

Electrabel CoGreen réalisera cet objectif en levant du capital auprès des résidents des parcs éoliens. Elle mettra ces fonds à disposition des sociétés opérationnelles actives dans le secteur de l'énergie renouvelable par le biais de prêts dont le taux d'intérêt sera composé d'une composante fixe et d'une composante variable. Cette composante variable dépendra l'électricité produite.

Ainsi, Electrabel CoGreen réalisera des produits financiers qu'elle pourra distribuer à ses Associés sur décision de l'assemblée générale et ce pour autant qu'elle dispose de suffisamment de bénéfices. Electrabel CoGreen CVBA se concentrera sur les sociétés opérationnelles exerçant des activités dans l'éolien.

A l'occasion de la réalisation des projets Frasnés-Lez-Anvaing (2 éoliennes) et Zwevegem-Harelbeke (3 éoliennes) par Electrabel et des projets Lochristi-Zele (3 éoliennes), Poperinge (4 éoliennes) et Sint-Gillis-Waas (3 éoliennes) par EGPF WWE, Electrabel CoGreen a décidé de lever du capital auprès des riverains à concurrence d'un montant s'élevant jusqu'à un demi-million d'euros. Il est prévu que la capital levé sera mis à disposition des Sociétés Opérationnelles par le biais d'un prêt octroyé par projet moyennant (1) une rémunération fixe de 4,75% et (2) une rémunération variable variant entre 0% et 3,5% en fonction des mégawatts heures produits. A cela s'ajoute une prime d'apport unique d'un montant de 6.000 EUR par projet. Le prêt est octroyé pour une durée de dix (10) ans prenant cours à partir de la date de mise à disposition des fonds. Il doit, en outre, être en tout état de cause remboursé au 31 décembre 2023, à savoir à sa date d'échéance.

Electrabel CoGreen ambitionne également de réunir des fonds auprès des riverains pour les projets futurs d'Electrabel et des sociétés liées à Electrabel.

Les coûts les plus importants supportés par Electrabel CoGreen sont relatifs à la gestion financière et administrative de la société et de ses Associés. Electrabel CoGreen n'engage aucun personnel propre pour ce faire mais conclut des conventions de gestion avec des tiers. Les coûts attachés à ces activités de gestion sont estimés s'élever de 10.000 à 15.000 EUR par an et au double en cas d'augmentation du capital.

En résumé, il peut être établi qu'Electrabel CoGreen a pour activités principales:

- la levée de capital coopératif;
- la mise à disposition de ces moyens auprès des sociétés opérationnelles actives dans le secteur de l'énergie éolienne;
- la promotion et la stimulation d'une assise sociale relative à l'énergie éolienne et à l'énergie renouvelable.

### 6.3.2 information financière projetée

L'information financière projetée ci-dessous doit être interprétée avec la même prudence et la précaution nécessaire que pour une estimation future. Cette information est par définition incertaine et ne constitue pas une obligation de résultat.

L'information financière projetée est fondée sur les hypothèses suivantes.

#### 6.3.2.1. Hypothèses sur lesquelles les administrateurs peuvent exercer une influence:

- Les conditions sur base desquelles le capital peut être mis à disposition des Sociétés Opérationnelles Electrabel et EGPF WWE, à savoir via la conclusion d'une convention de prêt pour une durée de dix ans (10) ans, prenant cours au 1er janvier 2014, moyennant paiement d'un intérêt fixe de 4,75% et d'un intérêt variable oscillant entre zéro et 3,5% et une prime d'apport unique de 6.000 EUR par parc.
- Les coûts opérationnels (gestion administrative, gestion financière, gestion de l'actionariat) ont été estimés conformément à la convention de services, telle que plus amplement décrite à la Section 5.6.1 (*Convention de services*) conclue avec Electrabel.

#### 6.3.2.2. Hypothèses sur lesquelles les administrateurs ne peuvent exercer aucune influence:

- L'information financière projetée suppose une souscription de 100% pour les cinq (5) projets actuels (Frasnes-Lez-Anvaing, Zwevegem-Harelbeke, Poperinge, Sint-Gillis-Waas et Lochristi-Zele), à concurrence d'un montant total de 1.500.000 EUR. Il a par ailleurs été supposé qu'aucun des Associés B ne se retirerait au cours de la durée couverte par l'information financière projetée, et par conséquent que le montant nominal de 1.500.000 EUR restera disponible pour la totalité de la période couverte.
- Le taux d'intérêt variable a été estimé à 1,75%. Il est basé sur un rendement éolien moyen (MWh) calculé pour chacun des parcs. Ce rendement éolien moyen est déterminé sur base de la production nette escomptée, tenant compte du climat venteux escompté sur le site, du climat venteux enregistré dans les environs, d'un contrôle environnemental de l'ombre et du bruit et d'une moyenne "yield loss" qui survient après 10 ans, à savoir la perte de rendement limitée enregistrée au fur et à mesure que les éoliennes tournent plus longtemps.
- Il est supposé que les dividendes versés à des personnes physiques sont exonérés de l'impôt des sociétés au cours de la durée couverte par l'information financière projetée.
- Il est supposé que les Sociétés Opérationnelles sont en mesure de respecter les conventions de prêt qu'elles ont conclues avec Electrabel CoGreen au cours de la durée couverte par l'information financière projetée et, par conséquent, que les intérêts peuvent être perçus à titre de revenus.

Les frais de constitution sont une estimation, le montant exact étant tributaire du montant final des honoraires perçus par les conseils etc.

Le compte de résultats repris ci-dessous, le tableau des flux de trésorerie et l'analyse de sensibilité donnent une indication des résultats d'Electrabel CoGreen escomptés sur base des hypothèses mentionnées ci-dessus. Ces informations ne créent aucune obligation de résultat et le compte de résultats, le tableau des flux de trésorerie et l'analyse de sensibilité sont sujets aux risques (voir Section 2 (*Facteurs de Risques*)) et aux incertitudes telles que discutées dans le présent Document d'Enregistrement.

## Compte de résultats

Electrabel CoGreen SCRL							
Compte de résultats		2013	2014	2015	2016	2017	2018
Ventes et prestations	TOTAL		- €	- €	- €	- €	- €
Coût des ventes et des prestations	TOTAL	2.000 €	41.635 €	12.822 €	13.079 €	13.340 €	13.607 €
	Services et bien divers	2.000 €	41.635 €	12.822 €	13.079 €	13.340 €	13.607 €
	Amortissements		- €	- €	- €	- €	- €
	Rémunérations		- €	- €	- €	- €	- €
	Autres charges d'exploitation		- €	- €	- €	- €	- €
Produits financiers	TOTAL		127.500 €	97.500 €	97.500 €	97.500 €	97.500 €
	Produits financiers		97.500 €	97.500 €	97.500 €	97.500 €	97.500 €
	Produit unique		30.000 €	- €	- €	- €	- €
Charges financières	TOTAL		- €	- €	- €	- €	- €
Résultat des activités ordinaires		- 2.000 €	85.865 €	84.678 €	84.421 €	84.160 €	83.893 €
Impôts		- €	- €	- €	- €	- €	- €
Résultat de l'exercice		- 2.000 €	85.865 €	84.678 €	84.421 €	84.160 €	83.893 €

### Notes au compte de résultats

Le compte de résultats d'Electrabel CoGreen, est repris dans le tableau ci-dessus pour la période 2013-2018. Nous distinguons à cet égard trois (3) périodes différentes:

#### 1. Compte de résultats 2013

Electrabel CoGreen a été constituée en 2013 mais n'exerçait encore aucune activité. Le résultat légèrement négatif de cette année est entièrement dû aux frais de constitution de la Société.

#### 2. Compte de résultats 2014

Les revenus pour l'année 2014 englobent d'une part la prime d'apport unique pour les cinq (5) parcs (30.000 EUR, contribution unique) et d'autre part, les revenus financiers produits par le montant mis à disposition des Sociétés Opérationnelles pour la période courant du 1er janvier 2014 au 31 décembre 2014 inclus. Ces revenus sont estimés à 97.500 EUR (tenant compte d'un intérêt fixe de 4,75% auquel s'ajoute un intérêt variable de 1,75%, calculé sur base d'une production de vent moyenne).

Les coûts en 2014 comprennent trois (3) composantes; les coûts de lancement de l'Offre, la gestion administrative et la gestion financière. Ces coûts sont établis sur base de la convention de services proposée par Electrabel et sur base des coûts estimés et connus liés à l'Offre.

#### 3. Compte de résultats 2015-2018

Les revenus pour cette période coïncident avec les revenus financiers décrits pour l'année 2014.

Les coûts pour la période 2015-2018 sont plus faibles, étant donné, d'une part, qu'ils ne comprennent plus les coûts de lancement de l'Offre et, d'autre part, étant donné que les formalités de gestion administrative de l'actionariat devraient diminuer. Les coûts sont basés sur la convention de services proposée par Electrabel et sont indexés à raison de 2% par an.

Tableau des flux de trésorerie

rémunération attendue en fonction du rendement éolien moyen		i = 6,5% (1,75% variable)	
Date	Description	Flux de trésorerie	Bilan
25/03/2013	Capital d'établissement EBL CoGreen	18.750,00 €	18.750,00 €
25/03/2013	Frais d'établissement EBL CoGreen	- 2.000,00 €	16.750,00 €
7/09/2013	Autres coûts liés à la création	- 10.000,00 €	6.750,00 €
15/12/2013	Collecte du capital variable	1.500.000,00 €	1.506.750,00 €
31/12/2013	Bilan		1.506.750,00 €
1/01/2014	Emprunt à Electrabel ou EGPF WWE	- 1.500.000,00 €	6.750,00 €
1/01/2014	Prime d'entrée	30.000,00 €	36.750,00 €
31/05/2014	Convention de services (1/4/2013-1/4/2014)	- 20.400,00 €	16.350,00 €
31/05/2014	Autres coûts (1/4/2013-1/4/2014)	- 2.550,00 €	13.800,00 €
31/12/2014	Intérêt variable sur emprunt	26.250,00 €	42.600,00 €
31/12/2014	Intérêt fixe sur emprunt	71.250,00 €	113.850,00 €
31/12/2014	Bilan		113.850,00 €
1/04/2015	Réserves légales		113.850,00 €
31/05/2015	Convention de services (1/4/2014-1/4/2015)	- 10.195,92 €	103.654,08 €
31/05/2015	Autres coûts (1/4/2014-1/4/2015)	- 2.601,00 €	101.053,08 €
30/06/2015	Paiement dividende actions B	- 81.465,08 €	19.588,00 €
31/12/2015	Intérêt variable sur emprunt	26.250,00 €	45.838,00 €
31/12/2015	Intérêt fixe sur emprunt	71.250,00 €	117.088,00 €
31/12/2015	Bilan		117.088,00 €
1/04/2016	Réserves légales		117.088,00 €
31/05/2016	Convention de services (1/4/2015-1/4/2016)	- 10.195,92 €	106.892,08 €
31/05/2016	Autres coûts (1/4/2015-1/4/2016)	- 2.626,50 €	104.265,58 €
30/06/2016	Paiement dividende actions B	- 80.443,70 €	23.821,88 €
31/12/2016	Intérêt variable sur emprunt	26.250,00 €	50.071,88 €
31/12/2016	Intérêt fixe sur emprunt	71.250,00 €	121.321,88 €
31/12/2016	Bilan		121.321,88 €
1/04/2017	Réserves légales		121.321,88 €
31/05/2017	Convention de services (1/4/2016-1/4/2017)	- 10.399,84 €	110.922,04 €
31/05/2017	Autres coûts (1/4/2016-1/4/2017)	- 2.679,03 €	108.243,01 €
30/06/2017	Paiement dividende actions B	- 80.200,08 €	28.042,93 €
31/12/2017	Intérêt variable sur emprunt	26.250,00 €	54.292,93 €
31/12/2017	Intérêt fixe sur emprunt	71.250,00 €	125.542,93 €
31/12/2017	Bilan		125.542,93 €
1/04/2018	Réserves légales		125.542,93 €
31/05/2018	Convention de services (1/4/2017-1/4/2018)	- 10.607,84 €	114.935,10 €
31/05/2018	Autres coûts (1/4/2017-1/4/2018)	- 2.732,61 €	112.202,49 €
30/06/2018	Paiement dividende actions B	- 79.951,58 €	32.250,91 €
31/12/2018	Intérêt variable sur emprunt	26.250,00 €	58.500,91 €
31/12/2018	Intérêt fixe sur emprunt	71.250,00 €	129.750,91 €
31/12/2018	Bilan		129.750,91 €

### *Notes au tableau de flux de trésorerie*

Le tableau repris ci-dessus (tableau des flux de trésorerie) donne un aperçu des divers revenus et dépenses escomptés d'Electrabel CoGreen pour la période courant à partir de la constitution de la société jusqu'au 31 décembre 2018 inclus. Il donne également une prévision des revenus qui seront disponibles pour distribuer un dividende aux Associés à l'issue de l'exercice qui prendra fin au 31 décembre 2014 et des années qui suivent jusqu'au 31 décembre 2018 inclus.

### *Analyse de sensibilité*

Les résultats d'Electrabel CoGreen sont fonction de l'intérêt variable effectif qui sera perçu par Electrabel CoGreen à titre de rémunération pour avoir mis le capital à disposition des Sociétés Opérationnelles Electrabel et EGPF WWE conformément aux conventions de prêt. L'information financière projetée et le tableau des flux de trésorerie (mentionné ci-dessus) se basent sur une composante variable moyenne de 1,75% (les revenus escomptés tenant compte d'un rendement éolien moyen sur chaque site).

Les deux (2) comptes de résultats ci-dessous fournissent une projection des revenus et dépenses d'Electrabel CoGreen dans le cadre de deux (2) autres scénarios possibles. Les situations présentées sont tributaires de la rémunération variable effective qui sera octroyée à Electrabel CoGreen pour avoir mis le capital à disposition des Sociétés Opérationnelles Electrabel et EGPF WWE conformément aux conventions de prêt:

- une rémunération fixe de 4,75% et une rémunération variable de zéro %, à savoir un taux d'intérêt total de 4,75% (première colonne);
- une rémunération fixe de 4,75% et une rémunération variable de 3,50%, à savoir un taux d'intérêt total de 8,25% (deuxième colonne);

Electrabel CoGreen SCRL							
<b>Comptes de résultats ( 0% Park Performance Bonus)</b>		<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
<b>Ventes et prestations</b>	<b>TOTAL</b>		- €	- €	- €	- €	- €
<b>Coût des ventes et des prestations</b>	<b>TOTAL</b>	<b>12.000 €</b>	<b>31.635 €</b>	<b>12.822 €</b>	<b>13.079 €</b>	<b>13.340 €</b>	<b>13.607 €</b>
	Services et bien divers	12.000 €	31.635 €	12.822 €	13.079 €	13.340 €	13.607 €
	Amortissements		- €	- €	- €	- €	- €
	Rémunérations		- €	- €	- €	- €	- €
	Autres charges d'exploitation		- €	- €	- €	- €	- €
<b>Produits financiers</b>	<b>TOTAL</b>		<b>101.250 €</b>	<b>71.250 €</b>	<b>71.250 €</b>	<b>71.250 €</b>	<b>71.250 €</b>
	Produits financiers		71.250 €	71.250 €	71.250 €	71.250 €	71.250 €
	Produit unique		30.000 €	- €	- €	- €	- €
<b>Charges financières</b>	<b>TOTAL</b>		- €	- €	- €	- €	- €
<b>Résultat des activités ordinaires</b>		<b>- 12.000 €</b>	<b>69.615 €</b>	<b>58.428 €</b>	<b>58.171 €</b>	<b>57.910 €</b>	<b>57.643 €</b>
Impôts		- €	- €	- €	- €	- €	- €
<b>Résultat de l'exercice</b>		<b>- 12.000 €</b>	<b>69.615 €</b>	<b>58.428 €</b>	<b>58.171 €</b>	<b>57.910 €</b>	<b>57.643 €</b>

Electrabel CoGreen SCRL							
<b>Comptes de résultats ( 3,5% Park Performance Bonus)</b>		<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
<b>Ventes et prestations</b>	<b>TOTAL</b>		- €	- €	- €	- €	- €
<b>Coût des ventes et des prestations</b>	<b>TOTAL</b>	<b>12.000 €</b>	<b>31.635 €</b>	<b>12.822 €</b>	<b>13.079 €</b>	<b>13.340 €</b>	<b>13.607 €</b>
	Services et bien divers	12.000 €	31.635 €	12.822 €	13.079 €	13.340 €	13.607 €
	Amortissements		- €	- €	- €	- €	- €
	Rémunérations		- €	- €	- €	- €	- €
	Autres charges d'exploitation		- €	- €	- €	- €	- €
<b>Produits financiers</b>	<b>TOTAL</b>		<b>153.750 €</b>	<b>123.750 €</b>	<b>123.750 €</b>	<b>123.750 €</b>	<b>123.750 €</b>
	Produits financiers		123.750 €	123.750 €	123.750 €	123.750 €	123.750 €
	Produit unique		30.000 €	- €	- €	- €	- €
<b>Charges financières</b>	<b>TOTAL</b>		- €	- €	- €	- €	- €
<b>Résultat des activités ordinaires</b>		<b>- 12.000 €</b>	<b>122.115 €</b>	<b>110.928 €</b>	<b>110.671 €</b>	<b>110.410 €</b>	<b>110.143 €</b>
Impôts		- €	10.919 €	7.115 €	7.028 €	6.939 €	6.849 €
<b>Résultat de l'exercice</b>		<b>- 12.000 €</b>	<b>111.196 €</b>	<b>103.812 €</b>	<b>103.643 €</b>	<b>103.470 €</b>	<b>103.294 €</b>

Veillez-vous référer à la Section 5.6.2 (*Conventions de prêt*) pour une discussion plus détaillée des conventions de prêt et des conditions selon lesquelles le capital peut être mis à disposition des Sociétés Opérationnelles Electrabel et EGPF WWE et des conditions relatives à l'importance de la rémunération variable.

Sensibilité flux de trésorerie Electrabel CoGreen		0% Park Performance Bonus		3,5% Park Performance Bonus	
rémunération attendue en fonction du rendement éolien moyen		i = 4,75% (0% variable)		i = 8,25% (3,50% variable)	
Date	Description	Flux de trésorerie	Bilan	Flux de trésorerie	Bilan
25/03/2013	Capital d'établissement EBL CoGreen	18.750,00 €	18.750,00 €	18.750,00 €	18.750,00 €
25/03/2013	Frais d'établissement EBL CoGreen	- 2.000,00 €	16.750,00 €	- 2.000,00 €	16.750,00 €
7/09/2013	Autres coûts liés à la création	- 10.000,00 €	6.750,00 €	- 10.000,00 €	6.750,00 €
15/12/2013	Collecte du capital variable	1.500.000,00 €	1.506.750,00 €	1.500.000,00 €	1.506.750,00 €
31/12/2013	Bilan		1.506.750,00 €		1.506.750,00 €
1/01/2014	Emprunt à Electrabel ou EGPF WWE	- 1.500.000,00 €	6.750,00 €	- 1.500.000,00 €	6.750,00 €
1/01/2014	Prime d'entrée	30.000,00 €	36.750,00 €	30.000,00 €	36.750,00 €
31/05/2014	Convention de services (1/4/2013-1/4/2014)	- 20.400,00 €	16.350,00 €	- 20.400,00 €	16.350,00 €
31/05/2014	Autres coûts (1/4/2013-1/4/2014)	- 2.550,00 €	13.800,00 €	- 2.550,00 €	13.800,00 €
31/12/2014	Intérêt variable sur emprunt	- €	16.350,00 €	52.500,00 €	68.850,00 €
31/12/2014	Intérêt fixe sur emprunt	71.250,00 €	87.600,00 €	71.250,00 €	140.100,00 €
31/12/2014	Bilan		87.600,00 €		140.100,00 €
1/04/2015	Réserves légales		87.600,00 €		140.100,00 €
31/05/2015	Convention de services (1/4/2014-1/4/2015)	- 10.195,92 €	77.404,08 €	- 10.195,92 €	129.904,08 €
31/05/2015	Autres coûts (1/4/2014-1/4/2015)	- 2.601,00 €	74.803,08 €	- 2.601,00 €	127.303,08 €
30/06/2015	Paiement dividende actions B	- 56.527,58 €	18.275,50 €	- 90.000,00 €	37.303,08 €
31/12/2015	Intérêt variable sur emprunt	- €	18.275,50 €	52.500,00 €	89.803,08 €
31/12/2015	Intérêt fixe sur emprunt	71.250,00 €	89.525,50 €	71.250,00 €	161.053,08 €
31/12/2015	Bilan		89.525,50 €		161.053,08 €
1/04/2016	Réserves légales		89.525,50 €		161.053,08 €
31/05/2016	Convention de services (1/4/2015-1/4/2016)	- 10.195,92 €	79.329,58 €	- 10.195,92 €	150.857,16 €
31/05/2016	Autres coûts (1/4/2015-1/4/2016)	- 2.626,50 €	76.703,08 €	- 2.626,50 €	148.230,66 €
30/06/2016	Paiement dividende actions B	- 56.527,58 €	20.175,49 €	- 106.402,58 €	41.828,08 €
31/12/2016	Intérêt variable sur emprunt	- €	20.175,49 €	52.500,00 €	94.328,08 €
31/12/2016	Intérêt fixe sur emprunt	71.250,00 €	91.425,49 €	71.250,00 €	165.578,08 €
31/12/2016	Bilan		91.425,49 €		165.578,08 €
1/04/2017	Réserves légales		91.425,49 €		165.578,08 €
31/05/2017	Convention de services (1/4/2016-1/4/2017)	- 10.399,84 €	81.025,65 €	- 10.399,84 €	155.178,24 €
31/05/2017	Autres coûts (1/4/2016-1/4/2017)	- 2.679,03 €	78.346,62 €	- 2.679,03 €	152.499,21 €
30/06/2017	Paiement dividende actions B	- 56.527,58 €	21.819,04 €	- 106.402,58 €	46.096,62 €
31/12/2017	Intérêt variable sur emprunt	- €	21.819,04 €	52.500,00 €	98.596,62 €
31/12/2017	Intérêt fixe sur emprunt	71.250,00 €	93.069,04 €	71.250,00 €	169.846,62 €
31/12/2017	Bilan		93.069,04 €		169.846,62 €
1/04/2018	Réserves légales		93.069,04 €		169.846,62 €
31/05/2018	Convention de services (1/4/2017-1/4/2018)	- 10.607,84 €	82.461,20 €	- 10.607,84 €	159.238,79 €
31/05/2018	Autres coûts (1/4/2017-1/4/2018)	- 2.732,61 €	79.728,59 €	- 2.732,61 €	156.506,18 €
30/06/2018	Paiement dividende actions B	- 56.527,58 €	23.201,01 €	- 106.402,58 €	50.103,59 €
31/12/2018	Intérêt variable sur emprunt	- €	23.201,01 €	52.500,00 €	102.603,59 €
31/12/2018	Intérêt fixe sur emprunt	71.250,00 €	94.451,01 €	71.250,00 €	173.853,59 €
31/12/2018	Bilan		94.451,01 €		173.853,59 €

Même dans l'hypothèse d'un scénario sans Park Performance Bonus (à savoir l'intérêt variable qui oscille entre 0% et 3,5%) (0%) Electrabel CoGreen présentera un résultat positif à partir de 2014.

Le tableau des flux de trésorerie relatif à ce scénario indique également qu'Electrabel CoGreen bénéficiera toujours de suffisamment de moyens financiers.

Dans le cadre d'un scénario offrant un Park Performance Bonus maximal (3,5%), Electrabel CoGreen présentera un résultat structurellement meilleur grâce auquel un dividende maximum de 6% pourra être distribué à chaque fois tandis qu'Electrabel CoGreen conservera des bénéfices. Electrabel CoGreen paiera encore un impôt des sociétés sur le solde de ces résultats.

Le tableau de flux de trésorerie repris ci-dessus démontre que dans cette hypothèse également Electrabel CoGreen disposera de suffisamment de liquidités.

#### 6.3.2.4 Déclaration du commissaire concernant l'information financière projetée

L'information financière projetée a été soumise au contrôle du commissaire d'Electrabel CoGreen qui n'a à cet égard pas émis de commentaires au sujet de la composition, du caractère complet et du mode de présentation des données (voir [Annexe 2](#)).

### 6.4 Politique de dividendes

Des livres séparés sont tenus et un bilan et un compte de profits et pertes séparés sont établis pour les recettes qui proviennent de l'investissement dans, et du financement de, chaque Centrale de Production pour laquelle le Conseil d'Administration a établi une sous-catégorie spéciale de Parts B. Les coûts généraux qui ne peuvent être directement imputés à une Centrale de Production déterminée sont répartis entre toutes les recettes selon une clé de répartition à déterminer chaque année annuellement par le Conseil d'Administration en fonction de l'importance relative des recettes de chaque Centrale de Production.

Le bénéfice réalisé est affecté comme suit

- sur le bénéfice net mentionné dans les comptes annuels, il est prélevé annuellement un montant de 5 % pour la constitution de la réserve légale, ce prélèvement n'étant plus obligatoire lorsque la réserve atteint un dixième du capital souscrit;
- après la constitution de la réserve légale, l'Assemblée Générale alloue un premier dividende aux Associés B, étant entendu que les Parts B de chaque sous-catégorie donnent exclusivement droit à un dividende qui est alloué sur les recettes de la Centrale de Production d'après laquelle la sous-catégorie a été nommée; les coûts qui sont spécifiques à une sous-catégorie déterminée de Parts B ou à une Centrale de Production déterminée ne sont déduits que des recettes allouées aux parts de cette sous-catégorie de Parts B; les coûts généraux d'Electrabel CoGreen sont répartis de manière égale conformément à la clé de répartition