

# Comptes sociaux d'EDF SA résumés au 31 décembre 2012

---

## États financiers résumés au 31 décembre 2012

Comptes de résultat	109
Bilans	110
Tableaux de flux de trésorerie	112
Annexe aux comptes annuels	113



## Comptes de résultat

(en millions d'euros)

Notes	2012	2011
<b>CHIFFRE D'AFFAIRES<sup>(1)</sup></b>	<b>44 106</b>	<b>41 950</b>
Production stockée	5	18
Production immobilisée	651	462
Subventions d'exploitation	4 698	3 565
Reprises sur amortissements et provisions d'exploitation	2 941	2 437
Transferts de charges	83	78
Autres produits d'exploitation	560	647
<b>I TOTAL DES PRODUITS D'EXPLOITATION</b>	<b>53 044</b>	<b>49 157</b>
<b>Consommations de l'exercice en provenance de tiers</b>	<b>34 805</b>	<b>32 208</b>
Achats consommés de combustibles	4 265	3 116
Achats d'énergie	12 013	10 696
Achats de services et autres achats consommés de biens	18 527	18 396
<b>Impôts, taxes et versements assimilés</b>	<b>2 233</b>	<b>2 609</b>
Sur rémunérations	145	142
Liés à l'énergie	1 006	1 398
Autres	1 082	1 069
<b>Charges de personnel</b>	<b>6 238</b>	<b>5 761</b>
Salaires et traitements	3 687	3 600
Charges sociales	2 551	2 161
<b>Dotations d'exploitation</b>	<b>4 936</b>	<b>3 558</b>
Sur immobilisations : dotations aux amortissements	2 354	2 100
Sur immobilisations : dotations pour dépréciations	9	14
Sur actif circulant : dotations pour dépréciations	204	162
Pour risques et charges : dotations aux provisions	2 369	1 282
<b>Autres charges d'exploitation</b>	<b>989</b>	<b>1 064</b>
<b>II TOTAL DES CHARGES D'EXPLOITATION</b>	<b>49 201</b>	<b>45 200</b>
<b>Résultat d'exploitation (I - II)</b>	<b>3 843</b>	<b>3 957</b>
<b>Opérations en commun</b>		
<b>III BÉNÉFICE ATTRIBUÉ OU PERTE TRANSFÉRÉE</b>	<b>5</b>	<b>8</b>
<b>IV PERTE SUPPORTÉE OU BÉNÉFICE TRANSFÉRÉ</b>	<b>-</b>	<b>1</b>
Produits financiers de participations	2 478	1 047
Produits des autres valeurs mobilières et créances de l'actif immobilisé	1 039	344
Autres intérêts et produits assimilés	408	827
Reprises sur provisions, dépréciations et transferts de charges	975	424
Gains de change réalisés	1 953	2 291
Produits nets sur cessions de valeurs mobilières de placement	28	79
<b>V TOTAL DES PRODUITS FINANCIERS</b>	<b>6 881</b>	<b>5 012</b>
Dotations financières aux amortissements aux dépréciations et aux provisions	3 015	3 344
Intérêts et charges assimilées	2 023	2 158
Pertes de change réalisées	1 860	2 179
Charges nettes sur cessions de valeurs mobilières de placement	1	18
<b>VI TOTAL DES CHARGES FINANCIÈRES</b>	<b>6 899</b>	<b>7 699</b>
<b>Résultat financier (V - VI)</b>	<b>(18)</b>	<b>(2 687)</b>
<b>Résultat courant avant impôts (I - II + III - IV + V - VI)</b>	<b>3 830</b>	<b>1 277</b>
<b>VII RÉSULTAT EXCEPTIONNEL</b>	<b>196</b>	<b>197</b>
<b>VIII IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>460</b>	<b>356</b>
<b>BÉNÉFICE OU PERTE (I - II + III - IV + V - VI + VII - VIII)</b>	<b>3 566</b>	<b>1 118</b>

(1) Dont production en 2012 de biens à l'exportation pour 5 648 millions d'euros et de services à l'exportation pour 634 millions d'euros.

### Bilans

	Notes	31/12/2012			31/12/2011
		Montants bruts	Amortissements et dépréciations	Montants nets	Montants nets
<i>(en millions d'euros)</i>					
<b>ACTIF</b>					
<b>Immobilisations incorporelles</b>		<b>1 119</b>	<b>382</b>	<b>737</b>	<b>693</b>
Terrains		117	6	111	110
Constructions		9 228	6 057	3 171	3 227
Installations techniques, matériels et outillages industriels		59 902	40 063	19 839	18 411
Autres immobilisations corporelles		1 202	741	461	394
<b>Immobilisations corporelles du domaine propre</b>		<b>70 449</b>	<b>46 867</b>	<b>23 582</b>	<b>22 142</b>
Terrains		39	-	39	38
Constructions		9 026	5 737	3 289	3 275
Installations techniques, matériels et outillages industriels		3 497	1 823	1 674	1 651
Autres immobilisations corporelles		11	11	-	-
<b>Immobilisations corporelles du domaine concédé</b>		<b>12 573</b>	<b>7 571</b>	<b>5 002</b>	<b>4 964</b>
Travaux en cours		7 697	-	7 697	6 769
Avances et acomptes versés		1 862	-	1 862	1 368
<b>Immobilisations corporelles en cours</b>		<b>9 559</b>	<b>-</b>	<b>9 559</b>	<b>8 137</b>
<b>Immobilisations incorporelles en cours</b>		<b>1 165</b>	<b>-</b>	<b>1 165</b>	<b>1 014</b>
Participations et créances rattachées		58 160	795	57 365	52 552
Titres immobilisés		14 750	540	14 210	12 383
Prêts et autres immobilisations financières		8 568	-	8 568	4 830
<b>Immobilisations financières</b>		<b>81 478</b>	<b>1 335</b>	<b>80 143</b>	<b>69 765</b>
<b>TOTAL I ACTIF IMMOBILISÉ</b>		<b>176 343</b>	<b>56 155</b>	<b>120 188</b>	<b>106 715</b>
Matières premières		8 299	14	8 285	7 958
Autres approvisionnements		996	162	834	693
En cours de production et autres stocks		21	-	21	18
<b>Stocks et en cours</b>		<b>9 316</b>	<b>176</b>	<b>9 140</b>	<b>8 669</b>
<b>Avances et acomptes versés sur commande</b>		<b>906</b>	<b>-</b>	<b>906</b>	<b>796</b>
Créances clients et comptes rattachés		13 185	315	12 870	11 653
Autres créances d'exploitation		3 706	2	3 704	6 692
<b>Créances d'exploitation</b>		<b>16 891</b>	<b>317</b>	<b>16 574</b>	<b>18 345</b>
Valeurs mobilières de placement	4	8 954	7	8 947	9 049
Instruments de trésorerie		2 801	-	2 801	2 807
Disponibilités	4	3 685	-	3 685	3 194
Charges constatés d'avance		1 335	-	1 335	603
<b>Autres actifs courants</b>		<b>16 775</b>	<b>7</b>	<b>16 768</b>	<b>15 653</b>
<b>TOTAL II ACTIF CIRCULANT</b>		<b>43 888</b>	<b>500</b>	<b>43 388</b>	<b>43 463</b>
Charges à répartir sur plusieurs exercices (III)		242	-	242	257
Primes de remboursement des emprunts (IV)		549	82	467	324
Écarts de conversion - Actif (V)		340	-	340	295
<b>TOTAL GÉNÉRAL (I + II + III + IV + V)</b>		<b>221 362</b>	<b>56 737</b>	<b>164 625</b>	<b>151 054</b>

(en millions d'euros)	Notes	31/12/2012	31/12/2011
<b>PASSIF</b>			
<b>Capital</b>		924	924
<b>Primes liées au capital social</b>			
Primes d'émission		7 015	7 015
Primes de fusion		25	25
<b>Écarts de réévaluation</b>			
Réserve spéciale – loi du 28.12.59		655	668
Réserve réglementée – loi du 29.12.76		15	15
<b>Réserves diverses</b>		3 000	3 000
<b>Réserves réglementées</b>			
Réserve légale		92	92
<b>Report à nouveau</b>		3 713	4 286
<b>Résultat de l'exercice</b>		3 566	1 118
<b>Acomptes sur dividendes</b>		(1 053)	(1 053)
<b>Subventions d'investissement reçues</b>		190	171
<b>Provisions réglementées</b>			
Provisions relatives aux immobilisations amortissables (loi du 30.12.77)		11	14
Amortissements dérogatoires		6 312	6 535
<b>Capitaux propres</b>	5	24 465	22 810
<b>Passifs spécifiques des concessions</b>		1 999	1 968
<b>TOTAL I FONDS PROPRES</b>		26 464	24 778
<b>Provisions pour risques</b>		681	553
<b>Provisions pour charges</b>			
Renouvellement des immobilisations du domaine concédé		248	238
Aval du cycle nucléaire		16 611	15 865
Déconstruction et derniers cœurs		15 293	13 854
Avantages du personnel		10 751	10 594
Autres charges		490	637
<b>TOTAL II PROVISIONS</b>		44 074	41 741
<b>Emprunts obligataires et autres emprunts</b>		48 203	40 093
<b>Avances sur consommation reçues</b>		65	90
<b>Autres dettes</b>		1 214	1 178
<b>Dettes financières</b>		49 482	41 361
<b>Avances et acomptes reçus</b>		5 833	5 444
<b>Dettes fournisseurs et comptes rattachés</b>		7 894	7 793
<b>Dettes fiscales et sociales</b>		6 626	5 575
<b>Dettes sur immobilisations et comptes rattachés</b>		1 538	1 381
<b>Autres dettes</b>		15 947	15 757
<b>Dettes d'exploitation, d'investissement et divers</b>		32 005	30 506
<b>Instruments de trésorerie</b>		2 370	1 889
<b>Produits constatés d'avance</b>		4 232	5 185
<b>TOTAL III DETTES</b>		93 922	84 385
<b>Écarts de conversion - Passif (IV)</b>		165	150
<b>TOTAL GÉNÉRAL (I + II + III + IV)</b>		164 625	151 054

## Tableaux de flux de trésorerie

(en millions d'euros)

	2012	2011
<b>Opérations d'exploitation</b>		
Résultat avant impôts sur les bénéfices	4 026	1 474
Amortissements et provisions	3 746	3 913
Plus ou moins values de cessions	(6)	(100)
Produits et charges financiers	(1 995)	(171)
Variation du besoin en fonds de roulement	(2 270)	(797)
<b>Flux de trésorerie nets générés par l'exploitation</b>	<b>3 501</b>	<b>4 319</b>
Frais financiers nets décaissés y compris dividendes reçus	1 243	(325)
Impôts sur le résultat payés	(1 173)	(849)
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'exploitation (A)</b>	<b>3 571</b>	<b>3 145</b>
<b>Opérations d'investissement</b>		
Investissements corporels et incorporels	(4 713)	(4 146)
Produits de cessions d'immobilisations corporelles et incorporelles	37	33
Variations d'actifs financiers	(4 860)	(1 639)
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'investissement (B)</b>	<b>(9 536)</b>	<b>(5 752)</b>
<b>Opérations de financement</b>		
Émissions d'emprunts et conventions de placements	9 618	6 168
Remboursements d'emprunts et conventions de placements	(2 244)	(2 108)
Dividendes versés	(2 125)	(2 122)
Participations reçues sur le financement d'immobilisations en concession	14	13
Subventions d'investissement reçues	11	51
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations de financement (C)</b>	<b>5 274</b>	<b>2 002</b>
<b>Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie (A)+(B)+(C)</b>	<b>(691)</b>	<b>(605)</b>
<b>TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE À L'OUVERTURE *</b>	<b>(3 100)</b>	<b>(2 521)</b>
Incidence des variations de change	24	(68)
Produits financiers nets sur disponibilités et équivalents de trésorerie	68	94
<b>TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE À LA CLÔTURE *</b>	<b>(3 699)</b>	<b>(3 100)</b>

\* Les postes « Trésorerie et équivalents de trésorerie à l'ouverture et à la clôture » ne comprennent pas les OPCVM, ni les Titres de Créances Négociables (TCN) supérieurs à trois mois. La réconciliation de la trésorerie à l'ouverture et à la clôture avec les postes de bilan est présentée en note 4.

# Sommaire

## Annexe aux comptes annuels

Note 1	Référentiel comptable	114	Note 4	Réconciliation de la trésorerie et équivalents de trésorerie présentée dans le tableau de flux de trésorerie	116
Note 2	Événements et transactions significatifs survenus au cours de l'exercice	114	Note 5	Variations des capitaux propres	117
2.1	Émissions obligataires	114	5.1	Capital social	117
2.2	Prise de contrôle d'Edison	114	5.2	Distributions de dividendes	117
2.3	Flamanville 3	114	5.3	Variations des capitaux propres	117
2.4	Fin de la coopération globale entre EDF et ENEL dans le nucléaire	114			
Note 3	Évolutions réglementaires survenues au cours de l'exercice ayant un impact sur les comptes	115			
3.1	Accord sur le recouvrement des déficits liés à la CSPE	115			
3.2	Loi NOME – Décision de la Commission européenne	115			

## Annexe aux comptes annuels

Électricité de France SA (EDF), maison mère du groupe EDF, est une société anonyme qui exerce des activités de production d'électricité et de commercialisation d'électricité et de gaz. EDF porte également l'ensemble des activités des Systèmes Énergétiques Insulaires (SEI : Corse et départements d'outre-mer).

### ➤ Note 1 Référentiel comptable

EDF présente ses comptes annuels selon les principes et méthodes comptables définis par le plan comptable général tel que présenté par le règlement n°99-03 du Comité de la Réglementation Comptable du 29 avril 1999 et complétés des règlements subséquents.

### ➤ Note 2 Événements et transactions significatifs survenus au cours de l'exercice

Les principaux événements et transactions survenus au cours de l'exercice 2012 ayant ou pouvant avoir un impact significatif sur les comptes sont décrits ci-dessous :

#### 2.1 Émissions obligataires

EDF a reçu les fonds provenant des émissions obligataires suivantes :

- deux milliards d'euros avec un coupon annuel de 3,875 % d'une maturité de 10 ans, en date du 18 janvier 2012 ;
- un milliard d'euros, avec un coupon annuel de 4,125 %, d'une maturité de 15 ans, et 500 millions de livres sterling avec un coupon annuel de 5,5 %, d'une maturité de 25 ans, en date du 27 mars 2012.
- deux milliards d'euros avec un coupon annuel de 2,75 %, d'une maturité de 10,5 ans, en date du 10 septembre 2012.

#### 2.2 Prise de contrôle d'Edison

Suite à la levée des conditions suspensives, le groupe EDF a finalisé le 24 mai 2012 avec ses partenaires italiens l'opération de prise de contrôle du groupe d'énergie Edison. Dans ses principes, l'accord final est conforme à l'accord préliminaire signé le 26 décembre 2011 entre les parties.

Pour cela, EDF a souscrit en juin 2012 à une première augmentation du capital de Wagram 4 de 845 millions d'euros lui permettant de prendre ainsi le contrôle d'Edison en acquérant la totalité de la participation de Delmi dans TdE (50 %).

Conformément aux dispositions de la réglementation boursière italienne, le groupe EDF a lancé le 2 juillet 2012 une offre publique obligatoire sur Edison à un prix de 0,89 euro par action ordinaire. À ce titre, EDF a souscrit à une augmentation complémentaire du capital de Wagram 4 de 381 millions d'euros.

Au 31 décembre 2012, le groupe EDF détient 97,40 % du capital et 99,48 % des droits de vote d'Edison.

#### 2.3 Flamanville 3

En décembre 2012, EDF a communiqué une révision à la hausse du coût de construction du projet Flamanville 3 de 2 milliards d'euros par rapport au coût (de l'ordre de 6 milliards d'euros<sub>2008</sub>) qui avait été annoncé en juillet 2011. La première production commercialisable est prévue pour 2016.

Au-delà de l'effet « tête de série », certains facteurs ont pesé sur ce coût complet : l'évolution du design de la chaudière, les études d'ingénierie supplémentaires, l'intégration des nouvelles exigences réglementaires ainsi que les enseignements post-Fukushima. Ont également été intégrées des dépenses supplémentaires liées à des aléas industriels, comme le remplacement des consoles du pont polaire et ses conséquences sur l'aménagement du planning des travaux ainsi que l'impact financier de l'allongement des délais de construction.

#### 2.4 Fin de la coopération globale entre EDF et ENEL dans le nucléaire

En novembre 2007, EDF et ENEL avaient conclu une série d'accords organisant leur coopération dans le domaine du nucléaire, aux termes desquels ENEL prenait une participation de 12,5 % dans le projet EPR de Flamanville.

Compte tenu de l'évolution de l'environnement économique et de ce projet ainsi que l'abandon de la relance du programme nucléaire italien suite au référendum de juin 2011, ENEL et EDF ont annoncé le 4 décembre 2012 mettre un terme à cette coopération et renoncer à leurs options respectives dans les programmes de l'autre partenaire, ENEL abandonnant sa participation dans le projet EPR de Flamanville. Cette décision prend effet au 19 décembre 2012. À ce titre, EDF a remboursé ENEL du montant de son investissement dans ce projet, soit 658 millions d'euros (pénalités comprises). En contrepartie, EDF bénéficiera de l'intégralité de la production d'électricité de Flamanville 3.



## ➤ Note 3 Évolutions réglementaires survenues au cours de l'exercice ayant un impact sur les comptes

### 3.1 Accord sur le recouvrement des déficits liés à la CSPE

La Contribution au Service Public de l'Électricité (CSPE) est une contribution fixée par l'État et collectée directement auprès du consommateur final d'électricité, dans le but de compenser certaines charges de service public assumées par EDF. Elle a vocation à financer l'essor des énergies renouvelables, les tarifs sociaux et la péréquation tarifaire.

Depuis 2007, et malgré la mise en place d'un mécanisme permettant une hausse régulière de la taxe par la loi de finances 2011, le montant de CSPE collectée ne suffisait pas à compenser l'augmentation de ces charges et le déficit créé venait peser sur l'endettement d'EDF.

L'accord trouvé avec les pouvoirs publics annoncé le 14 janvier 2013 prévoit le remboursement de la créance constituée du déficit de la CSPE au 31 décembre 2012, à hauteur de 4,3 milliards d'euros et des coûts de portage supportés par EDF, à hauteur de 0,6 milliard d'euros. Le montant de la créance ne sera néanmoins définitivement arrêté que courant 2013, après les délibérations de la CRE pour la reconnaissance des charges de service public 2012.

Un échéancier de remboursement progressif jusqu'en 2018 de cette créance de 4,9 milliards d'euros a été validé dans l'accord, la créance étant rémunérée sur toute la période à des conditions de marché (1,72 %). Cette rémunération sera comptabilisée en produit financier dans les comptes sociaux d'EDF.

À la suite de cet accord, EDF a reconnu, dès le 31 décembre 2012, un produit financier de 0,6 milliard d'euros et a transféré la créance de « Autres créances d'exploitation » à « Prêts et autres immobilisations financières » pour 4,3 milliards d'euros.

### 3.2 Loi NOME – Décision de la Commission européenne

La Commission européenne a annoncé le 12 juin 2012 avoir validé sous conditions les aides présentes dans les tarifs réglementés de vente en France. La Commission avait ouvert une enquête en 2007 au sujet des tarifs réglementés de vente aux entreprises (tarifs Jaune, Vert et tarif réglementé transitoire d'ajustement du marché (TaRTAM)). La loi NOME (Nouvelle organisation du marché de l'électricité) a entre-temps modifié le contexte législatif et réglementaire français en supprimant le TaRTAM, en fixant la fin des tarifs Jaune et Vert d'ici fin 2015 et en mettant en place l'Accès Régulé à l'Électricité Nucléaire Historique (ARENH) pour tous les fournisseurs de clients en France.

Après enquête, la Commission européenne conclut que les tarifs aux entreprises constituent des aides d'État mais qu'elles sont néanmoins compatibles avec le droit européen aux conditions suivantes :

- maintien du prix de l'ARENH à 42€/MWh jusqu'à l'approbation par la Commission de la méthodologie de fixation du prix de l'ARENH ;
- orientation progressive vers les coûts chaque année à compter de l'été 2012 puis disparition effective des tarifs Jaune et Vert fin 2015.

Cette décision clôt l'enquête de la Commission européenne au titre des aides d'État.

## ➤ Note 4 Réconciliation de la trésorerie et équivalents de trésorerie présentée dans le tableau de flux de trésorerie

<i>(en millions d'euros)</i>	31/12/2012	31/12/2011	Variation
Valeurs Mobilières de Placement	8 954	9 050	(96)
Disponibilités	3 685	3 194	491
<b>Sous-total à l'actif du bilan</b>	<b>12 639</b>	<b>12 244</b>	<b>395</b>
OPCVM en euros	(3 282)	(2 190)	(1 092)
TCN en euros supérieurs à 3 mois	(1 315)	(2 722)	1 407
Obligations	(3 515)	(2 908)	(607)
Actions propres	(3)	(3)	-
Intérêts courus sur VMP supérieurs à 3 mois	(53)	(56)	3
TCN en euros moyen et long terme	(394)	(394)	-
<b>VMP incluses dans les actifs financiers du tableau de flux de trésorerie</b>	<b>(8 562)</b>	<b>(8 273)</b>	<b>(289)</b>
Avances de trésorerie accordées aux filiales (conventions de <i>cash pooling</i> ) incluses dans le poste « Autres créances d'exploitation » du bilan	2	4	(2)
Avances de trésorerie reçues des filiales (conventions de <i>cash pooling</i> ) incluses dans le poste « Autres dettes d'exploitation » du bilan	(7 778)	(7 075)	(703)
<b>TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE À LA CLÔTURE DU TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE</b>	<b>(3 699)</b>	<b>(3 100)</b>	<b>(599)</b>
Élimination de l'incidence des variations de change			(24)
Élimination des produits financiers sur disponibilités et équivalents			(68)
<b>VARIATION NETTE DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE DU TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE</b>			<b>(691)</b>

## ➤ Note 5 Variations des capitaux propres

(en millions d'euros)	Capital	Réserves et primes	Report à nouveau et acompte sur dividende	Résultat de l'exercice	Subventions d'investissement reçues	Provisions réglementées	Total capitaux propres
<b>Situation au 31/12/2010</b>	<b>924</b>	<b>10 879</b>	<b>3 863</b>	<b>1 492</b>	<b>127</b>	<b>6 734</b>	<b>24 019</b>
Affectation du résultat 2010	-	-	420	(420)	-	-	-
Distribution de dividendes	-	-	3	(1 072)	-	-	(1 069)
Résultat 2011	-	-	-	1 118	-	-	1 118
Augmentation de capital au 24/06/2011	6	300	-	-	-	-	306
Réduction de capital au 28/09/2011	(6)	(318)	-	-	-	-	(324)
Acompte sur dividendes	-	-	(1 053)	-	-	-	(1 053)
Autres variations	-	(46)	-	-	44	(185)	(187)
<b>Situation au 31/12/2011</b>	<b>924</b>	<b>10 815</b>	<b>3 233</b>	<b>1 118</b>	<b>171</b>	<b>6 549</b>	<b>22 810</b>
Affectation du résultat 2011	-	-	46	(46)	-	-	-
Distribution de dividendes	-	-	-	(1 072)	-	-	(1 072)
Résultat 2012	-	-	-	3 566	-	-	3 566
Acompte sur dividendes	-	-	(1 053)	-	-	-	(1 053)
Autres variations	-	(13)	434	-	19	(226)	214
<b>SITUATION AU 31/12/2012</b>	<b>924</b>	<b>10 802</b>	<b>2 660</b>	<b>3 566</b>	<b>190</b>	<b>6 323</b>	<b>24 465</b>

### 5.1 Capital social

Au 31 décembre 2012, le capital social s'élève à 924 433 331 euros, composé de 1 848 866 662 actions entièrement souscrites et libérées, d'une valeur nominale de 0,50 euro chacune, détenues à 84,4 % par l'État, 13,6 % par le public (institutionnels et particuliers), 1,9 % par les salariés et anciens salariés du Groupe et 0,1 % actions auto-détenues.

Conformément aux dispositions de l'article 24 de la loi du 9 août 2004, l'État doit détenir à tout moment plus de 70 % du capital social.

### 5.2 Distributions de dividendes

L'Assemblée générale des actionnaires du 24 mai 2012 a voté une distribution de dividendes au titre de l'exercice 2011 de 1,15 euro par action en circulation. Compte tenu de l'acompte de 0,57 euro par action mis en paiement le 16 décembre 2011, le solde de 0,58 euro par action a été mis en paiement le 6 juin 2012 pour un montant de 1 072 millions d'euros.

Le 22 novembre 2012, le Conseil d'administration a décidé la distribution d'un acompte sur dividendes de 0,57 euro par action au titre de l'exercice 2012, mis en paiement en numéraire le 17 décembre 2012 pour un montant de 1 053 millions d'euros.

Conformément à la modification statutaire proposée à l'Assemblée générale des actionnaires du 24 mai 2011, les actionnaires détenant leurs actions de manière ininterrompue depuis deux ans au moins à la clôture de l'exercice et les ayant encore à la date de mise en paiement du dividende pourront bénéficier d'un dividende majoré de 10 %. Le nombre de titres donnant vocation au dividende majoré ne peut excéder, pour un même actionnaire, 0,5 % du capital de la société. Le dispositif prendra effet pour le paiement en 2014 du dividende au titre de l'exercice 2013.

### 5.3 Variations des capitaux propres

Au 31 décembre 2012, l'augmentation des capitaux propres de 1 655 millions d'euros se décompose de la façon suivante :

- 3 566 millions d'euros de résultat ;
- (1 072) millions d'euros représentant le solde de la distribution de dividendes au titre de l'exercice 2011, suite à la décision de l'Assemblée générale des actionnaires du 24 mai 2012, correspondant à 0,58 euro par action, mis en paiement le 6 juin 2012 ;
- (1 053) millions d'euros de distribution d'acompte sur dividendes versé en numéraire au titre de l'exercice 2012, correspondant à 0,57 euro par action, mis en paiement le 17 décembre 2012 ;
- 214 millions d'euros d'autres variations dont (226) millions d'euros de provisions réglementées et 431 millions d'euros d'impact en report à nouveau suite à la modification du mode de comptabilisation des inspections majeures des centrales au 1<sup>er</sup> janvier 2012.

Au 31 décembre 2011, la diminution des capitaux propres de 1 209 millions d'euros se décompose de la façon suivante :

- 1 118 millions d'euros de résultat 2011 ;
- (1 069) millions d'euros représentant le solde de la distribution de dividendes au titre de l'exercice 2010, suite à la décision de l'Assemblée générale des actionnaires du 24 mai 2011, correspondant à 0,58 euro par action, mis en paiement le 6 juin 2011 ;
- (1 053) millions d'euros de distribution d'acompte sur dividendes versé en numéraire au titre de l'exercice 2011, correspondant à 0,57 euro par action, mis en paiement le 16 décembre 2011 ;
- (18) millions d'euros de variations sur le compte prime d'émission résultant des opérations liées à l'offre publique d'achat et d'échange sur EDF Énergies Nouvelles et à l'annulation des titres auto-détenus ;
- (187) millions d'euros d'autres variations correspondant principalement aux reprises nettes de provisions réglementées pour (185) millions d'euros.

