ervan hangt af van de inwerkingtreding van twee wetten die nog aan het Belgisch parlement moeten worden voorgelegd (cfr. supra).

4.2. Betwisting van de beslissing van de CREG tot goedkeuring van de injectietarieven van ELIA

In december 2011 heeft de CREG (Belgische regulator van de elektriciteits- en gasmarkt) haar goedkeuring gegeven aan de tariefvoorstellen van ELIA SYSTEM OPERATOR (beheerder van het elektriciteitstransmissienet) voor de periode 2012-2015. ELECTRABEL had daartegen principieel verzet aangetekend, en wel voornamelijk tegen twee aspecten : (i) de toepassing van de injectietarieven voor het gebruik van het net en (ii) de injectietarieven voor de ondersteunende diensten.

ELECTRABEL heeft een procedure tot nietigverklaring van de beslissing van de CREG ingeleid voor het Hof van Beroep te Brussel dat op 6 februari 2013 de beslissing van de CREG van 22 december 2011 volledig en met terugwerkende kracht vernietigde. Op 24 mei 2013 heeft de CREG beroep in cassatie aangetekend tegen het arrest van het Hof van Beroep van Brussel van 6 februari 2013. Het Hof van Cassatie heeft echter het arrest van het Hof van Beroep bevestigd.

Ten gevolge van de gelanceerde procedures en het ontbreken van gereguleerde tarieven, heeft ELIA een nieuw tariefvoorstel (voor de periode 2012 tot 2015) ingediend dat op 16 mei 2013 door de CREG werd goedgekeurd. Maar ook tegen deze beslissing van de CREG werd op 14 juni 2013 een nieuwe procedure tot nietigverklaring voor het Hof van Beroep te Brussel ingeleid, dit keer door Febeliec (de representatieve vereniging van industriële energieverbruikers). ELECTRABEL is vrijwillig in deze procedure tussenbeide gekomen om de tarieven te verdedigen die op 16 mei 2013 waren goedgekeurd en heeft haar conclusies op 30 oktober 2013 ingediend. De zaak werd gepleit op 17 september 2014. Bij arrest van 25 maart 2015 heeft het Hof van Beroep de eisen van Febeliec verworpen. Daar Febeliec besloten heeft geen beroep bij het Hof van Cassatie tegen deze beslissing aan te tekenen, werd bijgevolg de beslissing als definitief beschouwd.

4.3. Eis van E.ON met betrekking tot de nucleaire bijdragen in Duitsland en België

Op 26 november 2014 heeft E.ON Kernkraft GmbH (hierna 'E.ON') een arbitrageverzoek ingediend bij het Internationale Arbitragehof van de Internationale Kamer van Koophandel (ICC), tegen ELECTRABEL in het kader van de omruiling van de trekkingsrechten. In dat verzoek eist E.ON (i) de betaling, door ELECTRABEL, van een deel van de Duitse nucleaire bijdragen voor een bedrag van ongeveer 90 miljoen euro, plus interesten en (ii) de terugbetaling van de Belgische nucleaire bijdragen, betaald door E.ON, voor een bedrag van ongeveer 200 miljoen euro, exclusief interesten.

ELECTRABEL betwist deze eisen en heeft de volgende tegeneisen ingediend: (i) de betaling van de totaalsom gefactureerd door ELECTRABEL voor de Belgische nucleaire bijdragen voor een bedrag van ongeveer 93 miljoen euro plus interesten en (ii) de terugbetaling van de Duitse nucleaire bijdragen betaald door ELECTRABEL voor een bedrag van ongeveer 190 miljoen euro, exclusief interesten.

4.4. Rechtsvorderingen betreffende de exploitatie van de Belgische nucleaire eenheden in Tihange en Doel

Op 9 december 2014 heeft Greenpeace een beroep in kort geding bij de Rechtbank van eerste aanleg te Brussel ingediend. Het beroep werd aangetekend tegen de Belgische Staat en het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle (FANC) omdat ze bepaalde verplichtingen op internationaal niveau niet zouden nagekomen zijn bij de beslissing tot verlenging van de levensduur van de centrale Tihange 1. ELECTRABEL heeft zich erbij aangesloten om haar standpunt te verdedigen. Op 16 maart 2015 werd het beroep gepleit dat door Greenpeace in kort geding bij de Rechtbank van eerste aanleg te Brussel werd ingediend. Op 1 juni 2015 werd het beroep van Greenpeace niet-ontvankelijk verklaard. Greenpeace is in beroep gegaan tegen deze beslissing. Op 4 oktober 2016 zullen de pleidooien worden gehouden.

Op 29 november 2015 heeft Greenpeace een verzoekschrift bij de Raad van State ingediend tot schorsing en nietigverklaring tegen de volgende beslissingen: het Koninklijk Besluit van 27 september 2015 dat de exploitatievoorwaarden van de nucleaire reactor Tihange 1 wijzigt in het kader van de exploitatie op lange termijn, het Koninklijk Besluit van 27 september 2015 dat de exploitatievoorwaarden van de nucleaire reactoren Doel 1 en 2 wijzigt in het kader van de exploitatie op lange termijn, de beslissing van het FANC van 30 september 2015 met betrekking tot het actieplan Long Term Operation (LTO) voor Tihange 1 en de beslissing van het FANC van 30 september 2015 met betrekking tot het actieplan LTO voor Doel 1 en Doel 2. ELECTRABEL zal vrijwillig tussenkomen in de procedure. Een schorsingsvordering kan 9 tot 15 maanden duren. Een vordering tot nietigverklaring duurt meestal 2 tot 3 jaar.

Op 30 december 2015 heeft de vereniging Nucleaire Stop Energie een milieustakingsvordering ingesteld om (i) de exploitatie van Doel 3 en Tihange 2 op te schorten, (ii) een expertise van de reactorvaten op te leggen en (iii) afhankelijk van de resultaten van de expertise een beslissing te nemen over de toekomst van deze eenheden. Met een vonnis van 9 maart 2016 heeft de voorzitter van de Rechtbank van eerste aanleg te Brussel de eis van Nucléaire Stop Energie ongegrond verklaard.

Op 5 januari 2016 hebben de verenigingen Inter-environnement Wallonie en Bond Beter Leefmilieu bij het Grondwettelijk Hof een beroep ingediend tot nietigverklaring van de wet van 28 juni 2015, die voorziet in de verlenging van de exploitatieduur van de eenheden Doel 1 en Doel 2. ELECTRABEL zal een verzoekschrift tot vrijwillige tussenkomst indienen.

Op 5 februari 2016, heeft de StädteRegion Aachen bij de Raad van State een verzoek tot nietigverklaring ingediend tegen de beslissing van het FANC om ELECTRABEL toe te laten de nucleaire eenheid Tihange 2 weer op te starten.

ELECTRABEL betwist deze verschillende vorderingen en laat haar rechten en belangen gelden in elke lopende procedure.

4.5. Heffing op sites – Eisen van het Bestuur voor Energie

Het Bestuur voor Energie heeft geëist dat ELECTRABEL voor de jaren 2006 tot 2011 een totaalbedrag van 356 miljoen euro betaalt als heffing op ongebruikte sites. Gelet op het vonnis gewezen door de Rechtbank van eerste aanleg te Brussel op 17 februari 2010 aangaande de heffingen op ongebruikte sites van 2006 tot 2008, een vonnis dat ELECTRABEL grotendeels in het gelijk heeft gesteld, heeft de onderneming voor de jaren 2009 tot 2011 een aangifte ingediend voor de enige site die volgens haar oordeel voor de heffing in aanmerking zou kunnen komen. Het Bestuur voor Energie blijft echter bij zijn eerdere standpunt en heeft voor elk van de voornoemde jaren een heffing voor 7 sites opgelegd (waaronder de aangegeven site). ELECTRABEL heeft dit eerst aangevochten via administratieve weg en vervolgens door een beroep in te stellen voor de Rechtbank van eerste aanleg te Brussel. In juli 2014 heeft de Belgische Staat beroep aangetekend tegen het vonnis van de Rechtbank van februari 2010. De procedure is lopende. ELECTRABEL heeft de heffingen voor 2009 en 2010 niet betaald, aangezien ze van oordeel is dat ze te laat werden gevestigd. Ze heeft daarentegen wel een bedrag van 6,25 miljoen euro betaald uit hoofde van de heffing op de aangegeven site voor 2011. Voor 2012, 2013 en 2014 heeft ELECTRABEL geen aangifte ingediend voor 2012 tot 2015, aangezien de enige site die voor een heffing in aanmerking kan komen, niet langer over een exploitatievergunning voor elektriciteitsproductie beschikt.

Het Bestuur van Energie blijft bij zijn vroegere standpunt en heeft eveneens voor 2012, 2013, 2014 en 2015 een heffing voor 7 sites opgelegd voor een bedrag van 67,5 miljoen euro per boekjaar.

ELECTRABEL betwist deze heffingen voor elk boekjaar via administratieve weg en door beroep aan te tekenen bij de Rechtbank van eerste aanleg te Brussel. Deze heeft, bij vonnis van 24 september 2014 over de heffing op ongebruikte sites voor het boekjaar 2009, een expertise bevolen die de Rechtbank duidelijkheid moet verschaffen over de technische voorwaarden die een eventuele vrijstelling van heffing voor de betrokken sites verantwoorden. Deze expertise is nog lopende. ELECTRABEL en de Belgische Staat hebben een principeakkoord gesloten dat voorziet in de beslechting van het geschil voor een bedrag van 120 miljoen euro. Dit akkoord wordt momenteel uitgevoerd.

4.6. ELECTRABEL – Hongaarse Staat

ELECTRABEL heeft bij het International Centre for Settlement of Investment Disputes (ICSID) een internationale arbitrageprocedure ingeleid tegen de Hongaarse staat wegens niet-naleving, door laatstgenoemde, van zijn verplichtingen voortvloeiend uit het Verdrag over het Energiehandvest. Het geschil heeft overwegend betrekking op de beëindiging van een langlopend contract voor elektriciteitsaankoop dat op 10 oktober 1995 was afgesloten tussen DUNAMENTI Erőmű (voormalig dochteronderneming van ELECTRABEL - verkocht op 30 juni 2014) en MVM, de nationale elektriciteitsmaatschappij onder controle van de Hongaarse staat (het "DUNAMENTI Contract"). Bij vonnis van 25 november 2015 heeft het Scheidsgerecht de eisen van ELECTRABEL definitief verworpen.

5. Belangrijke gebeurtenissen na balansdatum

De Raden van bestuur van ELECTRABEL en haar dochteronderneming ELECTRABEL CUSTOMER SOLUTIONS (ECS) hebben de operationele en economische relevantie onderzocht (van een met een fusie door overname gelijkgestelde verrichting) waarbij ECS wordt gefuseerd met ELECTRABEL en de modaliteiten ervan in het kader van de recente economische ontwikkelingen van de commercialiseringsactiviteiten voor gas, elektriciteit en de ermee verbonden diensten. De Raden van bestuur hebben namelijk vastgesteld dat na de uitstap van de Vlaamse intercommunales in 2014 en de Waalse intercommunales in 2015 uit het kapitaal van ECS het behoud van een aparte juridische structuur voor de handelsactiviteiten niet meer gerechtvaardigd was. Deze operatie wordt uitgevoerd op 18 maart 2016 en maakt een coherenter en dus efficiëntere benadering mogelijk voor de klanten die dan alleen ELECTRABEL als tegenpartij zullen hebben voor de aankoop van energie en de ermee verbonden diensten. Deze fusie zal meer specifiek bijdragen tot het verminderen van de kosten dankzij de synergieën die zullen ontstaan op het niveau van de operaties, IT, de boekhouding, de administratie en de financiering van de activiteiten.

In het kader hiervan zal de gewone algemene vergadering van ELECTRABEL kennis nemen van het beheersverslag over de jaarrekening van ECS afgesloten op 31 december 2015, dat haar ter goedkeuring wordt voorgelegd.

6. Jaarrekening van GSPM NL-Bel B.V. (van 1 maart 2015 tot 31 mei 2015)

GSPM NL-Bel B.V. is een Nederlandse vennootschap die werd opgericht na de splitsing van de portefeuilleactiviteiten in België van de vennootschap GSPM B.V. op 1 maart 2015, datum waarop activa en passiva werden overgedragen naar GSPM NL-Bel B.V., een vennootschap die op 1 juni 2015 door ELECTRABEL N.V. werd overgenomen.

Het doel van GSPM NL-Bel B.V. is de economische optimalisering van de productiecentrales van de groep ENGIE in België, voornamelijk door portefeuilleactiviteiten zoals de aan- en verkoop van brandstoffen en elektriciteit.

Voor zover dit nodig is en in overeenstemming met artikel 718 van het Wetboek van Vennootschappen, is de jaarrekening van GSPM NL-Bel B.V. vóór het effect van haar overname van ELECTRABEL, de volgende :

Balans

Op 31 mei 2015 bedroeg het balanstotaal 1 131 miljoen euro tegenover 1 120 miljoen euro op 1 maart 2015.

Op het niveau van het actief is deze evolutie voornamelijk te verklaren door een stijging van de handelsvorderingen met 8 miljoen euro.

Op het niveau van het passief is deze evolutie voornamelijk te verklaren door het verlies van 4,8 miljoen euro voor de periode en door een stijging van de bedrijfsschulden met 12,5 miljoen euro .

Resultatenrekening

Het nettoresultaat van het boekjaar dat eindigde op 31 mei 2015 bedraagt -4,8 miljoen euro.

7. Onderzoek- en ontwikkelingsactiviteiten

ELECTRABEL heeft geen rechtstreekse onderzoek- en ontwikkelingsactiviteiten ontplooid. Ze vertrouwt haar programma voor onderzoek en innovatie toe aan Laborelec, haar wetenschappelijk en technisch competentiecentrum, en aan de belangrijkste Belgische universiteiten.

Sinds 2010 worden er elk jaar diverse onderzoeksovereenkomsten afgesloten in het kader van de jaarlijkse projectoproepen aan universiteiten die de kaderovereenkomsten hebben ondertekend. Deze overeenkomsten hebben betrekking op strategische onderzoek- en innovatiethema's voor de onderneming.

8. Informatie over bijkantoren van de vennootschap

ELECTRABEL NV bezit het bijkantoor ELECTRABEL London Branch in het Verenigd Koninkrijk, waarvan de boekhouding is opgenomen in de jaarrekening van ELECTRABEL N.V..

9. Voornaamste risico's en onzekerheden

De voornaamste risico's waaraan ELECTRABEL is blootgesteld, zijn van operationele (naleving van verbintenissen tot levering of afname van energie), commerciële (energieprijzen op de markten en kredietrisico's), financiële (rente- en wisselkoersrisico's) en regelgevende (tariefregulering, fiscaliteit en parafiscaliteit, milieu, enz.) aard.

Om zich tegen die risico's in te dekken, zet de vennootschap gespecialiseerde systemen en teams in die de diverse risicoblootstellingen voortdurend en gecentraliseerd meten en die het beleid en de instrumenten tot afdekking of beperking van deze risico's toepassen zoals die door het Management zijn goedgekeurd.

Ondanks het beleid, de systemen en instrumenten die de vennootschap heeft ingevoerd, blijft ze hoofdzakelijk blootgesteld aan niet-geprogrammeerde onbeschikbaarheden van haar productie-instrumenten, aan eventuele onderbrekingen in haar brandstofbevoorrading, waaronder vooral aardgas (weinig of geen opgeslagen voorraden), alsook aan de invoering van nieuwe regelgevingen op gewestelijk, federaal of Europees niveau.

De kwaliteit van het beheer en de bekwaamheid van de personen die voor deze processen instaan, hebben er tot dusver toe bijgedragen dat de meeste operationele risico's op een volstrekt aanvaardbaar niveau gehandhaafd bleven.

De vennootschap gebruikt afgeleide financiële instrumenten, hoofdzakelijk voor het beperken van haar blootstelling aan schommelingen van rentevoeten, wisselkoersen en grondstofprijzen. Met uitzondering van specifieke tradingoperaties op grondstoffen, dienen deze instrumenten meestal voor de afdekking van activa, passiva of kasstromen.

Andere niet genoemde of tot op heden onbekende risico's kunnen eveneens een impact op de vennootschap hebben. Het optreden van dergelijke risico's zou een aanzienlijk negatieve weerslag kunnen hebben op de activiteiten, de financiële toestand, de resultaten, het imago en de vooruitzichten van ELECTRABEL.

9.1. Crisisbeheer

ELECTRABEL kan met crisissituaties worden geconfronteerd. Door de grote zichtbaarheid van haar operationele en industriële activiteiten en haar maatschappelijke verantwoordelijkheid staat de onderneming voortdurend in de aandacht van de media. Wanneer er zich een belangrijke gebeurtenis op energie- of milieuvlak voordoet, wordt ELECTRABEL regelmatig om toelichting of verantwoording verzocht.

Om deze vaak onvoorspelbare of onverwachte omstandigheden het hoofd te bieden, hebben ELECTRABEL en ENGIE groep, waarvan zij deel uitmaakt, een organisatie voor crisisbeheer en crisiscommunicatie uitgebouwd. Dit crisisbeleid omschrijft de algemene werkingsprincipes en bakent de taken en verantwoordelijkheden van alle medespelers af. De efficiëntie van het systeem en de concrete invulling ervan op het terrein (noodplannen, bedrijfscontinuïteitsplannen, enz.) worden regelmatig afgetoetst met aangepaste interne controles en oefeningen.

ELECTRABEL heeft zich uitgerust met een systeem (alert, analyse en beslissing om de crisis te beheren op het passende niveau) waarmee, onder andere, middelen kunnen worden gemobiliseerd die onmisbaar zijn voor haar crisisbeheer en de operationele sturing ervan.

9.2. Grondstoffenrisico

ELECTRABEL is voornamelijk blootgesteld aan twee types van marktrisico's op grondstoffen : de prijsrisico's, rechtstreeks verbonden met de prijsschommelingen op de markt, en de volumerisico's (meteorologische risico's en/of risico's gerelateerd aan de economische activiteit). In het kader van haar activiteiten is ELECTRABEL blootgesteld aan marktrisico's op grondstoffen, in het bijzonder gas, elektriciteit, aardolieproducten, steenkool en andere brandstoffen, CO₂ en andere groene producten.

De specifieke governance voor de beheersing van de marktrisico's stoelt op (i) het algemene principe van de scheiding tussen beheer en risicocontrole, (ii) een *Energy Market Risk Committee* op het niveau van de ENGIE groep dat het beleid voor risicobeheer valideert en de geconsolideerde blootstelling volgt, (iii) opvolging van markt- en tegenpartij- risicomandaten en (iv) een specifieke controleketen die door de Financiële Directie wordt gecoördineerd.

9.3. Tegenpartijrisico (kredietrisico)

Als gevolg van haar operationele en financiële activiteiten is ELECTRABEL blootgesteld aan het risico van tekortschieten van haar tegenpartijen (klanten, leveranciers, partners, tussenpersonen, banken).

De impact kan zich laten gevoelen op het niveau van betaling (wanbetaling van prestaties of leveringen), levering (niet-levering van betaalde prestaties of goederen) of activa (verlies van financiële beleggingen).

De risico's worden beheerd door middel van raamovereenkomsten met standaardmechanismen van het type waarborgen van derden, *netting*-akkoorden, *margin calls* of via het gebruik van specifieke afdekkingsinstrumenten. De operationele activiteiten kunnen bovendien aanleiding geven tot vooruitbetalingen en aangepaste inningprocedures, meer bepaald voor massaklanten.

9.4. Wisselkoersrisico

Als gevolg van de geografische diversificatie van haar activiteiten is ELECTRABEL blootgesteld aan transactionele wisselkoersrisico's. Dit risico is vooral aanwezig bij transacties met energiegroestoffen waarbij de grondstofstromen (vooral aardgas, steenkool en aardolieproducten) meestal in USD of GBP worden vereffend en waarvoor de vennootschap een beroep op afgeleide instrumenten doet.

Het afdekkingsbeleid bestaat er enerzijds in om passiva te creëren in dezelfde valuta als de door deze activa gegenereerde kasstromen, en anderzijds maakt de vennootschap gebruik van wisselkoersderivaten zoals "*cross currency swaps*" of ook valuta *futures*.

9.5. Renterisico

Voor ELECTRABEL schuilt de belangrijkste blootstelling aan het renterisico in de financieringen in euro die per 31 december 2015 100% van de netto schuldenlast vertegenwoordigen. Door de structuur van haar schuldenlast, waarvan een derde (31% per 31 december 2015) tegen vlottende rentevoet uitstaat, is ELECTRABEL blootgesteld aan een eventuele schommeling van de rentevoet.

Om haar financieringskosten te beheersen via een beperking van de impact van renteschommelingen op haar resultatenrekening, bestaat het beleid van groep ENGIE, waartoe ELECTRABEL behoort, in een diversificatie van de rentevoet van de nettoschuld over vaste rente, variabele rente en begrensde variabele rente ("*capped variable rate*"). Deze spreiding kan evolueren rond het evenwicht in functie van de marktcontext en van de limieten bepaald door het management.

Om de structuur van de rentevoet van haar nettoschuld te beheren, doet ELECTRABEL een beroep op afdekkingsinstrumenten, waaronder vooral swaps en renteopties. De renteposities worden centraal beheerd en worden regelmatig en bij elke nieuwe financiering herbekeken.

De posities worden elk kwartaal en bij elke nieuwe financiering onderzocht door de gespecialiseerde teams van ENGIE CC CVBA of van ENGIE S.A., die oplossingen voor de afdekking ter goedkeuring aan ELECTRABEL voorleggen.

9.6. Aanbodstructuur

De stilgevallen groei in Europa, de snelle ontwikkeling van hernieuwbare energieën en de competitiviteit van steenkool leiden voor de ENGIE groep en ELECTRABEL tot overcapaciteit in de thermische centrales op aardgas.

Bovendien kan een stagnatie van de vraag naar natuurlijk gas leiden tot overcapaciteit in de gasinfrastructuur in Europa, hoewel nieuwe gebruiken ontwikkeld worden, zoals biogas en 'power to gas'.

Het beleid gericht op een vermindering van de CO₂-uitstoot, de steunmaatregelen ten voordele van hernieuwbare energieën en andere reglementaire en fiscale bepalingen maken de concurrentiële evenwichten tussen de diverse vormen van energie complexer. Ze kunnen enerzijds de rentabiliteit van de bestaande activa ondermijnen en anderzijds voor onzekerheid zorgen bij het maken van pertinente technologische keuzes voor de toekomst (gas, hernieuwbare energieën, nucleair, steenkool...).

Op korte termijn voeren ELECTRABEL en groep ENGIE een optimalisering door van hun productiepark. ELECTRABEL heeft een aantal centrales gesloten of stilgelegd ('gecoconiseerd') in 2015. Op middellange termijn heeft groep ENGIE zich voorgenomen om een nieuw model voor de Europese energiemarkt voor te stellen met name in het

kader van het Magritte-initiatief⁷. Op langere termijn zal een systeem van technologische bewaking de groep ENGIE in staat stellen om strategische scenario's uit te werken om te anticiperen hoe de energiemix verder zal evolueren.

9.7. Risico verbonden aan de klimaatwijziging

De Europese markt voor broeikasgasemissierechten creëert risico's met betrekking tot het volume en de prijs van de quota voor de volledige energiesector. Ze vormen echter ook een bron van arbitrage- en tradingmogelijkheden voor markspelers zoals ELECTRABEL.

De reglementen impliceren niet alleen investeringen en operationele kosten voor ELECTRABEL maar ook voor haar klanten.

De vennootschap streeft naar een beperking van de "koolstofrisico's" via een actieve opvolging van de marktevoluties en een gediversifieerde samenstelling van haar koolstofarme energieportefeuille.

9.8. Risico van de continuïteit van de nucleaire activiteiten

De Belgische regering heeft besloten om voor Doel 1 en 2 een verlenging van de operationele levensduur tot voorbij 40 jaar mogelijk te maken. Dit besluit is einde juni 2015 in het Belgisch parlement goedgekeurd, maar het principeakkoord met de regering over de overeenkomst die de economische parameters voor deze verlenging vastlegt, moet nog wordt bekrachtigd door een wet. De verlenging van Tihange 1 met 10 jaar is ingegaan op 1 oktober 2015 en de eraan verbonden werkzaamheden lopen tot 2019.

In verschillende landen van de Europese Unie gaan stemmen op tegen de goedkeuring van de verlenging door de Belgische regering en tegen het heropstarten van bepaalde kerncentrales.

9.9. Industrieel risico verbonden aan de nucleaire exploitatie

ELECTRABEL bezit en exploiteert zeven nucleaire drukwaterreactoren die over twee productievestigingen, Doel en Tihange, verspreid zijn. Hoewel deze vestigingen sinds de inbedrijfstelling van de eerste reactor in 1974 nooit getroffen werden door een ernstig veiligheidsincident met gevaren voor werknemers, onderaannemers, omwonenden of het milieu, kunnen ze haar burgerlijke aansprakelijkheid in het gedrang brengen, meer bepaald bij een nucleair ongeval of het vrijkomen van radioactiviteit in het milieu.

Elke persoon die in een kerncentrale werkt, beschikt over de juiste kwalificaties voor zijn taak, en dat geldt vooral voor de bedieningsoperatoren. In exploitatie worden de veiligheidsvoorschriften en de goede werkingsstaat van de installaties nauwlettend gecontroleerd door het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle (FANC), daarin bijgestaan door zijn technische dochteronderneming Bel V.

Zo houdt ELECTRABEL rekening met de feedback over ongevallen en incidenten om de veiligheid van de installaties verder te verbeteren. ELECTRABEL gaat ook voort met de uitvoering van het actieplan waartoe is besloten naar aanleiding van het ongeval van Fukushima in 2011, om het hoofd te kunnen bieden aan zware natuurrampen en

⁷ Het Magritte-initiatief verenigt de verantwoordelijken van de grootste Europese energiebedrijven, namelijk CEZ Group, Enel, ENI, E.ON, Fortum, Gas Natural Fenosa, GasTerra, ENGIE, Iberdrola en RWE met de bedoeling een gezamenlijk standpunt in te nemen tegenover de staatshoofden en regeringsleiders.

mogelijke cyberaanvallen. Na sabotage van een turbine in de centrale van Doel in 2014 heeft ELECTRABEL zijn bestaand actieplan verbeterd om het risico van interne bedreigingen op zijn nucleaire sites te verkleinen. In 2015 heeft ELECTRABEL een actieplan "Zorgvuldigheid en Verantwoordelijkheid" opgezet om de veiligheidscultuur op zijn nucleaire sites te verbeteren, nadat het FANC op 3 augustus 2015 een verslag had opgesteld waarin een daling van het niveau van de veiligheidscultuur in de centrale van Tihange was vastgesteld. Bovendien is het risico op een terroristische aanslag opnieuw beoordeeld; er is besloten om gewapende bescherming te voorzien en de betreffende maatregelen worden thans ten uitvoer gebracht.

In 2012 zijn er waterstofvlokken, ontstaan tijdens het fabricageproces, ontdekt in de wand van de reactorvaten van Doel 3 en Tihange 2. Bij de overige vaten, die op een andere manier zijn gefabriceerd, zijn er geen foutindicaties gevonden. Gedurende 2015 mochten de reactoren van Doel 3 en Tihange 2 pas helemaal op het einde van het jaar worden opgestart, wat een impact had op de financiële resultaten van ELECTRABEL. In 2015 voerde ELECTRABEL studies uit om te kunnen antwoorden op alle vragen van het FANC. Op 17 juli 2015 diende het voor beide vaten een nieuw justificatiedossier in bij de instanties voor nucleaire veiligheid. Einde november 2015 gaf het FANC toestemming om de reactoren van Doel 3 en Tihange 2 opnieuw op te starten, nadat het samen met Oak Ridge National Laboratory (ORNL-USA) tot een positieve evaluatie van het dossier was gekomen.

Aan de exploitatie van de kerncentrales zijn ook vergunningen voor het lozen van radioactief afval verbonden. In het kader hiervan probeert ELECTRABEL de lozing van vloeibare en gasvormige radioactieve afvalstoffen zoveel mogelijk te beperken en het volume afval van lage en middelmatige activiteit te beheersen. In België valt het beheer van het nucleaire afval volledig onder de verantwoordelijkheid van de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en Verrijkte Spleijstoffen (NIRAS). In 2013 werden aanvullende controles uitgevoerd op vaten met afval van middelmatige activiteit, afkomstig van de centrale van Doel en opgeslagen bij Belgoprocess, nadat er een gel was ontdekt op de vaten. Dit probleem heeft evenwel geen gevolgen voor het milieu of voor de volksgezondheid. Het wordt verder onderzocht in samenwerking met NIRAS. Het verschijnsel werd niet vastgesteld in de centrale van Tihange, waar een ander inkapselingsprocédé, zonder aggregaten, wordt toegepast.

De gebruikte spleijstofelementen worden opgeslagen op de elektriciteitsproductiesites in afwachting van een politieke beslissing betreffende de keuze voor de "nabehandeling" einde cyclus van kernbrandstof. De kosten voor het beheer van de gebruikte spleijstoffen en voor de ontmanteling van de installaties maken integraal deel uit van de door SYNATOM aangelegde voorzieningen voor de productie van nucleaire elektriciteit.

De burgerlijke aansprakelijkheid van ELECTRABEL, in haar hoedanigheid van exploitant van kerncentrales op de sites van Doel en Tihange, wordt geregeld door de verdragen van Parijs en Brussel, zoals omgezet in Belgisch recht, die een systeem hebben ingevoerd dat van het gemene recht afwijkt en ingegeven is vanuit de bekommernis om slachtoffers te vergoeden en een solidariteit tot stand te brengen tussen de landen die de verdragen hebben ondertekend.

Deze aansprakelijkheid rust volledig op de exploitant van wie de installatie aan de basis van een nucleair ongeval ligt. In ruil voor deze strikt objectieve aansprakelijkheid is het bedrag van de schadevergoeding in België begrensd per ongeval en beperkt in de tijd door een verjaringstermijn van 10 jaar. Boven dit plafond treedt er een mechanisme voor bijkomende vergoedingen in werking dat ingevoerd werd door de landen die de bovengenoemde verdragen hebben ondertekend.

De verzekeringspolis nucleaire burgerlijke aansprakelijkheid die ELECTRABEL heeft afgesloten, werd met ingang van 1 januari 2012 aangepast om in regel te zijn met de Belgische nationale ratificatiewet die de exploitant de verplichting oplegt om een financiële garantie voor te leggen of een burgerlijke aansprakelijkheidsverzekering af te sluiten.

9.10. Risico's verbonden aan de veiligheid en de bescherming van het patrimonium

9.10.1. Bescherming van het materiële en immateriële patrimonium

De industriële of tertiaire sites en installaties, die het materiële patrimonium vormen, kunnen blootgesteld worden aan kwaadwillige daden. De informatie, die het immateriële patrimonium vormt, kan ook blootgesteld worden aan deze kwaadwillige daden, ongeacht of de informatie zich op informaticadragers of op fysieke dragers bevindt of mondeling overgedragen wordt.

Om dit soort risico's te beperken, voert ELECTRABEL in coördinatie met de groep ENGIE een beleid ter bescherming van het materiële en immateriële patrimonium. Dit beleid omvat technische (waaronder IT), juridische, managementgerelateerde en organisatorische aspecten. Wat het materiële patrimonium betreft, maken de gevoelige sites het voorwerp uit van beschermingsmaatregelen die aangepast zijn aan de lokale context en die bijgestuurd kunnen worden op basis van de reële dreiging. Wat de bescherming van het immateriële patrimonium betreft, neemt ELECTRABEL maatregelen met als tweeledig doel het voorkomen van daden van interne of externe oorsprong gericht op het verkrijgen en gebruiken van gevoelige informatie enerzijds en het behandelen van vastgestelde ongevallen en incidenten anderzijds.

9.10.2. Risico's verbonden aan de informatiesystemen

De opkomst van nieuwe technologieën, de evolutie van de industriële controlesystemen en de ontwikkeling van nieuwe gebruikswijzen, waaronder de sociale netwerken, stellen ELECTRABEL bloot aan nieuwe dreigingen. *Cyber attacks* en pogingen tot *hacking* zijn steeds gericht en worden uitgevoerd door volwaardige specialisten die de onderneming of haar klanten en partners kunnen viseren. Ruimer beschouwd kan een falen van de informaticasystemen leiden tot verlies of lekken van informatie, vertragingen en extra kosten die de strategie of het imago van de groep schade kunnen berokkenen. Tot slot maken nieuwe reguleringen betreffende IT-veiligheid een versterking van zijn protectiesystemen noodzakelijk.

Rekening houdend met die dreiging, treffen ENGIE en ELECTRABEL preventie- en veiligheidsmaatregelen met betrekking tot de informatiesystemen en de gegevens, afgestemd op het ingeschatte risico. Overeenkomstig het interne controlebeleid en het veiligheidsbeleid worden deze organisatorische, functionele, technische en juridische veiligheidsmaatregelen permanent geëvalueerd (follow-up van alerts, supervisie van infrastructuur...), en onderworpen aan test- en sensibiliseringscampagnes (intrusietesten, social engineering, cyber-crisis management). Groep ENGIE en ELECTRABEL investeren ook in de architectuur van hun systemen om ze veiliger en efficiënter te maken. De complexiteit van deze projecten kan leiden tot kosten en onvoorziene vertragingen.

10. Voorstel van winstverdeling

Na boeking van afschrijvingen, waardeverminderingen en de vereiste voorzieningen, bedraagt het te bestemmen nettoverlies over het boekjaar 2015 -1 345 miljoen euro tegenover een te bestemmen winst van 1 312 miljoen euro per 31 december 2014.

Wij stellen u voor om het resultaat als volgt te bestemmen :

<u>In duizenden EUR</u>	<u>31/12/2015</u>
Netto resultaat van het boekjaar	(1 360 830)
Onttrekking aan de belastingvrije reserves	16 136
Te bestemmen resultaat	3 453 221
Te bestemmen resultaat van het boekjaar	(1 344 694)
Overgedragen resultaat van het vorige boekjaar	4 797 915
Bestemming	
Toevoeging aan de wettelijke reserves	
Dividenden voor de aandeelhouders	-
Tantièmes voor de bestuurders	-
Over te dragen winst	3 453 221

Wij stellen u voor om de te bestemmen winst , of 3 453 221 211,24 euro, over te dragen.


Gezien de informatie tot uw aandacht gebracht in dit rapport, nodigen wij u uit om de jaarrekeningen goed te keuren, met inbegrip van die van GSPM NL-Be B.V. en het beheersverslag (per 31 mei 2015) en van ELECTRABEL CUSTOMER SOLUTIONS S.A. (per 31 december 2015) hierboven vermeld, en om kwijting te verlenen aan de bestuurders en aan de commissaris voor respectievelijk hun bestuur en controle werkzaamheden tijdens het voorbije maatschappelijk boekjaar.

Voorts bevestigen wij dat de Raad van bestuur tijdens het voorbije maatschappelijk boekjaar geen enkele beslissing heeft genomen die onder het toepassingsgebied valt van artikel 523 van het Wetboek van vennootschappen.

Brussel, 18 maart 2016.

De Raad van bestuur,


P. van der Beeken
Bestuurder


Ph. Van Inge
Bestuurder

Electrabel NV

**Verslag van de commissaris
aan de algemene vergadering
over de jaarrekening
afgesloten op 31 december 2015**

Electrabel NV

Verslag van de commissaris aan de algemene vergadering over de jaarrekening afgesloten op 31 december 2015

Aan de aandeelhouders

Overeenkomstig de wettelijke en statutaire bepalingen brengen wij u verslag uit in het kader van ons mandaat van commissaris. Dit verslag omvat ons verslag over de jaarrekening, en omvat tevens ons verslag over andere door wet- en regelgeving gestelde eisen. De jaarrekening omvat de balans op 31 december 2015 en de resultatenrekening voor het boekjaar afgesloten op die datum, alsmede een overzicht van de waarderingsregels en andere toelichtingen.

Verslag over de jaarrekening – Oordeel zonder voorbehoud

Wij hebben de controle uitgevoerd van de jaarrekening van Electrabel NV ("de vennootschap"), opgesteld op basis van het in België van toepassing zijnde boekhoudkundig referentiestelsel, met een balanstotaal van 50.398.699 (000) EUR en waarvan de resultatenrekening afsluit met een verlies van het boekjaar van 1.360.830 (000) EUR.

Verantwoordelijkheid van de raad van bestuur voor het opstellen van de jaarrekening

De raad van bestuur is verantwoordelijk voor het opstellen van de jaarrekening die een getrouw beeld geeft in overeenstemming met het in België van toepassing zijnde boekhoudkundig referentiestelsel, alsook voor het implementeren van de interne controle die ze noodzakelijk acht voor het opstellen van de jaarrekening die geen afwijking van materieel belang bevat die het gevolg is van fraude of van fouten.

Verantwoordelijkheid van de commissaris

Het is onze verantwoordelijkheid een oordeel over deze jaarrekening tot uitdrukking te brengen op basis van onze controle. Wij hebben onze controle volgens de internationale controlestandaarden (International Standards on Auditing - ISA) uitgevoerd. Die standaarden vereisen dat wij aan de deontologische vereisten voldoen alsook de controle plannen en uitvoeren teneinde een redelijke mate van zekerheid te verkrijgen dat de jaarrekening geen afwijkingen van materieel belang bevat.

Een controle omvat werkzaamheden ter verkrijging van controle-informatie over de in de jaarrekening opgenomen bedragen en toelichtingen. De geselecteerde werkzaamheden zijn afhankelijk van de beoordeling door de commissaris, met inbegrip van diens inschatting van de risico's van een afwijking van materieel belang in de jaarrekening als gevolg van fraude of van fouten. Bij het maken van die risico-inschatting neemt de commissaris de interne controle van de vennootschap in aanmerking die relevant is voor het opstellen van de jaarrekening die een getrouw beeld geeft, teneinde controlewerkzaamheden op te zetten die in de gegeven omstandigheden geschikt zijn, maar die niet gericht zijn op het geven van een oordeel over de effectiviteit van de interne controle van de vennootschap. Een controle omvat tevens een evaluatie van de geschiktheid van de gehanteerde waarderingsregels en van de redelijkheid van de door de raad van bestuur gemaakte schattingen, alsmede een evaluatie van de presentatie van de jaarrekening als geheel. Wij hebben van de aangestelden en van de raad van bestuur van de vennootschap de voor onze controle vereiste ophelderingen en inlichtingen verkregen.

Wij zijn van mening dat de door ons verkregen controle-informatie voldoende en geschikt is om daarop ons oordeel te baseren.

Oordeel zonder voorbehoud

Naar ons oordeel geeft de jaarrekening van Electrabel NV een getrouw beeld van het vermogen en van de financiële toestand van de vennootschap per 31 december 2015, en van haar resultaten over het boekjaar dat op die datum is afgesloten, in overeenstemming met het in België van toepassing zijnde boekhoudkundig referentiestelsel.

Verslag over andere door wet- en regelgeving gestelde eisen

De raad van bestuur is verantwoordelijk voor het opstellen en de inhoud van het jaarverslag, het naleven van de wettelijke en bestuursrechtelijke voorschriften die van toepassing zijn op het voeren van de boekhouding, alsook voor het naleven van het Wetboek van Vennootschappen en van de statuten van de vennootschap.

In het kader van ons mandaat en overeenkomstig de Belgische bijkomende norm bij de in België van toepassing zijnde internationale controlestandaarden (ISA), is het onze verantwoordelijkheid om, in alle van materieel belang zijnde opzichten, de naleving van bepaalde wettelijke en reglementaire verplichtingen na te gaan. Op grond hiervan doen wij de volgende bijkomende verklaringen die niet van aard zijn om de draagwijdte van ons oordeel over de jaarrekening te wijzigen:

- Het jaarverslag behandelt de door de wet vereiste inlichtingen, stemt overeen met de jaarrekening en bevat geen van materieel belang zijnde inconsistenties ten aanzien van de informatie waarover wij beschikken in het kader van onze opdracht.
- Onverminderd formele aspecten van ondergeschikt belang, werd de boekhouding gevoerd in overeenstemming met de in België van toepassing zijnde wettelijke en bestuursrechtelijke voorschriften.
- De resultaatverwerking, die aan de algemene vergadering wordt voorgesteld, stemt overeen met de wettelijke en statutaire bepalingen.
- Wij dienen u geen verrichtingen of beslissingen mede te delen die in overtreding met de statuten of het Wetboek van Vennootschappen zijn gedaan of genomen.

Diegem, 21 maart 2016

De commissaris



DELOITTE Bedrijfsrevisoren

BV o.v.v.e. CVBA

Vertegenwoordigd door Laurent Boxus