

40				1	EUR	
NAT.	Date of deposit	Nr.	P.	E.	D.	F 1.1

ANNUAL ACCOUNTS IN EUROS

NAME: *INTER-ENERGA Opdrachthoudende Vereniging*

Legal form: *Cooperative company with limited liability*

Address: *Trichterheideweg* Nr.: *8* Box:

Postal code: *3500* Municipality: *Hasselt*

Country: *Belgium*

Register of legal persons - commercial court: *Hasselt*

Website*:

Company number **BE 0207.165.769**

DATE **25 / 01 / 2011** of deposit of the memorandum of association OR of the most recent document mentioning the date of publication of the memorandum of association and of the act amending the articles of association.

ANNUAL ACCOUNTS approved by the general meeting of

10 / 05 / 2012

regarding the period from

01 / 01 / 2011

to

31 / 12 / 2011

Preceding period from

01 / 01 / 2010

to

31 / 12 / 2010

The amounts for the preceding period ~~are~~ **are not** identical to the ones previously published.

COMPLETE LIST with name, surnames, profession, address (street, number, postal code and municipality) and position within the company, of the DIRECTORS, BUSINESS MANAGERS AND AUDITORS

LAURENS APPELTANS	GROTE HOOLSTRAAT 102, 3540 Herk-de-Stad, Belgium	Director
JOS BEUTJENS	TEGELRIJSTRAAT 219, 3850 Nieuwerkerken (Limbourg), Belgium	Director
PATRICK BOSMANS	HEIDESTRAAT 113 box A, 3945 Ham, Belgium	Director
MAURITS CAMPS	ENGBERGSEWEG 44, 3980 Tessenderlo, Belgium	Director
WILLY CLAES	OORSPRONGSTRAAT 33, 3720 Kortesseem, Belgium	Director
VICTOR CLUCKERS	de SCHAEZENGARDE 30, 3700 Tongeren, Belgium	Director
CHRISTA COENEGRACHT	NIELSTRAAT 42, 3840 Borgloon, Belgium	Director

Are attached to these annual accounts: *Management report, Accountants report*

Total number of pages deposited: *39* Numbers of sections of the standard form not deposited because they serve no useful purpose: *5.1, 5.2.1, 5.2.3, 5.2.4, 5.3.5, 5.4.1, 5.4.2, 5.5.2, 5.13, 5.16, 5.17.1, 5.17.2, 6, 7*

Signature
(name and position)

Signature
(name and position)

* Optional information.

** Strike out what is not applicable.

LIST OF THE DIRECTORS, BUSINESS MANAGERS AND AUDITORS (continued)

GUIDO COPS	ST JOBSTRAAT 57, 3550 Heusden-Zolder, Belgium	Director
JONATHAN COPS	DENNENBOSSTRAAT 24, 3690 Zutendaal, Belgium	Director
ANNE CUYPERS	BOSKANT 110, 3581 Beverlo, Belgium	Director
MARCEL DANIELS	PLEINSTRAAT 110, 3570 Alken, Belgium	Director
LUC DE MULDER	TOLLEMBEEKSTRAAT 27, 1570 Galmaarden, Belgium	Director
MARC DE PACHTER	WNNERSTRAAT 24 box A, 3940 Hechtel-Eksel, Belgium	Director
NOEL DECKERS	BOUDEWIJNLAAN 144, 3630 Maasmechelen, Belgium	Director
PETER DUFAUX	RUMMENWEG 100, 3800 Sint-Truiden, Belgium	Director
HUBERT FRANSEN	HERENT 40, 3910 Neerpelt, Belgium	Director
ERIK GERITS	STATIONSTRAAT 59 box 41, 3600 Genk, Belgium	Director
BERT GHOOS	GEELSESTRAAT 55, 2430 Vorst (Kempen), Belgium	Director - 19/12/2011
MARLEEN GOOSSENS	KERKHOFSTRAAT 6 box A, 3440 Zoutleeuw, Belgium	Director
ALFONS HOLEMANS	DREEF 8, 3130 Begijnendijk, Belgium	Director
FREDDY JANS	NIEUWSTRAAT 6, 2430 Vorst (Kempen), Belgium	Director
JOS KERKHOFS	MOLDERSHOEVENSTRAAT 90, 3900 Overpelt, Belgium	Director
FRANK KEUNEN	DAUTENSTRAAT 85, 3590 Diepenbeek, Belgium	Director
JEAN KUYKEN	BEEMDSTRAAT 5, 3920 Lommel, Belgium	Director
JEAN LAMBRECKS	HOOGEIDE 41, 3511 Kuringen, Belgium	Director
PIERRE LEURAERS	KUKKELBOSSTRAAT 15, 3590 Diepenbeek, Belgium	Director
KELLY LINSEN	KOLISHEIDE 28, 3910 Neerpelt, Belgium	Director
PAUL MARIS	DORPSSSTRAAT 64, 3520 Zonhoven, Belgium	Director
GILBERTE MULS	HEIDEKEN 3, 3210 Lubbeek, Belgium	Director
FRANCOIS NELISSEN	STRIEKESTRAAT 7 box A, 3740 Bilzen, Belgium	Director
MARIETTE PEUSKENS	NOENELDEREN 55, 3700 Tongeren, Belgium	Director
FRANCOIS PIPELEERS	VEELSTRAAT 12, 3830 Wellen, Belgium	Director
LEOPOLD RUTTEN	MEERHOUTSTRAAT 21, 3945 Ham, Belgium	Director

LIST OF THE DIRECTORS, BUSINESS MANAGERS AND AUDITORS (continued)

WALTER SACCHINI	LAKERWEG 16, 3530 Houthalen-Helchteren, Belgium	Director
VIVIANE SCHELLINGEN	HENRI DUNANTSTRAT 127, 3620 Lanaken, Belgium	Director
ROB SCHOUTEDEN	SCHOOLSTRAAT 13, 3670 Meeuwen-Gruitrode, Belgium	Director
JAN SCHRIJVERS	DRIEMORGENSTRAAT 12, 3950 Bocholt, Belgium	Director
THEO SCHUURMANS	SLIPSTRAAT 49, 3930 Hamont-Achel, Belgium	Chairman of the board of directors
JO SEUTENS	ENGELNENWEG 38, 3660 Opglabbeek, Belgium	Director
GERT SEVERENS	ZAVELSTRAAT 8, 3990 Peer, Belgium	Director
CAROLINE SNIJERS	DIESTERSESTEENWEG 38 box 2, 3583 Paal, Belgium	Director 17/12/2008 -
BENNY SPREEUWERS	REYNDERSSTRAAT 63, 3660 Opglabbeek, Belgium	Director
ALBERT STASSEN	HAAGSTRAAT 29, 3650 Dilsen-Stokkem, Belgium	Director
ISIDOR STEYAERT	BERKENLAAT 87, 3970 Leopoldsburg, Belgium	Director
RENE SWINNEN	STEENWEG 7, 3440 Zoutleeuw, Belgium	Director
JULIEN THIJS	ST PIETERSTRAAT 181, 3300 Tienen, Belgium	Director
JOHN THOMAS	DIESTERSTRAAT 75, 3980 Tessenderlo, Belgium	Director
KRISTIEN TREUNEN	KLEINVELDSTRAAT 4, 3830 Wellen, Belgium	Director
JOS TRUYEN	BILZERWEG 50, 3665 As, Belgium	Director
MAGGI VAN DER EYCKEN	LANGGORENSTRAAT 4, 3560 Lummen, Belgium	Director
YVONNE VAN DOOREN	KONINGIN ASTRIDLAAN 20, 3680 Maaseik, Belgium	Director - 26/04/2011
ERIK VAN ROELEN	BEEKSTRAAT 3, 3545 Halen, Belgium	Director
ROMAIN VANDERMEER	DONKERSTRAAT 16, 3870 Heers, Belgium	Director
GERT VANDERSMISSEN	GULKERVELDSTRAAT 6, 3540 Herk-de-Stad, Belgium	Director
ALBERT VANDEZANDE	GREZSTRAAT 1 box A, 3054 Vaalbeek, Belgium	Director
JOHAN VANSCHOENWINKEL	VEERSTRAAT 39 box A, 3830 Wellen, Belgium	Director
GHISLAIN VERMASSSEN	BLOESEMWEG 3, 3680 Maaseik, Belgium	Director
JEF VERWEYEN	SCHUTTERIJSTRAAT 3, 3930 Hamont-Achel, Belgium	Director

LIST OF THE DIRECTORS, BUSINESS MANAGERS AND AUDITORS (continued)

CARINE BOX	BOVENSTRAAT 5, 3730 Hoeselt, Belgium	Director
JULIEN ROBEYNS	VILLES l' EVEQUESTRAAT 17, 3717 Herstappe, Belgium	Director
PIERRE VERHEYDEN	MOLENWEG 31, 3640 Kinrooi, Belgium	Director
ROSETTE DUPONT	BERGEINDESTRAAT 44, 3680 Maaseik, Belgium	Director
FRANS VANDUFFEL	HEIKANTSTRAAT 4 box A, 3960 Bree, Belgium	Director
INGRID SCHEEPERS	ALBERT MOYAERTSSTRAAT 68, 3890 Gingelom, Belgium	Director
SUZY WITTERS	VROENHOVENWEG 1, 3770 Riemst, Belgium	Director
DECOSTER GUIDO COMMISSARIS VAN DE VLAAMSE REGERING	BOUDEWIJNLAAN 30, 1000 Brussels, Belgium	Government commissioner
RAF MOONS	LAKSTRAAT 11 box A, 2431 Veerle, Belgium	Director 19/12/2011 -
ERNST & YOUNG BCVBA Nr.: BE 0446.334.711 Membership nr.: B00160	HERCKENRODESINGEL 4 box A, 3500 Hasselt, Belgium	Auditor
Represented by:		
Stefan OLIVIER Membership nr.: A01761	Herckenrodesingel 4 box A, 3500 Hasselt, Belgium	

DECLARATION REGARDING A COMPLIMENTARY REVIEW OR CORRECTION ASSIGNMENT

The managing board declares that no audit or correction assignment has been given to a person who was not authorised to do so by law, pursuant to art. 34 and 37 of the law of 22th April 1999 concerning accounting and tax professions.

The annual accounts ~~were~~ / **were not**^{*} audited or corrected by an external accountant or by a company auditor who is not the statutory auditor.

If affirmative, mention hereafter: name, surnames, profession, address of each external accountant or company auditor and his membership number with his Institute as well as the nature of his assignment:

- A. Bookkeeping of the enterprise^{**},
- B. Preparing the annual accounts^{**},
- C. Auditing the annual accounts and/or
- D. Correcting the annual accounts.

If the tasks mentioned under A. or B. are executed by certified accountants or certified bookkeepers - tax specialists, you can mention hereafter: name, surnames, profession, address of each certified accountant or certified bookkeeper - tax specialist and the nature of his assignment.

Name, surnames, profession and address	Number	Nature of the assignment (A, B, C and/or D)

^{*} Strike out what is not applicable.

^{**} Optional information.

BALANCE SHEET AFTER APPROPRIATION

	Discl.	Codes	Period	Preceding period
ASSETS				
FIXED ASSETS		20/28	1.118.216.709	1.051.867.320
Formation expenses	5.1	20		
Intangible fixed assets	5.2	21	328.757	118.025
Tangible fixed assets	5.3	22/27	1.117.827.434	1.051.688.778
Land and buildings		22	6.094.716	6.057.658
Plant, machinery and equipment		23	1.053.716.754	993.266.532
Furniture and vehicles		24	246.884	116.432
Leasing and similar rights		25	3.803.298	1.146.115
Other tangible fixed assets		26		
Assets under construction and advance payments		27	53.965.782	51.102.041
Financial fixed assets	5.4/ 5.5.1	28	60.518	60.517
Affiliated enterprises	5.14	280/1		
Participating interests		280		
Amounts receivable		281		
Other enterprises linked by participating interests	5.14	282/3		
Participating interests		282		
Amounts receivable		283		
Other financial assets		284/8	60.518	60.517
Shares		284	60.518	60.517
Amounts receivable and cash guarantees		285/8		
CURRENT ASSETS		29/58	127.978.630	100.135.638
Amounts receivable after more than one year		29	2.163.021	1.193.605
Trade debtors		290		
Other amounts receivable		291	2.163.021	1.193.605
Stocks and contracts in progress		3	56.291	
Stocks		30/36		
Raw materials and consumables		30/31		
Work in progress		32		
Finished goods		33		
Goods purchased for resale		34		
Immovable property intended for sale		35		
Advance payments		36		
Contracts in progress		37	56.291	
Amounts receivable within one year		40/41	8.440.679	24.745.332
Trade debtors		40	6.814.289	5.906.828
Other amounts receivable		41	1.626.390	18.838.504
Current investments	5.5.1/ 5.6	50/53	428.860	428.860
Own shares		50		
Other investments		51/53	428.860	428.860
Cash at bank and in hand		54/58	1.899.595	1.824.503
Deferred charges and accrued income	5.6	490/1	114.990.184	71.943.338
TOTAL ASSETS		20/58	1.246.195.339	1.152.002.958

	Discl.	Codes	Period	Preceding period
EQUITY AND LIABILITIES				
EQUITY(+)/(-)		10/15	845.176.907	776.700.858
Capital	5.7	10	215.627.106	215.619.124
Issued capital		100	215.627.106	215.619.124
Uncalled capital		101		
Share premium account		11	81.294.641	81.294.641
Revaluation surpluses		12	381.714.812	340.614.537
Reserves		13	164.567.475	137.282.007
Legal reserve		130	14.104.465	13.222.411
Reserves not available		131	88.328.339	80.124.925
In respect of own shares held		1310		
Other		1311	88.328.339	80.124.925
Untaxed reserves		132		
Available reserves		133	62.134.671	43.934.671
Accumulated profits (losses)(+)/(-)		14		
Investment grants		15	1.972.873	1.890.549
Advance to associates on the sharing out of the assets		19		
PROVISIONS AND DEFERRED TAXES		16	40.036.718	34.234.615
Provisions for liabilities and charges		160/5	40.036.718	34.234.615
Pensions and similar obligations		160		
Taxation		161		
Major repairs and maintenance		162		
Other liabilities and charges	5.8	163/5	40.036.718	34.234.615
Deferred taxes		168		
AMOUNTS PAYABLE		17/49	360.981.714	341.067.485
Amounts payable after more than one year	5.9	17	208.433.851	175.994.291
Financial debts		170/4	208.413.286	175.973.725
Subordinated loans		170		
Unsubordinated debentures		171		
Leasing and other similar obligations		172	3.523.545	1.026.754
Credit institutions		173	110.855.848	121.671.047
Other loans		174	94.033.893	53.275.924
Trade debts		175		
Suppliers		1750		
Bills of exchange payable		1751		
Advances received on contracts in progress		176		
Other amounts payable		178/9	20.565	20.566
Amounts payable within one year		42/48	85.019.765	114.161.112
Current portion of amounts payable after more than one year falling due within one year	5.9	42	15.618.149	13.119.611
Financial debts		43		
Credit institutions		430/8		
Other loans		439		
Trade debts		44	23.490.579	21.685.403
Suppliers		440/4	23.490.579	21.685.403
Bills of exchange payable		441		
Advances received on contracts in progress		46		
Taxes, remuneration and social security	5.9	45	20.525	29.919
Taxes		450/3	5.183	8.885
Remuneration and social security		454/9	15.342	21.034
Other amounts payable		47/48	45.890.512	79.326.179
Accruals and deferred income	5.9	492/3	67.528.098	50.912.082
TOTAL LIABILITIES		10/49	1.246.195.339	1.152.002.958

INCOME STATEMENT

	Discl.	Codes	Period	Preceding period
Operating income		70/74	319.631.677	303.514.001
Turnover	5.10	70	299.817.389	283.848.613
Stocks of finished goods and work and contracts in progress: increase (decrease)		71	56.291	
Own work capitalised		72		
Other operating income	5.10	74	19.757.997	19.665.388
Operating charges		60/64	249.342.849	239.061.103
Raw materials, consumables		60	36.672.289	38.235.721
Purchases		600/8	36.672.289	38.235.721
Stocks: decrease (increase)		609		
Services and other goods		61	165.684.090	131.242.197
Remuneration, social security costs and pensions	5.10	62		
Depreciation of and other amounts written off formation expenses, intangible and tangible fixed assets		630	39.485.005	38.019.346
Amounts written off stocks, contracts in progress and trade debtors: Appropriations (write-backs)		631/4	1.699.327	1.643.143
Provisions for liabilities and charges: Appropriations (uses and write-backs)	5.10	635/7	5.802.103	29.920.661
Other operating charges	5.10	640/8	35	35
Operating charges carried to assets as restructuring costs (-)		649		
Operating profit (loss)		9901	70.288.828	64.452.898
Financial income		75	802.234	372.467
Income from financial fixed assets		750		
Income from current assets		751	625.285	193.517
Other financial income	5.11	752/9	176.949	178.950
Financial charges	5.11	65	11.395.492	10.754.981
Debt charges		650	11.145.422	10.747.422
Amounts written off current assets except stocks, contracts in progress and trade debtors: appropriations (write-backs)		651		
Other financial charges		652/9	250.070	7.559
Gain (loss) on ordinary activities before taxes		9902	59.695.570	54.070.384

	Discl.	Codes	Period	Preceding period
Extraordinary income		76	11.728.785	7.360.849
Write-back of depreciation and of amounts written off intangible and tangible fixed assets		760		
Write-back of amounts written down financial fixed assets ...		761		
Write-back of provisions for extraordinary liabilities and charges		762		
Capital gains on disposal of fixed assets		763	37.336	136.397
Other extraordinary income	5.11	764/9	11.691.449	7.224.452
Extraordinary charges(+)/(-)		66	17.753.752	16.236.959
Extraordinary depreciation of and extraordinary amounts written off formation expenses, intangible and tangible fixed assets		660		
Amounts written off financial fixed assets		661		
Provisions for extraordinary liabilities and charges: appropriations (uses)(+)/(-)		662		
Capital losses on disposal of fixed assets		663	1.170.542	1.092.403
Other extraordinary charges	5.11	664/8	16.583.210	15.144.556
Extraordinary charges carried to assets as restructuring costs(-)		669		
Gain (loss) for the period before taxes(+)/(-)		9903	53.670.603	45.194.274
Transfer from deferred taxes		780		
Transfer to deferred taxes		680		
Income taxes(+)/(-)	5.12	67/77		
Income taxes		670/3		
Adjustment of income taxes and write-back of tax provisions		77		
Gain (loss) of the period(+)/(-)		9904	53.670.603	45.194.274
Transfer from untaxed reserves		789		
Transfer to untaxed reserves		689		
Gain (loss) of the period available for appropriation ..(+)/(-)		9905	53.670.603	45.194.274

APPROPRIATION ACCOUNT

	Codes	Period	Preceding period
Profit (loss) to be appropriated(+)/(-)	9906	53.670.603	45.194.274
Gain (loss) of the period available for appropriation(+)/(-)	(9905)	53.670.603	45.194.274
Profit (loss) brought forward(+)/(-)	14P		
Withdrawals from capital and reserves	791/2		
from capital and share premium account	791		
from reserves	792		
Transfer to capital and reserves	691/2	19.082.054	10.892.415
to capital and share premium account	691		
to legal reserve	6920	882.054	442.415
to other reserves	6921	18.200.000	10.450.000
Profit (loss) to be carried forward(+)/(-)	(14)		
Owners' contribution in respect of losses	794		
Profit to be distributed	694/6	34.588.549	34.301.859
Dividends	694	34.588.549	34.301.859
Directors' or managers' entitlements	695		
Other beneficiaries	696		

	Codes	Period	Preceding period
CONCESSIONS, PATENTS, LICENCES, KNOW-HOW, BRANDS AND SIMILAR RIGHTS			
Acquisition value at the end of the period	8052P	XXXXXXXXXXXXXXXX	489.461
Movements during the period			
Acquisitions, including produced fixed assets	8022	230.818	
Sales and disposals	8032		
Transfers from one heading to another(+)/(-)	8042		
Acquisition value at the end of the period	8052	720.279	
Depreciations and amounts written down at the end of the period	8122P	XXXXXXXXXXXXXXXX	371.436
Movements during the period			
Recorded	8072	20.086	
Written back	8082		
Acquisitions from third parties	8092		
Cancelled owing to sales and disposals	8102		
Transferred from one heading to another(+)/(-)	8112		
Depreciations and amounts written down at the end of the period	8122	391.522	
NET BOOK VALUE AT THE END OF THE PERIOD	211	328.757	

STATEMENT OF TANGIBLE FIXED ASSETS

	Codes	Period	Preceding period
LAND AND BUILDINGS			
Acquisition value at the end of the period	8191P	XXXXXXXXXXXXXX	6.057.658
Movements during the period			
Acquisitions, including produced fixed assets	8161	37.249	
Sales and disposals	8171	191	
Transfers from one heading to another(+)/(-)	8181		
Acquisition value at the end of the period	8191	6.094.716	
Revaluation surpluses at the end of the period	8251P	XXXXXXXXXXXXXX	
Movements during the period			
Recorded	8211		
Acquisitions from third parties	8221		
Cancelled	8231		
Transferred from one heading to another(+)/(-)	8241		
Revaluation surpluses at the end of the period	8251		
Depreciations and amounts written down at the end of the period	8321P	XXXXXXXXXXXXXX	
Movements during the period			
Recorded	8271		
Written back	8281		
Acquisitions from third parties	8291		
Cancelled owing to sales and disposals	8301		
Transferred from one heading to another(+)/(-)	8311		
Depreciations and amounts written down at the end of the period	8321		
NET BOOK VALUE AT THE END OF THE PERIOD	(22)	6.094.716	

	Codes	Period	Preceding period
PLANT, MACHINERY AND EQUIPMENT			
Acquisition value at the end of the period	8192P	xxxxxxxxxxxxxxx	1.613.889.626
Movements during the period			
Acquisitions, including produced fixed assets	8162	5.924.553	
Sales and disposals	8172	3.639.585	
Transfers from one heading to another(+)/(-)	8182	45.123.287	
Acquisition value at the end of the period	8192	1.661.297.881	
Revaluation surpluses at the end of the period	8252P	xxxxxxxxxxxxxxx	508.907.998
Movements during the period			
Recorded	8212	48.893.664	
Acquisitions from third parties	8222		
Cancelled	8232		
Transferred from one heading to another(+)/(-)	8242		
Revaluation surpluses at the end of the period	8252	557.801.662	
Depreciations and amounts written down at the end of the period	8322P	xxxxxxxxxxxxxxx	1.129.531.092
Movements during the period			
Recorded	8272	38.730.765	
Written back	8282		
Acquisitions from third parties	8292		
Cancelled owing to sales and disposals	8302	2.879.068	
Transferred from one heading to another(+)/(-)	8312		
Depreciations and amounts written down at the end of the period	8322	1.165.382.789	
NET BOOK VALUE AT THE END OF THE PERIOD	(23)	1.053.716.754	

	Codes	Period	Preceding period
FURNITURE AND VEHICLES			
Acquisition value at the end of the period	8193P	XXXXXXXXXXXXXXXX	741.000
Movements during the period			
Acquisitions, including produced fixed assets	8163	171.186	
Sales and disposals	8173		
Transfers from one heading to another(+)/(-)	8183		
Acquisition value at the end of the period	8193	912.186	
Revaluation surpluses at the end of the period	8253P	XXXXXXXXXXXXXXXX	16.313
Movements during the period			
Recorded	8213		
Acquisitions from third parties	8223		
Cancelled	8233		
Transferred from one heading to another(+)/(-)	8243		
Revaluation surpluses at the end of the period	8253	16.313	
Depreciations and amounts written down at the end of the period	8323P	XXXXXXXXXXXXXXXX	640.881
Movements during the period			
Recorded	8273	40.734	
Written back	8283		
Acquisitions from third parties	8293		
Cancelled owing to sales and disposals	8303		
Transferred from one heading to another(+)/(-)	8313		
Depreciations and amounts written down at the end of the period	8323	681.615	
NET BOOK VALUE AT THE END OF THE PERIOD	(24)	246.884	

	Codes	Period	Preceding period
LEASING AND SIMILAR RIGHTS			
Acquisition value at the end of the period	8194P	XXXXXXXXXXXXXX	1.231.752
Movements during the period			
Acquisitions, including produced fixed assets	8164	3.350.603	
Sales and disposals	8174		
Transfers from one heading to another(+)/(-)	8184		
Acquisition value at the end of the period	8194	4.582.355	
Revaluation surpluses at the end of the period	8254P	XXXXXXXXXXXXXX	
Movements during the period			
Recorded	8214		
Acquisitions from third parties	8224		
Cancelled	8234		
Transferred from one heading to another(+)/(-)	8244		
Revaluation surpluses at the end of the period	8254		
Depreciations and amounts written down at the end of the period	8324P	XXXXXXXXXXXXXX	85.637
Movements during the period			
Recorded	8274	693.420	
Written back	8284		
Acquisitions from third parties	8294		
Cancelled owing to sales and disposals	8304		
Transferred from one heading to another(+)/(-)	8314		
Depreciations and amounts written down at the end of the period	8324	779.057	
NET BOOK VALUE AT THE END OF THE PERIOD	(25)	3.803.298	
OF WHICH			
Land and buildings	250		
Plant, machinery and equipment	251		
Furniture and vehicles	252	3.803.298	

	Codes	Period	Preceding period
ASSETS UNDER CONSTRUCTION AND ADVANCE PAYMENTS			
Acquisition value at the end of the period	8196P	XXXXXXXXXXXXXXXX	51.102.041
Movements during the period			
Acquisitions, including produced fixed assets	8166	47.987.028	
Sales and disposals	8176		
Transfers from one heading to another(+)/(-)	8186	-45.123.287	
Acquisition value at the end of the period	8196	53.965.782	
Revaluation surpluses at the end of the period	8256P	XXXXXXXXXXXXXXXX	
Movements during the period			
Recorded	8216		
Acquisitions from third parties	8226		
Cancelled	8236		
Transferred from one heading to another(+)/(-)	8246		
Revaluation surpluses at the end of the period	8256		
Depreciations and amounts written down at the end of the period	8326P	XXXXXXXXXXXXXXXX	
Movements during the period			
Recorded	8276		
Written back	8286		
Acquisitions from third parties	8296		
Cancelled owing to sales and disposals	8306		
Transferred from one heading to another(+)/(-)	8316		
Depreciations and amounts written down at the end of the period	8326		
NET BOOK VALUE AT THE END OF THE PERIOD	(27)	53.965.782	

	Codes	Period	Preceding period
OTHER ENTERPRISES - PARTICIPATING INTERESTS AND SHARES			
Acquisition value at the end of the period	8393P	XXXXXXXXXXXXXXXXXX	101.737
Movements during the period			
Acquisitions	8363		
Sales and disposals	8373		
Transfers from one heading to another(+)/(-)	8383		
Acquisition value at the end of the period	8393	101.737	
Revaluation surpluses at the end of the period	8453P	XXXXXXXXXXXXXXXXXX	
Movements during the period			
Recorded	8413		
Acquisitions from third parties	8423		
Cancelled	8433		
Transferred from one heading to another(+)/(-)	8443		
Revaluation surpluses at the end of the period	8453		
Amounts written down at the end of the period	8523P	XXXXXXXXXXXXXXXXXX	
Movements during the period			
Recorded	8473		
Written back	8483		
Acquisitions from third parties	8493		
Cancelled owing to sales and disposals	8503		
Transferred from one heading to another(+)/(-)	8513		
Amounts written down at the end of the period	8523		
Uncalled amounts at the end of the period	8553P	XXXXXXXXXXXXXXXXXX	41.219
Movements during the period(+)/(-)	8543		
Uncalled amounts at the end of the period	8553	41.219	
NET BOOK VALUE AT THE END OF THE PERIOD	(284)	60.518	
OTHERS ENTERPRISES - AMOUNTS RECEIVABLE			
NET BOOK VALUE AT THE END OF THE PERIOD	285/8P	XXXXXXXXXXXXXXXXXX	
Movements during the period			
Additions	8583		
Repayments	8593		
Amounts written down	8603		
Amounts written back	8613		
Exchange differences(+)/(-)	8623		
Other movements(+)/(-)	8633		
NET BOOK VALUE AT THE END OF THE PERIOD	(285/8)		
ACCUMULATED AMOUNTS WRITTEN OFF AMOUNTS RECEIVABLE AT END OF THE PERIOD	8653		

PARTICIPATING INTERESTS INFORMATION

PARTICIPATING INTERESTS AND SHARES

List the enterprises in which the enterprise holds a participating interest, (recorded in the heading 280 and 282 of assets) and the other enterprises in which the enterprise holds rights (recorded in the headings 284 and 51/53 of assets) for an amount of at least 10 % of the capital issued.

NAME, full address of the REGISTERED OFFICE and for an enterprise governed by Belgian law, the COMPANY IDENTIFICATION NUMBER	Rights held by			Data extracted from the most recent annual accounts			
	directly		subsidiar ies	Annual accounts as per	Cur- rency code	Capital and reserve	Net result
	Number	%	%			(+) of (-) (in units)	
INTER-REGIES BE 0207.622.758 <i>Non-profit organization</i> KONINGSSTRAAT 55, 1000 Brussels, Belgium							
				31/12/2010	EUR	1.022.491	33.960
	2.610	14,46	0,0				
	1.494	8,28	0,0				

OTHER INVESTMENTS AND DEPOSITS, ALLOCATION DEFERRED CHARGES AND ACCRUED INCOME

	Codes	Period	Preceding period
INVESTMENTS: OTHER INVESTMENTS AND DEPOSITS			
Shares	51		
Book value increased with the uncalled amount	8681		
Uncalled amount	8682		
Fixed income securities	52		
Fixed income securities issued by credit institutions	8684		
Fixed term accounts with credit institutions	53	428.860	428.860
With residual term or notice of withdrawal			
up to one month	8686		
between one month and one year	8687	428.860	428.860
over one year	8688		
Other investments not mentioned above	8689		

DEFERRED CHARGES AND ACCRUED INCOME

Allocation of heading 490/1 of assets if the amount is significant

	Period
.....	3.401.020
.....	111.589.164
.....	
.....	

STATEMENT OF CAPITAL AND SHAREHOLDING STRUCTURE

STATEMENT OF CAPITAL

Social capital

Issued capital at the end of the period

Issued capital at the end of the period

Codes	Period	Preceding period
100P	xxxxxxxxxxxxxxx	215.619.124
(100)	215.627.106	

Changes during the period

.....

.....

.....

.....

Structure of the capital

Different categories of shares

.....

.....

.....

.....

Registered shares

Shares to bearer and/or dematerialized

Codes	Value	Number of shares
	6.445	260
	1.537	62
		
		
	110.801.178	3.688.223
	21.971.823	886.318
	81.286.336	3.278.997
	1.567.769	63.242
8702	xxxxxxxxxxxxxxx	7.916.780
8703	xxxxxxxxxxxxxxx	

Capital not paid

Uncalled capital

Called up capital, unpaid

Shareholders having yet to pay up in full

.....

.....

.....

.....

Codes	Uncalled amount	Capital called but not paid
(101)		xxxxxxxxxxxxxxx
8712	xxxxxxxxxxxxxxx	
		
		
		
		

Own shares

Held by the company itself

Amount of capital held

Corresponding number of shares

Held by the subsidiaries

Amount of capital held

Corresponding number of shares

Commitments to issue shares

Owing to the exercise of conversion rights

Amount of outstanding convertible loans

Amount of capital to be subscribed

Corresponding maximum number of shares to be issued

Owing to the exercise of subscription rights

Number of outstanding subscription rights

Amount of capital to be subscribed

Corresponding maximum number of shares to be issued

Authorized capital not issued

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

Shares issued, non representing capital

Distribution	
Number of shares	
Number of voting rights attached thereto	
Allocation by shareholder	
Number of shares held by the company itself	
Number of shares held by its subsidiaries	

Codes	Period
8761	
8762	
8771	
8781	

STRUCTURE OF SHAREHOLDINGS OF THE ENTERPRISE AT YEAR-END CLOSING DATE, AS IT APPEARS FROM THE STATEMENTS RECEIVED BY THE ENTERPRISE

PROVISIONS FOR OTHER LIABILITIES AND CHARGES

ANALYSIS OF THE HEADING 163/5 OF LIABILITIES IF THE AMOUNT IS SIGNIFICANT

.....
.....
.....
.....

Period
40.036.718
.....
.....
.....

STATEMENT OF AMOUNTS PAYABLE, ACCRUED CHARGES AND DEFERRED INCOME

	Codes	Period
BREAKDOWN OF AMOUNTS PAYABLE WITH AN ORIGINAL PERIOD TO MATURITY OF MORE THAN ONE YEAR, ACCORDING TO THEIR RESIDUAL TERM		
Current portion of amounts payable after more than one year falling due within one year		
Financial debts	8801	15.618.149
Subordinated loans	8811	
Unsubordinated debentures	8821	
Leasing and other similar obligations	8831	560.918
Credit institutions	8841	10.815.200
Other loans	8851	4.242.031
Trade debts	8861	
Suppliers	8871	
Bills of exchange payable	8881	
Advance payments received on contract in progress	8891	
Other amounts payable	8901	
Total current portion of amounts payable after more than one year falling due within one year ..	(42)	15.618.149
Amounts payable with a remaining term of more than one but not more than five years		
Financial debts	8802	63.114.384
Subordinated loans	8812	
Unsubordinated debentures	8822	
Leasing and other similar obligations	8832	3.523.545
Credit institutions	8842	40.924.566
Other loans	8852	18.666.273
Trade debts	8862	
Suppliers	8872	
Bills of exchange payable	8882	
Advance payments received on contracts in progress	8892	
Other amounts payable	8902	20.565
Total amounts payable with a remaining term of more than one but not more than five years	8912	63.134.949
Amounts payable with a remaining term of more than five years		
Financial debts	8803	145.298.902
Subordinated loans	8813	
Unsubordinated debentures	8823	
Leasing and other similar obligations	8833	
Credit institutions	8843	69.931.282
Other loans	8853	75.367.620
Trade debts	8863	
Suppliers	8873	
Bills of exchange payable	8883	
Advance payments received on contracts in progress	8893	
Other amounts payable	8903	
Total amounts payable with a remaining term of more than five years	8913	145.298.902

GUARANTEED AMOUNTS PAYABLE (included in headings 17 and 42/48 of the liabilities)**Amounts payable guaranteed by Belgian public authorities**

	Codes	Period
Financial debts	8921	
Subordinated loans	8931	
Unsubordinated debentures	8941	
Leasing and similar obligations	8951	
Credit institutions	8961	
Other loans	8971	
Trade debts	8981	
Suppliers	8991	
Bills of exchange payable	9001	
Advance payments received on contracts in progress	9011	
Remuneration and social security	9021	
Other amounts payable	9051	
Total amounts payable guaranteed by Belgian public authorities	9061	

Amounts payable guaranteed by real securities or irrevocably promised by the enterprise on its own assets

Financial debts	8922	
Subordinated loans	8932	
Unsubordinated debentures	8942	
Leasing and similar obligations	8952	
Credit institutions	8962	
Other loans	8972	
Trade debts	8982	
Suppliers	8992	
Bills of exchange payable	9002	
Advance payments received on contracts in progress	9012	
Taxes, remuneration and social security	9022	
Taxes	9032	
Remuneration and social security	9042	
Other amounts payable	9052	
Total amounts payable guaranteed by real securities or irrevocably promised by the enterprise on its own assets	9062	

TAXES, REMUNERATION AND SOCIAL SECURITY**Taxes** (heading 450/3 of the liabilities)

Outstanding tax debts	9072	
Accruing taxes payable	9073	5.183
Estimated taxes payable	450	

Remuneration and social security (heading 454/9 of the liabilities)

Amounts due to the National Social Security Office	9076	
Other amounts payable in respect of remuneration and social security	9077	15.342

ACCRUALS AND DEFERRED INCOME

Allocation of heading 492/3 of liabilities if the amount is significant

.....
.....
.....
.....

Period
14.357.300
53.170.798
.....
.....

OPERATING RESULTS

	Codes	Period	Preceding period
OPERATING INCOME			
Net turnover			
Allocation by categories of activity			
.....		245.979.411	238.966.907
.....		53.837.978	44.881.706
.....			
.....			
Allocation into geographical markets			
.....			
.....			
.....			
.....			
Other operating income			
Operating subsidies and compensatory amounts received from public authorities	740		
OPERATING CHARGES			
Employees for whom the enterprise submitted a DIMONA declaration or who are recorded in the general personnel register			
Total number at the closing date	9086		
Average number of employees calculated in full-time equivalents	9087		
Number of actual worked hours	9088		
Personnel costs			
Remuneration and direct social benefits	620		
Employers' contribution for social security	621		
Employers' premiums for extra statutory insurance	622		
Other personnel costs	623		
Retirement and survivors' pensions	624		
Provisions for pensions and other similar rights			
Appropriations (uses and write-backs)	635		
Amounts written off			
Stocks and contracts in progress			
Recorded	9110		
Written back	9111		
Trade debts			
Recorded	9112	1.699.327	1.643.143
Written back	9113		
Provisions for liabilities and charges			
Additions	9115	7.596.201	31.865.875
Uses and write-backs	9116	1.794.098	1.945.214
Other operating charges			
Taxes related to operation	640	35	35
Other costs	641/8		
Hired temporary staff and personnel placed at the enterprise's disposal			
Total number at the closing date	9096		
Average number calculated in full-time equivalents	9097		
Number of actual worked hours	9098		
Costs to the enterprise	617		

FINANCIAL AND EXTRAORDINARY RESULTS

	Codes	Period	Preceding period
FINANCIAL RESULTS			
Other financial income			
Subsidies granted by public authorities and recorded as income for the period			
Capital subsidies	9125	130.081	130.081
Interest subsidies	9126	46.868	48.869
Allocation of other financial income			
.....		46.868	48.869
.....			
.....			
Depreciation of loan issue expenses and reimbursement premiums	6501		
Capitalized Interests	6503		
Amounts written off current assets			
Recorded	6510		
Written back	6511		
Other financial charges			
Amount of the discount borne by the enterprise, as a result of negotiating amounts receivable	653		
Provisions of a financial nature			
Appropriations	6560		
Uses and write-backs	6561		
Allocation of other financial charges			
.....		250.070	7.559
.....			
.....			

EXTRAORDINARY RESULTS

Allocation of other extraordinary income

.....	9.825.728
.....	1.865.721
.....	

Allocation of other extraordinary charges

.....	15.100.000
.....	1.483.211
.....	

INCOME TAXES AND OTHER TAXES**INCOME TAXES**

Income taxes on the result of the period	9134	
Income taxes paid and withholding taxes due or paid	9135	
Excess of income tax prepayments and withholding taxes paid recorded under assets	9136	
Estimated additional taxes	9137	
Income taxes on the result of prior periods	9138	
Additional income taxes due or paid	9139	
Additional income taxes estimated or provided for	9140	
In so far as taxes of the period are materially affected by differences between the profit before taxes as stated in annual accounts and the estimated taxable profit		
.....		
.....		
.....		
.....		

Codes	Period
9134	
9135	
9136	
9137	
9138	
9139	
9140	
	
	
	
	

Impact of extraordinary results on the amount of the income taxes relating to the current period**Status of deferred taxes**

Deferred taxes representing assets	9141	
Accumulated tax losses deductible from future taxable profits	9142	
Other deferred taxes representing assets		
.....		
.....		
.....		
Deferred taxes representing liabilities	9144	
Allocation of deferred taxes representing liabilities		
.....		
.....		
.....		

Codes	Period
9141	
9142	
	
	
	
9144	
	
	
	

VALUE ADDED TAXES AND OTHER TAXES BORNE BY THIRD PARTIES**Value added taxes charged**

To the enterprise (deductible)	9145	21.379.403	18.947.079
By the enterprise	9146	2.554.945	158.978

Amounts withheld on behalf of third party

For payroll withholding taxes	9147	18.509	21.502
For withholding taxes on investment income	9148		

Codes	Period	Preceding period
9145	21.379.403	18.947.079
9146	2.554.945	158.978
9147	18.509	21.502
9148		

RELATIONSHIPS WITH AFFILIATED ENTERPRISES AND ENTERPRISES LINKED BY PARTICIPATING INTERESTS

	Codes	Period	Preceding period
AFFILIATED ENTERPRISES			
Financial fixed assets	(280/1)		
Participating interests	(280)		
Subordinated amounts receivable	9271		
Other amounts receivable	9281		
Amounts receivable from affiliated enterprises	9291		
Over one year	9301		
Within one year	9311		
Current investments	9321		
Shares	9331		
Amounts receivable	9341		
Amounts payable	9351		
Over one year	9361		
Within one year	9371		
Personal and real guarantees			
Provided or irrevocably promised by the enterprise as security for debts or commitments of affiliated enterprises	9381		
Provided or irrevocably promised by affiliated enterprises as security for debts or commitments of the enterprise	9391		
Other significant financial commitments	9401		
Financial results			
Income from financial fixed assets	9421		
Income from current assets	9431		
Other financial income	9441		
Debt charges	9461		
Other financial charges	9471		
Disposal of fixed assets			
Capital gains obtained	9481		
Capital losses suffered	9491		
ENTERPRISES LINKED BY PARTICIPATING INTERESTS			
Financial fixed assets	(282/3)		
Participating interests	(282)		
Subordinated amounts receivable	9272		
Other amounts receivable	9282		
Amounts receivable	9292		
Over one year	9302		
Within one year	9312		
Amounts payable	9352	121.529.116	111.110.374
Over one year	9362	94.033.893	53.275.924
Within one year	9372	27.495.223	57.834.450

TRANSACTIONS WITH ENTERPRISES LINKED BY PARTICIPATING INTERESTS OUT OF MARKET CONDITIONS

Mention of these transactions if they are significant, including the amount of the transactions, the nature of the link, and all information about the transactions which should be necessary to get a better understanding of the situation of the company

.....

.....

.....

.....

Period
0
.....
.....
.....

FINANCIAL RELATIONSHIPS WITH

DIRECTORS, MANAGERS, INDIVIDUALS OR BODIES CORPORATE WHO CONTROL THE ENTERPRISE WITHOUT BEING ASSOCIATED THEREWITH OR OTHER ENTERPRISES CONTROLLED BY THESE PERSONS

Amounts receivable from these persons

Conditions on amounts receivable

Guarantees provided in their favour

Main conditions of these guarantees

Other significant commitments undertaken in their favour

Main conditions of the other commitments

Amount of direct and indirect remunerations and pensions, included in the income statement, as long as this disclosure does not concern exclusively or mainly, the situation of a single identifiable person

To directors and managers

To former directors and former managers

Codes	Period
9500	
9501	
9502	
9503	62.645
9504	

AUDITORS OR PEOPLE THEY ARE LINKED TO

Auditor's fees

Fees for exceptional services or special missions executed in the company by the auditor

Other attestation missions

Tax consultancy

Other missions external to the audit

Fees for exceptional services or special missions executed in the company by people they are linked to

Other attestation missions

Tax consultancy

Other missions external to the audit

Codes	Period
9505	35.298
95061	
95062	
95063	
95081	
95082	
95083	

Mentions related to article 133, paragraph 6 from the Companies Code

WAARDERINGSREGELS

XX. WAARDERINGSREGELS

A. Algemeen

Conform aan de voorschriften van het Wetboek van Vennootschappen worden hierna de regels vermeld, vastgesteld door Raad van Bestuur die voor de vaststelling van de jaarrekening dienen te worden toegepast.

Voor de activiteit openbare verlichting blijven de in het verleden gevormde herwaarderingsregels in de jaarrekening behouden en worden conform de in het verleden gehanteerde methode verder afgeschreven.

De activiteiten door de CREG gereguleerd - met name het transport van elektriciteit en de distributie van elektriciteit en aardgas - worden de regels aangepast conform het KB op de meerjarentarieven (KB van 2 september 2008). Hieronder wordt dit nader toegelicht.

B. Specifieke waarderingsregels

1. Oprichtingskosten

Deze kosten worden geboekt tegen aanschaffingswaarde en afgeschreven over een periode van maximaal 5 jaar

2. Immateriële vaste activa

De kosten voor onderzoek en ontwikkeling worden voor hun aanschaffingswaarde geboekt en lineair afgeboekt
Op 10 jaar voor de kosten voor de aanmaak en de levering van een gebruiksrecht van een grootschalige basiskaart door Cardib.

3. Materiële vaste activa

Zoals voorzien in het Koninklijk Besluit van 30 januari 2001, tot uitvoering van het Wetboek van Vennootschappen, worden de materiële vaste activa, eventueel met inbegrip van de bijkomende kosten, geregistreerd tegen aanschaffings- of inbrengwaarde, met uitzondering van de zelfvervaardigde vaste activa, die tegen vervaardigingsprijs gewaardeerd worden, vastgesteld overeenkomstig artikel 37 van het Koninklijk Besluit van 30 januari 2001 tot uitvoering van het Wetboek van Vennootschappen.

Afschrijvingspercentages

In voorgaande boekjaren werden de afschrijvingen voor de distributieactiviteiten geboekt conform de richtlijnen van de Vlaamse Toezichthoudende overheid n.l. conform de omzendbrieven van het Ministerie van de Vlaamse Gemeenschap van 23 januari 1986 met ref. OBA/I/2.1.4 en OBA/B/2.1.3 (zie tabel hieronder)

Voor de gereguleerde activiteiten wordt vanaf het boekjaar 2008 de afschrijvingspercentages toegepast conform de richtlijnen van de CREG zoals die opgenomen zijn in het KB op de meerjarentarieven (KB van 2 sept. 2008).

De gebruikte afschrijvingspercentages zijn:

Vanaf 2008

Voor administratieve gebouwen

2%

Voor kabels en lijnen distributie electriciteit en leidingen distributie aardgas

2%

Voor industriële gebouwen, posten, cabines, stations, aansluitingen, meetapparatuur

3%

Voor kopstations, supertrunknetten en glasvezelkabels distributie kabeltelevisie

3%

Voor de distributienetten (primaire en secundaire net) en aansluitingen kabeltelevisie

5%

Voor telegelezen- en budgetmeters, WKK-installaties, teletransmissie en optische vezels

10%

CAB, telebediening en uitrusting dispatching, labo-uitrusting, gereedschap en meubilair

elektronische uitrusting kabeltelevisie en de overige materiële vaste activa

Voor openbare verlichting

5%

Voor rollend materieel

20%

Voor administratieve uitrusting (informatica en kantooruitrusting)

33%

Afschrijvingsbasis

Conform de richtlijnen van de CREG zoals die opgenomen zijn in het KB op de meerjarentarieven werd de afschrijvingsbasis aangepast voor de gereguleerde activiteiten

Op de oorspronkelijke waarden worden de afschrijvingspercentages toegepast zoals opgenomen in het KB meerjarentarieven (zie hierboven).

Vanaf 2008 worden zowel de historische herwaarderingsregels (voorheen reeds afgeschreven) als de RAB-meerwaarden aan 2% afgeschreven, met uitzondering van de herwaarderingsregels van de openbare verlichting welke aan 5% wordt afgeschreven.

De afschrijvingen gebeuren lineair volgens de opgelegde percentages en worden pro-rata temporis berekend, rekening houdend met de datum van ingebruikneming van de desbetreffende activa.

4. Financiële vaste activa

Zij worden gewaardeerd tegen aanschaffingsprijs.

Waardeverminderingen worden doorgevoerd in geval van blijvende minderwaarde.

5. Voorraden - werken in uitvoering

De werken in uitvoering voor derden worden opgenomen tegen vervaardigingsprijs en verhoogd met de algemene

onkosten die worden toegerekend op de investeringen voor derden.

De werken in uitvoering voor de opdrachtgevers zelf zijn opgenomen tegen de vervaardigingsprijs en

verhoogd met de toegerekende algemene onkosten indien het investeringen in netten betreft.

6. Vorderingen op ten hoogste één jaar

Deze worden opgenomen in de balans tegen de nominale waarde. De volgende debiteuren worden als dubieus beschouwd :

- in falende gestelde klanten of debiteuren die een concordaat hebben aangevraagd;

- de debiteuren waar de levering werd geschorst wegens wanbetaling;

- de schuldvorderingen op klanten die verhuisd en onbereikbaar zijn.

Op het einde van het boekjaar wordt een waardevermindering geboekt voor de vorderingen die definitief oninbaar zijn.

7. Overlopende rekeningen

Complement bij de jaarlijkse aanrekeningen

In het systeem van de jaarlijkse opnamen worden de getransporteerde maar niet-aangerekende

verbruiken in hoeveelheden berekend op basis van de totale infeed, verminderd met

de normale netverliezen en met de aangerekende verbruiken die op het beschouwde boekjaar

betrekking hebben. Deze niet-opgenomen verbruiken worden gewaardeerd zoals de werkelijke

aanrekeningen van het boekjaar.

XXI. WIJZIGING VAN DE WAARDERINGSREGELS

In zijn beslissingen van 16 december 2010 keurt de CREG ook de nieuwe RAB-waarden goed.

Die nieuwe RAB waarden zijn als volgt :

RAB per 1.1.2011

Inter-energie - elektriciteit 564 999 685,00

Inter-energie - 70 KV 65 549 103,74

Inter-energie - aardgas 399 976 878,15

Als gevolg hiervan werd in 2011 een bijkomende herwaarderingsmeerwaarde opgenomen van 49,3 miljard euro

XVIII. NIET IN DE BALANS OPGENOMEN RECHTEN EN VERPLICHTINGEN

Verslag van de raad van bestuur van Inter-energa OV

Op 13 maart 2012 over het boekjaar 2011

Overeenkomstig de wettelijke en statutaire bepalingen brengen wij verslag uit over de activiteiten van Inter-energa OV ("Opdrachthoudende Vereniging" verder aangeduid als OV) tijdens het voorbije boekjaar en leggen wij de jaarrekening van 2011 ter goedkeuring voor.

Infrax

De regulatoren voor de elektriciteits- en gasmarkt in Vlaanderen en met name de CREG leggen een steeds toenemende druk op de distributienetbeheerders om de tarieven onder controle te brengen en te verlagen. Om aan deze onvermijdelijke evolutie het hoofd te kunnen bieden, hebben drie openbare Vlaamse energiebedrijven – Infrax Limburg, Iveg en Infrax West - in de loop van 2006 de handen in elkaar geslagen en met 'Infrax' een nieuw operationeel samenwerkingsverband opgericht om door schaalvergroting en efficiëntieverbetering de kostprijs van de distributieactiviteit op hun werkingsgebieden te verlagen.

Omwille van deze voordelen binnen Infrax hebben eveneens PBE (met ingang vanaf 1 juli 2010) en Riobra (met ingang vanaf 1 juli 2011) beslist om toe te treden tot Infrax.

De vennootschap staat, binnen het kader van de beleidslijnen zoals uitgezet door haar vennoten, in voor de exploitatie, het onderhoud en de ontwikkeling van de netten in de activiteiten elektriciteit, aardgas, kabeltelevisie en riolering.

In naam en voor rekening van haar aandeelhouders voert zij onder meer volgende taken uit:

- in het algemeen het leveren van management- en andere diensten en het ter beschikking stellen van kennis aan haar aandeelhouders;
- de voorbereiding en de uitvoering van de beslissingen van de bestuursorganen van haar aandeelhouders;
- alle operationele taken in het kader van de exploitatie, het onderhoud en de ontwikkeling van de netten;
- het verlenen van alle diensten aan de distributienetgebruikers binnen het kader van de activiteiten van haar aandeelhouders op technisch, administratief en commercieel vlak;
- het bevorderen van de samenwerking tussen de aandeelhouders op het vlak van de distributieproblemen.

In 2011 werd het integratieproces binnen Infrax voortgezet en op vele domeinen voltooid.

Werkingsmaatschappij Infrax Limburg

Ten gevolge van de partiële splitsing van Infrax Limburg in het boekjaar 2005 werden de doelstellingen van het bedrijf grondig aangepast.

De doelstellingen van het bedrijf betreffen enkel de exploitatieactiviteiten elektriciteit, aardgas, teledistributie en rioleringen.

De exploitatieactiviteiten van Infrax Limburg voor Inter-energa (elektriciteit en aardgas), Inter-media (teledistributie) en Inter-aqua (riolering) omvatten alle noodzakelijke werkzaamheden ter uitvoering van de statutaire doelstellingen van deze bedrijven.

In het kader van het operationele samenwerkingsverband binnen Infracx werden deze werkzaamheden ondergebracht bij Infracx cvba.

Ondernemingsrisico

Inter-energa heeft de voorbije jaren, met succes, een grondige wijziging ondergaan. Nochtans is de voortzetting van Inter-energa een absolute must voor de aandeelhouders om te komen tot een situatie waarbij Inter-energa een stabiele positie binnen het Vlaamse energielandschap zal hebben verworven met een optimale dienstverlening aan de gemeenten en hun inwoners, met een hoge graad van technische betrouwbaarheid en veiligheid en met een stabiele dividendenstroom naar zijn gemeenten-aandeelhouders toe.

Investeringsen

De bruto-investeringen die in dienst gekomen zijn, bedragen 42 895 398 euro voor de activiteit elektriciteit, 31 770 029 euro voor de activiteit aardgas en 3 369 295 euro voor de gemeenschappelijke investeringen . De gefactureerde tussenkomsten aan derden, bedragen 17 467 309 euro voor de activiteit elektriciteit en 5 729 717 euro voor de activiteit aardgas. De activa in aanbouw op de balans van Inter-energa bedragen 36 071 028 euro (elektriciteit) en 17 894 754 euro (aardgas).

Resultaat

Het resultaat van Inter-energa bedraagt 53 670 603 euro en bestaat uit de bedrijfswinst van 70 288 828 euro, een negatief financieel resultaat van 10 593 258 euro en een negatief uitzonderlijk resultaat van 6 024 967 euro.

RAB

In de loop van 2010 hebben Inter-energa en de CREG inhoudelijke overeenstemming bereikt over onder meer de waarde van het kapitaal geïnvesteerd in de distributienetten voor elektriciteit en aardgas en het 70 kV-net ("RAB-waarde", d.w.z. de berekeningsbasis voor de billijke winstmarge die in de tarieven begrepen is).

In zijn beslissingen van 16 december 2010 keurt de CREG ook de nieuwe RAB-waarden goed. Die nieuwe RAB-waarden zijn als volgt:

	RAB per 1.1.2011
Inter-energa - elektriciteit	564 999 685,00
Inter-energa - 70 KV	65 549 103,74
Inter-energa - aardgas	399 976 878,15

Distributietarieven elektriciteit en aardgas

Nadat Infrax en de CREG in 2010 overeenstemming bereikten over de distributietarieven, en de CREG in december 2010 definitieve tarieven goedkeurde, was 2011 het eerste jaar sinds de liberalisering dat de Infrax-distributienetbeheerders geen beroepen hebben ingesteld tegen tariefbeslissingen van de CREG.

In 2011 vielen er twee ontwikkelingen op tarifair vlak te noteren, die beide aanleiding hebben gegeven tot een nieuwe soort tariefbetwisting, namelijk procedures ingesteld door consumenten.

Tariefaanpassing i.v.m. GSC- en REG-kosten

In april 2011 heeft de CREG de distributietarieven van Inter-energa en Iveg voor elektriciteit aangepast om rekening te houden met de fors opgelopen kosten voor de aankoop van groenestroomcertificaten en REG-kosten. Twee particulieren hebben die beslissingen aangevochten bij het Hof van Beroep te Brussel. De zaak is momenteel hangende en wordt in principe op 27 maart 2012 gepleit.

Gedeeltelijke vernietiging van het KB inzake de meerjarentarieven elektriciteit

Op 31 mei 2011 heeft het Grondwettelijk Hof artikel 41 van de Wet van 15 december 2009 vernietigd, in zoverre het zes artikelen uit het KB inzake de meerjarentarieven distributie elektriciteit bekrachtigt. Op basis daarvan hebben aanvankelijk twee particulieren bij de Vrederechter in Deurne een vordering ingesteld tegen Electrabel tot terugbetaling van de sinds 2009 betaalde distributiekosten. Zij vragen ook een verbod om in de toekomst distributiekosten aan te rekenen. Electrabel heeft de relevante distributienetbeheerder, namelijk IMEA, gedagvaard in vrijwaring. Sindsdien zijn meer dan 1 600 personen, waarvan sommigen in Infrax-gebied gevestigd, tussengekomen in de procedure met een analoge vordering. Daarop heeft Electrabel bijna alle distributienetbeheerders in heel België, onder meer alle Infrax-DNB's, gedagvaard in vrijwaring. De zaak is nu hangende. De zaak wordt in principe in december 2013 gepleit.

Groenestroom – en warmtekrachtcertificaten

Het Decreet van 8/5/2009 houdende de algemene bepalingen betreffende het energiebeleid (kortweg het “Energiedecreet”) verplicht netbeheerders om een minimumsteun toe te kennen voor de productie van elektriciteit op basis van hernieuwbare energiebronnen of kwalitatieve wkk, voor zover de installaties aangesloten zijn op hun net en voor zover de producent daarom verzoekt (artikel 7.1.6).

Het bedrag van de minimumsteun is afhankelijk van de gebruikte hernieuwbare energiebron en productietechnologie. De minimumsteun is afhankelijk van de datum waarop de installatie in gebruik wordt genomen.

Begin 2011 was de minimumsteun bv. 330 euro per certificaat voor zonne-energie, 90 euro per certificaat voor windenergie op land en 27 euro per certificaat voor wkk. De certificaten worden aan de netbeheerders aangeboden als de marktwaarde van de certificaten lager is dan de minimumsteun.

Het Energiedecreet voorziet dat de netbeheerders de groenestroom- en warmtekrachtcertificaten op regelmatige tijdstippen verkopen op de markt om de kosten verbonden aan de verplichting te recupereren. Zowel voor groene stroom als voor wkk was er in 2011 een overschot aan certificaten, waardoor de marktprijs van de certificaten sterk gedaald is en slechts een beperkt gedeelte van de certificaten door de netbeheerders verkocht konden worden.

Om het certificatenoverschot weg te werken, is een significante verhoging van de groenestroom- en wkk-doelstelling noodzakelijk. Het politiek overleg hieromtrent is einde 2011 gestart, maar heeft nog niet geleid tot concrete resultaten. Zonder aanpassing van de doelstelling dreigt de markt volledig in elkaar te stuiken, zullen steeds meer certificaten aan de netbeheerders aangeboden worden en dreigen de certificaten waardeloos te worden. Eind 2011 bedraagt de voorraad groenestroom – en warmtekrachtcertificaten 24 240 593 euro. Dit bedrag is in de jaarrekening opgenomen onder de overlopende rekeningen van het actief .

Belangrijke gebeurtenissen na de sluiting van de jaarrekening 2011

Er hebben zich geen noemenswaardige feiten voorgedaan na de sluiting van de jaarrekening.

Commentaar en toelichting bij de balans en de resultatenrekening van 2011

De uitvoering van de talrijke investeringen in de aardgasdistributienetten veroorzaakt een aanzienlijke financieringsbehoefte bij Inter-energa die in het verleden deels via de rekening-courant geprefinancierd werd door Infrax Limburg en/of Infrax cvba .

Om de huidige financiële situatie van Inter-energa te consolideren werd er een kredietovereenkomst gesloten tussen Infrax Limburg (kredietgever) en Inter-energa (kredietnemer) ten bedrage van 45 000 000 euro over een looptijd van 20 jaar.

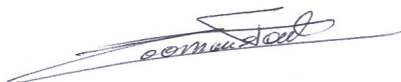
Voor verdere informatie verwijzen wij naar de commentaar opgenomen in de jaarrekening en de bijlagen bij de jaarrekening.

Inter-energa OV voerde het voorbije jaar geen werkzaamheden uit op het gebied van onderzoek en ontwikkeling.

Er werd geen gebruik gemaakt van betekenisvolle financiële instrumenten.

De raad van bestuur stelt aan de gewone algemene vergadering van aandeelhouders voor om:

- a) de jaarrekening en de daarin opgenomen resultaatverwerking zoals voorgesteld goed te keuren;
- b) en kwijting te verlenen aan de bestuurders en de commissaris voor de uitoefening van hun mandaat.



Paul Coomans
Algemeen directeur

Nr.	BE 0207.165.769	F 8
-----	-----------------	-----



Ernst & Young
Bedrijfsrevisoren
Reviseurs d'Entreprises
J. Englishstraat 52
B-2140 Borgerhout (Antwerpen)
Tel: +32 (0)3 270 12 00
Fax: +32 (0)3 235 31 45
www.ey.com/be

Verslag van de commissaris aan de algemene vergadering der aandeelhouders van Inter-Energa O.V. over de jaarrekening over het boekjaar afgesloten op 31 december 2011

Overeenkomstig de wettelijke en statutaire bepalingen, brengen wij u verslag uit in het kader van ons mandaat van commissaris. Dit verslag omvat ons oordeel over de jaarrekening evenals de vereiste bijkomende vermeldingen.

Verklaring zonder voorbehoud over de jaarrekening

Wij hebben de controle uitgevoerd van de jaarrekening over het boekjaar afgesloten op 31 december 2011, opgesteld overeenkomstig het in België van toepassing zijnde boekhoudkundig referentiestelsel, met een balans totaal van € 1.246.195.339 en waarvan de resultatenrekening afsluit met een winst van het boekjaar van € 53.670.603.

Verantwoordelijkheid van de raad van bestuur voor het opstellen en de getrouwe weergave van de jaarrekening

Het opstellen van de jaarrekening valt onder de verantwoordelijkheid van de raad van bestuur. Deze verantwoordelijkheid omvat: het opzetten, implementeren en in stand houden van een interne controle met betrekking tot het opstellen en de getrouwe weergave van de jaarrekening die geen afwijkingen van materieel belang als gevolg van fraude of het maken van fouten bevat; het kiezen en toepassen van geschikte waarderingsregels; en het maken van boekhoudkundige schattingen die onder de gegeven omstandigheden redelijk zijn.

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 uitgevoerd overeenkomstig de wettelijke bepalingen en volgens de in België geldende controlenormen, zoals uitgevaardigd door het Instituut van de Bedrijfsrevisoren. Deze controlenormen vereisen dat onze controle zo wordt georganiseerd en uitgevoerd dat een redelijke mate van zekerheid wordt verkregen dat de jaarrekening geen afwijkingen van materieel belang bevat.

Burgerlijke vennootschap die de rechtsvorm van een coöperatieve
vennootschap met beperkte aansprakelijkheid heeft aangenomen
Société civile ayant emprunté la forme d'une société coopérative
à responsabilité limitée
NPM Brussel - RHM Bruxelles - B.I.W. - I.V.A. BE 0446.534.11
Bank - Fortis - Banque 21C-0505900-63



Verslag van de commissaris van 14 maart 2012 over de jaarrekening van Inter-Energa O.V. over het boekjaar afgesloten op 31 december 2011 (vervolg)

Overeenkomstig deze controle-normen hebben wij controlewerkzaamheden uitgevoerd ter verkrijging van controle-informatie over de in de jaarrekening opgenomen bedragen en toelichtingen. De keuze van deze controlewerkzaamheden hangt af van onze beoordeling alsook van onze inschatting van het risico dat de jaarrekening afwijkingen van materieel belang bevat als gevolg van fraude of het maken van fouten.

Bij het maken van onze risico-inschatting houden wij rekening met de bestaande interne controle van de vennootschap met betrekking tot het opstellen en de getrouwe weergave van de jaarrekening ten einde in de gegeven omstandigheden de gepaste werkzaamheden te bepalen, maar niet om een oordeel te geven over de effectiviteit van de interne controle van de vennootschap. Wij hebben tevens de gegrondheid van de waarderingsregels, de redelijkheid van de betekenisvolle boekhoudkundige schattingen gemaakt door de vennootschap, alsook de voorstelling van de jaarrekening, als geheel beoordeeld. Ten slotte hebben wij van de raad van bestuur en van de verantwoordelijken van de vennootschap de voor onze controlewerkzaamheden vereiste ophelderingen en inlichtingen verkregen. Wij zijn van mening dat de door ons verkregen controle-informatie een redelijke basis vormt voor het uitbrengen van ons oordeel.

Oordeel

Naar ons oordeel geeft de jaarrekening afgesloten op 31 december 2011 een getrouw beeld van het vermogen, de financiële toestand en de resultaten van de vennootschap, overeenkomstig het in België van toepassing zijnde boekhoudkundig referentiestelsel.

Bijkomende vermeldingen

Het opstellen en de inhoud van het jaarverslag, alsook het naleven door de vennootschap van het Wetboek van vennootschappen en van de statuten, vallen onder de verantwoordelijkheid van de raad van bestuur.

Het is onze verantwoordelijkheid om in ons verslag de volgende bijkomende vermeldingen op te nemen die niet van aard zijn om de draagwijdte van onze verklaring over de jaarrekening te wijzigen:

- Het jaarverslag behandelt de door de wet vereiste inlichtingen en stemt overeen met de jaarrekening. Wij kunnen ons echter niet uitspreken over de beschrijving van de voornaamste risico's en onzekerheden waarmee de vennootschap wordt geconfronteerd, alsook van haar positie, haar voorzienbare evolutie of de aanmerkelijke invloed van bepaalde feiten op haar toekomstige ontwikkeling. Wij kunnen evenwel bevestigen dat de verstrekte gegevens geen onmiskenbare inconsistenties vertonen met de informatie waarover wij beschikken in het kader van ons mandaat.
- Onverminderd formele aspecten van ondergeschikt belang, werd de boekhouding gevoerd overeenkomstig de in België van toepassing zijnde wettelijke en bestuursrechtelijke



**Verslag van de commissaris van 14 maart 2012 over de jaarrekening
van Inter-Energa O.V. over het boekjaar
afgesloten op 31 december 2011 (vervolg)**

voorschriften, met uitzondering van de waardering van de materiële vaste activa en de afschrijvingstermijnen van de herwaarderingsmeerwaarden voor elektriciteit en aardgas zijn in overeenstemming met de richtlijnen van de Creg en de KB's van 2 september 2008 betreffende de regels met betrekking tot de vaststelling van en de controle op het totaal inkomen en de billijke winstmarge, de algemene tariefstructuur, het saldo tussen kosten en ontvangsten en de basisprincipes en procedures inzake het voorstel en de goedkeuring van de tarieven, van de rapportering en kostenbeheersing door de beheerders van distributienetten voor elektriciteit en gas. Deze richtlijnen volgend worden de herwaarderingsmeerwaarden met betrekking tot investeringen in elektriciteit en gas over een periode van vijftig jaar afgeschreven (2% jaarlijks), ongeacht de vermoedelijke residuele gebruiksduur van het actief waarop de herwaardering betrekking heeft.

- 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. De verwerking van het resultaat die aan de algemene vergadering wordt voorgesteld, stemt overeen met de wettelijke en statutaire bepalingen.

Hasselt, 14 maart 2012

Ernst & Young Bedrijfsrevisoren BCVBA
Commissaris
vertegenwoordigd door

A handwritten signature in dark ink, appearing to read 'Stefan OLIVIER'.

Stefan OLIVIER
Vennoot

Ref: 12SO0085

Free translation of the Dutch original

Statutory auditor's report to the general meeting of shareholders of Inter-Energa O.V. on the financial statements for the year ended the 31st of December 2011.

In accordance with the legal and statutory requirements, we report to you on the performance of our mandate of statutory auditor. This report contains our opinion on the financial statements as well as the required additional comments.

Unqualified opinion on the financial statements

We have audited the financial statements for the year ended 31st of December 2011, prepared in accordance with the financial reporting framework applicable in Belgium, which show a balance sheet total of € 1.246.195.339 and a profit for the year of € 53.670.603.

Responsibility of the board of directors for the preparation and fair presentation of the financial statements

The board of directors is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements. This responsibility includes: designing, implementing and maintaining internal control relevant to the preparation and fair presentation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error; selecting and applying appropriate accounting policies; and making accounting estimates that are reasonable in the circumstances.

Responsibility of the statutory auditor

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with the legal requirements and the auditing standards applicable in Belgium, as issued by the Institute of Registered Auditors (*Institut des Réviseurs d'Entreprises/Instituut van de Bedrijfsrevisoren*). Those standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the financial statements are free from material misstatement.

**Audit report dated 14th march 2012 on the statutory financial statements
of Inter-Energa O.V.
for the year ended 31th of December 2011**

In accordance with these standards, we have performed procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on our judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error.

In making those risk assessments, we have considered internal control relevant to the company's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the company's internal control. We have evaluated the appropriateness of accounting policies used, the reasonableness of significant accounting estimates made by the company and the presentation of the financial statements, taken as a whole. Finally, we have obtained from the board of directors and the company's officials the explanations and information necessary for executing our audit procedures. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Opinion

In our opinion, the financial statements for the year ended 31th of December 2011 give a true and fair view of the company's financial position and the results of its operations in accordance with the financial reporting framework applicable in Belgium.

Additional comments

The preparation and the assessment of the information that should be included in the directors' report and the company's compliance with the requirements of the Company Code (*Wetboek van vennootschappen/Code des sociétés*) and its articles of association are the responsibility of the board of directors.

Our responsibility is to include in our report the following additional comments, which do not modify the scope of our opinion on the financial statements:

- The directors' report deals with the information required by law and is consistent with the financial statements. We are, however, unable to comment on the description of the principal risks and uncertainties which the company is facing, and on its financial situation, its foreseeable evolution or the significant influence of certain facts on its future development. We can nevertheless confirm that the matters disclosed do not present any obvious inconsistencies with the information that we became aware of during the performance of our mandate.
- Without prejudice to formal aspects of minor importance, the accounting records were maintained in accordance with the legal and regulatory requirements applicable in Belgium, except for the valuation rules concerning the fixed assets and the depreciation period of the revaluation surplus. The valuation of the fixed assets and the depreciation

**Audit report dated 14th march 2012 on the statutory financial statements
of Inter-Energa O.V.
for the year ended 31th of December 2011**

period of the revaluation surplus for assets related to the electricity and gas activities are in accordance with the directives of the CREG and the Royal Decrees of the 2nd of September 2008 with regards to the rules concerning the determination and the control of the total income and the fair profit margin, the global structure of the rates, the balance between cost and profit and the basic principles and procedures concerning the proposition and the approval of the rates, the reporting and the cost management by the distribution system operators for electricity and gas. In accordance with these directives, the revaluation surplus with regards to investments in electricity and gas are not depreciated, regardless of the expected residual useful life of the asset which the valuation surplus relates to.

- We do not have to report any transactions undertaken or decisions taken in violation of the company's articles of association or the Company Code. The appropriation of the results proposed to the shareholders' meeting complies with the legal and statutory provisions.

Hasselt, 14th march 2012

Ernst & Young Bedrijfsrevisoren BCVBA
Statutory auditor
represented by

Stefan Olivier
Partner

Ref: 12S00085