JAARREKENING EN/OF ANDERE OVEREENKOMSTIG HET WETBOEK VAN VENNOOTSCHAPPEN EN VERENIGINGEN NEER TE LEGGEN DOCUMENTEN

IDENTIFICATIEGEGEVENS (op datum van de neerlegging)

Naam : **ELECTRABEL**
Rechtsvorm : Naamloze vennootschap
Adres : Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar Nr : 34 Bus :
Postnummer : 1000 Gemeente : Brussel
Land : België
Rechtspersonenregister (RPR) - Ondernemingsrechtbank van Brussel, Franstalige
Internetadres :
E-mailadres :

Ondernemingsnummer 0403.170.701

Datum van de neerlegging van het recentste stuk dat de datum van bekendmaking van de oprichtingsakte en van de akte tot statutenwijziging vermeldt: 08-04-2015

Deze neerlegging betreft :

☒ de JAARREKENING in EURO goedgekeurd door de algemene vergadering van 26-04-2022

☒ de ANDERE DOCUMENTEN

met betrekking tot

het boekjaar dat de periode dekt van 01-01-2021 tot 31-12-2021

het vorige boekjaar van de jaarrekening van 01-01-2020 tot 31-12-2020

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

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

VOL-kap 6.1, VOL-kap 6.2.1, VOL-kap 6.2.2, VOL-kap 6.2.5, VOL-kap 6.5.2, VOL-kap 9, VOL-kap 11, VOL-kap 12, VOL-kap 13, VOL-kap 14, VOL-kap 15

LIJST VAN DE BESTUURDERS, ZAAKVOERDERS EN COMMISSARISSEN EN VERKLARING BETREFFENDE EEN AANVULLENDE OPDRACHT VOOR NAZICHT OF CORRECTIE

LIJST VAN DE BESTUURDERS, ZAAKVOERDERS EN COMMISSARISSEN

VOLLEDIGE LIJST met naam, voornamen, beroep, woonplaats (adres, nummer, postnummer en gemeente) en functie in de vennootschap

Osterrieth Cédric
Stekelbremlaan 22
1150 Sint-Pieters-Woluwe
BELGIË
Begin van het mandaat : 2019-10-03 Einde van het mandaat : 2024-04-23 Bestuurder

Hartmann Judith
Rue Magenta 16
78000 Versailles
FRANKRIJK
Begin van het mandaat : 2019-04-23 Einde van het mandaat : 2021-12-31 Bestuurder

van der Beken Patrick
Avenue de Belle Vue 98
1410 Waterloo
BELGIË
Begin van het mandaat : 2019-04-23 Einde van het mandaat : 2023-04-25 Bestuurder

Almirante Paulo
Rue Quentin Bauchart 8
75008 Paris
FRANKRIJK
Begin van het mandaat : 2019-10-03 Einde van het mandaat : 2024-04-23 Bestuurder

Van Troeye Philippe
Allée du Spinoit 2
1400 Nivelles
BELGIË
Begin van het mandaat : 2020-04-28 Einde van het mandaat : 2021-05-01 Gedelegeerd bestuurder

Van Troeye, Philippe
Allée du Spinoit 2
1400 Nivelles
BELGIË
Begin van het mandaat : 2021-05-01 Einde van het mandaat : 2024-04-23 Bestuurder

Chareyre Pierre
Rue Louis David 3
75116 Paris
FRANKRIJK
Begin van het mandaat : 2019-04-23 Einde van het mandaat : 2021-03-19 Bestuurder

Riolacci Pierre-François
Rue Bertrand Henry 40 bis
78100 Saint-Germain-en-Laye
FRANKRIJK
Begin van het mandaat : 2022-02-01 Einde van het mandaat : 2023-04-25 Bestuurder

Arbola Sébastien
Rue Remusat 10
75016 Paris
FRANKRIJK
Begin van het mandaat : 2021-03-19 Einde van het mandaat : 2023-04-25 Bestuurder

Saegeman Thierry
Avenue Edouard Lacomblé 38
1040 Etterbeek
BELGIË
Begin van het mandaat : 2021-05-01 | Einde van het mandaat : 2024-04-23 | Gedelegeerd bestuurder

Saegeman, Thierry
Avenue Edouard Lacomblé 38
1040 Etterbeek
BELGIË
Begin van het mandaat : 2019-10-03 | Einde van het mandaat : 2021-05-01 | Bestuurder

Nisocafran BV
0707985182
Drève des Tumuli 16
1170 Watermaal-Bosvoorde
BELGIË
Begin van het mandaat : 2019-10-03 | Einde van het mandaat : 2023-04-25 | Bestuurder

Direct of indirect vertegenwoordigd door :

Denoël Etienne
Drève des Tumuli 16
1170 Watermaal-Bosvoorde
BELGIË

Thijs Johnny BV
0470622224
Zegemeerpad 3
8300 Knokke-Heist
BELGIË
Begin van het mandaat : 2019-10-03 | Einde van het mandaat : 2022-04-26 | Voorzitter van de Raad van Bestuur

Direct of indirect vertegenwoordigd door :

Thijs Johnny
Zegemeerpad 3 31
8300 Knokke-Heist
BELGIË

Deloitte Réviseurs d'Entrerpises SRL- Deloitte Bedrijfsrevis BV (B00025)
0429053863
Getaway Building Luchthaven Brussel Nationaal 1 J
1930 Zaventem
BELGIË
Begin van het mandaat : 2020-04-28 | Einde van het mandaat : 2023-04-25 | Commissaris

Direct of indirect vertegenwoordigd door :

Boxus Laurent (A01790)
Bedrijfsrevisor
Gateway Building Luchthaven Brussel Nationaal 1 J
1930 Zaventem
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 vennootschap*,
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.)

Naam, voornamen, beroep en woonplaats	Lidmaatschapsnummer	Aard van de opdracht (A, B, C en/of D)

JAARREKENING

BALANS NA WINSTVERDELING

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
ACTIVA				
OPRICHTINGSKOSTEN	6.1	20		
VASTE ACTIVA		21/28	**38.164.477.036**	**36.605.824.440**
Immateriële vaste activa	6.2	21	**811.761.743**	**753.457.240**
Materiële vaste activa	6.3	22/27	**1.280.922.137**	**1.438.747.862**
Terreinen en gebouwen		22	49.571.102	49.919.291
Installaties, machines en uitrusting		23	1.019.282.747	1.263.327.624
Meubilair en rollend materieel		24	6.803.261	11.611.085
Leasing en soortgelijke rechten		25		
Overige materiële vaste activa		26	12.502.088	17.846.039
Activa in aanbouw en vooruitbetalingen		27	192.762.940	96.043.822
Financiële vaste activa	6.4/6.5.1	28	**36.071.793.156**	**34.413.619.338**
Verbonden ondernemingen	6.15	280/1	36.063.116.415	34.404.649.374
Deelnemingen		280	33.688.019.759	31.928.813.250
Vorderingen		281	2.375.096.657	2.475.836.124
Ondernemingen waarmee een deelnemingsverhouding bestaat	6.15	282/3	1.301.038	1.301.038
Deelnemingen		282	1.301.038	1.301.038
Vorderingen		283		
Andere financiële vaste activa		284/8	7.375.703	7.668.926
Aandelen		284	7.002.270	7.002.270
Vorderingen en borgtochten in contanten		285/8	373.432	666.656

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
VLOTTENDE ACTIVA		29/58	**9.445.147.006**	**5.313.326.014**
Vorderingen op meer dan één jaar		29	**123.616.624**	**123.470.706**
Handelsvorderingen		290	27.422.954	25.810.000
Overige vorderingen		291	96.193.670	97.660.706
Voorraden en bestellingen in uitvoering		3	**237.559.082**	**288.625.875**
Voorraden		30/36	205.767.812	270.683.691
Grond- en hulpstoffen		30/31	194.458.221	259.374.100
Goederen in bewerking		32		
Gereed product		33		
Handelsgoederen		34	11.309.591	11.309.591
Onroerende goederen bestemd voor verkoop		35		
Vooruitbetalingen		36		
Bestellingen in uitvoering		37	31.791.271	17.942.184
Vorderingen op ten hoogste één jaar		40/41	**6.908.770.376**	**3.097.297.367**
Handelsvorderingen		40	3.531.605.939	1.740.493.010
Overige vorderingen		41	3.377.164.437	1.356.804.358
Geldbeleggingen	6.5.1/6.6	50/53		
Eigen aandelen		50		
Overige beleggingen		51/53		
Liquide middelen		54/58	**9.818.956**	**9.624.459**
Overlopende rekeningen	6.6	490/1	**2.165.381.968**	**1.794.307.608**
TOTAAL VAN DE ACTIVA		20/58	**47.609.624.042**	**41.919.150.454**

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
PASSIVA				
EIGEN VERMOGEN		10/15	**16.302.077.116**	**15.630.871.182**
Inbreng	6.7.1	10/11	**12.867.288.322**	**12.867.288.322**
Kapitaal		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
Buiten kapitaal		11	8.227.566.543	8.227.566.543
Uitgiftepremies		1100/10	8.227.566.543	8.227.566.543
Andere		1109/19		
Herwaarderingsmeerwaarden		12		
Reserves		13	**2.762.880.102**	**2.762.880.102**
Onbeschikbare reserves		130/1	578.972.224	578.972.224
Wettelijke reserve		130	578.972.178	578.972.178
Statutair onbeschikbare reserves		1311		
Inkoop eigen aandelen		1312		
Financiële steunverlening		1313		
Overige		1319	46	46
Belastingvrije reserves		132		
Beschikbare reserves		133	2.183.907.878	2.183.907.878
Overgedragen winst (verlies)	(+)/(-)	14	**671.307.494**	
Kapitaalsubsidies		15	**601.197**	**702.757**
Voorschot aan de vennoten op de verdeling van het netto-actief		19		
VOORZIENINGEN EN UITGESTELDE BELASTINGEN		16	**1.548.983.313**	**1.474.925.253**
Voorzieningen voor risico's en kosten		160/5	**1.548.983.313**	**1.474.925.253**
Pensioenen en soortgelijke verplichtingen		160	153.747.214	153.687.960
Belastingen		161	8.000.000	8.000.000
Grote herstellings- en onderhoudswerken		162	227.002.362	220.712.109
Milieuverplichtingen		163	840.146.993	774.599.025
Overige risico's en kosten	6.8	164/5	320.086.744	317.926.158
Uitgestelde belastingen		168		

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
SCHULDEN		17/49	**29.758.563.613**	**24.813.354.020**
Schulden op meer dan één jaar	6.9	17	**14.863.227.162**	**19.580.092.276**
Financiële schulden		170/4	14.670.881.262	19.400.814.072
Achtergestelde leningen		170		
Niet-achtergestelde obligatieleningen		171		
Leasingschulden en soortgelijke schulden		172	74.020.262	110.905.072
Kredietinstellingen		173		
Overige leningen		174	14.596.861.000	19.289.909.000
Handelsschulden		175		
Leveranciers		1750		
Te betalen wissels		1751		
Vooruitbetalingen op bestellingen		176		
Overige schulden		178/9	192.345.900	179.278.204
Schulden op ten hoogste één jaar	6.9	42/48	**14.225.673.091**	**4.588.419.495**
Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen		42	4.930.884.810	905.495.320
Financiële schulden		43	1.668.328	
Kredietinstellingen		430/8	1.668.328	
Overige leningen		439		
Handelsschulden		44	3.351.659.029	1.778.666.187
Leveranciers		440/4	3.351.659.029	1.778.666.187
Te betalen wissels		441		
Vooruitbetalingen op bestellingen		46	1.386.096.041	1.207.336.360
Schulden met betrekking tot belastingen, bezoldigingen en sociale lasten	6.9	45	316.731.572	168.413.274
Belastingen		450/3	176.893.385	47.670.916
Bezoldigingen en sociale lasten		454/9	139.838.187	120.742.358
Overige schulden		47/48	4.238.633.311	528.508.354
Overlopende rekeningen	6.9	492/3	**669.663.360**	**644.842.249**
TOTAAL VAN DE PASSIVA		10/49	**47.609.624.042**	**41.919.150.454**

RESULTATENREKENING

		Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Bedrijfsopbrengsten			70/76A	**13.015.421.805**	**11.418.573.431**
Omzet		6.10	70	12.541.589.731	10.919.735.253
Voorraad goederen in bewerking en gereed product en bestellingen in uitvoering: toename (afname)	(+)/(-)		71	13.849.087	9.557.668
Geproduceerde vaste activa			72	94.324.952	180.914.925
Andere bedrijfsopbrengsten		6.10	74	317.973.540	273.057.502
Niet-recurrente bedrijfsopbrengsten		6.12	76A	47.684.495	35.308.082
Bedrijfskosten			60/66A	**12.256.653.001**	**11.562.443.546**
Handelsgoederen, grond- en hulpstoffen			60	9.789.677.114	9.456.388.011
Aankopen			600/8	9.815.649.444	9.467.774.710
Voorraad: afname (toename)	(+)/(-)		609	-25.972.330	-11.386.699
Diensten en diverse goederen			61	850.519.365	808.171.653
Bezoldigingen, sociale lasten en pensioenen	(+)/(-)	6.10	62	612.996.367	607.540.334
Afschrijvingen en waardeverminderingen op oprichtingskosten, op immateriële en materiële vaste activa			630	330.073.463	385.309.404
Waardeverminderingen op voorraden, op bestellingen in uitvoering en op handelsvorderingen: toevoegingen (terugnemingen)	(+)/(-)	6.10	631/4	91.084.871	-10.914.129
Voorzieningen voor risico's en kosten: toevoegingen (bestedingen en terugnemingen)	(+)/(-)	6.10	635/8	52.748.332	-91.752.334
Andere bedrijfskosten		6.10	640/8	304.123.807	155.658.822
Als herstructureringskosten geactiveerde bedrijfskosten	(-)		649		
Niet-recurrente bedrijfskosten		6.12	66A	225.429.682	252.041.787
Bedrijfswinst (Bedrijfsverlies)	(+)/(-)		9901	**758.768.804**	**-143.870.115**

		Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Financiële opbrengsten			75/76B	**1.855.276.421**	**1.324.172.780**
Recurrente financiële opbrengsten			75	92.847.714	1.280.134.145
Opbrengsten uit financiële vaste activa			750	85.581.655	1.248.072.454
Opbrengsten uit vlottende activa			751	1.413.733	2.105.000
Andere financiële opbrengsten		6.11	752/9	5.852.326	29.956.691
Niet-recurrente financiële opbrengsten		6.12	76B	1.762.428.707	44.038.635
Financiële kosten			65/66B	**637.470.107**	**3.150.488.205**
Recurrente financiële kosten		6.11	65	636.263.790	681.957.625
Kosten van schulden			650	596.767.751	653.511.548
Waardeverminderingen op vlottende activa andere dan voorraden, bestellingen in uitvoering en handelsvorderingen: toevoegingen (terugnemingen)	(+)/(-)		651		
Andere financiële kosten			652/9	39.496.039	28.446.077
Niet-recurrente financiële kosten		6.12	66B	1.206.317	2.468.530.580
Winst (Verlies) van het boekjaar vóór belasting	(+)/(-)		9903	**1.976.575.118**	**-1.970.185.540**
Onttrekking aan de uitgestelde belastingen			780		
Overboeking naar de uitgestelde belastingen			680		
Belastingen op het resultaat	(+)/(-)	6.13	67/77	**61.267.624**	**22.629.764**
Belastingen			670/3	61.267.624	22.629.764
Regularisering van belastingen en terugneming van voorzieningen voor belastingen			77		
Winst (Verlies) van het boekjaar	(+)/(-)		9904	**1.915.307.494**	**-1.992.815.304**
Onttrekking aan de belastingvrije reserves			789		
Overboeking naar de belastingvrije reserves			689		
Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar	(+)/(-)		9905	**1.915.307.494**	**-1.992.815.304**

RESULTAATVERWERKING

		Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Te bestemmen winst (verlies)	(+)/(-)	9906	**1.915.307.494**	**-514.099.140**
Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar	(+)/(-)	(9905)	1.915.307.494	-1.992.815.304
Overgedragen winst (verlies) van het vorige boekjaar	(+)/(-)	14P		1.478.716.164
Onttrekking aan het eigen vermogen		791/2		**1.207.099.140**
aan de inbreng		791		
aan de reserves		792		1.207.099.140
Toevoeging aan het eigen vermogen		691/2		
aan de inbreng		691		
aan de wettelijke reserve		6920		
aan de overige reserves		6921		
Over te dragen winst (verlies)	(+)/(-)	(14)	**671.307.494**	
Tussenkomst van de vennoten in het verlies		794		
Uit te keren winst		694/7	**1.244.000.000**	**693.000.000**
Vergoeding van de inbreng		694	1.244.000.000	693.000.000
Bestuurders of zaakvoerders		695		
Werknemers		696		
Andere rechthebbenden		697		

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**	**1.078.742.320**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa		8022	636.284.650	
Overdrachten en buitengebruikstellingen		8032	526.326.697	
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-)	8042		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar		8052	**1.188.700.274**	
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar		8122P	**XXXXXXXXXX**	**325.285.080**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Geboekt		8072	51.653.451	
Teruggenomen		8082		
Verworven van derden		8092		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen		8102		
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-)	8112		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar		8122	**376.938.531**	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR		211	**811.761.743**	

		Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
GOODWILL				
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar		8053P	**XXXXXXXXX**	**338.623.054**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa		8023		
Overdrachten en buitengebruikstellingen		8033		
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-)	8043		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar		8053	**338.623.054**	
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar		8123P	**XXXXXXXXX**	**338.623.054**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Geboekt		8073		
Teruggenomen		8083		
Verworven van derden		8093		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen		8103		
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-)	8113		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar		8123	**338.623.054**	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR		212		

STAAT VAN DE MATERIËLE VASTE ACTIVA

		Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
TERREINEN EN GEBOUWEN				
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar		8191P	**XXXXXXXXXX**	**88.402.819**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa		8161		
Overdrachten en buitengebruikstellingen		8171	4.022.236	
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-)	8181	1.320.417	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar		8191	**85.700.999**	
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**	**38.483.528**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Geboekt		8271	1.154.313	
Teruggenomen		8281		
Verworven van derden		8291		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen		8301	3.507.944	
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-)	8311		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar		8321	**36.129.897**	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR		(22)	**49.571.102**	

		Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
INSTALLATIES, MACHINES EN UITRUSTING				
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar		8192P	**XXXXXXXXX**	**10.972.309.035**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa		8162	5.334.479	
Overdrachten en buitengebruikstellingen		8172	143.848.847	
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-)	8182	112.702.728	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar		8192	**10.946.497.395**	
Meerwaarden per einde van het boekjaar		8252P	**XXXXXXXXX**	
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	**XXXXXXXXX**	**9.708.981.411**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Geboekt		8272	272.490.449	
Teruggenomen		8282		
Verworven van derden		8292		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen		8302	143.805.574	
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-)	8312	89.548.361	
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar		8322	**9.927.214.648**	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR		(23)	**1.019.282.747**	

		Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
MEUBILAIR EN ROLLEND MATERIEEL				
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar		8193P	**XXXXXXXXX**	**61.300.930**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa		8163		
Overdrachten en buitengebruikstellingen		8173	5.286.486	
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-)	8183	65.777	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar		8193	**56.080.221**	
Meerwaarden per einde van het boekjaar		8253P	**XXXXXXXXX**	
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	**XXXXXXXXX**	**49.689.845**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Geboekt		8273	4.873.601	
Teruggenomen		8283		
Verworven van derden		8293		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen		8303	5.286.486	
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-)	8313		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar		8323	**49.276.961**	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR		(24)	**6.803.261**	

		Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
LEASING EN SOORTGELIJKE RECHTEN				
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar		8194P	**XXXXXXXXXX**	**435.561.281**
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	**435.561.281**	
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**	**435.561.281**
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	**435.561.281**	
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	**XXXXXXXXX**	**32.755.359**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa		8165		
Overdrachten en buitengebruikstellingen		8175	162.435	
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-)	8185	63.148	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar		8195	**32.656.072**	
Meerwaarden per einde van het boekjaar		8255P	**XXXXXXXXX**	
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	**XXXXXXXXX**	**14.909.319**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Geboekt		8275	5.407.100	
Teruggenomen		8285		
Verworven van derden		8295		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen		8305	162.435	
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-)	8315		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar		8325	**20.153.984**	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR		(26)	**12.502.088**	

		Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
ACTIVA IN AANBOUW EN VOORUITBETALINGEN				
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar		8196P	**XXXXXXXXX**	**189.193.105**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa		8166	121.022.056	
Overdrachten en buitengebruikstellingen		8176		
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-)	8186	-114.152.069	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar		8196	**196.063.092**	
Meerwaarden per einde van het boekjaar		8256P	**XXXXXXXXX**	
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	**XXXXXXXXX**	**93.149.283**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Geboekt		8276	899.274	
Teruggenomen		8286		
Verworven van derden		8296		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen		8306	1.200.044	
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-)	8316	-89.548.361	
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar		8326	**3.300.153**	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR		(27)	**192.762.940**	

STAAT VAN DE FINANCIËLE VASTE ACTIVA

		Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
VERBONDEN ONDERNEMINGEN - DEELNEMINGEN EN AANDELEN				
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar		8391P	**XXXXXXXXXX**	**43.036.231.235**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Aanschaffingen		8361	7.488.484	
Overdrachten en buitengebruikstellingen		8371	3.124.988	
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-)	8381		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar		8391	**43.040.594.731**	
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**	**10.912.626.830**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Geboekt		8471		
Teruggenomen		8481	1.754.843.013	
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	**9.157.783.817**	
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar		8551P	**XXXXXXXXXX**	**194.791.155**
Mutaties tijdens het boekjaar	(+)/(-)	8541		
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar		8551	**194.791.155**	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR		(280)	**33.688.019.759**	
VERBONDEN ONDERNEMINGEN - VORDERINGEN				
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR		281P	**XXXXXXXXXX**	**2.475.836.124**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Toevoegingen		8581	70.000	
Terugbetalingen		8591	100.809.467	
Geboekte waardeverminderingen		8601		
Teruggenomen waardeverminderingen		8611		
Wisselkoersverschillen	(+)/(-)	8621		
Overige mutaties	(+)/(-)	8631		
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR		(281)	**2.375.096.657**	
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)	**1.301.038**	
ONDERNEMINGEN MET DEELNEMINGSVERHOUDING - VORDERINGEN				
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR		283P	**XXXXXXXXXX**	
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	**XXXXXXXXX**	**8.966.671**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Aanschaffingen		8363		
Overdrachten en buitengebruikstellingen		8373	111.552	
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-)	8383		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar		8393	**8.855.119**	
Meerwaarden per einde van het boekjaar		8453P	**XXXXXXXXX**	
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	**XXXXXXXXX**	**1.962.634**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Geboekt		8473		
Teruggenomen		8483		
Verworven van derden		8493		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen		8503	111.552	
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-)	8513		
Waardeverminderingen per einde van het boekjaar		8523	**1.851.082**	
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar		8553P	**XXXXXXXXX**	**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)	**7.002.270**	
ANDERE ONDERNEMINGEN - VORDERINGEN				
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR		285/8P	**XXXXXXXXX**	**666.656**
Mutaties tijdens het boekjaar				
Toevoegingen		8583		
Terugbetalingen		8593	296.280	
Geboekte waardeverminderingen		8603		
Teruggenomen waardeverminderingen		8613		
Wisselkoersverschillen	(+)/(-)	8623	3.057	
Overige mutaties	(+)/(-)	8633		
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR		(285/8)	**373.432**	
GECUMULEERDE WAARDEVERMINDERINGEN OP VORDERINGEN PER EINDE BOEKJAAR		8653		

INLICHTINGEN OMTRENT DE DEELNEMINGEN

DEELNEMINGEN EN MAATSCHAPPELIJKE RECHTEN IN ANDERE ONDERNEMINGEN

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

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			
	Aard	rechtstreeks		dochters	Jaarrekening per	Muntcode	Eigen vermogen	Nettoresultaat
		Aantal	%	%			(+) of (-) (in eenheden)	
BELGONUCLEAIRE 0403126258 Naamloze vennootschap boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË	Aandelen	13.545	33,86		2021-09-30	EUR	17.305.136	19.692.647
BELUX INNOVATION HOLDING 0664799495 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	258.000	100		2020-12-31	EUR	22.817.267	-16.825
BLOMHOF 0405671420 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen A	44.999	99,99	0,01	2020-12-31	EUR	9.400.596	-17.608
CAPRICORN CLEANTECH FUND 0882642590 Commanditaire vennootschap op aandelen LEI 19 8 3000 Leuven BELGIË	Aandelen	12.519.162	11,18		2020-12-31	EUR	17.383.363	4.540.446
CONQUEST4WIND Projects 5 0697691997 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	980	49		2020-12-31	EUR	1.033.081	376.730
CONTASSUR (CONTIBEL ASSURANCES VIE) 0424225045 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	15.000	15	85	2020-12-31	EUR	120.115.136	14.404.421

EGPF (ELECTRABEL GREEN PROJECTS FLANDERS) 0465399763 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen A	356.384	70	0,01	2020-12-31	EUR	17.371.180	2.531.363
ELECTRABEL SEANERGY 0479612837 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen A	800	80		2020-12-31	EUR	3.632.221	-69.317
ENGIE ALLIANCE SIRET 440087161 Economisch samenwerkingsverband met zetel in België Place Samuel de Champlain 1 92400 Courbevoie FRANKRIJK	Sociale Aandelen	12	12		2020-12-31	EUR	51.084.178	-24.291.242
ENGIE ENERGIE NEDERLAND HOLDING 808013269B01 Besloten vennootschap Grote Voort 291 8041 BL Zwolle NEDERLAND	Aandelen	52.022.084.000	100		2020-12-31	EUR	2.248.280	90.096.000
ENGIE ENERGY MANAGEMENT 0831958211 Besloten vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	67.444.545	98,54	0,01	2020-12-31	EUR	17.515.995.796	373.519.908
ENGIE GENERATION GERMANY gmbh DE326773222 Besloten vennootschap Friedrichstrabe 200 10117 BERLIN DUITSLAND	Aandelen	25.000	100		2020-12-31	EUR	62.736	29.951
ENGIE SUN4BUSINESS 0666554504 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	4.000	50		2020-12-31	EUR	9.093.549	1.113.149
ENORA 0542769438 Besloten vennootschap Quai Saint-Brice 35 7500 Tournai BELGIË	Aandelen	1.950	33,33		2020-12-31	EUR	635.647	-288.786

GREENSKY 0817203422 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen A	55.400	50		2020-12-31	EUR	19.232.266	4.855.263
GROEN COMPAGNIE VERTE 0687519370 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË	Aandelen	141.202	50		2020-12-31	EUR	7.125.359	972.713
HACO 0405568183 Naamloze vennootschap Oekensestraat 120 8800 Roeselare BELGIË	Aandelen	943	13,64		2021-03-31	EUR	23.203.659	991.225
ICO WINDPARK 0725933548 Naamloze vennootschap Margareta Van Oostenrijkstraat 1 8380 Zeebrugge (Brugge) BELGIË	Aandelen	10.124	37,5		2020-12-31	EUR	1.501.218	-92.727
INTERNATIONAL POWER LTD 02366963 Besloten vennootschap Canada Square 25 VERENIGD KONINKRIJK	Aandelen	5.445.194.036	99,99	0,01	2020-12-31	EUR	7.082.000.000	620.000.000
LABORELEC (LABORATOIRE BELGE DE L'INDUSTRIE ELECTRIQUE) 0400902582 Naamloze vennootschap Rodestraat 125 1630 Linkebeek BELGIË	Aandelen	74.996	99,99		2020-12-31	EUR	12.696.773	3.218.313
LES VENTS DE L'ORNOI 0480079823 Naamloze vennootschap Chaussée de Huy 120 F 1300 Wavre BELGIË	Aandelen B	500	50		2020-12-31	EUR	200.395	405.777
LES VENTS DE PERWEZ 0866959175 Naamloze vennootschap Chaussée de Huy 120 F 1300 Wavre BELGIË	Sociale Aandelen	413	24,88		2020-12-31	EUR	548.904	350.534

LILLO ENERGY 0893067914 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen B	2.250	50		2020-12-31	EUR	8.599.077	619.787
N-ALLO 0466200311 Naamloze vennootschap Avenue Georges Lemaître 38 6041 Gosselies BELGIË	Aandelen	29.365	100		2020-12-31	EUR	7.640.259	7.103.244
POWER TO METHANOL ANTWERP 0746607812 Besloten vennootschap Scheldelaan 480 2040 Antwerpen-2040 BELGIË	Aandelen	100	14,29		2020-12-31	EUR	499.162	-200.838
RECYBEL 0449342996 Naamloze vennootschap Quai du Halage 47 - 49 4400 Flémalle BELGIË	Aandelen D	1.764	49		2020-12-31	EUR	661.921	764.698
SEAGULL I 0698792156 Naamloze vennootschap Isabellaan 1 8380 Zeebrugge (Brugge) BELGIË	Aandelen B	12.282	62,49		2020-12-31	EUR	1.063.154	539.241
STERRES 0500852867 Besloten vennootschap Simon Bolivarlaan 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË	Aandelen	250	100		2020-12-31	EUR	749.201	183.980
SYNATOM (SOCIETE BELGE DES COMBUSTIBLES NUCLEAIRES) 0406820671 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1.999.999	99,99		2020-12-31	EUR	14.418.813	474.543
UFI SA (UNION FINANCIERE ET INDUSTRIELLE) 0402365601 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	4.999.500	100		2020-12-31	EUR	1.927.530	-12.941

WALWIND 0689797880 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1.500	50		2020-12-31	EUR	1.455.234	2.101.640
WIND4FLANDERS 0628836449 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	861.936	50		2020-12-31	EUR	45.095.071	7.777.934
WIND4WALLONIA 0553486057 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Quota A	79.538	50		2020-12-31	EUR	4.396.775	1.715.049
WIND4WALLONIA 3 0746583858 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	100	100		2020-12-31	EUR	94.914	-5.086
ZANDVLIET POWER 0477543470 Naamloze vennootschap Site BASF Scheldelaan 600 Blokveld H500 2040 Antwerpen-2040 BELGIË	Aandelen	16.000	50		2020-12-31	EUR	28.572.817	1.052.701

GELDBELEGGINGEN EN OVERLOPENDE REKENINGEN (ACTIVA)

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
OVERIGE GELDBELEGGINGEN			
Aandelen en geldbeleggingen andere dan vastrentende beleggingen	51		
Aandelen - Boekwaarde verhoogd met het niet-opgevraagde bedrag	8681		
Aandelen - Niet-opgevraagd bedrag	8682		
Edele metalen en kunstwerken	8683		
Vastrentende effecten	52		
Vastrentende effecten uitgegeven door kredietinstellingen	8684		
Termijnrekeningen bij kredietinstellingen	53		
Met een resterende looptijd of opzegtermijn van			
hoogstens één maand	8686		
meer dan één maand en hoogstens één jaar	8687		
meer dan één jaar	8688		
Hierboven niet-opgenomen overige geldbeleggingen	8689		

	Boekjaar
OVERLOPENDE REKENINGEN	
Uitsplitsing van de post 490/1 van de activa indien daaronder een belangrijk bedrag voorkomt	
Aangerekende exploitatie met betrekking tot centrale Tricastin	5.917.865
Aangerekende exploitatie met betrekking tot centrale Chooz B	9.628.034
Betaalde optiepremies commodities - niet vervallen	433.280.717
Energie in de meter	1.619.655.134
Intresten op participatieleningen	76.246.472
Andere	20.653.747

STAAT VAN HET KAPITAAL EN DE AANDEELHOUDERSSTRUCTUUR

STAAT VAN HET KAPITAAL

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Kapitaal			
Geplaatst kapitaal per einde van het boekjaar	100P	XXXXXXXXXX	5.789.721.779
Geplaatst kapitaal per einde van het boekjaar	(100)	5.789.721.779	

	Codes	Bedragen	Aantal aandelen
Wijzigingen tijdens het boekjaar			
Samenstelling van het kapitaal			
Soorten aandelen			
sociale aandelen znw		5.789.721.779	121.812.254
Aandelen op naam	8702	XXXXXXXXXX	121.812.254
Gedematerialiseerde aandelen	8703	XXXXXXXXXX	

	Codes	Niet-opgevraagd bedrag	Opgevraagd, niet-gestort bedrag
Niet-gestort kapitaal			
Niet-opgevraagd kapitaal	(101)	1.150.000.000	XXXXXXXXXX
Opgevraagd, niet-gestort kapitaal	8712	XXXXXXXXXX	
Aandeelhouders die nog moeten volstorten			
ENGIE SA		1.150.000.000	

	Codes	Boekjaar
Eigen aandelen		
Gehouden door de vennootschap zelf		
Kapitaalbedrag	8721	
Aantal aandelen	8722	
Gehouden door haar dochters		
Kapitaalbedrag	8731	
Aantal aandelen	8732	
Verplichtingen tot uitgifte van aandelen		
Als gevolg van de uitoefening van conversierechten		
Bedrag van de lopende converteerbare leningen	8740	
Bedrag van het te plaatsen kapitaal	8741	
Maximum aantal uit te geven aandelen	8742	
Als gevolg van de uitoefening van inschrijvingsrechten		
Aantal inschrijvingsrechten in omloop	8745	
Bedrag van het te plaatsen kapitaal	8746	
Maximum aantal uit te geven aandelen	8747	
Toegestaan, niet-geplaatst kapitaal	8751	

	Codes	Boekjaar
Aandelen buiten kapitaal		
Verdeling		
Aantal aandelen	8761	
Daaraan verbonden stemrecht	8762	
Uitsplitsing volgens de aandeelhouders		
Aantal aandelen gehouden door de vennootschap zelf	8771	
Aantal aandelen gehouden door haar dochters	8781	

Boekjaar

BIJKOMENDE TOELICHTING MET BETREKKING TOT DE INBRENG (WAARONDER DE INBRENG IN NIJVERHEID)

AANDEELHOUDERSSTRUCTUUR VAN DE VENNOOTSCHAP OP DE DATUM VAN JAARAFSLUITING

zoals die blijkt uit de kennisgevingen die de vennootschap heeft ontvangen overeenkomstig artikel 7:225 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen, artikel 14, 4de lid van de wet van 2 mei 2007 op de openbaarmaking van belangrijke deelnemingen of artikel 5 van het koninklijk besluit van 21 augustus 2008 houdende nadere regels betreffende bepaalde multilaterale handelsfaciliteiten.

NAAM van de personen die maatschappelijke rechten van de vennootschap in eigendom hebben, met vermelding van het ADRES (van de zetel, zo het een rechtspersoon betreft) en van het ONDERNEMINGSNUMMER, zo het een onderneming naar Belgisch recht betreft	Aangehouden maatschappelijke rechten			
	Aard	Aantal stemrechten		%
		Verbonden aan effecten	Niet verbonden aan effecten	
ENGIE SA place Samuel Champlain, 1 92400 Courbevoie FRANKRIJK	Aandelen	120.752.485		99,13
Genfina BV 0435084986 Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1.059.769		0,87

VOORZIENINGEN VOOR OVERIGE RISICO'S EN KOSTEN

UITSPLITSING VAN DE POST 164/5 VAN DE PASSIVA INDIEN DAARONDER EEN BELANGRIJK BEDRAG VOORKOMT

	Boekjaar
Provisie voor geschillen	3.847.775
Herstructering Personeel	117.692.109
Provisie voor vroegtijdige onderbreking huurcontract	32.207.505
Verlieslatende contracten	166.339.355

STAAT VAN DE SCHULDEN EN OVERLOPENDE REKENINGEN (PASSIVA)

	Codes	Boekjaar
UITSPLITSING VAN DE SCHULDEN MET EEN OORSPRONKELIJKE LOOPTIJD VAN MEER DAN ÉÉN JAAR, NAARGELANG HUN RESTERENDE LOOPTIJD		
Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen		
Financiële schulden	8801	4.930.884.810
Achtergestelde leningen	8811	
Niet-achtergestelde obligatieleningen	8821	
Leasingschulden en soortgelijke schulden	8831	36.884.810
Kredietinstellingen	8841	
Overige leningen	8851	4.894.000.000
Handelsschulden	8861	
Leveranciers	8871	
Te betalen wissels	8881	
Vooruitbetalingen op bestellingen	8891	
Overige schulden	8901	
Totaal der schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen	(42)	**4.930.884.810**
Schulden met een resterende looptijd van meer dan één jaar doch hoogstens 5 jaar		
Financiële schulden	8802	14.668.616.887
Achtergestelde leningen	8812	
Niet-achtergestelde obligatieleningen	8822	
Leasingschulden en soortgelijke schulden	8832	74.020.262
Kredietinstellingen	8842	
Overige leningen	8852	14.594.596.625
Handelsschulden	8862	
Leveranciers	8872	
Te betalen wissels	8882	
Vooruitbetalingen op bestellingen	8892	
Overige schulden	8902	192.345.900
Totaal der schulden met een resterende looptijd van meer dan één jaar doch hoogstens 5 jaar	8912	**14.860.962.787**
Schulden met een resterende looptijd van meer dan 5 jaar		
Financiële schulden	8803	2.264.375
Achtergestelde leningen	8813	
Niet-achtergestelde obligatieleningen	8823	
Leasingschulden en soortgelijke schulden	8833	
Kredietinstellingen	8843	
Overige leningen	8853	2.264.375
Handelsschulden	8863	
Leveranciers	8873	
Te betalen wissels	8883	
Vooruitbetalingen op bestellingen	8893	
Overige schulden	8903	
Totaal der schulden met een resterende looptijd van meer dan 5 jaar	8913	**2.264.375**

	Codes	Boekjaar
GEWAARBORGDE SCHULDEN (BEGREPEN IN DE POSTEN 17 EN 42/48 VAN DE PASSIVA)		
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	
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 vennootschap		
Financiële schulden	8922	
Achtergestelde leningen	8932	
Niet-achtergestelde obligatieleningen	8942	
Leasingschulden en soortgelijke schulden	8952	
Kredietinstellingen	8962	
Overige leningen	8972	
Handelsschulden	8982	
Leveranciers	8992	
Te betalen wissels	9002	
Vooruitbetalingen op bestellingen	9012	
Schulden met betrekking tot belastingen, bezoldigingen en sociale lasten	9022	
Belastingen	9032	
Bezoldigingen en sociale lasten	9042	
Overige schulden	9052	192.345.900
Totaal der schulden gewaarborgd door zakelijke zekerheden gesteld of onherroepelijk beloofd op activa van de vennootschap	9062	**192.345.900**

	Codes	Boekjaar
SCHULDEN MET BETREKKING TOT BELASTINGEN, BEZOLDIGINGEN EN SOCIALE LASTEN		
Belastingen (posten 450/3 en 179 van de passiva)		
Vervallen belastingschulden	9072	
Niet-vervallen belastingschulden	9073	92.440.104
Geraamde belastingschulden	450	84.453.281
Bezoldigingen en sociale lasten (posten 454/9 en 179 van de passiva)		
Vervallen schulden ten aanzien van de Rijksdienst voor Sociale Zekerheid	9076	
Andere schulden met betrekking tot bezoldigingen en sociale lasten	9077	139.838.187

	Boekjaar
OVERLOPENDE REKENINGEN	
Uitsplitsing van de post 492/3 van de passiva indien daaronder een belangrijk bedrag voorkomt	
Prorata te betalen verzekeringspremie	40.577.380
Prorata interesten op leningen	49.473.011
Kosteloze huur	12.578.840
Opties op afgeleide instrumenten	451.527.696
Financiele opties	71.942.744
Andere	43.563.689

BEDRIJFSRESULTATEN

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
BEDRIJFSOPBRENGSTEN			
NETTO-OMZET			
Uitsplitsing per bedrijfscategorie			
Elektriciteit		8.941.590.968	8.947.360.053
Gas		3.250.318.939	1.696.861.289
Andere energieën		93.190.871	44.522.667
Diensten en andere activiteiten		256.488.953	230.991.245
Uitsplitsing per geografische markt			
Belgie		7.802.961.166	6.084.887.162
Engeland			61.079
Frankrijk		3.376.337.917	3.659.778.044
Zwitserland		3.690	26.952
Duitsland		498.393.275	320.899.184
Oman		572.657	515.253
Oostenrijk		20.541.377	15.791.368
Spanje		1.332.889	172.538
Italïe		1.442.139	1.191.004
Saoedi-Arabië		57.765	1.359
Verenigde Staten		6.781.940	8.157.272
Andere		1.313.299	665.112
Nederland		831.851.616	827.588.926
Andere bedrijfsopbrengsten			
Exploitatiesubsidies en vanwege de overheid ontvangen compenserende bedragen	740		
BEDRIJFSKOSTEN			
Werknemers waarvoor de vennootschap een DIMONA-verklaring heeft ingediend of die zijn ingeschreven in het algemeen personeelsregister			
Totaal aantal op de afsluitingsdatum	9086	4.590	4.788
Gemiddeld personeelsbestand berekend in voltijdse equivalenten	9087	4.544,6	4.659,3
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	9088	6.123.767	6.359.886
Personeelskosten			
Bezoldigingen en rechtstreekse sociale voordelen	620	424.894.254	420.398.116
Werkgeversbijdragen voor sociale verzekeringen	621	106.045.801	104.909.560
Werkgeverspremies voor bovenwettelijke verzekeringen	622	41.753.210	39.023.588
Andere personeelskosten	623	29.191.247	30.990.479
Ouderdoms- en overlevingspensioenen	624	11.111.854	12.218.591

		Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Voorzieningen voor pensioenen en soortgelijke verplichtingen				
Toevoegingen (bestedingen en terugnemingen)	(+)/(-)	635	59.254	-19.071.195
Waardeverminderingen				
Op voorraden en bestellingen in uitvoering				
Geboekt		9110	91.578.375	12.430.468
Teruggenomen		9111	691.715	16.260.339
Op handelsvorderingen				
Geboekt		9112	3.938.435	576.555
Teruggenomen		9113	3.740.224	7.660.813
Voorzieningen voor risico's en kosten				
Toevoegingen		9115	243.632.159	181.417.680
Bestedingen en terugnemingen		9116	190.883.827	273.170.014
Andere bedrijfskosten				
Bedrijfsbelastingen en -taksen		640	256.992.978	130.039.175
Andere		641/8	47.130.828	25.619.647
Uitzendkrachten en ter beschikking van de vennootschap gestelde personen				
Totaal aantal op de afsluitingsdatum		9096		
Gemiddeld aantal berekend in voltijdse equivalenten		9097	2,7	4,6
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren		9098	5.014	9.003
Kosten voor de vennootschap		617	187.229	316.815

FINANCIËLE RESULTATEN

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
RECURRENTE FINANCIËLE OPBRENGSTEN			
Andere financiële opbrengsten			
Door de overheid toegekende subsidies, aangerekend op de resultatenrekening			
Kapitaalsubsidies	9125	101.560	101.560
Interestsubsidies	9126		
Uitsplitsing van de overige financiële opbrengsten			
Gerealiseerde wisselkoersverschillen	754		
Andere			
Gegeven waarborgen		1.971.968	1.828.771
Wisselkoersverschil			23.551.858
Andere		233.108	59.017
Actualisatie Tihange definitieve uitschakeling 2,7%		2.345.174	4.415.485
RECURRENTE FINANCIËLE KOSTEN			
Afschrijving van kosten bij uitgifte van leningen	6501		
Geactiveerde interesten	6502		
Waardeverminderingen op vlottende activa			
Geboekt	6510		
Teruggenomen	6511		
Andere financiële kosten			
Bedrag van het disconto ten laste van de vennootschap bij de verhandeling van vorderingen	653	225.588	180.616
Voorzieningen met financieel karakter			
Toevoegingen	6560	2.912.040	3.035.937
Bestedingen en terugnemingen	6561		
Uitsplitsing van de overige financiële kosten			
Gerealiseerde wisselkoersverschillen	654		
Resultaten uit de omrekening van vreemde valuta	655		
Andere			
Gerealiseerde en niet gerealiseerde wisselkoersverschillen		16.386.105	3.139.664
Swap (Net Investment Hedge)		2.369.644	3.403.936
Commisies op waarborgen		5.677.261	8.451.201
Andere		2.491.102	2.883.189
Actualisatie schuld Leidende Principes		4.926.300	7.351.534
hedging s/earn out GNL		4.508.000	

OPBRENGSTEN EN KOSTEN VAN UITZONDERLIJKE OMVANG OF UITZONDERLIJKE MATE VAN VOORKOMEN

		Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
NIET-RECURRENTE OPBRENGSTEN		76	**1.810.113.202**	**79.346.717**
Niet-recurrente bedrijfsopbrengsten		(76A)	**47.684.495**	**35.308.082**
Terugneming van afschrijvingen en van waardeverminderingen op immateriële en materiële vaste activa		760	1.200.044	1.599.996
Terugneming van voorzieningen voor niet-recurrente bedrijfsrisico's en -kosten		7620		11.567.579
Meerwaarden bij de realisatie van immateriële en materiële vaste activa		7630		
Andere niet-recurrente bedrijfsopbrengsten		764/8	46.484.452	22.140.508
Niet-recurrente financiële opbrengsten		(76B)	**1.762.428.707**	**44.038.635**
Terugneming van waardeverminderingen op financiële vaste activa		761	1.754.843.013	
Terugneming van voorzieningen voor niet-recurrente financiële risico's en kosten		7621		
Meerwaarden bij de realisatie van financiële vaste activa		7631	7.585.694	44.038.635
Andere niet-recurrente financiële opbrengsten		769		
NIET-RECURRENTE KOSTEN		66	**226.635.999**	**2.720.572.368**
Niet-recurrente bedrijfskosten		(66A)	**225.429.682**	**252.041.787**
Niet-recurrente afschrijvingen en waardeverminderingen op oprichtingskosten, op immateriële en materiële vaste activa		660	6.404.727	42.722.096
Voorzieningen voor niet-recurrente bedrijfsrisico's en -kosten: toevoegingen (bestedingen)	(+)/(-)	6620	18.397.688	26.962.446
Minderwaarden bij de realisatie van immateriële en materiële vaste activa		6630		
Andere niet-recurrente bedrijfskosten		664/7	200.627.267	182.357.245
Als herstructureringskosten geactiveerde niet-recurrente bedrijfskosten	(-)	6690		
Niet-recurrente financiële kosten		(66B)	**1.206.317**	**2.468.530.580**
Waardeverminderingen op financiële vaste activa		661		2.459.981.074
Voorzieningen voor niet-recurrente financiële risico's en kosten: toevoegingen (bestedingen)	(+)/(-)	6621		
Minderwaarden bij de realisatie van financiële vaste activa		6631	1.206.317	8.549.506
Andere niet-recurrente financiële kosten		668		
Als herstructureringskosten geactiveerde niet-recurrente financiële kosten	(-)	6691		

BELASTINGEN EN TAKSEN

	Codes	Boekjaar
BELASTINGEN OP HET RESULTAAT		
Belastingen op het resultaat van het boekjaar	9134	**11.574.930**
Verschuldigde of betaalde belastingen en voorheffingen	9135	25.000.000
Geactiveerde overschotten van betaalde belastingen en voorheffingen	9136	13.425.070
Geraamde belastingsupplementen	9137	
Belastingen op het resultaat van vorige boekjaren	9138	**49.692.694**
Verschuldigde of betaalde belastingsupplementen	9139	49.692.694
Geraamde belastingsupplementen of belastingen waarvoor een voorziening werd gevormd	9140	
Belangrijkste oorzaken van de verschillen tussen de winst vóór belastingen, zoals die blijkt uit de jaarrekening, en de geraamde belastbare winst		
Gebruik van kosten uit vaste deelnemingen		-109.032.676
Verworpen uitgaven		37.293.681
Ontvangen claims - Intragroepsbijdrage		-46.484.452
Detaxation 'exceeding borrowing cost'		-43.598.111
Buitenlands verlies niet aftrekbaar		5.868.772
Aftrek van kosten uit vaste deelnemingen		-16.501.619

	Boekjaar
Invloed van de niet-recurrente resultaten op de belastingen op het resultaat van het boekjaar	

	Codes	Boekjaar
Bronnen van belastinglatenties		
Actieve latenties	9141	10.437.552.391
Gecumuleerde fiscale verliezen die aftrekbaar zijn van latere belastbare winsten	9142	
Andere actieve latenties		
Kosten uit vaste deelnemingen		10.152.667.411
Belaste Reserves		236.351.948
Investeringsaftrek		48.533.033
Passieve latenties	9144	
Uitsplitsing van de passieve latenties		

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
BELASTING OP DE TOEGEVOEGDE WAARDE EN BELASTINGEN TEN LASTE VAN DERDEN			
In rekening gebrachte belasting op de toegevoegde waarde			
Aan de vennootschap (aftrekbaar)	9145	4.685.596.441	4.152.107.179
Door de vennootschap	9146	5.381.463.703	4.195.736.344
Ingehouden bedragen ten laste van derden bij wijze van			
Bedrijfsvoorheffing	9147	124.430.930	126.084.240
Roerende voorheffing	9148	21.010	1.808.734

NIET IN DE BALANS OPGENOMEN RECHTEN EN VERPLICHTINGEN

	Codes	Boekjaar
DOOR DE VENNOOTSCHAP GESTELDE OF ONHERROEPELIJK BELOOFDE PERSOONLIJKE ZEKERHEDEN ALS WAARBORG VOOR SCHULDEN OF VERPLICHTINGEN VAN DERDEN	9149	**909.735.345**
Waarvan		
Door de vennootschap geëndosseerde handelseffecten in omloop	9150	
Door de vennootschap getrokken of voor aval getekende handelseffecten	9151	
Maximumbedrag ten belope waarvan andere verplichtingen van derden door de vennootschap zijn gewaarborgd	9153	909.735.345
ZAKELIJKE ZEKERHEDEN		
Zakelijke zekerheden die door de vennootschap op haar eigen activa werden gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden en verplichtingen van de vennootschap		
Hypotheken		
Boekwaarde van de bezwaarde activa	91611	
Bedrag van de inschrijving	91621	
Voor de onherroepelijke mandaten tot hypothekeren, het bedrag waarvoor de volmachthebber krachtens het mandaat inschrijving mag nemen	91631	
Pand op het handelsfonds		
Maximumbedrag waarvoor de schuld is gewaarborgd en waarvoor registratie plaatsvindt	91711	
Voor de onherroepelijke mandaten tot verpanding van het handelsfonds, het bedrag waarvoor de volmachthebber krachtens het mandaat tot registratie mag overgaan	91721	
Pand op andere activa of onherroepelijke mandaten tot verpanding van andere activa		
Boekwaarde van de bezwaarde activa	91811	212.701.123
Maximumbedrag waarvoor de schuld is gewaarborgd	91821	
Gestelde of onherroepelijk beloofde zekerheden op nog te verwerven activa		
Bedrag van de betrokken activa	91911	
Maximumbedrag waarvoor de schuld is gewaarborgd	91921	
Voorrecht van de verkoper		
Boekwaarde van het verkochte goed	92011	
Bedrag van de niet-betaalde prijs	92021	

	Codes	Boekjaar
Zakelijke zekerheden die door de venootschap op haar eigen activa werden gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden en verplichtingen van derden		
Hypotheken		
Boekwaarde van de bezwaarde activa	91612	
Bedrag van de inschrijving	91622	
Voor de onherroepelijke mandaten tot hypothekeren, het bedrag waarvoor de volmachthebber krachtens het mandaat inschrijving mag nemen	91632	
Pand op het handelsfonds		
Maximumbedrag waarvoor de schuld is gewaarborgd en waarvoor registratie plaatsvindt	91712	
Voor de onherroepelijke mandaten tot verpanding van het handelsfonds, het bedrag waarvoor de volmachthebber krachtens het mandaat tot registratie mag overgaan	91722	
Pand op andere activa of onherroepelijke mandaten tot verpanding van andere activa		
Boekwaarde van de bezwaarde activa	91812	229.896.682
Maximumbedrag waarvoor de schuld is gewaarborgd	91822	
Gestelde of onherroepelijk beloofde zekerheden op nog te verwerven activa		
Bedrag van de betrokken activa	91912	
Maximumbedrag waarvoor de schuld is gewaarborgd	91922	
Voorrecht van de verkoper		
Boekwaarde van het verkochte goed	92012	
Bedrag van de niet-betaalde prijs	92022	

	Codes	Boekjaar
GOEDEREN EN WAARDEN GEHOUDEN DOOR DERDEN IN HUN NAAM MAAR TEN BATE EN OP RISICO VAN DE VENNOOTSCHAP, VOOR ZOVER DEZE GOEDEREN EN WAARDEN NIET IN DE BALANS ZIJN OPGENOMEN		
Ontvangen waarborgen		882.677.096
Bedragen te betalen in het kader van contracten voor huur		200.318.027
Andere operationele aangegane verplichtingen		659.593.567
Operationele aangegane verplichtingen Solvay Lanxess & Total		26.576.604
BELANGRIJKE VERPLICHTINGEN TOT AANKOOP VAN VASTE ACTIVA		
Aankoop van materiele vaste activa		80.096.666
Verplichtingen lange termijn onderhoudscontracten		246.932.049
BELANGRIJKE VERPLICHTINGEN TOT VERKOOP VAN VASTE ACTIVA		
TERMIJNVERRICHTINGEN		
Gekochte (te ontvangen) goederen	9213	**7.451.460.425**
Verkochte (te leveren) goederen	9214	**10.084.024.206**
Gekochte (te ontvangen) deviezen	9215	**2.921.053.398**
Verkochte (te leveren) deviezen	9216	**2.830.543.730**

Boekjaar

VERPLICHTINGEN VOORTVLOEIEND UIT DE TECHNISCHE WAARBORGEN VERBONDEN AAN REEDS GEPRESTEERDE VERKOPEN OF DIENSTEN

Boekjaar

BEDRAG, AARD EN VORM VAN BELANGRIJKE HANGENDE GESCHILLEN EN ANDERE BELANGRIJKE VERPLICHTINGEN

REGELING INZAKE HET AANVULLEND RUST- OF OVERLEVINGSPENSIOEN TEN BEHOEVE VAN DE PERSONEELS- OF DIRECTIELEDEN

Beknopte beschrijving

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 168 114 K€ en 127 507 K€ op 31 december 2020 en 2021.
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.
Echter een vergelijking tussen het gerealiseerde rendement en het minimum gegarandeerd rendement werd l uitgevoerd en hieruit heeft de onderneming geconcludeerd dat de vastgestelde onderfinanciering niet significant was op einde december 2021. De gestorte premies in het kader van deze regimes worden beheerd door de pensioenfondsen Powerbel en Enerbel. De kost die in 2021 voor deze bijdrageregelingen werd geboekt bedraagt 23,54 Meur tegenover 24,40 meur in 2020.
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 413 733 K€ voor actief personeel en gepensioneerden op 31 december, 2020 en 412 663 K€ op 31 december 2021 voor actif personeel en gepensioneerden.

Vanaaf 2019 werd een voorziening gevormd voor de voordelen na uitdiensttreding (tariefvoordelen en gezondheidszorgen voor gepensioneerden)

Genomen maatregelen om de daaruit voortvloeiende kosten te dekken

Codes	Boekjaar
9220	

PENSIOENEN DIE DOOR DE VENNOOTSCHAP ZELF WORDEN GEDRAGEN

Geschat bedrag van de verplichtingen die voortvloeien uit reeds gepresteerd werk

Basis en wijze waarop dit bedrag wordt berekend

Boekjaar

AARD EN FINANCIËLE GEVOLGEN VAN MATERIËLE GEBEURTENISSEN DIE ZICH NA BALANSDATUM HEBBEN VOORGEDAAN en die niet in de resultatenrekening of balans worden weergegeven

AAN- OF VERKOOPVERBINTENISSEN DIE DE VENNOOTSCHAP ALS OPTIESCHRIJVER VAN CALL- EN PUTOPTIES HEEFT

Boekjaar

AARD, ZAKELIJK DOEL EN FINANCIËLE GEVOLGEN 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

Boekjaar

ANDERE NIET IN DE BALANS OPGENOMEN RECHTEN EN VERPLICHTINGEN (met inbegrip van deze die niet kunnen worden becijferd)

Boekjaar

BETREKKINGEN MET VERBONDEN ONDERNEMINGEN, GEASSOCIEERDE ONDERNEMINGEN EN DE ANDERE ONDERNEMINGEN WAARMEE EEN DEELNEMINGSVERHOUDING BESTAAT

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
VERBONDEN ONDERNEMINGEN			
Financiële vaste activa	(280/1)	**36.063.116.415**	**34.404.649.374**
Deelnemingen	(280)	33.688.019.759	31.928.813.250
Achtergestelde vorderingen	9271		
Andere vorderingen	9281	2.375.096.657	2.475.836.124
Vorderingen	9291	**5.237.381.379**	**1.791.842.253**
Op meer dan één jaar	9301		
Op hoogstens één jaar	9311	5.237.381.379	1.791.842.253
Geldbeleggingen	9321		
Aandelen	9331		
Vorderingen	9341		
Schulden	9351	**24.180.825.913**	**21.482.313.938**
Op meer dan één jaar	9361	14.669.611.262	19.399.544.072
Op hoogstens één jaar	9371	9.511.214.651	2.082.769.865
Persoonlijke en zakelijke zekerheden			
Door de vennootschap gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden of verplichtingen van verbonden ondernemingen	9381	233.996.760	4.100.078
Door verbonden ondernemingen gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden of verplichtingen van de vennootschap	9391		
Andere betekenisvolle financiële verplichtingen	9401		
Financiële resultaten			
Opbrengsten uit financiële vaste activa	9421	85.500.182	1.247.510.194
Opbrengsten uit vlottende activa	9431	417	888
Andere financiële opbrengsten	9441	265.464	57.821
Kosten van schulden	9461	596.695.089	651.653.803
Andere financiële kosten	9471	5.661.140	6.353.689
Realisatie van vaste activa			
Verwezenlijkte meerwaarden	9481	3.041	44.038.635
Verwezenlijkte minderwaarden	9491	1.206.317	8.272.000

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
GEASSOCIEERDE ONDERNEMINGEN			
Financiële vaste activa	9253		
Deelnemingen	9263		
Achtergestelde vorderingen	9273		
Andere vorderingen	9283		
Vorderingen	9293		
Op meer dan één jaar	9303		
Op hoogstens één jaar	9313		
Schulden	9353		
Op meer dan één jaar	9363		
Op hoogstens één jaar	9373		
Persoonlijke en zakelijke zekerheden			
Door de vennootschap gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden of verplichtingen van geassocieerde ondernemingen	9383		
Door geassocieerde ondernemingen gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden of verplichtingen van de vennootschap	9393		
Andere betekenisvolle financiële verplichtingen	9403		
ANDERE ONDERNEMINGEN WAARMEE EEN DEELNEMINGSVERHOUDING BESTAAT			
Financiële vaste activa	9252	**1.301.038**	**1.301.038**
Deelnemingen	9262	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

Nihil

FINANCIËLE BETREKKINGEN MET

	Codes	Boekjaar
BESTUURDERS EN ZAAKVOERDERS, NATUURLIJKE OF RECHTSPERSONEN DIE DE VENNOOTSCHAP 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	9500	
Voornaamste voorwaarden betreffende de vorderingen, interestvoet, looptijd, eventueel afgeloste of afgeschreven bedragen of bedragen waarvan werd afgezien		
Waarborgen toegestaan in hun voordeel	9501	
Andere betekenisvolle verplichtingen aangegaan in hun voordeel	9502	
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	9503	450.000
Aan oud-bestuurders en oud-zaakvoerders	9504	

	Codes	Boekjaar
DE COMMISSARIS(SEN) EN DE PERSONEN MET WIE HIJ (ZIJ) VERBONDEN IS (ZIJN)		
Bezoldiging van de commissaris(sen)	9505	**1.227.000**
Bezoldiging voor uitzonderlijke werkzaamheden of bijzondere opdrachten uitgevoerd binnen de vennootschap door de commissaris(sen)		
Andere controleopdrachten	95061	
Belastingadviesopdrachten	95062	
Andere opdrachten buiten de revisorale opdrachten	95063	61.550
Bezoldiging voor uitzonderlijke werkzaamheden of bijzondere opdrachten uitgevoerd binnen de vennootschap door personen met wie de commissaris(sen) verbonden is (zijn)		
Andere controleopdrachten	95081	
Belastingadviesopdrachten	95082	
Andere opdrachten buiten de revisorale opdrachten	95083	

Vermeldingen in toepassing van het artikel 3:64, §2 en §4 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen

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

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

				Boekjaar		Vorig boekjaar	
Categorie afgeleide financiële instrumenten	Ingedekt risico	Speculatie / dekking	Omvang	Boekwaarde	Reële waarde	Boekwaarde	Reële waarde
afgeleide financiële instrumenten	Wissel	Dekking	4.444.311.418		49.309	-1.943.777	2.101.986
Afgeleide financiële instrumenten betreffende Cash Flow	Wissel	Dekking	107.554.573		1.020.308		-929.485
Afgeleide financiële instrumenten betreffende verkoop	energie Market	Dekking	3.031.802		-145.685.649		-16.291.309
Afgeleide financiële instrumenten betreffende aankoop	Energie Market	Speculatie	0				-2.672.638
Afgeleide financiële instrumenten betreffende verkoop	Energie Market	Speculatie	0				340.509
Gas instruments aankoop MWH	energie Market	Dekking	831.004.354		13.953.616.702		1.722.886.234
Gas Instruments verkoop MWH	energie Market	Dekking	783.816.063		-12.891.042.204		-1.646.008.812
Power Instruments aankoop MWH	energie Market	Dekking	249.017.004	433.280.717	20.342.336.763	397.366.354	778.380.160
Afgeleide financiële instrumenten betreffende Net	Wissel	Dekking	1.296.396.981	-6.131.266	-6.459.241		720.143
Power Instruments verkoop MWH	energie Market	Dekking	236.320.988	-451.527.696	-23.848.270.222	-512.528.942	-857.878.523
Afgeleide financiële instrumenten betreffende aankoop	Energie Market	Dekking	305.568		8.755.051		-434.821
Afgeleide financiële instrumenten betreffende verkoop	Energie MArket	Dekking	305.568		-8.461.147		3.811.942
Afgeleide financiële instrumenten betreffende aankoop	energie Market	Dekking	1				
Afgeleide financiële instrumenten betreffende verkoop	energie Market	Dekking	1				
Afgeleide financiële instrumenten betreffende aankoop	energie Market	Dekking	2.810.791		142.960.882		21.786.431

	Boekwaarde	Reële waarde
FINANCIËLE VASTE ACTIVA GEBOEKT TEGEN EEN HOGER BEDRAG DAN HUN REËLE WAARDE		
Bedrag van de afzonderlijke activa of van passende groepen ervan		
Redenen waarom de boekwaarde niet is verminderd		
Elementen die toelaten te veronderstellen dat de boekwaarde zal kunnen worden gerealiseerd		

VERKLARING BETREFFENDE DE GECONSOLIDEERDE JAARREKENING

INLICHTINGEN TE VERSTREKKEN DOOR ELKE VENNOOTSCHAP DIE ONDERWORPEN IS AAN DE BEPALINGEN VAN HET WETBOEK VAN VENNOOTSCHAPPEN EN VERENIGINGEN 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 vennootschap is zelf dochtervennootschap van een moedervennootschap 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 3:26, §2 en §3 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen, is voldaan

De vrijstelling werd gestemd op 27 April 2021 door de aandeelhoudersvergadering

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

ENGIE SA
FR542107651
Place Samuel de Champlain 1
92400 Courbevoie
FRANKRIJK

INLICHTINGEN DIE MOETEN WORDEN VERSTREKT DOOR DE VENNOOTSCHAP INDIEN ZIJ DOCHTERVENNOOTSCHAP OF GEMEENSCHAPPELIJKE DOCHTERVENNOOTSCHAP 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

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

	Codes	Boekjaar
VERMELDINGEN IN TOEPASSING VAN HET ARTIKEL 3:65, §4 EN §5 VAN HET WETBOEK VAN VENNOOTSCHAPPEN EN VERENIGINGEN		
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	9507	**2.676.000**
Bezoldiging voor uitzonderlijke werkzaamheden of bijzondere opdrachten uitgevoerd bij deze groep door de commissaris(sen)		
Andere controleopdrachten	95071	358.000
Belastingadviesopdrachten	95072	
Andere opdrachten buiten de revisorale opdrachten	95073	
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	9509	
Bezoldiging voor uitzonderlijke werkzaamheden of bijzondere opdrachten uitgevoerd bij deze groep door personen met wie de commissaris(sen) verbonden is (zijn)		
Andere controleopdrachten	95091	
Belastingadviesopdrachten	95092	
Andere opdrachten buiten de revisorale opdrachten	95093	

Vermeldingen in toepassing van het artikel 3:64, §2 et §4 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen

WAARDERINGSREGELS

WAARDERINGSREGELS

A. Oprichtingskosten

De oprichtingskosten worden ten laste genomen in het boekjaar waarin ze worden gemaakt, met uitzondering van de uitgiftekosten 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.

Investeringen 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 opbrengstrekening, 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. Tussenkomsten van derden

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

4. Intercalaire 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 afschrijfbare bedrag van elk substantieel bestanddeel van een materieel vast actief wordt afzonderlijk afgeschreven (methode van de afschrijfbare 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 energieterugwinning;
-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 waarderingsmethode 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-actiefwaarde gekozen, of voor de marktwaarde indien die lager dan de netto-actiefwaarde ligt. Het aangenomen waarderingscriterium 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 uitspreekt, 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 milieuadministraties en overal waar dat nodig zou zijn, wordt er een saneringsproject uitgevoerd.

3. Voorzieningen voor conventionele stelsels van vervroegde uitstap

Sinds 31.12.1992 wordt er een voorziening gevormd ter dekking van de kosten die verbonden zijn aan de vervroegde 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 vervroegd 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 1,75% 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 kredieteenheden. Deze berekeningen houden rekening met mortaliteitshypothesen, 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

Conform de gebruikelijke praktijken in de energiesector (op internationaal niveau) , en de financiële sector, bevat het omzetcijfer met betrekking tot trading operaties van elektriciteit , gas en brandstoffen enkel de trading Marge wat correspondeert met genette verkopen en aankopen van deze operaties. Indien deze marge negatief is wordt deze weergegeven in de rubriek kosten en handelsgoederen
In de activiteit Portfolio management worden de fysieke aankopen en verkopen van gas en elektiriteit ook netto gepresenteerd als een aakope en verkoop zich op hetzelfde uur en leveringspunt voordoen
Deze compensatie is gerealiseerd onder toepassing van artikel 29 van het koninklijk besluit van 30 Januari 2001, en wordt gerechtvaardigd door het feit dat een bruto presentatie van deze activiteiten een vals beeld van de resultaten van de onderneming zou geven aangezien in dit geval het getoonde omzetcijfer en de aankopen disproportioneel zijn in vergelijking met de gegenereerde marge op deze activiteiten

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 voorzichtigheidshalve 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 posten in vreemde valuta geherwaardeerd op basis van de geldende wisselkoersen op de afsluitingsdatum van de rekeningen, met uitzondering van posten 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 latent verlies betreft.

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

ANDERE IN DE TOELICHTING TE VERMELDEN INLICHTINGEN

AANVULLENDE INLICHTINGEN

1. STAAT VAN DE MATERIELE VASTE ACTIVA (bijlage vol 6.3.1)

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.

---

2. Andere financiële opbrengste (rubriek 752/9) Bijlage 6.11 code 9125

Kapitaalsubsidies

	31/12/2021	31/12/2020
Wind Ford Genk	8.477,76	8.477,76
Wind Volvo Cars	10.047,00	10.047,00
Wind Volvo Truck	9.410,28	9.410,28
Wind Zeebrugge	4.656,96	4.656,96
Wind Bekaert -Zwevegem	10.061,04	10.061,04
Rodenhuize	51.734,88	51.735,03
DS Textiles Derndermonde	7.172,40	7.172,40
Total	101.560,32	101.560,47

---

3. Omzet Bijlage C 6.10

Zoals vereist door artikel 3.2§2 van het koninklijk besluit van 29/04/2019 presenteren wij hier de bruto cijfers voor netting

	31/12/2021	31/12/2020
ELEKTRICITEIT		
Bruto Omzet	16.228.888.755	14.171.062.701
Netting Elektriciteit	- 7.287.297.787	- 5.223.702.648
Netto omzet	8.941.590.968	8.947.360.053
GAS		
Bruto Omzet	3.394.003.701	1.767.984.635
Netting Gas	- 143.684.762	- 71.123.346
Netto omzet	3.250.318.939	1.696.861.289
DIENSTEN EN ANDERE ACTIVITEITEN		
Bruto omzet	256.488.953	230.991.245
Netting	0	
0		
Netto omzet	256.488.953	230.991.245
ANDERE		
Bruto omzet : Netto	93.190.871	44.522.667

---

4. Sociale Balans bijlage C.10

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.

---

5. Nucleaire provisies - Bijlage C6.9
De Belgische wet van 11 april 2003 belast SYNATOM, een dochteronderneming van ELECTRABEL, met het beheer van de voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales en het beheer van de benedenfase van de in deze centrales bestraalde splijtstoffen. Volgens deze wet kan SYNATOM een bedrag lenen aan ELECTRABEL tot maximaal 75% van de nucleaire voorzieningen. ELECTRABEL sluit geen nieuwe leningen meer af op de provisies van de benedenfase van de splijtstofcyclus en heeft zich ertoe verbonden om tegen 2025 alle leningen die in dit verband werden aangegaan terug te betalen. De schuld aan SYNATOM op de balans van ELECTRABEL, inclusief handelsschulden, bedraagt 8,5 miljard euro op 31 december 2021 (9,1 miljard euro op 31 december 2020)
Bovendien heeft deze wet tot de oprichting geleid van een Commissie van Nucleaire Voorzieningen (CNV) die tot taak heeft het controleren van zowel het proces van het samenstellen alsook het beheer van deze provisies.
Om de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen in staat te stellen haar taken te vervullen, in overeenstemming met de hiervoor vermelde wet, moet SYNATOM haar om de drie jaar een dossier toezenden waarin de basiskenmerken van de samenstelling van deze voorzieningen worden beschreven. In de hypothese dat er evoluties tussen twee driejaarlijkse evaluaties worden vastgesteld, die de weerhouden financiële parameters, het industrieel scenario, de raming van de kosten of de kalender ervan ingrijpend zouden kunnen wijzigen, kan de Commissie haar advies herzien en ELECTRABEL daaruit, indien van toepassing, de gevolgen in rekening brengen.
Op 12 september 2019 werd door SYNATOM een driejarig her-evaluatiedossier voor de nucleaire voorzieningen overgemaakt aan de CNV die op 12 december 2019 haar advies heeft gegeven. Hiermee werd rekening gehouden bij het afsluiten van de rekeningen op 31 december 2019.
De voorzieningen zijn opgesteld rekening houdend met het huidig contractueel en wettelijk kader dat de exploitatieduur van de nucleaire eenheden vastlegt op 50 jaar voor Tihange 1, alsook voor Doel 1 & 2 en op 40 jaar voor de andere eenheden. Sindsdien zijn ze niet significant veranderd, afgezien van de effecten die verband houden met terugkerende elementen zoals het verstrijken van de tijd (desactualisatie) en het gebruik en de toewijzingen voor verbruikte splijtstof gedurende het jaar. Ze worden eind 2022 opnieuw herzien in overeenstemming met de geldende regelgeving.
De gemaakte voorzieningen integreren in hun hypothesen alle bestaande regelgevende milieuverplichtingen of die waarvan de invoering voorzien is op Europees, nationaal of gewestelijk niveau. Indien in de toekomst nieuwe wetgeving van kracht wordt, kan dat leiden tot een wijziging in de geraamde kosten die als basis dienen voor de berekeningen.
Bij de beoordeling van de voorzieningen zijn marges voor onvoorziene omstandigheden en risico's ingecalculeerd om rekening te houden met de mate waarin de technieken voor de ontmanteling en het beheer van de bestraalde splijtstoffen beheerst worden. De marges voor onzekerheden in verband met de afvalverwijdering worden door het NIRAS vastgesteld en worden opgenomen in haar heffingen. SYNATOM schat ook passende marges in voor elke kostencategorie.
ELECTRABEL acht de laatst door de CNV herziene en goedgekeurde hypothesen de meest geschikte voor de vaststelling van deze voorzieningen. In het advies van de CNV van 12 december 2019 wordt weliswaar gewezen op enkele onzekerheden met betrekking tot bepaalde kosten, die in principe door de marges voor onzekerheden worden gedekt, maar waarvoor de CNV vanaf 2020 een werkprogramma en aanvullende analyses voorziet waarmee bij de herziening van 2022 rekening zou kunnen worden gehouden. Het bedrag van deze voorzieningen kan nadien ook worden aangepast afhankelijk van de ontwikkeling van de hierna vermelde parameters.

A.Voorzieningen voor de benedenfase van de splijtstofcyclus
De berekening van de voorzieningen voor het beheer van de benedenfase van de splijtstofcyclus is gebaseerd op een gemiddelde kostprijs per eenheid, vastgesteld voor alle hoeveelheden die tot het einde van de exploitatieperiode van de centrales zullen zijn gebruikt, en toegepast op de hoeveelheden die op de afsluitdatum zijn gegenereerd. Er wordt ook een jaarlijkse toevoeging opgenomen in overeenstemming met het effect van de deactualisering van de voorzieningen.
Nadat de bestraalde splijtstof uit een reactor is ontladen en tijdelijk ter plaatse is opgeslagen, moet deze worden geconditioneerd, eventueel na heropwerking , voordat deze wordt geborgen voor langdurige opslag.
Op 9 februari 2018 heeft het NIRAS de geologische opslag voorgesteld als nationaal beleid voor het beheer op lange termijn van de zeer radioactieve afvalstoffen en/of de afvalstoffen met een lange levensduur. Dit voorstel moet nog goedgekeurd worden door de Belgische regering, die vooraf het advies zal hebben ingewonnen van het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle (FANC).
Bijgevolg is SYNATOM in haar evaluatie van oordeel dat het 'gemengde' scenario dat door de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen werd weerhouden, van toepassing blijft: een deel van de splijtstof wordt verwerkt en het resterende deel wordt rechtstreeks geborgen zonder verwerking.
De voorzieningen voor de benedenfase van de splijtstofcyclus die aangelegd worden door SYNATOM dekken alle kosten die aan het 'gemengde' scenario verbonden zijn: opslag ter plaatse, transport, opwerking, conditionering, opslag en geologische berging. Deze worden bepaald op basis van de volgende principes en parameters:
"de opslagkosten omvatten in wezen de bouw- en exploitatiekosten van aanvullende droge opslagvoorzieningen en de exploitatie van de bestaande installaties, alsook de aanschafkosten van de containers;
"een deel van de bestraalde splijtstof wordt overgebracht voor opwerking. Het plutonium en uranium dat voortkomt uit de opwerking worden verkocht aan een derde, waarvan de raming regelmatig moet worden herzien;
"de bestraalde en niet opgewerkte splijtstof wordt geconditioneerd, waarvoor conditioneringsinstallaties moeten worden gebouwd op basis van aanvaardingscriteria van het NIRAS; de aanbevelingen van deze laatste met betrekking tot de kosten van deze installatie worden volledig in acht genomen;
"het opwerkingsafval en de geconditioneerde bestraalde splijtstof worden overgebracht naar het NIRAS;
"de kosten van de diepe geologische berging worden geraamd op basis van een 'virtueel prudentieel tarief', dat door het NIRAS op verzoek van de CNV is vastgesteld in oktober 2019, op basis van een totale kostprijs van de bergingsfaciliteit van 10,7 miljard euro2017 met uitzondering van de aan expertise onderworpen optimaliseringspistes. De geraamde kosten van de voorlopige aanbeveling van het FANC betreffende een bijkomende put zijn eveneens toegevoegd op basis van de aanbevelingen van het NIRAS. Andere aanpassingen aan de operationele veiligheid van de bergingssite zijn in overleg met het NIRAS en kunnen aanleiding geven tot een herziening van de kosten indien ze de bedragen overschrijden, die gedekt zijn door de marges die reeds in de beoordeling van het NIRAS zijn opgenomen;
"de termijnverbintenis wordt berekend op basis van geraamde interne kosten en geëvalueerde externe kosten op basis van offertes van derden;
"het nieuwe referentiescenario van het NIRAS voorziet de start van de geologische opslag rond 2070 en zou eindigen rond 2135;
"een inflatiehypothese van 2,0%;
"het weerhouden actualiseringspercentage is 3,25%. Het houdt rekening met (i) een analyse van de historische en prospectieve ontwikkeling en het

gemiddelde van de lange termijn referentiepercentages, (ii) de lange duur van de verplichtingen gezien de vertraagde conditionering en verwijdering van verbruikte splijtstof tot rond 2070.
De in de toekomst daadwerkelijk gedragen kosten kunnen echter afwijken van de geraamde kosten rekening houdend met hun aard en timing. Meer in het bijzonder laat het huidige Belgische regelgevingskader nog geen gedeeltelijke opwerking toe en is er nog geen bevestiging dat er als beleid voor het beheer van middelhoog- en hoogactief kernafval gekozen wordt voor geologische opslag.
Wat het scenario van de gedeeltelijke opwerking betreft, is de opwerking van bestraalde splijtstof na een resolutie van de Kamer van Volksvertegenwoordigers in 1993 opgeschort voor de contracten die nog niet in uitvoering waren en later opgezegd in 1998. Het weerhouden scenario berust op de veronderstelling dat de Belgische regering SYNATOM toestemming geeft om de gebruikte splijtstof op te werken en dat België en Frankrijk tot een akkoord komen om Orano (voordien Areva) deze opwerking te laten uitvoeren. Een scenario op basis van een rechtstreekse afvalberging zonder voorafgaande opwerking zou tot een geringere voorziening leiden dan die van het vandaag weerhouden en door het CNV goedgekeurde 'gemengde' scenario.
Overigens heeft de Belgische regering nog geen beslissing genomen over het afvalbeheer in diepe geologische opslag of in langdurige bovengrondse berging. Op 27 november 2019 heeft de Europese Commissie België een met redenen omkleed advies gezonden in het kader van de inbreukprocedure van artikel 258 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie omdat het heeft nagelaten een nationaal programma voor het beheer van radioactief afval vast te stellen overeenkomstig bepaalde voorschriften van de richtlijn inzake verbruikte splijtstof en radioactief afval (Richtlijn 2011/70/Euratom van de Raad). In dit stadium bestaat er dus alleen een nationaal programma dat de veilige opslag van verbruikte splijtstof, gevolgd door opwerking of opslag, bevestigt. De hypothese die is opgenomen in het door de CNV weerhouden scenario is gebaseerd op opslag in diepe geologische lagen op een nog te identificeren en te kwalificeren site in België.
Gevoeligheidsanalyse
De voorzieningen voor het beheer van de benedenfase van de splijtstofcyclus blijven gevoelig voor de hypotheses van kosten, het werkschema en betalingsverplichting, evenals voor de actualisatievoet:
-een verhoging van de NIRAS-vergoedingen met 10% boven het door de CNV gevraagde virtuele prudentiële tarief voor de verwijdering van hoogactief en/of langetermijn afval zou leiden, bij ongewijzigde onzekerheidsmarges, tot een toename van de voorzieningen met ongeveer 175 miljoen euro ;
-de vijfjaarlijkse versnelling van de uitgaven van het NIRAS aan de opslag, conditionering en opslag van hoogactief en/of langetermijn radioactief afval zou een opwaartse impact hebben van 170 miljoen euro aan voorzieningen. Een vertraging van 5 jaar in het vastleggingsschema voor deze verschillende uitgaven zou een impact hebben voor een lager bedrag ;
-het effect van een wijziging van de actualisatievoet met 10 basispunten zal waarschijnlijk leiden tot een wijziging van het saldo van voorzieningen voor de benedenfase van de splijtstofcyclus met ongeveer 260 miljoen euro, opwaarts in geval van een rente verlaging en neerwaarts in geval van een rente verhoging.
Er moet opgemerkt worden dat deze gevoeligheden het gevolg zijn van een pure financiële berekening. Ze moeten worden geanalyseerd met alle voorzorgen bij het gebruik, rekening houdend met de vele andere parameters, deels onderling afhankelijk, geïntegreerd in de evaluatie.
B.Voorzieningen voor ontmanteling van de nucleaire productiesites
De kerncentrales moeten aan het einde van hun levensduur worden ontmanteld. De aangelegde voorzieningen in de rekeningen van SYNATOM (waarvan 75% geleend is aan ELECTRABEL) dienen om alle kosten daarvoor te dekken, zowel in de fase van de definitieve stopzetting, waarbij het draait om handelingen om de bestraalde splijtstof te ontladen en weg te halen uit de centrale, als de ontmantelingsperiode zelf, die moet leiden tot de buitenbedrijfstelling en de sanering van de site.
De Franse nucleaire eenheden waarop ELECTRABEL een capaciteitsrecht heeft, zijn eveneens het voorwerp van een voorziening voor het aandeel van de verwachte ontmantelingskosten dat zij moet dragen.
De gekozen ontmantelingsstrategie is gebaseerd op een ontmanteling (i) onmiddellijk na de stopzetting van de reactor, (ii) uitgevoerd in serie in plaats van eenheid per eenheid, en (iii) volledig (terugkeer naar 'greenfieldstatus'), waardoor toekomstig industrieel gebruik van de grond mogelijk wordt.
De voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales worden aangelegd op basis van de volgende parameters:
"de exploitatieduur van de nucleaire eenheden bedraagt 50 jaar voor Tihange 1 en voor Doel 1 & 2 en 40 jaar voor de overige eenheden;
"de aanvang van de technische werkzaamheden om de installaties definitief stil te leggen hangt af van de eenheid in kwestie en de opeenvolging van de werkzaamheden voor het volledige park. Hierna volgt onmiddellijk de ontmantelingsfase.
"bovendien berust het weerhouden scenario op een ontmantelingsplan en kalenders die nog moeten worden goedgekeurd door de voor nucleaire veiligheid bevoegde autoriteiten. Er is met het FANC een dialoog opgestart over de veiligheidsvoorwaarden voor de definitieve sluitings- en ontmantelingsfasen van de centrales. De kosten kunnen evolueren afhankelijk van het resultaat van de besprekingen en het gedetailleerde ontwerp voor de uitvoering van deze fasen;
"het op termijn uit te betalen bedrag wordt bepaald in functie van de geraamde kosten per nucleaire eenheid, op basis van een studie die wordt uitgevoerd door een groep van onafhankelijke deskundigen in de veronderstelling van een opeenvolgende ontmanteling van de kerncentrales; De in de toekomst daadwerkelijk gedragen kosten kunnen echter afwijken van de geraamde kosten rekening houdend met hun aard en vervaldatum;
"de heffingen voor de behandeling van het ontmantelingsafval van categorie A en - zwak of gemidddeld actief en korte levensduur - en B - zwak of gemiddeld actief en lange levensduur - zijn bepaald door gebruik te maken van de door het NIRAS vastgestelde vergoedingen voor afvalreclasseringsrisico's rekening houdend met de onzekerheden bij het vaststellen van de toelatingscriteria voor het afval in deze categorieën; de moeilijkheden om exploitatievergunningen te krijgen voor het opslagcentrum voor afval van categorie A, hebben het NIRAS ertoe aangezet om de definitie van de technische opslagoplossing te herzien, waarvan in 2022 een nieuwe evaluatie zou moeten worden opgemaakt;
"voor de verschillende fasen wordt rekening gehouden met het inbouwen van normale marges voor onzekerheden, die door het NIRAS en de CNV worden geëvalueerd. Bij de volgende herziening zal een nieuwe studie worden uitgevoerd naar de onzekerheden en risico's die door deze marges voor onzekerheden moeten worden gedekt;
"een inflatiepercentage van 2,0% wordt toegepast tot aan het einde van de ontmanteling om de toekomstige waarde van de verbintenis te bepalen;
"een verminderd actualiseringspercentage van 2,5% (inclusief 2,0% inflatie) wordt toegepast om de huidige waarde van de verbintenis (NPV) te bepalen. Dit houdt rekening met (i) een analyse van de historische en prospectieve ontwikkeling en de coherente referentiepercentages en met (ii) de duur van het ontmantelingsprogramma dat naar verwachting rond 2040 zal aflopen.

Gevoeligheidsanalyse
Op basis van de parameters, momenteel gebruikt voor het schatten van de kosten en het uitbetalingsschema, zal een wijziging van de actualisatievoet met 10 basispunten het saldo van de ontmantelingsvoorziening met ongeveer 62 miljoen euro doen wijzigen, omhoog in geval van renteverlaging en neerwaarts in geval van een renteverhoging.
Een stijging van 10% van de definitieve sluitings- en ontmantelingskosten zal waarschijnlijk leiden tot een wijziging in het saldo van voorzieningen voor ontmanteling van ongeveer 635 miljoen euro.
Er moet opgemerkt worden dat deze gevoeligheden het gevolg zijn van een pure financiële berekening. Ze moeten worden geanalyseerd met alle voorzorgen bij het gebruik, rekening houdend met de vele andere parameters, deels onderling afhankelijk geïntegreerd in de evaluatie.
C.Rendement op het bedrag van de geïnvesteerde voorzieningen door SYNATOM.
SYNATOM belegt op de financiële markten het bedrag van de door ELECTRABEL betaalde voorzieningen, teneinde op lange termijn een voldoende rendement te bieden, bij een aanvaardbaar risiconiveau, om de kosten te dekken die verbonden zijn aan de ontmanteling en het beheer van bestraalde splijtstoffen, onder de beperkingen van diversificatie, minimalisering van het risico en beschikbaarheid zoals bepaald door de wet van 11 april 2003. Indien bij de besteding van de fondsen blijkt dat de voorziene bedragen ontoereikend waren, zal ELECTRABEL het verschil moeten bijpassen.
Op kortere termijn wordt de waarde van de investeringen van SYNATOM gedekt door een waardegarantiecontract tussen ELECTRABEL en SYNATOM waardoor, indien op het einde van het contract in 2025, de marktwaarde lager is dan de aankoopboekwaarde, ELECTRABEL het verschil zal moeten bijpassen.
Het is de verantwoordelijkheid van de raad van bestuur van SYNATOM en van haar investeringscomité om het investeringsbeleid van SYNATOM vast te leggen na advies van de Commissie voor nucleaire voorzieningen, overeenkomstig de wet van 11 april 2003. Op basis van een strikt risicobeheersingsbeleid oefent het investeringscomité toezicht uit op de investeringsbeslissingen, die worden beheerd door een team onder leiding van een Directeur Investeringen.
In de loop van het boekjaar 2021 heeft SYNATOM haar investeringen in financiële activa voor de dekking van de toekomstige kosten voor het beheer van bestraalde splijtstof zien toenemen met ongeveer 1,3 miljard euro. Het gedeelte van de voorzieningen dat niet gedekt wordt door leningen aan nucleaire exploitanten, wordt door SYNATOM geïnvesteerd in hetzij leningen aan rechtspersonen die voldoen aan de door de wet opgelegde criteria inzake 'kredietkwaliteit', hetzij in activa buiten de nucleaire exploitanten.
De waarde van de financiële activa bestemd voor de dekking van de nucleaire voorzieningen per 31 december 2021 bedraagt 5 501 miljoen euro en het rendement ervan ligt op 7,63% voor het boekjaar. De belangrijkste drijfveren van de prestatie zijn de aandelen, waarbij de wereldwijde aandelenmarkten profiteren van de goede economische vooruitzichten en de beter dan verwachte bedrijfswinsten.

---

6. De gevoeligheid van de waarde van International Power voor wisselkoersschommelingen: "Deze waardering blijft met name gevoelig voor wisselkoersrisico's met -5200 miljoen euro voor een daling van de waarde van de dollar met 10% en -420 miljoen euro voor 10% afname van de BRL-waarde. "

---

7. ELECTRABEL, die verder gaat dan zijn wettelijke verplichtingen, heeft zich ertoe verbonden om via SYNATOM het volledige bedrag van de voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof tegen 2025 te financieren, volgens het volgende schema :
In meur

2022	2023	2024	2025	Total
894	889	931	1.071	3.785

ANDERE OVEREENKOMSTIG HET WETBOEK VAN VENNOOTSCHAPPEN EN VERENIGINGEN NEER TE LEGGEN DOCUMENTEN

JAARVERSLAG

Jaarverslag van de raad van bestuur over het boekjaar 2021

Verslag voorgelegd aan de Gewone Algemene Vergadering van Aandeelhouders

van ELECTRABEL NV op 26 april 2022

Dames en Heren,

Wij hebben de eer u het jaarverslag voor te stellen over de activiteiten van ELECTRABEL NV (hierna 'ELECTRABEL' of de 'Vennootschap' of de 'Onderneming') tijdens het afgelopen boekjaar alsook de jaarrekening afgesloten op 31 december 2021 te uwer goedkeuring voor te leggen.

Wij stellen u eveneens de resultaatbestemming van het boekjaar voor.

In 2021 legt ELECTRABEL een nettowinst van 1 915 miljoen euro voor, die goede prestaties van de operationele activiteiten in het bedrijfsresultaat weerspiegelt alsook de herwaardering van enkele van onze internationale activiteiten die leidde tot een terugname van waarverminderingen op aandelen van dochterondernemingen.

Het bedrijfsresultaat bedraagt 759 miljoen euro, een stijging van 903 miljoen euro ten opzichte van 2020. Het recurrent bedrijfsresultaat van 936 miljoen euro in 2021 vergeleken met 73 miljoen euro in 2020, is toe te schrijven aan de beschikbaarheid van de nucleaire eenheden en de hogere verkooppijs van elektriciteit die de productie-activa opbrachten, ondanks de waargenomen uitholling van de marges op de verkochte volumes van gas een elektriciteit.

De beschikbaarheid van het nucleaire park bedraagt 92% in 2021, een prestatie die sinds 2000 ongeëvenaard is, en een duidelijke verbetering ten opzichte van 2020 (63%) waar veel gelijktijdige stilstanden waren gepland.

Het niet-recurrent resultaat bedraagt -178 miljoen euro en houdt verband met de verhoging van de nucleaire voorzieningen van ELECTRABEL die door de provisievennootschap SYNATOM werden aangesproken, wat dit jaar leidde tot de boeking van een kost van -201 miljoen euro.

Het financieel resultaat bedraagt 1 218 miljoen euro, een stijging van 3 044 miljoen euro tegenover 2020. Terwijl het recurrent resultaat daalt, omdat ELECTRABEL dit jaar minder dividenden ontvangen heeft van haar dochterondernemingen, hebben de niet-recurrente elementen positief bijgedragen voor een bedrag van +1 761 miljoen euro in 2021, ten gevolge van de gedeeltelijke terugname van de waardevermindering van de aandelen van International Power Ltd en van Engie Energie Nederland Holding BV.

1. Kerncijfers (Belgische perimeter)

	2021	2020
Omzet, in miljoen euro	12 542	10 920
Aantal medewerkers	4 590	4 788
Aantal klanten	2,76 miljoen	2,67 miljoen
Productiecapaciteit	10 242 MW	10 102 MW
Groene productiecapaciteit	714 MW	637 MW
Productiecapaciteit zonder CO_2-uitstoot	66%	66%
Marktaandeel elektriciteit	44%	44%
Marktaandeel aardgas	42%	41%

2. Commentaar bij de jaarrekening

De door ELECTRABEL gepubliceerde jaarrekeningen werden opgesteld volgens het Belgisch boekhoudkundig referentiekader.

2.1. Verkorte jaarrekening

in M€	2021	2020	Variatie 2021 vs 2020
Omzet	12 542	10 920	1 622
Geproduceerde vaste activa	94	181	(87)
Andere bedrijfsopbrengsten	332	283	49
Bedrijfskosten	(12 031)	(11 310)	(721)
Recurrent bedrijfsresultaat	**937**	**73**	**864**
Niet recurrent bedrijfsresultaat	(178)	(217)	39
Bedrijfsresultaat	**759**	**(144)**	**903**
Recurrent financieel resultaat	(543)	598	(1 142)
Niet recurrent financieel resultaat	1 761	(2 424)	4 186
Financieel resultaat	**1 218**	**(1 826)**	**3 044**
Winst (Verlies) van het boekjaar vóór belastingen	**1 977**	**(1 970)**	**3 947**
Belastingen op het resultaat	(61)	(23)	(39)
Winst (Verlies) van het boekjaar	**1 915**	**(1 993)**	**3 908**

De **omzet** bedraagt 12 542 miljoen euro een stijging van 1 622 miljoen euro ten opzichte van 2020. Deze stijging is het resultaat van zowel hogere volumes elektriciteit en gas verkocht aan residentiële en industriële klanten, als van de hogere verkoopprijzen.

Het **bedrijfsresultaat** bedraagt 759 miljoen euro, een stijging met 903 miljoen euro, ten gevolge van de nucleaire activiteit, in een context van spanningen op de markt en hoge prijzen die de commerciële activiteiten verzwakken. Het omvat ook eenmalige uitgaven in het kader van de driejaarlijkse herzieningen van de nucleaire provisies in 2019.

Het recurrente resultaat stijgt met 864 miljoen euro ten opzichte van 2020. De goede beschikbaarheid van het nucleair park (+497 miljoen euro), de stijging van de prijs van de verkochte elektriciteit door het gehele productie park (+767 miljoen euro), de operationele prestaties behaald in het kader van het "Lean"-programma (+71 miljoen euro), en de gevolgen van het economisch herstel op de verkochte volumes gas en elektriciteit (+42 miljoen euro) hebben bijgedragen tot de verbetering van het recurrent

resultaat. Deze posten worden echter gedeeltelijk gecompenseerd door de verhoging van de belastingen die verband houden met het volume van de nucleaire productie en de stijging van de elektriciteitsprijzen (-118 miljoen euro), door de balancerings- en aanpassingkosten van de volumes van marketing- en handelsactiviteiten (-131 miljoen euro), door de uitbreiding van het sociaal energietarief (-17 miljoen euro), door de afschrijving van de voorraden reserveonderdelen (-95 miljoen euro), door ongunstige weersomstandigheden die de volumes hernieuwbare energie op de markt beperkten (-10 miljoen euro), en de boeking van voorzieningen voor een totaal van -103 miljoen euro.

Het niet-recurrent bedrijfsresultaat bedraagt -178 miljoen euro, voornamelijk als gevolg van de toename van de nucleaire voorzieningen van ELECTRABEL die door de provisievennootschap SYNATOM werd gevorderd, wat leidde tot het boeken van een kost van -201 miljoen euro dit jaar. Dit komt overeen met de verlaging van het actualiseringspercentage voor de voorziening van ontmanteling van 2,7% naar 2,5% in 2021, beslist tijdens de laatste driejaarlijkse controle van de voorzieningen einde 2019.

Het **financieel resultaat** bedraagt 1 218 miljoen euro, waarvan -543 miljoen euro recurrente opbrengsten gelinkt aan de betaling van financiële lasten voor nucleaire voorzieningen betaald aan SYNATOM en aan een sterk positief niet-recurrent resultaat. De totale verbetering bedraagt 3 044 miljoen euro in vergelijking met 2020 als gevolg van een daling van de ontvangen dividenden door ELECTRABEL van haar dochterondernemingen; deze is meer dan gecompenseerd door de terugname van de in vorige jaren geboekte waardeverminderingen op de aandelen van International Power Ltd (+1 474 miljoen euro) en ENGIE Energie Nederland Holding BV (+281 miljoen euro).

Een vennootschapsbelasting van -61 miljoen euro werd geboekt voor de verschuldigde belasting op het belastbaar resultaat van ELECTRABEL.

2.2. Verkorte balans

Activa

In M€	2021	2020	Variatie 2021 vs 2020
Vaste activa	**38 164**	**36 606**	**1 559**
Immateriële vaste activa	812	753	58
Materiële vaste activa	1 281	1 439	(158)
Financiële vaste activa	36 072	34 414	1 658
Vlottende activa	**9 445**	**5 313**	**4 132**
Vorderingen op meer dan één jaar	124	123	
Voorraden en bestellingen in uitvoering	238	289	(51)
Vorderingen op ten hoogste één jaar	6 909	3 097	3 811
Liquide middelen	10	10	
Overlopende rekeningen	2 165	1 794	371
Totaal der activa	**47 610**	**41 919**	**5 690**

Immateriële vaste activa bedragen 812 miljoen euro, dit is een stijging van 58 miljoen euro in vergelijking met 2020, voornamelijk als gevolg van de stijging van de waarde van de voorraad CO_2-certificaten die de stijging van de marktprijzen duidelijk heeft gevolgd(+47 miljoen euro). De evolutie van de andere immateriële activa is stabiel, waarbij de stijging van kosten voor klantenwerving of investeringen in informatiesystemen wordt gecompenseerd door de ingebruikname van activa in ontwikkeling.

Materiële vaste activa dalen met -158 miljoen euro. De investeringen van het jaar bedragen 126 miljoen euro, voornamelijk bestemd voor de ontwikkeling en voortdurende modernisering van het nucleair productiepark, waarin ELECTRABEL in 2021 69 miljoen euro investeerde voor de uitbreidingswerken van de spaarbekkencentrale van Coo, de ontwikkeling van windturbineparken of het onderhoud van het thermisch productiepark. Deze investeringen worden ruimschoots gecompenseerd door de lopende operationele afschrijving van -278 miljoen euro.

De financiële vaste activa zijn met 1 658 miljoen euro gestegen ten opzichte van 2020 als gevolg van de herwaardering van de aandelen van International Power Ltd en ENGIE Energie Nederland Holding BV, gedeeltelijk gecompenseerd door de terugbetaling van een aan Cofely Services verstrekte lening.

De **vorderingen op korte en lange termijn** stijgen met 3 811 miljoen euro, voornamelijk als gevolg van voorschotten onder de vorm van een lening aan een gerelateerde vennootschap geplaatst in de cash pool van de Groep, evenals de handelsvorderingen waarvan de stijging de verandering in de marktprijzen weerspiegelt die aan het einde van het jaar werden waargenomen.

De stijging van de **overlopende rekeningen** (+371 miljoen euro) is voornamelijk toe te schrijven aan de bedragen van gas en elektriciteit in de meter (402 miljoen euro), evenals optiepremies en de variatie in pro-rata te ontvangen rente op financiële vorderingen.

Passiva

In M€	2021	2020	Variatie 2021 vs 2020
Eigen vermogen	**17 546**	**15 631**	**1 915**
Voorzieningen en uitgestelde belastingen	**1 549**	**1 475**	**74**
Schulden	**28 515**	**24 813**	**3 701**
Schulden op meer dan één jaar	14 863	19 580	(4 717)
Schulden op ten hoogste één jaar	12 982	4 588	8 393
Overlopende rekeningen	670	645	25
Totaal der passiva	**47 610**	**41 919**	**5 691**

Het **eigen vermogen** steeg met +1 915 miljoen euro, wat overeenkomt met het resultaat van het boekjaar.

De **voorzieningen en uitgestelde belastingen** bedragen 1 549 miljoen euro op 31 december 2021, een stijging van 74 miljoen euro ten opzichte van 2020. Deze wijziging is toe te wijzen aan voorzieningen die opgenomen zijn voor huurcontracten van gebouwen (31 miljoen euro), een bijkomende voorziening voor de ontruiming van de Hénâ terril (23 miljoen euro), het saneren van de sites Vilvoorde en Les Awirs (10 miljoen euro), de aanpassingen aan voorzieningen met betrekking tot de definitieve sluiting van de Franse capaciteit waarop ELECTRABEL trekkingsrechten heeft (31 miljoen euro) en het nettogebruik van de voorziening voor herstructurering (-13 miljoen euro)

De **schulden** bedragen 28,5 miljard euro, een stijging met 3,7 miljard euro ten opzichte van 2020, door de stijging van de marktprijzen die een impact hebben op de kortlopende schulden uit de verkoops- en handelsactiviteiten (1,9 miljard euro), evenals op de ontvangen zekerheden van grondstoffenderivaten (2,4 miljard euro). Deze hogere schuldenlast wordt gedeeltelijk gecompenseerd door de daling van de schulden op meer dan één jaar aan SYNATOM (-0,7 miljard euro), in overeenstemming met de verbintenis van ELECTRABEL om via SYNATOM het volledige bedrag van de voorzieningen van de benedenfase tegen 2025 te financieren.

De schuld ten opzichte van SYNATOM bedraagt op 31 december 2021 8,5 miljard euro, waarvan 4,7 miljard euro gelinkt aan de ontmanteling van de centrales en 3,8 miljard euro gelinkt aan verwerking en opslag van de radioactieve brandstof (benedenfase).

3. Evolutie van de operationele activiteiten van ELECTRABEL en opvallende gebeurtenissen

3.1 Het productiepark onder de loep

3.1.1. Nucleair park

Met een productie van de Belgische activa aan 100% van 47,9 TWh, bedraagt de beschikbaarheid van het nucleaire productiepark einde december 2021 92%. Dit is een recordbeschikbaarheid, ongeëvenaard sinds 2000, en ruim boven de 63% beschikbaarheid die in 2020 werd vastgesteld als gevolg van talrijke gelijktijdige geplande stilstanden.

Sommige eenheden moesten echter in 2021 stilgelegd worden. Zo werd de centrale van Tihange 2, die sinds 12 november 2020 stilgelegd was voor onderhoud, pas op 22 januari 2021 weer in gebruik genomen, 28 dagen later dan oorspronkelijk gepland als gevolg van een combinatie van technische moeilijkheden en operationele beperkingen. In april werd de centrale opnieuw stilgelegd nadat een storing in het secundaire waterinjectiecircuit werd vastgesteld. De centrale werd einde mei weer in gebruik genomen en zal nu naar verwachting op volle kracht produceren tot het einde van haar splijtstofcyclus in juni 2022.

Doel 1 en Doel 2 kenden in het voorjaar beide twee geplande stilstanden voor het uitvoeren van onderhoudswerken, inspectie van de leidingen in het primaire koelcircuit en het aanvullen van brandstof.

Ten slotte werden ook de eenheden Doel 3 en Doel 4 respectievelijk tussen 27 augustus en 25 september en tussen 22 oktober en 2 december stilgelegd voor onderhoudswerken en het herladen van splijtstof. Doel 4 werd opnieuw aangesloten op het net en bereikte zijn maximaal vermogen enkele dagen later dan gepland.

3.1.2. Nucleaire veiligheid

Nucleaire veiligheid blijft de absolute prioriteit van ELECTRABEL. De raad van bestuur besliste in 2016 een comité inzake Nucleaire Veiligheid in het leven te roepen om voorafgaand aan de vergaderingen van de raad van bestuur de vraagstukken en/of onderwerpen met betrekking tot nucleaire veiligheid te onderzoeken. Deze onderwerpen worden vervolgens ter informatie, beraadslaging en/of goedkeuring voorgelegd aan de raad van bestuur.

In 2021 is het comité opnieuw bijeengekomen in aanwezigheid van interne en externe deskundigen om volgende onderwerpen te bespreken of uit te diepen:

- Dagelijks veiligheidsbeheer met inbegrip van de herziening van de belangrijkste indicatoren, opleidingsvereisten, het behoud van gekwalificeerd personeel, de uitwisseling van de beste praktijken of de beperkte impact van de gezondheidscrisis voor de operationele activiteiten;
- actuele thema's met betrekking tot de toestand van de eenheden en de veiligheid van de engineeringprojecten (LTO Doel 1-2 en Tihange 1, aanleg van brandstofopslagplaatsen, ...), opvolging van de actieplannen, relaties met de stakeholders en verbeteringsacties;
- het regelgevend kader en de status van de ontmantelingsprojecten.

Er wordt nagedacht over de ontwikkeling van het bestuur van dit comité in overeenstemming met de ontwikkeling van de betrokken activiteiten.

3.1.3. Klassieke centrales

In november 2021 werden de twee projecten geselecteerd die door ELECTRABEL op de CRM-veiling (Capacity Remuneration Mechanism) werden ingediend met het oog op het afsluiten van 15-jarige capaciteitscontracten met Elia. Dit zijn de gas- en stoomturbine projecten van Vilvoorde en Les Awirs, beide met een nominaal vermogen van 875 MW.

Deze eenheden waarvan de energie-efficiëntie 63% zal bedragen, zullen bijdragen, wanneer de nodige vergunningen zijn verkregen, aan de Belgische elektriciteitsvoorziening vanaf 2025. De Belgische huishoudens en bedrijven zullen dan voorzien worden van lokale en stuurbare elektriciteitsproductie. De centrales van Vilvoorde en Les Awirs maken deel uit van de transitie naar koolstofvrije productie omdat ze groene gassen zullen kunnen valoriseren en uiteindelijk "zero emissie" zullen zijn.

Bovendien werd tijdens dezelfde CRM-veilingen 1 370 MW van de bestaande capaciteit van ELECTRABEL geselecteerd voor het eenjarig capaciteitscontract met levering in 2025.

Onder voorbehoud van het onderzoek van het bij de Raad van State ingestelde beroep tegen de voor het project "Les Awirs" afgeleverde vergunning, zal ELECTRABEL zo snel mogelijk de voorbereidende werken voor deze twee projecten opstarten om ze te kunnen afronden binnen de deadline, dit wil zeggen ten laatste op 1 november 2025. Voor de centrale van Vilvoorde heeft ELECTRABEL op 7 januari 2022 een nieuwe omgevingsvergunning ingediend na de negatieve beslissing van de bevoegde minister van het Vlaamse Gewest op 29 oktober 2021.

In 2021 besliste ELECTRABEL ook om te investeren om de productiecapaciteit van Coo te verhogen. Dit pompaccumulatiestation maakt het mogelijk om overtollige energie op te slaan, met name hernieuwbare energie, en op verzoek terug te geven en levert diensten aan het elektriciteitsnet om de stabiliteit ervan te waarborgen. Dankzij de toename van het geïnstalleerde vermogen (+79 MW) en de in de bekkens opgeslagen energie (+450 MW), zal Coo genieten van een vrijstelling van 80% van de netkosten voor een periode van 5 jaar, zoals voorzien in de tarieven van ELIA.

3.1.4. Hoge ambities op het gebied van hernieuwbare energie

De inspanningen om nieuwe hernieuwbare capaciteit te ontwikkelen, zijn in 2021 voortgezet. De werkelijk in bedrijf zijnde windcapaciteit op land van ELECTRABEL bedroeg eind 2021 469 MW. In 2021 werden 5 windparken (ICO Windpark, Hoogstraten Repowering, Lommel, Turnhout en Rodenhuize Repowering) met een totaal vermogen van 85 MW in gebruik genomen. Daarnaast waren de windparken van Dhuy, Hoogstraten Merenweg, Retie, Seneffe, Lummen, Wondelgem Repowering, Temse en Gent Moervaart (62 MW in totaal) eind 2021 in aanbouw.

ENGIE Sun4Business, een dochteronderneming van ELECTRABEL die zonnepanelen aanbiedt aan bedrijven via een systeem van derde investeerders, wil een belangrijke rol spelen in de ontwikkeling, financiering, bouw en exploitatie van fotovoltaïsche zonneparken bij industriële of tertiaire klanten. Sinds 2017 is in totaal 74 MW gecontracteerd (155 locaties), waarvan het merendeel (61 MW) in gebruik zijn genomen. Tegen einde 2030 beoogt ELECTRABEL een capaciteit van meer dan 250 MW, d.w.z. een oppervlakte van meer dan 250 hectare verdeeld over een groot aantal klanten en productielocaties. In 2021 heeft ENGIE Sun4Business zijn ontwikkeling voortgezet en zijn er installaties uitgevoerd bij gerenommeerde industriële klanten.

3.2. Commerciële activiteiten

De Belgische economische activiteit steeg in 2021 na de aanzienlijke vertraging in 2020 als gevolg van de pandemie. De resterende impact op het totale Belgische verbruik (op basis

van een analyse uitgevoerd door Elia) voor 2021 wordt echter geraamd op -6% in vergelijking met 2019.

Het jaar 2021 werd ook gekenmerkt door een zeer sterke stijging van de energieprijzen. Deze stijging van de marktprijzen versnelde vanaf maart 2021 tot een niveau dat ver boven het hoogste historische niveau ligt dat in 2007-2008 vóór de financiële crisis werd bereikt.

Met het oog op deze ongekende prijsstijging hebben energieleveranciers hun aanbiedingen, acties en communicatie naar hun klanten aangepast om het verrassingseffect op hun jaarlijkse afrekening zoveel mogelijk te beperken. Daardoor bleef de concurrentie hevig. In deze moeilijke context van 2021 heeft ELECTRABEL een positieve *churn* kunnen behouden, dankzij de overname van bijna 580 000 nieuwe bevoorradingspunten via de verschillende verkoopkanalen van de Onderneming.

Ondanks deze ongunstige marktomstandigheden is ELECTRABEL erin geslaagd om de klantentevredenheid op een hoog niveau te stabiliseren (tussen 75 en 80% tevreden of zeer tevreden klanten), terwijl de loyaliteit toeneemt. De kwaliteit van de dienstverlening van ENGIE wordt ook onderstreept door een 5-sterrenbeoordeling van de VREG.

ELECTRABEL verstevigde in 2021 zijn positie in de energietransitie en ontwikkelde nieuwe aanbiedingen zoals de installatie van batterijen voor klanten uitgerust met zonnepanelen. Producten en diensten in het B2C-segment bleven groeien, met 220 000 contracten (boxx, onderhoud, support) en 4 800 verkopen van PV-installaties en boilers. Een mobiele applicatie voor Vlaamse klanten uitgerust met digitale meters werd gelanceerd om hen te helpen bij hun dagelijks energiebeheer. De klantentevredenheid is na het gebruik van deze producten en diensten hoog gebleven dankzij meer aandacht voor de klantenervaring en constante inspanningen om het partnernetwerk te optimaliseren.

In B2B zijn sommige sectoren, ondanks een wereldwijd herstel van de activiteit, nog niet hersteld tot het niveau van vóór de pandemie, voornamelijk de dienstensector. Recordprijzen voor gas en elektriciteit hebben het zakendoen in de B2B-markt bemoeilijkt. De hoge volatiliteit van de markten heeft klanten voorzichtiger gemaakt. De beschikbare volumes zijn onderhevig geweest aan aanhoudende sterke concurrentie, ook van onze trouwe klanten en ondanks de toegenomen risico's voor alle leveranciers.

3.3. ELECTRABEL, maatschappelijk geëngageerde onderneming

Het project om de 2,3 miljoen ton vliegas van de **terril van Hénâ** af te voeren, een uniek project in zijn soort in Europa, is opgestart einde 2016 en zal de komende jaren worden voortgezet. ELECTRABEL werkt aan het herstel van de site in zijn oorspronkelijke staat om een nieuw gebied van biodiversiteit te ontwikkelen, met een garantie voor totale veiligheid op lange termijn. Eind 2021 werd meer dan 880.000 ton vliegas afgevoerd voor hergebruik door cementfabrikanten.

De **Stichting ENGIE**, sinds 2013 actief in België, streeft ernaar de integratie van kinderen en jongeren te bevorderen door middel van sport, onderwijs en cultuur. Tot op heden werden al meer dan 74 projecten en meer dan 85.000 kinderen rechtstreeks ondersteund, in de drie gewesten van het land. Aan het einde van de twee projectoproepen die in 2021 van start gingen, besloot de stichting 13 nieuwe verenigingen te steunen en haar steun aan 7 verenigingen te hernieuwen. Voor de projecten die voortvloeien uit de najaarsoproep wilde de stichting zo dicht mogelijk bij de slachtoffers van de overstromingen van deze zomer staan. De nadruk lag daarom op de gebieden die er het meest door werden getroffen, terwijl ze actief bleven in de drie gewesten van het land.

Met de introductie van telewerken en de daaruit voorvloeiende vermindering van contact tussen collega's is de pandemie een uitdaging voor veel organisaties en hun medewerkers. Veel mensen worden mentaal en fysiek getroffen door deze situatie. ELECTRABEL besliste

daarom in 2020 om op een originele manier te reageren met de **Summer Challenge**. Het doel was 1 000 000 km af te leggen door te wandelen, hardlopen, fietsen of via andere sportieve middelen. Door het succes heeft ELECTRABEL beslist om deze challenge in 2021 te herhalen en nog een stap verder te gaan door de inzet te verdubbelen met een uitdaging van 2 000 000 km en de verbintenis om in België 4 000 bomen of heggen te planten als het doel bereikt wordt. De doelstelling werd behaald en dus de aanplant werd in het vierde kwartaal van 2021 uitgevoerd in Ninove en Visé.

Voor het 11e opeenvolgende jaar heeft ENGIE zijn **Power2Act**-programma gelanceerd. Dit programma stelt geëngageerde medewerkers van het bedrijf in staat om financiële steun te vragen voor een vereniging die belangrijk is voor hen en waarbij ze als vrijwilliger betrokken zijn. In 2021 werden 26 lokale projecten geselecteerd en krijgen ze steun om hun solidariteitsproject in 2022 uit te voeren.

Tot slot, op het einde van het jaar, mobiliseerden ENGIE-medewerkers zich in België voor operatie *Shoebox*. In totaal werden voor Kerstmis 700 schoendozen gevuld met kleine attenties aangeboden aan de meest behoeftigen.

4. Rechts- en concurrentiegedingen

4.1. Verlenging van de ontmantelingsdatum van de nucleaire eenheden Doel 1 en Doel 2

De in juni 2015 door de Belgische regering genomen en door het Parlement bevestigde beslissing om de ontmantelingsdatum van de kerncentrales Doel 1 en 2 na 50 jaar te verlengen, is goedgekeurd door het FANC (Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle) in het kader van de 4de tienjaarlijkse revisie, op basis van een moderniseringsprogramma dat in 2020 werd afgerond.

Milieuorganisaties hebben bij het Grondwettelijk Hof een juridische actie ingesteld tegen de Belgische Staat wegens het ontbreken van een milieueffectenbeoordeling en een openbare raadpleging in het kader van de goedkeuring van de wet die in juni 2015 werd gestemd tot verlenging van de levensduur van de nucleaire eenheden Doel 1 en Doel 2. Het Grondwettelijk Hof heeft uitspraak gedaan op 5 maart 2020, waarin ze de wet van juni 2015 vernietigt dewelke was aangenomen zonder de vereiste voorafgaande milieubeoordelingen, zich aansluitende bij het arrest van het Europees Hof van Justitie op 29 juli 2019. Het Grondwettelijk Hof aanvaardt echter dat de gevolgen van de wet gehandhaafd blijven tot 31 december 2022 teneinde de bevoorradingszekerheid van het land te garanderen. De eenheden Doel 1 en Doel 2 kunnen dus uitgebaat worden tot aan de regularisatie. Het is nu aan de Belgische Staat om de situatie binnen die termijn te regulariseren.

De ongeldigheid van de beslissing om de levensduur van de nucleaire eenheden Doel 1 en 2 te verlengen, zou een aanzienlijk negatief effect kunnen hebben op de inkomsten van ELECTRABEL en op de waarde van de betrokken nucleaire activa.

ELECTRABEL werkt samen met de Belgische Staat in het kader van het regularisatieproces.

De Belgische Staat bevestigde het tijdschema voor het regularisatieproces binnen de door het Grondwettelijk Hof gestelde termijn en legde de milieueffectenbeoordeling voor aan openbare en internationale raadpleging.

Een beroep tot nietigverklaring dat op dezelfde gronden door milieuorganisaties tegen de Belgische Staat is ingesteld tegen de koninklijke besluiten en beslissingen van het FANC van 2015 tot goedkeuring van de uitbreidingswerken van Doel 1 en 2, is bovendien nog lopende bij de Belgische Raad van State.

4.2. Transferpricing van gas

De Belgische Bijzondere Belastinginspectie heeft twee regularisatieopgaven toegestuurd inzake het belastingresultaat voor de boekjaren 2012 en 2013 voor een totaalbedrag van 706 miljoen euro, rekening houdend dat de toegepaste prijs op de levering van gas door ENGIE (toen GDF SUEZ) aan ELECTRABEL overdreven was. ENGIE en ELECTRABEL betwisten deze rechtzetting. België en Frankrijk hebben een procedure ingeleid om dit geschil onderling te beslechten.

5. Belangrijke gebeurtenissen na balansdatum

De evolutie van de internationale situatie die verband houdt met de oorlog in Oekraïne blijft in dit stadium onzeker en wordt opgevolgd door ELECTRABEL, die aandacht heeft voor alle mogelijke gevolgen van de crisis, met name op de activiteit en de resultaten (markten en prijzen van grondstoffen, bevoorrading, waarde van bepaalde investeringen).

ELECTRABEL heeft in dit kader kennis genomen van de beslissing van de Belgische regering om haar energiebeleid te wijzigen door kernenergie (Doel 4 – Tihange 3) te verlengen tot 2035. Deze beslissing legt grote beperkingen en uitdagingen op van operationele, financiële en beschikbare middelen. ELECTRABEL heeft er zich toe verbonden om met de regering de voorwaarden en de haalbaarheid van een dergelijke uitbreiding te bespreken.

6. Onderzoeks- en ontwikkelingsactiviteiten

ELECTRABEL en de Belgische universiteiten werken al vele jaren samen en voeren onderzoeksprojecten uit, met name in het kader van masterscripties, doctoraatsthesissen en projecten die gefinancierd worden door fondsen van derden.

In het kader van zijn universitaire projecten in België wilde ELECTRABEL vier pijlers ontwikkelen rond de transitie naar koolstofvrije energie:

- Partnerschap voor en ondersteuning van universitair onderzoek
- Beschikbaarheid van zijn kaderleden en deskundigen om bij te dragen aan het universitair onderwijs of de universitaire opleidingen en aan de uitwisseling van kennis en ervaring
- Opvolging van de stages van studenten of van elk initiatief dat de tewerkstelling van pas afgestudeerden kan vergemakkelijken
- Methoden om een campus duurzaam, geconnecteerd of innovatief te maken en de mogelijke toepassing ervan op universiteitslocaties

Met het oog hierop zijn raamovereenkomsten met de universiteiten opgesteld waarin de algemene beginselen en samenwerkingsmodaliteiten zijn vastgelegd. Deze zullen in de toekomst worden uitgebreid en aangevuld met specifieke contracten waarin de samenwerking in het kader van de bovengenoemde projecten en pijlers nader wordt omschreven.

De eerste raamovereenkomst werd in september 2020 gesloten met de Universiteit van Bergen. In 2021 tekende ELECTRABEL twee nieuwe raamovereenkomsten met de Universiteit van Luik en de Vrije Universiteit Brussel. Daarnaast is er een specifieke samenwerkingsovereenkomst ondertekend met Vlerick Business School voor een onderzoek naar artificiële intelligentie op callcenterdata om de klantentevredenheid te verbeteren.

Naast deze academische samenwerkingen stelt ELECTRABEL innovatie centraal in haar activiteiten en ontwikkelt zij producten en diensten die de klanten ondersteunen in de energietransitie.

ELECTRABEL blijft zoeken naar oplossingen om de elektriciteitsstroom in de woning te optimaliseren, teneinde de factuur van de klant te verlagen en bij te dragen tot het evenwicht van het elektriciteitsnet, met name door het eigenverbruik te maximaliseren. De mobiele app die in Vlaanderen wordt gebruikt voor digitale meters, is een eerste tool die zal worden uitgebreid naar de andere gewesten zodra deze meters daar beschikbaar zijn. Uiteindelijk zou een "HEMS" (*Home Energy Management System*) in staat moeten zijn om, met de toestemming van de klant, alle elektriciteitsstromen in huis automatisch te optimaliseren. Naast het onderzoek naar deze algemene oplossing werd een eerste aanbod ontwikkeld om de klanten te helpen hun eerste stappen te zetten. In samenwerking met Jedlix biedt ELECTRABEL de eigenaars van een elektrische wagen van de merken Tesla, BMW, Audi of Jaguar de mogelijkheid om het opladen van hun wagen automatisch te optimaliseren, rekening houdend met de elektriciteitsprijzen op de markt. Door hun wagen op te laden via de mobiele app Jedlix, dragen klanten bij tot het in evenwicht brengen van de elektriciteitsmarkt en ontvangen zij hiervoor een financiële vergoeding.

Daarnaast heeft ELECTRABEL aandacht voor de ontwikkeling van energiegemeenschappen die de deelname van de consument aan de energietransitie zullen vergroten. ELECTRABEL bevindt zich op de kruising van leverancier en installateur van hernieuwbare capaciteiten en volgt van nabij de evolutie van de markt en de regelgeving. Dankzij een partnerschap met WESMART en verscheidene proefprojecten kan ELECTRABEL nu reeds de waarde van deze modellen en het belang ervan voor residentiële en B2B-klanten meten, en de nodige instrumenten voor de invoering en het gebruik ervan ontwikkelen en testen.

Elektrische mobiliteit en duurzame verwarming zijn twee andere thema's waarvoor in 2021 onderzoeksinspanningen zijn geweest. In samenwerking met Laborelec zijn de grote lijnen uitgezet voor een commercieel aanbod in de toekomst, waarvan sommige worden voorbereid tegen 2022.

7. Informatie over bijkantoren van de Vennootschap

ELECTRABEL heeft geen bijkantoren.

8. Belangrijkste risico's en onzekerheden

De belangrijkste risico's waaraan ELECTRABEL is blootgesteld zijn van operationele, commerciële, financiële en regelgevende aard.

ELECTRABEL blijft hoofdzakelijk blootgesteld aan de niet geplande onbeschikbaarheid van haar productiemiddelen, aan eventuele onderbrekingen van haar splijtstofvoorziening en aan de toepassing van nieuwe reglementering inzake de organisatie van de energiemarkten en de quota's voor de uitstoot van broeikasgassen op regionaal, federaal of Europees niveau.

8.1. Risico op een verslechterde economische situatie door een aanhoudende gezondheidscrisis

Het risico gekoppeld aan een verslechterende economische situatie in geval van het voortduren van de coronacrisis maakt niet langer deel uit van de belangrijkste risico's van ELECTRABEL gezien de verbetering van de gezondheidssituatie in vergelijking met 2020.

8.2. Marktrisico van grondstoffen

ELECTRABEL is hoofdzakelijk blootgesteld aan twee soorten marktrisico's inzake grondstoffen (aardgas, elektriciteit, olieproducten en andere brandstoffen, CO_2 en andere groene producten): de prijsrisico's die verband houden met de marktprijsschommelingen en de volumerisico's (klimaatrisico en/of afhankelijkheid van de economische activiteit).

De belangrijkste risico-indicatoren voor het beheer van de energieportefeuilles omvatten gevoeligheden voor schommelingen van de eenheidsprijzen, *EBITDA at Risk* en dekkingsratio's voor toekomstige aan- en verkoopposities, en stresstests op basis van vooraf bepaalde ongustige scenario's. ELECTRABEL past het beleid van de groep ENGIE toe om de markt- en tegenpartijrisico's te beheersen op basis van het principe van scheiding tussen het beheer en de controle van risico's, een comité inzake energiemarktrisico's (CRME), de opvolging van mandaten voor markt- en tegenpartijrisico's en op een specifiek controlesysteem dat gecoördineerd wordt door de Financiële Directie .

8.3. Wisselkoersrisico

ELECTRABEL is onderhevig aan het wisselkoersrisico op haar transacties met betrekking tot energiegrondstoffen, die hoofdzakelijk worden verrekend in USD of GBP. Bovendien brengt de waarde van bepaalde participaties van ELECTRABEL aanzienlijke wisselkoersrisico's met zich mee verbonden aan de verschillende valuta's waarin de dochterondernemingen opereren. De diversificatie van deze risico's en de intentie van ELECTRABEL om ze op lange termijn aan te houden, rechtvaardigen een beheerbeleid voor dit risico dat beperkt is tot strategische keuzes van geografische ontwikkeling en tot de *hedging* van bepaalde financiële overdrachten, met uitsluiting van de dekking van conversierisico's.

8.4. Rentevoetrisico

ELECTRABEL is onderhevig aan het rentevoetrisico ten gevolge van de financieringen die doorgaans in euro plaatsvinden.

ELECTRABEL maakt hoofdzakelijk gebruik van afgeleide financiële instrumenten om haar blootstelling aan schommelingen van de rentevoeten, wisselkoersen en de prijs van de grondstoffen te beheren. Met uitzondering van specifieke handelstransacties in grondstoffen, worden deze instrumenten doorgaans gekwalificeerd als dekking van activa, passiva of kasstromen.

8.5. Tegenpartijrisico (kredietrisico)

ELECTRABEL is blootgesteld aan risico's van wanbetaling van haar tegenpartijen (klanten, leveranciers, partners, tussenpersonen, banken) wat betreft betaling (niet-betaling van uitgevoerde verrichtingen of leveringen), levering (niet-levering van betaalde diensten of goederen), activa (verlies van financiële investeringen), winstderving in geval van faillissement van de klant of extra kosten in geval van faillissement van de leverancier.

De risico's worden beheerd als onderdeel van het risicobeleid door de kredietkwaliteit van de tegenpartij te analyseren, diversificatie van de portefeuille en de toepassing van

middelen om risico's te beperken, zoals garanties van derden, aanpassing van de betaal- en inningsmiddelen, in voorkomend geval margestortingen.

Met betrekking tot deze risico's moet worden opgemerkt dat met de nieuwe IFRS 9-norm, die door de groep ENGIE wordt toegepast, in het kader van de voorbereiding van haar geconsolideerde jaarrekening, een evaluatiemethodiek voor het tegenpartijrisico is gedefinieerd op groepsniveau en geïmplementeerd is door ELECTRABEL.

8.6. Risico in verband met de evaluatie van de deelnemingen in verbonden ondernemingen

International Power, dat 51% van de globale netto boekwaarde van de verbonden deelnemingen in de rekeningen van ELECTRABEL vertegenwoordigt, staat rechtstreeks of via deelnemingen in Europa en op internationaal niveau in voor de volgende belangrijkste operationele activiteiten:

- Productie en verkoop van elektriciteit:
  - op basis van klassieke productie eenheden hoofdzakelijk in Portugal, Singapore, Brazilië, Australië, Puerto Rico, Chili, Mexico, Peru, het Midden-Oosten en Marokko;
  - op basis van hernieuwbare productiecapaciteiten hoofdzakelijk in Brazilië, Portugal, Duitsland, het Verenigd Koninkrijk, Canada, Chili, Mexico, Zuid-Afrika, Australië, Indonesië en Marokko;
- Verhandeling van aardgas en elektriciteit in het Verenigd Koninkrijk, Australië, Turkije, Argentinië en Mexico.

De meest structurerende hypothesen om de bedrijfswaarde van International Power te bepalen, betreffen:

- de evolutie van het regelgevende kader van haar activiteiten in elk van de landen waar het aanwezig is;
- de evolutie van de vraag naar gas en elektriciteit;
- de evolutie van de elektriciteits- en gasprijzen;
- de actualisatiespercentages;
- de evolutie van de wisselkoersen, hoofdzakelijk USD/EUR en BRL/EUR.

Per 31 december 2021 heeft de evaluatie van de bedrijfswaarde ertoe geleid de deelname in International Power ten bedrage van 1 474 miljoen euro te verminderen zoals eerder vermeld in dit verslag. Deze waardering blijft gevoelig aan wisselkoersrisico's met -520 miljoen euro voor 10% waardedaling van de dollar en -420 miljoen euro voor 10% waardedaling van de BRL.

8.7. Risico's in verband met de structuur van de elektriciteitsmarkt in België en in Europa

8.7.1. Nationaal Energie- en Klimaatplan (NEKP)

De regering heeft gewerkt aan de formulering van een 'energiepact' met als doel het uitzetten van de grote lijnen van het toekomstige beleid op gebied van energie en duurzame ontwikkeling. Het pact is eind maart 2018 aangenomen en handhaaft de doelstelling van een uitstap uit kernenergie tegen 2025, mits er aan een aantal criteria wordt voldaan: de bevoorradingszekerheid, de klimaatdoelstellingen, competitieve prijzen voor de industrie en nucleaire veiligheid. Op basis van de principes die in het pact worden vernoemd, hebben de overheden een Nationaal Energie- en Klimaatplan (NEKP)

ingediend om Europa te informeren over de energie- en klimaatambities van België. Einde 2019 is een definitieve versie van het Nationaal Energie- en Klimaatplan ingediend bij de Europese Commissie. De Commissie benadrukte het gebrek aan ambitie van België en een aanpassing van het plan was wenselijk. Grotere ambities werden voorgesteld in een akkoord van de nieuwe regering in september 2020 . *"De federale regering beoogt een vermindering van de uitstoot van broeikasgassen met 55% in 2030 en onderneemt stappen binnen haar bevoegdheid om dit te verwezenlijken."* De regering engageert zich om haar bijdrage aan het Nationaal Energie- en Klimaatplan (NEKP) overeenkomstig aan te passen door middel van een actieplan. Meer recentelijk hebben de Belgische regeringen gewezen op de herstelplannen, die in overeenstemming zijn met de beginselen die in het regeerakkoord en het NEKP zijn geformuleerd. Zo wil de Belgische regering de Belgische offshore capaciteit tegen 2030 verhogen van 2,2 GW naar 5,8 GW dankzij de ontwikkeling van een tweede zone genaamd 'Prinses Elisabeth' (met een capaciteit van 3,15 tot 3,5 GW). De eerste veiling met een capaciteit van ongeveer 700 MW zou eind 2023 moeten plaatsvinden. Het tijdschema hangt echter af van de voltooiing van de versterking van het netwerk op het vasteland (Ventilus, Boucle du Hainaut) waardoor de op zee geproduceerde elektriciteit door het hele land zal kunnen worden getransporteerd.

Naar aanleiding van het regeerakkoord en de herbeoordeling van het NEKP zou ELECTRABEL op middellange termijn kunnen worden blootgesteld aan nieuwe reglementeringen die bijvoorbeeld de energiemix voor de tegen 2050 te verwezenlijken elektriciteitsproductie zouden bepalen en/of nieuwe verplichtingen die aan elektriciteits- en gasleveranciers worden opgelegd om de doelstellingen van het energiepact te behalen. Dit akkoord zou ook nieuwe kansen voor de Onderneming kunnen bieden.

8.7.2. Capaciteitsvergoedingsmechanisme (CRM)

Zoals eerder in dit verslag vermeld, werd het wetsontwerp gestemd in april 2019 tot invoering van een capaciteitsvergoedingsmechanisme (CRM), waarvan het doel bestaat in het waarborgen van de bevoorradingszekerheid, met name door nieuwe productie-eenheden op aardgas te bouwen, m.a.w. voldoende capaciteit om de kernuitstap in 2025 mogelijk te maken. Na goedkeuring door de Europese Commissie werd in oktober 2021 een eerste capaciteitsveiling (T-4) georganiseerd, waardoor ELECTRABEL twee nieuwe gasgestookte elektriciteitscentraleprojecten (2x875 MW nominale capaciteit, STEG-projecten in Vlaanderen-Vilvoorde en Wallonië-Les Awirs) kon binnenhalen, en een deel van haar bestaande thermische productievloot (1,4 GW) kon contracteren. De weigering om de centrale van Vilvoorde een gewestelijke vergunning te geven, heeft de federale regering ertoe aangezet om de beslissing over de volledige sluiting van de nucleaire eenheden uit te stellen tot medio maart 2022, en te voorzien in een mechanisme om de centrale van Vilvoorde te vervangen (via een aanvullende veiling) door een concurrerend gasproject dat niet werd geselecteerd maar wel deelnam aan de eerste capaciteitsveiling. Alleen als deze vervangingsmogelijkheid haalbaar is, zal het besluit tot kernuitstap in 2025, worden bevestigd. Zoals hierboven vermeld, heeft ELECTRABEL op 7 januari 2022 een nieuwe aanvraag voor een milieuvergunning ingediend voor de centrale van Vilvoorde.

8.7.3. Fit for 55

Tot slot werd het jaar 2021 gekenmerkt door de publicatie van het Europees wetgevingspakket "Fit for 55". Het hoofddoel hiervan is de gemiddelde broeikasgasemissies tegen 2030 met ten minste 55% te verminderen en Europa op één lijn te brengen met de Overeenkomst van Parijs en koolstofneutraliteit in 2050. Dit pakket omvat tal van voorstellen die gevolgen hebben voor de energiesector (herziening van de EU-regeling voor de handel in emissierechten -- 'EU ETS', koolstofgrens-aanpassingsmechanisme – CBAM, herziening van de richtlijn hernieuwbare energie en de richtlijn energiebelasting, enz.) Deze voorstellen zullen door de Raad en het Parlement worden besproken alvorens te worden aangenomen en de lidstaten zullen

verantwoordelijk zijn voor de uitvoering, met wisselende gevolgen voor België en ELECTRABEL.

8.8. Risico in verband met de klimaatverandering

Op korte termijn hebben de weersomstandigheden (temperatuurschommelingen, overstromingen, wind, droogte, hittegolven) een invloed op de energieproductie en -vraag, en een rechtstreeks effect op de resultaten van ELECTRABEL.

Om de effecten op langere termijn binnen de perken te houden, bevordert het klimaat- en energiebeleid van de EU de energie-efficiëntie, de vermindering van de uitstoot van broeikasgassen (BKG), de verhoging van het aandeel van hernieuwbare energiebronnen in de energiemix en de vorming van een koolstofprijs voor heel Europa. De nieuwe Europese Commissie, zoals in dit verslag vermeld, heeft in het kader van de Europese 'Green New Deal' een aanzienlijke verhoging van de uitstootverminderingsambities voorgesteld, met een BKG-reductiedoelstelling van -55% (in vergelijking met -40% voorheen) tegen 2030 (ten opzichte van 1990). Dit zal automatisch gepaard gaan met voorstellen om de ambities op het gebied van hernieuwbare energie en energie-efficiëntie te verhogen, en in principe groeiversnellers vormen voor ELECTRABEL indien zij vergezeld gaan van een regelgevend en financieel kader dat aan deze ambities is aangepast.

Overigens brengt de Europese markt voor broeikasgasemissierechten voor de hele energiesector volume- en prijsrisico's van deze emissierechten met zich mee, maar biedt deze ook arbitrage- en handelsmogelijkheden voor spelers zoals ELECTRABEL.

Tenslotte wordt toezicht gehouden op de problematiek van bodemverontreiniging en worden in de rekeningen voorzieningen opgenomen voor de ontmanteling en sanering van terreinen.

8.9. Risico van wijzigingen in het regelgevend kader en in het bedrag van de voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales en het beheer van verbruikte splijtstof

Het volledige beheer van kernafval valt onder de verantwoordelijkheid van de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en verrijkte Splijtstoffen (NIRAS). Als nationaal beleid stelt het NIRAS voor hoogactief en/of langlevend afval in diepe geologische lagen op te slaan en niet langdurig te bergen.

De verbruikte splijtstofassemblages worden momenteel opgeslagen op de productiesites. Voor het beheer ervan worden momenteel twee scenario's overwogen: ofwel heropwerking van een deel van de verbruikte splijtstof en directe opberging in diepe geologische lagen voor het resterende deel, ofwel evacuatie in diepe geologische lagen voor de volledige splijtstof. Het is aan de provisievennootschap, SYNATOM, een dochteronderneming van ELECTRABEL waarin de Staat een specifiek aandeel heeft, om een technisch scenario voor te stellen en te kwantificeren dat door de Belgische regering kan worden goedgekeurd.

De kosten voor het beheer van de verbruikte splijtstof en voor de ontmanteling van de centrales vormen integraal deel uit van de kosten voor de opwekking van kernenergie en worden geprovisioneerd. De hypothesen en gevoeligheden in verband met de waardering van deze bedragen worden gedetailleerd toegelicht in bijlage 6.20 bij de jaarrekening van ELECTRABEL.

Overeenkomstig de wet worden de nucleaire voorzieningen van SYNATOM om de drie jaar herzien onder toezicht van een onafhankelijke administratieve instantie, de

Commissie voor Nucleaire Voorzieningen (CNV). In december 2019 heeft de Commissie aan SYNATOM haar laatste besluit ingediend over de herziening van de voorzieningen van de Belgische kerncentrales voor de ontmanteling en het beheer van verbruikte splijtstof.

De voorzieningen zullen in 2022 voorwerp uitmaken van een nieuwe driejaarlijkse herziening. Dit zou kunnen resulteren in een verhoging van de voorzieningen, bijvoorbeeld als gevolg van een verdere daling van de actualiseringspercentages of een hogere raming van de ontmantelings- en afvalbeheerkosten door het NIRAS.

De Belgische regering heeft een ontwerp tot hervorming van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van bestraalde splijtstoffen in deze kerncentrales ingediend. In december 2021 heeft de minister van Energie de grote lijnen van de geplande hervorming van het wettelijk kader voor nucleaire voorzieningen voorgesteld. De hervorming heeft geen rechtstreekse invloed op het voorziene bedrag, maar voorziet in de volledige financiering van de nucleaire voorzieningen tegen 2030, de voorwaarden voor de belegging van deze voorzieningen in specifieke financiële activa en een versterking van de controle van de CNV op bepaalde beslissingen in verband met het kapitaal van Electrabel en SYNATOM. De nieuwe wet inzake nucleaire voorzieningen zou medio 2022 kunnen worden gestemd.

ELECTRABEL werkt samen met de CNV aan de herziening van de nucleaire voorzieningen. De Onderneming levert de Belgische regering ook het bewijs dat ze in staat is de kosten van de ontmanteling van de centrales en het beheer van de verbruikte splijtstof te dragen. Ten slotte neemt ELECTRABEL rechtstreeks deel aan de werkgroepen met het NIRAS over de technische, juridische en financiële aspecten van de oplossingen voor het beheer en de opslag van radioactief afval.

8.10 Industrieel risico van de uitbating van een kerncentrale

ELECTRABEL heeft beleidsprincipes vastgesteld voor de exploitatie, het onderhoud en de ontmanteling van kerncentrales op basis van haar ervaring als exploitant en dienstverlener. Het betreft zowel de aanwerving als de opleiding en het behoud van haar medewerkers, zowel voor het geëxploiteerde park als voor de nucleaire diensteenheden en de ontwikkeling van nieuwe diensten.

8.10.1. Nucleaire veiligheid en beveiliging

Hoewel zich sinds de inbedrijfstelling van de eerste reactor in 1974 op de sites in Doel en Tihange nooit noemenswaardige incidenten op het gebied van nucleaire veiligheid hebben voorgedaan met gevaar voor de werknemers, onderaannemers, bevolking of het milieu, kunnen ze aanleiding geven tot burgerlijke aansprakelijkheid van ELECTRABEL, met name bij kernrampen of aanzienlijke lozingen van radioactieve stoffen in het milieu.

ELECTRABEL heeft een intern en industrieel controlesysteem voor de nucleaire veiligheid en de beveiliging van de installaties ingevoerd dat voldoet aan de uiterst hoge normen van het vak en dat op verschillende niveaus wordt uitgeoefend:

- in het Veiligheidsrapport worden de controlestructuren voor het ontwerp, de operationele procedures en de toegewijde human resources vastgelegd;
- de veiligheidsprincipes zijn geïntegreerd in het operationele beheer van de centrales;
- de naleving van de principes zijn onderworpen aan managementtoezicht op verschillende niveaus;
- de naleving van de principes is onderworpen aan onafhankelijke controles van de operationele organisaties;

- het kan steunen op talrijke, gedocumenteerde en gekwantificeerde controlepunten en audits.

Iedereen die in een kerncentrale werkt, is naar behoren opgeleid en op de hoogte van zijn persoonlijke verantwoordelijkheid wat betreft de nucleaire veiligheid, met name het besturingspersoneel. Bij de exploitatie worden de naleving van de veiligheidsvoorschriften en de staat van de installaties gecontroleerd door het FANC, bijgestaan door BEL-V, haar dochteronderneming voor technische ondersteuning, en worden onafhankelijke controles uitgevoerd door de afdeling nucleaire veiligheid van ELECTRABEL, die rechtstreeks rapporteert aan de gedelegeerd bestuurder, ongeacht de hiërarchische lijn die de kerncentralesites bestuurt. Bovendien zijn de twee nucleaire sites gecertificeerd volgens OHSAS 18001, ISO 45001, ISO 14001 en EMAS.

ELECTRABEL houdt rekening met feedback en externe *'peer reviews'* om de veiligheid en beveiliging van de installaties verder te verbeteren (ernstige natuurrampen, risico op cyberaanvallen, sabotage). Bovendien wordt het risico op terrorisme opgevolgd met de bevoegde instanties van de Belgische Staat.

Zowel de interne dienst voor nucleaire veiligheid, het FANC als de *peer reviews* van het World Association of Nuclear Operators (WANO) hebben vastgesteld dat de veiligheidscultuur binnen ELECTRABEL verbetert, waarbij de context van een geleidelijke exit uit nucleair ook een bijzondere waakzaamheid vereist.

8.10.2. Burgerlijke aansprakelijkheid

ELECTRABEL, in zijn hoedanigheid van uitbater van nucleaire eenheden op de sites van Doel en Tihange, ziet zijn burgerlijke aansprakelijkheid geregeld door de Verdragen van Parijs en Brussel (waarvan de wijzigingsprotocollen van 2004 in werking zijn getreden op 1 januari 2022), die tot doel hebben slachtoffers te vergoeden en solidariteit te creëren tussen de ondertekenende landen, alsook door de Belgische wet van 22 juli 1985 (gewijzigd door de wetten van 29 juni 2014 en 7 december 2016) en het Koninklijk Besluit van 10 december 2020.

Deze verantwoordelijkheid berust uitsluitend bij de exploitant wiens installatie het nucleaire ongeval zou hebben veroorzaakt. Als tegenprestatie voor deze strikt objectieve aansprakelijkheid wordt het bedrag van de schadevergoeding per ongeval begrensd en in de tijd beperkt door een verjaringstermijn van 10 jaar, die vanaf 1 januari 2022 is verlengd tot 30 jaar voor lichamelijke schade. Boven dit plafond werd door de staten die de verdragen hebben ondertekend, een aanvullend vergoedingsmechanisme ontwikkeld.

Het verzekeringsprogramma voor nucleaire burgerlijke aansprakelijkheid dat ELECTRABEL op 1 januari 2022 heeft onderschreven, beantwoordt aan de herziene verdragen van Brussel en Parijs en aan de bovenvermelde Belgische wet die de exploitant verplicht een financiële waarborg te stellen of een verzekering tegen burgerlijke aansprakelijkheid af te sluiten voor een bedrag van maximaal 1,2 miljard euro.

8.10.3. Risico van onbeschikbaarheid

Het risico van onbeschikbaarheid van één of meerdere nucleaire eenheden om technische, veiligheids- of beveiligingsredenen is een van de belangrijkste risico's van ELECTRABEL met gevolgen voor het verwezenlijken van de prestatiedoelstellingen. De industriële prestaties en de veiligheid van de nucleaire installaties van ELECTRABEL verbeteren in de periode 2020-2021 en de belangrijkste indicatoren boeken goede vooruitgang.

De redenen van onbeschikbaarheid kunnen van verschillende aard zijn:

- Technische incidenten te wijten aan de veroudering van de installaties en de slijtage van bepaalde uitrusting. Het park wordt nauwlettend in het oog gehouden

om de best mogelijke beschikbaarheid te garanderen met het behoud van een hoog veiligheidsniveau.

- Onvoldoende gekwalificeerde operatoren ter plaatse. Om dit risico te dekken voert ELECTRABEL een beleid en specifieke acties van periodieke training.
- Verzadiging van tijdelijke opslagplaatsen voor radioactief afval. Er lopen verschillende erkenningsprocedures voor nieuwe leveranciers of aanvullende apparatuur bij de autoriteiten. Een eerste erkenning werd verkregen voor een nieuwe leverancier van containers, waarvan de eerste al worden geproduceerd.

8.10.4. Verwerking en opslag van nucleair afval en verbruikte assemblages

Na de vaststelling in 2013 van gelvorming op het oppervlak van de vaten voor middelactief afval (afkomstig van de centrale van Doel en opgeslagen bij Belgoprocess), voerde NIRAS extra controles uit op de conditioneringsprocedures op de sites Doel en Tihange. Het resultaat hiervan is dat meerdere erkenningen van procedures niet werden verlengd of werden ingetrokken. Er zijn verschillende testcampagnes opgezet om aan alle NIRAS-voorschriften te voldoen en de erkenningen zijn teruggewonnen, behalve die voor harsen en concentraten waarvoor tijdelijke opslagoplossingen op de twee productiesites werden geïmplementeerd onder controle van het FANC, in afwachting van de goedkeuring van een definitieve oplossing.

De beheerketen voor afval- en verbruikte splijtstof binnen de nucleaire sites omvat verplaatsingen per shuttle en opslag in geschikte containers of gebouwen. Een tijdelijke onbeschikbaarheid of verzadiging van één van deze systemen kan leiden tot een tijdelijke onderbreking van de productie. Er lopen ook verschillende erkenningsprocedures voor nieuwe leveranciers of aanvullende apparatuur bij de autoriteiten. Zoals hierboven vermeld, is een eerste erkenning verkregen voor een nieuwe containerleverancier.

Om zijn opslagcapaciteit uit te breiden, plant ELECTRABEL ook de oprichting van nieuwe gebouwen in de centrales van Tihange en Doel. Deze gebouwen zijn noodzakelijk om verbruikte splijtstof tijdelijk op te slaan op de site, om de activiteiten voort te zetten en de ontmanteling voor te bereiden. De projecten kregen hun stedenbouwkundige vergunning en hun exploitatievergunning in 2020 en 2021. Die van Tihange maakt voorwerp uit van een niet-opschortend beroep tot nietigverklaring.

NIRAS zou de aanvaardingscriteria voor kortlevend laag- of middelactief afval (categorie A) kunnen herzien en aanscherpen, waardoor een herverpakking nodig zou zijn.

9. Governance

In het boekjaar 2019 heeft ENGIE haar lokale verankering in België versterkt en haar bestuur transparanter gemaakt.

ENGIE heeft bevestigd dat België tot één van haar kernlanden behoort en wenst van België de beste in energie efficiëntie te maken.

In dit kader hebben de beslissingsorganen van ELECTRABEL in oktober 2019 twee externe bestuurders aangesteld: Johnny Thijs, Voorzitter van de raad van bestuur, en Etienne Denoël, beiden met als doel de rol van ELECTRABEL te versterken in haar bijdragen aan de klimaat en energie uitdagingen van het land. Ook het Corporate Governance Charter van ELECTRABEL werd versterkt.

De raad van bestuur nam op 1 februari 2022 akte van het ontslag van Judith Hartmann met ingang van 31 december 2021 en besliste om Pierre-François Riolacci te coöpteren om dit mandaat te voltooien. De raad van bestuur heeft eveneens beslist om Pierre-François Riolacci te benoemen tot lid van het auditcomité, met onmiddellijke ingang.

Op een totaal van 9 bestuurders zijn er vier nationaliteiten vertegenwoordigd (Belgische, Franse, Portugese en Canadese).

10. Voorstel van winstverdeling

Na boeking van afschrijvingen, waardeverminderingen en vereiste voorzieningen bedraagt het te bestemmen resultaat van het boekjaar 2021 1 915 miljoen euro.

Rekening houdend met het nulresultaat dat uit het vorige boekjaar is overgedragen, bedraagt het te bestemmen resultaat 1 915 307 494,45 euro.

Wij stellen volgende resultaatsbestemming voor:

In duizenden EUR	*31/12/2021*
Netto resultaat van het boekjaar	**1 915 307**
Te bestemmen resultaat	1 915 307
Te bestemmen resultaat van het boekjaar	1 915 307
Overgedragen resultaat van het vorige boekjaar	
Bestemming	
Toevoeging aan de wettelijke reserves	
Dividenden voor de aandeelhouders	1 244 000
Tantièmes voor de bestuurders	
Over te dragen winst	671 307

Rekening houdend met de informatie die tot uw aandacht werd gebracht in dit rapport, nodigen wij u uit om de jaarrekeningen van de Onderneming afgesloten op 31 december 2021 goed te keuren, en om kwijting te verlenen aan de bestuurders en de commissaris voor respectievelijk hun bestuur en controlewerkzaamheden 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 7:96 van het Wetboek van Vennootschappen en Verenigingen.

Brussel, 25 maart 2022

De raad van bestuur

Thierry Saegeman
Gedelegeerd bestuurder

Johnny Thijs
Voorzitter van de raad van bestuur

VERSLAG VAN DE COMMISSARISSEN

DocuSign Envelope ID: D4CC5323-143C-4D86-AEC1-666132486E44

Deloitte.



Electrabel NV

Verslag van de commissaris aan de algemene vergadering over het boekjaar afgesloten op 31 december 2021 - Jaarrekening

DocuSign Envelope ID: D4CC5323-143C-4D86-AEC1-666132486E44

Verslag van de commissaris aan de algemene vergadering van Electrabel NV over het boekjaar afgesloten op 31 december 2021 - Jaarrekening

In het kader van de wettelijke controle van de jaarrekening van Electrabel NV (de "vennootschap"), leggen wij u ons commissarisverslag voor. Dit bevat ons verslag over de jaarrekening alsook de overige door wet- en regelgeving gestelde eisen. Dit vormt één geheel en is ondeelbaar.

Wij werden benoemd in onze hoedanigheid van commissaris door de algemene vergadering van 28 april 2020, overeenkomstig het voorstel van het bestuursorgaan uitgebracht op voordracht van de ondernemingsraden. Ons mandaat loopt af op de datum van de algemene vergadering die beraadslaagt over de jaarrekening afgesloten op 31 december 2022. Bij gebrek aan online archieven die teruggaan vóór 1997, is het voor ons niet mogelijk om met precisie het eerste jaar van ons mandaat te achterhalen. Wij hebben de wettelijke controle van de jaarrekening van Electrabel NV uitgevoerd gedurende tenminste 24 opeenvolgende boekjaren.

Verslag over de jaarrekening

Oordeel zonder voorbehoud

Wij hebben de wettelijke controle uitgevoerd van de jaarrekening van de vennootschap, die de balans op 31 december 2021 omvat, alsook de resultatenrekening van het boekjaar afgesloten op die datum en de toelichting, met een balanstotaal van 47 610 miljoen EUR en waarvan de resultatenrekening afsluit met een winst van het boekjaar van 1 915 miljoen EUR.

Naar ons oordeel geeft de jaarrekening een getrouw beeld van het vermogen en van de financiële toestand van de vennootschap op 31 december 2021 alsook van haar resultaten over het boekjaar dat op die datum is afgesloten, in overeenstemming met het in België van toepassing zijnde boekhoudkundig referentiestelsel.

Basis voor het oordeel zonder voorbehoud

Wij hebben onze controle uitgevoerd volgens de internationale controlestandaarden (ISA's) zoals van toepassing in België. Wij hebben bovendien de door IAASB goedgekeurde internationale controlestandaarden toegepast die van toepassing zijn op huidige afsluitdatum en nog niet goedgekeurd op nationaal niveau. Onze verantwoordelijkheden op grond van deze standaarden zijn verder beschreven in de sectie "Verantwoordelijkheden van de commissaris voor de controle van de jaarrekening" van ons verslag. Wij hebben alle deontologische vereisten die relevant zijn voor de controle van de jaarrekening in België nageleefd, met inbegrip van deze met betrekking tot de onafhankelijkheid.

Wij hebben van het bestuursorgaan en van de aangestelden 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 als basis voor ons oordeel.

Paragraaf ter benadrukking van een bepaalde aangelegenheid

Zonder afbreuk te doen aan bovenstaand oordeel zonder voorbehoud, vestigen wij de aandacht op deel 5 van de toelichting VOL 6.20 van de jaarrekening waarin het evalutieproces wordt beschreven van de voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van de splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales (samen de "nucleaire voorzieningen") in toepassing van de wet van 11 april 2003 betreffende de nucleaire voorzieningen.

Deze voorzieningen zijn gevormd en erkend in de jaarrekening van de vennootschap Synatom NV, een dochteronderneming van Electrabel NV die onder toezicht staat van de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen. De uitbaters van de nucleaire centrales of van andere ondernemingen die een aandeel hebben in de nucleaire productie zijn ertoe verplicht zijn om de lasten van deze voorzieningen te dragen en om bijgevolg een bedrag aan Synatom NV te betalen die overeenstemt met de toevoeging aan de voorzieningen. Snatom NV kan maximaal 75% van de totale waarde van de nucleaire voorzieningen uitlenen aan Electrabel NV, wat zich vertaalt in de schulden beschreven in toelichting VOL 6.20 - 5.

Zoals aangegeven in deze toelichting, worden de nucleare voorzieningen en dus ook de schuld van Electrabel NV aan Synatom NV, bepaald op basis van de beste schattingen van het bestuursorgaan en van de aangestelden van de vennootschap. Deze schattingen zijn sterk afhankelijk van de gemaakte assumpties voor industriële scenario's, de bijhorende kostenramingen en de macro-economische hypotheses (inflatie en actualisatievoet).

Verantwoordelijkheden van het bestuursorgaan voor het opstellen van de jaarrekening

Het bestuursorgaan 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 de interne beheersing die het bestuursorgaan noodzakelijk acht voor het opstellen van de jaarrekening die geen afwijking van materieel belang bevat die het gevolg is van fraude of van fouten.

Bij het opstellen van de jaarrekening is het bestuursorgaan verantwoordelijk voor het inschatten van de mogelijkheid van de vennootschap om haar continuïteit te handhaven, het toelichten, indien van toepassing, van aangelegenheden die met continuïteit verband houden en het gebruiken van de continuïteitsveronderstelling, tenzij het bestuursorgaan het voornemen heeft om de vennootschap te liquideren of om de bedrijfsactiviteiten te beëindigen of geen realistisch alternatief heeft dan dit te doen.

Verantwoordelijkheden van de commissaris voor de controle van de jaarrekening

Onze doelstellingen zijn het verkrijgen van een redelijke mate van zekerheid over de vraag of de jaarrekening als geheel geen afwijking van materieel belang bevat die het gevolg is van fraude of van fouten en het uitbrengen van een commissarisverslag waarin ons oordeel is opgenomen. Een redelijke mate van zekerheid is een hoog niveau van zekerheid, maar is geen garantie dat een controle die overeenkomstig de ISA's is uitgevoerd altijd een afwijking van materieel belang ontdekt wanneer die bestaat. Afwijkingen kunnen zich voordoen als gevolg van fraude of fouten en worden als van materieel belang beschouwd indien redelijkerwijs kan worden verwacht dat zij, individueel of gezamenlijk, de economische beslissingen genomen door gebruikers op basis van deze jaarrekening, beïnvloeden.

Bij de uitvoering van onze controle leven wij het wettelijk, reglementair en normatief kader na dat van toepassing is op de controle van de jaarrekening in België. De wettelijke controle biedt geen zekerheid omtrent de toekomstige levensvatbaarheid van de vennootschap, noch van de efficiëntie of de doeltreffendheid waarmee het bestuursorgaan de bedrijfsvoering van de vennootschap ter hand heeft genomen of zal nemen.

Als deel van een controle uitgevoerd overeenkomstig de ISA's, passen wij professionele oordeelsvorming toe en handhaven wij een professioneel-kritische instelling gedurende de controle. We voeren tevens de volgende werkzaamheden uit:

- het identificeren en inschatten van de risico's dat de jaarrekening een afwijking van materieel belang bevat die het gevolg is van fraude of van fouten, het bepalen en uitvoeren van controlewerkzaamheden die op deze risico's inspelen en het verkrijgen van controle-informatie die voldoende en geschikt is als basis voor ons oordeel. Het risico van het niet detecteren van een van materieel belang zijnde afwijking is groter indien die afwijking het gevolg is van fraude dan indien zij het gevolg is van fouten, omdat bij fraude sprake kan zijn van samenspanning, valsheid in geschrifte, het opzettelijk nalaten om transacties vast te leggen, het opzettelijk verkeerd voorstellen van zaken of het doorbreken van de interne beheersing;
- het verkrijgen van inzicht in de interne beheersing die relevant is voor de controle, met als doel controlewerkzaamheden op te zetten die in de gegeven omstandigheden geschikt zijn maar die niet zijn gericht op het geven van een oordeel over de effectiviteit van de interne beheersing van de vennootschap;
- het evalueren van de geschiktheid van de gehanteerde grondslagen voor financiële verslaggeving en het evalueren van de redelijkheid van de door het bestuursorgaan gemaakte schattingen en van de daarop betrekking hebbende toelichtingen;

DocuSign Envelope ID: D4CC5323-143C-4D86-AEC1-666132486E44

- het concluderen dat de door het bestuursorgaan gehanteerde continuïteitsveronderstelling aanvaardbaar is, en het concluderen, op basis van de verkregen controle-informatie, of er een onzekerheid van materieel belang bestaat met betrekking tot gebeurtenissen of omstandigheden die significante twijfel kunnen doen ontstaan over de mogelijkheid van de vennootschap om haar continuïteit te handhaven. Indien wij concluderen dat er een onzekerheid van materieel belang bestaat, zijn wij ertoe gehouden om de aandacht in ons commissarisverslag te vestigen op de daarop betrekking hebbende toelichtingen in de jaarrekening, of, indien deze toelichtingen inadequaat zijn, om ons oordeel aan te passen. Onze conclusies zijn gebaseerd op de controle-informatie die verkregen is tot de datum van ons commissarisverslag. Toekomstige gebeurtenissen of omstandigheden kunnen er echter toe leiden dat de vennootschap haar continuïteit niet langer kan handhaven;
- het evalueren van de algehele presentatie, structuur en inhoud van de jaarrekening, en van de vraag of de jaarrekening de onderliggende transacties en gebeurtenissen weergeeft op een wijze die leidt tot een getrouw beeld.

Wij communiceren met de met governance belaste personen onder meer over de geplande reikwijdte en timing van de controle en over de significante controlebevindingen, waaronder eventuele significante tekortkomingen in de interne beheersing die wij identificeren gedurende onze controle.

Overige door wet- en regelgeving gestelde eisen

Verantwoordelijkheden van het bestuursorgaan

Het bestuursorgaan is verantwoordelijk voor het opstellen en de inhoud van het jaarverslag, van de documenten die overeenkomstig de wettelijke en reglementaire voorschriften dienen te worden neergelegd, voor 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 verenigingen en van de statuten van de vennootschap.

Verantwoordelijkheden van de commissaris

In het kader van ons mandaat en overeenkomstig de Belgische bijkomende norm bij de in België van toepassing zijnde internationale controlestandaarden (ISA's), is het onze verantwoordelijkheid om, in alle van materieel belang zijnde opzichten, het jaarverslag, bepaalde documenten die overeenkomstig de wettelijke en reglementaire voorschriften dienen te worden neergelegd, alsook de naleving van bepaalde verplichtingen uit het Wetboek van vennootschappen en verenigingen en van de statuten te verifiëren, alsook verslag over deze aangelegenheden uit te brengen.

Aspecten betreffende het jaarverslag

Na het uitvoeren van specifieke werkzaamheden op het jaarverslag, zijn wij van oordeel dat dit jaarverslag overeenstemt met de jaarrekening voor hetzelfde boekjaar en is opgesteld overeenkomstig de artikelen 3:5 en 3:6 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen.

In de context van onze controle van de jaarrekening, zijn wij tevens verantwoordelijk voor het overwegen, in het bijzonder op basis van de kennis verkregen tijdens de controle, of het jaarverslag een afwijking van materieel belang bevat, hetzij informatie die onjuist vermeld is of anderszins misleidend is. In het licht van de werkzaamheden die wij hebben uitgevoerd, dienen wij u geen afwijking van materieel belang te melden.

Vermelding betreffende de sociale balans

De sociale balans neer te leggen bij de Nationale Bank van België overeenkomstig artikel 3:12, § 1, 8° van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen, bevat, zowel qua vorm als qua inhoud alle door dit Wetboek voorgeschreven inlichtingen - waaronder deze betreffende de informatie inzake lonen en vormingen - en bevat geen van materieel belang zijnde inconsistenties ten aanzien van de informatie waarover wij beschikken in het kader van onze opdracht.

DocuSign Envelope ID: D4CC5323-143C-4D86-AEC1-666132486E44

Vermeldingen betreffende de onafhankelijkheid

- Ons bedrijfsrevisorenkantoor en ons netwerk hebben geen opdrachten verricht die onverenigbaar zijn met de wettelijke controle van de jaarrekening en ons bedrijfsrevisorenkantoor is in de loop van ons mandaat onafhankelijk gebleven tegenover de vennootschap.
- De honoraria voor de bijkomende opdrachten die verenigbaar zijn met de wettelijke controle van de jaarrekening bedoeld in artikel 3:65 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen werden correct vermeld en uitgesplitst in de toelichting bij de jaarrekening.

Andere vermeldingen

- 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 niets mede te delen over verrichtingen die zijn gedaan of beslissingen die werden genomen en die in overtreding zijn met de statuten of het Wetboek van vennootschappen en verenigingen.

Getekend te Zaventem.

De commissaris

Digitally signed by
Laurent Boxus
DocuSign
Signed By: Laurent Boxus (Signature)
Signing Time: 01-Apr-2022 | 12:23 CEST
C: BE
Issuer: Citizen CA
C801B472775D4851A9E603E63A0655A1

Deloitte Bedrijfsrevisoren BV
Vertegenwoordigd door Laurent Boxus

SOCIALE BALANS

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

STAAT VAN DE TEWERKGESTELDE PERSONEN

WERKNEMERS WAARVOOR DE VENNOOTSCHAP 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	4.044	3.315,1	728,9
Deeltijds	1002	640,5	219,7	420,8
Totaal in voltijdse equivalenten (VTE)	1003	4.544,6	3.485,7	1.058,9
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren				
Voltijds	1011	5.459.406	4.477.310	982.096
Deeltijds	1012	664.360	238.535	425.825
Totaal	1013	6.123.766	4.715.845	1.407.921
Personeelskosten				
Voltijds	1021	515.221.149	435.238.986	79.982.163
Deeltijds	1022	53.041.358	21.069.104	31.972.254
Totaal	1023	568.262.507	456.308.090	111.954.417
Bedrag van de voordelen bovenop het loon	1033	25.320.839	19.420.952	5.899.887

Tijdens het vorige boekjaar	Codes	P. Totaal	1P. Mannen	2P. Vrouwen
Gemiddeld aantal werknemers in VTE	1003	4.659,3	3.580,1	1.079,2
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	1013	6.359.886	4.912.939	1.446.947
Personeelskosten	1023	561.329.649	453.383.533	107.946.116
Bedrag van de voordelen bovenop het loon	1033	27.292.220	20.970.856	6.321.364

WERKNEMERS WAARVOOR DE VENNOOTSCHAP EEN DIMONA-VERKLARING HEEFT INGEDIEND OF DIE ZIJN INGESCHREVEN IN HET ALGEMEEN PERSONEELSREGISTER (vervolg)

Op de afsluitingsdatum van het boekjaar	Codes	1. Voltijds	2. Deeltijds	3. Totaal in voltijdse equivalenten
Aantal werknemers	105	3.957	633	4.449,6
Volgens de aard van de arbeidsovereenkomst				
Overeenkomst voor een onbepaalde tijd	110	3.937	632	4.428,8
Overeenkomst voor een bepaalde tijd	111	20	1	20,8
Overeenkomst voor een duidelijk omschreven werk	112			
Vervangingsovereenkomst	113			
Volgens het geslacht en het studieniveau				
Mannen	120	3.250	221	3.420,7
lager onderwijs	1200	19		19
secundair onderwijs	1201	1.109	88	1.176,3
hoger niet-universitair onderwijs	1202	1.500	107	1.583
universitair onderwijs	1203	622	26	642,4
Vrouwen	121	707	412	1.028,9
lager onderwijs	1210	2	2	3,2
secundair onderwijs	1211	153	123	247,5
hoger niet-universitair onderwijs	1212	377	250	572,2
universitair onderwijs	1213	175	37	206
Volgens de beroepscategorie				
Directiepersoneel	130	1.520	137	1.630,3
Bedienden	134	2.437	496	2.819,3
Arbeiders	132			
Andere	133			

UITZENDKRACHTEN EN TER BESCHIKKING VAN DE VENNOOTSCHAP GESTELDE PERSONEN

Tijdens het boekjaar	Codes	1. Uitzendkrachten	2. Ter beschikking van de vennootschap gestelde personen
Gemiddeld aantal tewerkgestelde personen	150	2,7	
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	151	5.014	
Kosten voor de vennootschap	152	187.229	

TABEL VAN HET PERSONEELSVERLOOP TIJDENS HET BOEKJAAR

INGETREDEN

	Codes	1. Voltijds	2. Deeltijds	3. Totaal in voltijdse equivalenten
Aantal werknemers waarvoor de vennootschap tijdens het boekjaar een DIMONA-verklaring heeft ingediend of die tijdens het boekjaar werden ingeschreven in het algemeen personeelsregister	205	102	1	102,8
Volgens de aard van de arbeidsovereenkomst				
Overeenkomst voor een onbepaalde tijd	210	85	1	85,8
Overeenkomst voor een bepaalde tijd	211	17		17
Overeenkomst voor een duidelijk omschreven werk	212			
Vervangingsovereenkomst	213			

UITGETREDEN

	Codes	1. Voltijds	2. Deeltijds	3. Totaal in voltijdse equivalenten
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	305	276	25	296
Volgens de aard van de arbeidsovereenkomst				
Overeenkomst voor een onbepaalde tijd	310	249	24	268,2
Overeenkomst voor een bepaalde tijd	311	27	1	27,8
Overeenkomst voor een duidelijk omschreven werk	312			
Vervangingsovereenkomst	313			
Volgens de reden van beëindiging van de overeenkomst				
Pensioen	340	119	9	126
Werkloosheid met bedrijfstoeslag	341			
Afdanking	342	11		11
Andere reden	343	146	16	159
Waarvan: het aantal werknemers dat als zelfstandige ten minste op halftijdse basis diensten blijft verlenen aan de vennootschap	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	2.317	5811	786
Aantal gevolgde opleidingsuren	5802	141.644	5812	34.294
Nettokosten voor de vennootschap	5803	1.933.442	5813	355.330
waarvan brutokosten rechtstreeks verbonden met de opleiding	58031	1.933.442	58131	355.330
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	919	5831	428
Aantal gevolgde opleidingsuren	5822	1.002	5832	1.044
Nettokosten voor de vennootschap	5823	96.954	5833	83.016
Totaal van de initiële beroepsopleidingsinitiatieven ten laste van de werkgever				
Aantal betrokken werknemers	5841		5851	
Aantal gevolgde opleidingsuren	5842		5852	
Nettokosten voor de vennootschap	5843		5853	