

## Information financière trimestrielle au 30 septembre 2015

- **Chiffre d'affaires des neuf premiers mois de 2015 : 53,8 milliards d'euros contre 52,3 milliards d'euros sur les neuf premiers mois de 2014**
  - Evolution organique de -2,1 %<sup>1</sup>, mais de -0,4 % corrigée de l'impact du rattrapage tarifaire 2012<sup>2</sup> de +921 millions d'euros au 30 septembre 2014 sans équivalent en 2015
  - Conditions de prix défavorables en Europe
- **Production nucléaire en hausse en France**
  - 306,3 TWh, + 1,2 TWh par rapport aux neuf premiers mois de 2014
  - Production nucléaire 2015 attendue dans le haut de la fourchette d'objectif de 410 à 415 TWh
- **Acompte sur dividende 2015 : 0,57 euro par action avec option de paiement en actions nouvelles**
- **Avancées stratégiques**
  - Accords avec CGN pour la construction et l'exploitation de la centrale nucléaire d'Hinkley Point C
  - Nouvel accord sur la convention d'actionnaires d'EDF Luminus
  - Accord avec Procter & Gamble dans les énergies renouvelables aux Etats-Unis :
    - Electricité vendue à P&G produite à partir d'un parc éolien qui sera mis en service en 2016
    - Parc d'une capacité de 123 MW, situé au Texas
- **Poursuite des émissions obligataires long terme**
  - Emission obligataire senior de 4,75 Mds\$ US incluant la plus importante obligation verte libellée en dollars (1,25 Md\$ US) émise par une entreprise industrielle permettant à EDF de poursuivre ses investissements de développement des énergies renouvelables
  - Emission d'une obligation senior « Formosa » sur le marché taïwanais pour 1,5 Md\$ US
- **Objectifs financiers 2015 et ambition d'un cash flow<sup>3</sup> 2018 positif confirmés**

Jean-Bernard Lévy, Président-Directeur Général d'EDF, a déclaré : « *Au cours de ces derniers mois le Groupe a défini son plan stratégique CAP 2030, qui vise à faire d'EDF un électricien performant, champion de la croissance bas carbone. A quelques jours de l'ouverture de la COP 21, événement planétaire auquel EDF s'associe pleinement, le groupe confirme son ambition d'être un acteur engagé dans la transition énergétique. Le troisième trimestre 2015 a notamment vu l'émission d'une nouvelle obligation verte d'un montant de 1,25 milliard de dollars, lui permettant de renforcer ses investissements dans les énergies renouvelables.* »

<sup>1</sup> A périmètre et change constants, incluant -1,7% lié au rattrapage tarifaire de 2012 sans équivalent en 2015

<sup>2</sup> Impact de la régularisation des tarifs réglementés de vente pour la période du 23 juillet 2012 au 31 juillet 2013 suite à la décision du Conseil d'Etat du 11 avril 2014

<sup>3</sup> Cash flow après dividendes, hors Linky

**Évolution du chiffre d'affaires du groupe EDF**

<i>En millions d'euros</i>	<b>9M 2014</b>	<b>9M 2015</b>	<b>%</b>	<b>Dont % change</b>	<b>Dont % périmètre</b>	<b>Dont % organique</b>
<b>France</b>	<b>29 123</b>	<b>28 698</b>	<b>-1,5</b>	<b>-</b>	<b>-0,6</b>	<b>-0,9</b>
Royaume-Uni	7 318	7 753	+5,9	+11,2	-	-5,2
Italie	9 192	8 591	-6,5	-	+0,1	-6,6
Autre International	3 958	4 085	+3,2	+0,5	+1,2	+1,5
Autres activités	2 740	4 648	+69,6	+3,2	+64,3	+2,1
<b>International &amp; Autres activités</b>	<b>23 208</b>	<b>25 077</b>	<b>+8,1</b>	<b>+4,0</b>	<b>+7,8</b>	<b>-3,7</b>
<b>Total Groupe</b>	<b>52 331</b>	<b>53 775</b>	<b>+2,8</b>	<b>+1,8</b>	<b>+3,1</b>	<b>-2,1</b>

Le chiffre d'affaires du Groupe sur les neuf premiers mois de 2015 s'élève à 53,8 milliards d'euros, en hausse de 2,8 % par rapport aux neuf premiers mois de 2014. Le chiffre d'affaires à périmètre et change constants est en baisse de 2,1 %. Retraité de l'impact en 2014 du rattrapage tarifaire 2012 pour 921 millions d'euros, le chiffre d'affaires est en légère baisse de 0,4 % en organique. Cette évolution reflète la bonne performance de la France, en croissance organique de 2,3 % hors rattrapage tarifaire, l'effet positif du climat ayant permis de compenser les conditions de marché défavorables. Au Royaume-Uni, le chiffre d'affaires a été pénalisé par la baisse des prix réalisés et la diminution des comptes clients. En Italie, le chiffre d'affaires est en baisse organique de 6,6 % en raison d'une évolution défavorable des activités électriques. Le chiffre d'affaires du Groupe a par ailleurs été soutenu par la bonne performance du segment Autre International (+1,5 % en organique) porté par la Belgique et la Pologne et celle du segment Autres activités en hausse organique de 2,1 % grâce à un effet climat favorable sur les activités gazières.

**Perspectives**

Le Groupe confirme ses objectifs financiers pour 2015 :

- **EBITDA Groupe<sup>4</sup>** : croissance organique de 0 à 3 %
- **Ratio d'endettement financier net / EBITDA** : entre 2x et 2,5x
- **Taux de distribution du résultat net courant post hybride<sup>5</sup>** : 55 % à 65 %

Comme chaque année, le Groupe actualise sa trajectoire moyen terme qui comprend comme hypothèse principale l'atteinte de l'ambition de cash flow après dividendes positif en 2018<sup>6</sup>.

<sup>4</sup> À périmètre et change comparables, et hors impacts sur l'EBITDA en 2014 de la régularisation des tarifs réglementés de vente 2012

<sup>5</sup> Résultat Net Courant ajusté de la rémunération des émissions hybrides comptabilisée en fonds propres

<sup>6</sup> Hors Linky

---

### **Acompte sur dividende 2015**

Le Conseil d'administration d'EDF, réuni le 4 novembre 2015, a décidé la mise en distribution d'un acompte sur dividende au titre de l'exercice 2015 de 0,57 euro par action représentant un montant global de 1 060 204 826,76 euros et a décidé de proposer, dans les conditions fixées par la quatrième résolution de l'Assemblée Générale Ordinaire du 19 mai 2015, l'option du paiement de cet acompte en actions nouvelles de la Société.

Le prix d'émission des actions nouvelles qui seront remises en paiement de cet acompte sur dividende au titre de l'exercice 2015 est fixé par le Conseil d'administration à 15,07 euros. Ce prix est égal à 90 % de la moyenne des premiers cours cotés lors des vingt séances de bourse ayant précédé le 4 novembre 2015, jour de la décision de mise en distribution de cet acompte sur dividende, diminuée du montant de l'acompte et arrondi au centime d'euro immédiatement supérieur, soit le prix minimal prévu par la quatrième résolution de l'Assemblée Générale Ordinaire du 19 mai 2015. Les actions ainsi émises porteront jouissance immédiate et feront l'objet d'une demande d'admission à la cotation sur Euronext Paris.

Cet acompte au titre de l'exercice 2015 sera détaché le 20 novembre 2015. Les actionnaires pourront opter pour le paiement de l'acompte en actions nouvelles entre le 20 novembre 2015 et le 8 décembre 2015 inclus, en adressant leur demande aux intermédiaires financiers habilités à payer ledit acompte.

Pour les actionnaires qui n'auront pas opté pour un versement de l'acompte en actions, cet acompte au titre de l'exercice 2015 sera payé en numéraire à compter du 18 décembre 2015.

Pour les actionnaires ayant opté pendant la période indiquée pour le paiement en actions de cet acompte au titre de l'exercice 2015, la livraison des actions interviendra à compter du 18 décembre 2015. Si le montant de l'acompte, pour lequel est exercée l'option de paiement en actions, ne correspond pas à un nombre entier d'actions, l'actionnaire recevra le nombre d'actions immédiatement inférieur, complété d'une soulte en espèces.

### **Développements stratégiques**

#### **CAP 2030**

Les travaux sur l'ambition collective CAP 2030 sont en cours et auront pour objectif de répondre aux enjeux de la transition énergétique et numérique de la société. Pour faire du groupe EDF le champion de la croissance bas carbone, CAP 2030 portera sur trois priorités stratégiques :

- 1- La proximité avec les clients et les territoires
- 2- Un mix équilibré entre nucléaire et énergies renouvelables
- 3- Notre développement en France, dans les pays cœur et les pays en croissance

L'analyse des perspectives stratégiques à long terme du Groupe inclut la participation d'EDF à la définition du plan stratégique de sa filiale gestionnaire du réseau français de transport d'électricité RTE dans le cadre de sa gouvernance spécifique.

---

## Accords pour la construction de la centrale nucléaire d'Hinkley Point C

Le 21 octobre 2015, EDF et China General Nuclear Power Corporation (CGN) ont signé un Accord Stratégique d'Investissement pour la construction et l'exploitation de la centrale nucléaire envisagée à Hinkley Point C dans le Somerset. Les conditions pour permettre de démarrer le projet Hinkley Point C sont désormais en place. Ces conditions sont constituées de la signature de l'Accord Stratégique d'Investissement, de l'ensemble des accords entre EDF et le gouvernement britannique qui sont finalisés de même que les contrats avec les fournisseurs clés. Selon l'Accord Stratégique d'Investissement, la participation d'EDF dans Hinkley Point C sera de 66,5 % et celle de CGN de 33,5 %. Sans réduire cette participation initiale en dessous de 50 %, EDF envisage en temps voulu d'impliquer d'autres investisseurs dans le projet. CGN investira au Royaume-Uni à travers sa nouvelle entreprise nommée General Nuclear International (GNI).

EDF et CGN ont aussi convenu des termes principaux d'un plus large partenariat visant au co-développement de nouvelles centrales nucléaires à Sizewell dans le Suffolk et à Bradwell dans l'Essex. Ces termes seront finalisés avant la décision finale d'investissement sur Hinkley Point C.

La signature de cet Accord permet au projet Hinkley Point C de se poursuivre et définit les étapes pour une décision finale d'investissement, qui reste soumise aux conditions suivantes : la finalisation de la version intégrale de la documentation contractuelle sur la base des accords signés le 21 octobre ; la finalisation par EDF de son plan de financement ; l'approbation par les Conseils d'administration d'EDF et de CGN et l'autorisation des autorités de la concurrence au titre du contrôle des concentrations et d'autres autorités gouvernementales en Chine et en Europe.

## Nouvel accord sur la convention d'actionnaires d'EDF Luminus

Le 26 octobre 2015, les actionnaires d'EDF Luminus, Publilec, Socofe, Ethias et Nethys, et le Groupe EDF<sup>7</sup> ont signé un avenant à la convention d'actionnaires relative à EDF Luminus, qui prolonge cette convention jusqu'en 2025 et prévoit la réorganisation actionnariale suivante :

- Le maintien de quatre actionnaires belges : Publilec (26,4 %), Socofe (4,7 %), Ethias (0,2 %) et Nethys (0,1 %) qui, au titre de la convention d'actionnaires, bénéficient d'un mécanisme de liquidité leur permettant de sortir du capital d'EDF Luminus à partir de la fin 2018.
- L'acquisition par le Groupe EDF<sup>7</sup> de la participation de Publilum et VEH dans EDF Luminus représentant au total 6,33%, ce qui porte la participation d'EDF dans EDF Luminus à 68,63 % (au lieu de 62,3 % précédemment)<sup>8</sup>.

En conséquence, le Conseil d'administration d'EDF Luminus réuni le 26 octobre 2015 a décidé de mettre fin au projet d'IPO d'EDF Luminus, initié en mai dernier. Cette évolution de l'actionnariat d'EDF Luminus permet à la société de conserver son ancrage local grâce à une modification de la convention entre EDF et ses co-actionnaires belges.

---

<sup>7</sup> Via EDF Belgium, filiale à 100% du groupe EDF

<sup>8</sup> Les participations sont exprimées en pourcentage après conversion des parts bénéficiaires en parts ordinaires

---

### **Poursuite des émissions obligataires long terme**

EDF a poursuivi sa politique active de financement avec l'émission le 8 octobre 2015 de 4,75 milliards de dollars US en 5 tranches avec des maturités allant de 5 à 40 ans.

Cette émission inclut la plus importante obligation verte (*Green Bond*) libellée en dollars émise par une entreprise industrielle. D'un montant de 1,25 milliard de dollars US, ce *Green Bond* permettra à EDF de poursuivre ses investissements de développement des énergies renouvelables. Cette transaction s'appuie sur la structure de l'émission de novembre 2013, une référence pour le marché, et démontre l'engagement continu d'EDF dans le développement du marché des *Green Bonds* et son soutien aux meilleures pratiques, en ligne avec les *Green Bond Principles*<sup>9</sup>.

Le 25 septembre, le Groupe avait par ailleurs émis une obligation senior « Formosa » sur le marché taïwanais pour un montant de 1,5 milliard de dollars US d'une maturité de 30 ans.

A l'issue de ces opérations, la maturité moyenne de la dette du Groupe s'établit à 12,8 ans pour un coupon moyen de 2,8 %.

---

<sup>9</sup> Les *Green Bond Principles* sont des lignes directrices d'application volontaire pour l'émission de *Green Bonds* qui recommandent la transparence et la publication d'informations de manière à soutenir le développement du marché des *Green Bonds* dans une optique d'intégrité.

## Évolution du chiffre d'affaires des neuf premiers mois

### France : hausse du chiffre d'affaires hors impact du rattrapage tarifaire 2012

<i>En millions d'euros</i>	<b>9M 2014</b>	<b>9M 2015</b>	<b>%</b>	<b>% organique</b>
Total France	29 123	28 698	-1,5	-0,9

**En France**, le chiffre d'affaires des neuf premiers mois de 2015 s'élève à 28,7 milliards d'euros, en baisse organique de 0,9 % par rapport aux neuf premiers mois de 2014. Retraité de l'impact en 2014 du rattrapage des tarifs réglementés de vente 2012 pour +908 millions d'euros, le chiffre d'affaires est en croissance organique de 2,3 %. Cette évolution s'explique par un effet climat favorable pour 760 millions d'euros, qui s'est traduit par une hausse de 9,7 TWh des volumes vendus aux clients finals. Le chiffre d'affaires a également bénéficié de la hausse des tarifs réglementés pour 495 millions d'euros. Il a par ailleurs été pénalisé par la baisse des prix de marché, qui a entraîné une diminution des volumes commercialisés dans le cadre de l'ARENH (-39,5 TWh) et une augmentation équivalente des ventes sur les marchés (+39,3 TWh). Il a également été affecté par la fin de certains contrats long terme.

La production nucléaire s'élève à 306,3 TWh, en hausse de 1,2 TWh par rapport aux neuf premiers mois de 2014 grâce à la poursuite d'une bonne maîtrise des durées d'arrêts programmés. Sur la base de la production réalisée à fin septembre et compte tenu du programme d'arrêts prévus d'ici la fin de l'année, le Groupe prévoit une production nucléaire 2015 dans le haut de la fourchette de l'objectif de 410 à 415 TWh.

La hausse de la production nucléaire compense en partie la baisse de 3,8 TWh de la production hydraulique qui s'établit à 26,4 TWh sur les neuf premiers mois de l'année, affectée par une hydraulicité plus faible qu'en 2014.

**Royaume-Uni : hausse de la production nucléaire compensée par la baisse des prix réalisés et des comptes clients**

<i>En millions d'euros</i>	<b>9M 2014</b>	<b>9M 2015</b>	<b>%</b>	<b>% organique</b>
Total Royaume-Uni	7 318	7 753	+5,9	-5,2

**Au Royaume-Uni**, le chiffre d'affaires est en recul organique de 5,2 % sur les neuf premiers mois de l'année. La dépréciation de l'euro vis-à-vis de la livre sterling a eu un impact favorable de 816 millions d'euros.

La production nucléaire s'établit à 44,5 TWh (+0,1 TWh par rapport aux neuf premiers mois de 2014), la très bonne performance opérationnelle du parc nucléaire ayant compensé le fonctionnement à puissance réduite des centrales de Hartlepool et Heysham 1. Les ventes ont par ailleurs été pénalisées par la baisse des prix réalisés de l'électricité d'origine nucléaire. Le Groupe confirme son ambition d'une production nucléaire en hausse pour 2015.

Le chiffre d'affaires a également été affecté par la baisse des volumes d'électricité vendus auprès des clients résidentiels en raison de la diminution du nombre moyen de comptes clients qui n'a été que partiellement compensé par l'effet climat favorable sur les ventes de gaz.

**Italie : ventes pénalisées par une évolution défavorable des activités électriques**

<i>En millions d'euros</i>	<b>9M 2014</b>	<b>9M 2015</b>	<b>%</b>	<b>% organique</b>
Total Italie	9 192	8 591	-6,5	-6,6

**En Italie**, le chiffre d'affaires s'élève à 8,6 milliards d'euros, en baisse organique de 6,6 % par rapport aux neuf premiers mois de 2014. Le chiffre d'affaires d'Edison recule de 6,8 % en organique.

Dans les activités électriques, le fort recul du chiffre d'affaires s'explique par la baisse des prix moyens de vente et par la diminution des volumes vendus sur les marchés de gros et aux clients finals.

La baisse de la production hydraulique (-1,2 TWh sur les neuf premiers mois de l'année, soit -31 %) liée aux conditions d'hydraulicité moins favorables que l'année dernière, qui avait connu des conditions climatiques exceptionnelles, a été compensée par la hausse des productions thermique et éolienne.

Dans les activités hydrocarbures, le chiffre d'affaires est soutenu par la hausse des volumes commercialisés sur les marchés de gros et auprès des clients résidentiels grâce à un effet climat favorable. Cette progression a permis de largement compenser la baisse des prix du Brent.

La conclusion de l'arbitrage du contrat long terme de gaz libyen est attendue d'ici la fin de l'année.

**Autre International : bonne performance de la Belgique et de la Pologne**

<i>En millions d'euros</i>	<b>9M 2014</b>	<b>9M 2015</b>	<b>%</b>	<b>% organique</b>
Total Autre International	3 958	4 085	+3,2	+1,5

Le chiffre d'affaires du segment **Autre International** s'élève à 4,1 milliards d'euros, en hausse organique de 1,5 % par rapport aux neuf premiers mois de 2014.

En Belgique, le chiffre d'affaires progresse de 4,1 % en organique. Cette bonne performance résulte de la hausse des volumes commercialisés dans le gaz liée aux bonnes conditions climatiques, qui a permis de compenser la diminution des prix de ventes. Le chiffre d'affaires a également été soutenu par l'évolution positive des services auxiliaires. Ces éléments positifs ont permis de compenser la baisse des volumes d'électricité vendus liée au recul de la demande.

En Pologne, le chiffre d'affaires progresse de 1,7 % en organique grâce à la hausse des prix d'électricité réalisés et des tarifs de chaleur, et à l'effet sur 9 mois du retour des mécanismes de soutien à la cogénération, qui ont permis de compenser la baisse des volumes d'électricité vendus liée aux travaux de modernisation de la centrale de Rybnik.

**Autres activités : ventes bénéficiant d'un effet climat favorable sur les activités gazières**

<i>En millions d'euros</i>	<b>9M 2014</b>	<b>9M 2015</b>	<b>%</b>	<b>% organique</b>
Total Autres activités	2 740	4 648	+69,6	+2,1

Le chiffre d'affaires du segment **Autres activités** s'élève à 4,6 milliards d'euros, en croissance organique de 2,1 %.

Le chiffre d'affaires de Dalkia contribue à hauteur de 1 934 millions d'euros au chiffre d'affaires du Groupe. Il ressort en hausse de 2,4 % sur les neuf premiers mois de l'année, l'impact positif du climat et du développement commercial permettant de compenser la baisse du prix du gaz.

Le chiffre d'affaires d'EDF Énergies Nouvelles est stable en organique (+0,3 %), soutenu par l'activité d'exploitation-maintenance.

La marge brute d'EDF Trading est en recul organique de 19,3 % en raison principalement d'une volatilité prix globalement réduite en Europe et de la baisse de l'activité en Amérique du Nord, qui avait été particulièrement soutenue en 2014 en raison d'un climat exceptionnellement froid.

Le chiffre d'affaires d'Electricité de Strasbourg progresse de 7 % en organique sur les neuf premiers mois de l'année grâce à la progression des volumes de gaz et d'électricité vendus en raison du climat plus froid qu'en 2014.

Le chiffre d'affaires des activités gazières a bénéficié d'une hausse des volumes portée par un effet climat favorable et une optimisation des activités de stockage.



---

## Principaux faits marquants postérieurs à la communication du 30 juillet 2015

### Résultats des 9 premiers mois de 2015 et perspectives d'Edison

Le 30 octobre 2015, Edison a publié ses résultats pour les neuf premiers mois de 2015<sup>10</sup>. L'EBITDA d'Edison s'élève à 272 millions d'euros comparé à 652 millions d'euros sur les neuf premiers mois de 2014, qui avaient connu une hydraulité exceptionnelle et incluaient la révision du contrat gaz long terme avec la Russie. Pour 2015, Edison confirme son objectif d'EBITDA d'environ 1 milliard d'euros, qui comprend l'effet de l'arbitrage du contrat gaz libyen attendu d'ici la fin de l'année. Compte tenu de la dégradation de l'environnement sur le marché de l'électricité en Italie et de la faiblesse du cours du Brent, l'EBITDA 2016 à périmètre comparable et hors éléments non récurrents, pourrait être affecté négativement par rapport à 2015. Une évaluation de ces impacts sera présentée au Conseil d'administration d'Edison en Décembre 2015.

### Délibération de la CRE sur la CSPE et la contribution unitaire pour 2016

Le 29 octobre 2015, la CRE a publié sa délibération portant proposition relative aux charges de service public de l'électricité et à la contribution unitaire pour 2016. La CRE estime à 7 milliards d'euros le montant de ces charges au titre de l'année 2016. Leur niveau est supérieur de 11 % au montant des charges prévisionnelles au titre de l'année 2015 et de 17 % au montant des charges constatées au titre de l'année 2014. La CRE indique que la contribution au service public de l'électricité (CSPE) pour 2016 doit permettre de financer les charges prévisionnelles 2016 (7,0 milliards d'euros) auxquelles s'ajoute un montant qui correspond pour l'essentiel au défaut de compensation d'EDF en 2014 (2,8 milliards d'euros), soit au total 9,8 milliards d'euros. La CSPE 2016 nécessaire pour financer l'ensemble de ces charges s'élève à 27,05 €/MWh. En application du code de l'énergie, si la CSPE pour l'année 2016 n'est pas fixée par arrêté ministériel avant le 31 décembre 2015, la valeur proposée par la CRE entrera en vigueur dans la limite d'une augmentation de 3 €/MWh. Elle s'élèvera alors à 22,5 €/MWh à compter du 1er janvier 2016 ce qui représentera 16 % de la facture moyenne TTC d'un client résidentiel. Le défaut de recouvrement cumulé à fin 2016 est ainsi estimé par la CRE à 3,4 milliards d'euros pour EDF, alors que la CRE l'estime à 5,5 milliards d'euros en 2014.

### Le groupe EDF participe aux ambitions du gouvernement américain dans les énergies renouvelables en signant un partenariat avec Procter & Gamble

Le 20 octobre 2015, le Groupe EDF, via sa filiale EDF Renewable Energy, a conclu un partenariat avec Procter & Gamble pour fournir en électricité d'origine éolienne tous les sites nord-américains de fabrication des produits P&G de soin du linge et de la maison. Ce partenariat avec P&G est présenté comme une solution concrète pour l'*American Business Act on Climate Pledge* rassemblant des entreprises américaines engagées dans la lutte contre le réchauffement climatique. L'électricité vendue à P&G dans le cadre d'un contrat de fourniture d'électricité à long terme sera produite à partir d'un parc éolien qui sera mis en service fin 2016 dans le comté de Cooke (Texas). D'une capacité de 123 MW bruts, il permettra à P&G d'éviter l'émission de plus de 200 000 tonnes de CO<sub>2</sub> chaque année et de contribuer significativement à leur engagement d'atteindre 30% d'énergie renouvelable pour alimenter leurs usines dans le monde d'ici 2020.

### EDF Énergies Nouvelles atteint le gigawatt d'énergie éolienne installé au Texas grâce à la mise en service d'un parc de 194 MW

Le 14 octobre 2015, EDF Énergies Nouvelles a annoncé la mise en service du parc éolien de Spinning Spur 3 (194 MW) au Texas par sa filiale américaine EDF Renewable Energy. L'électricité produite par le parc est vendue à prix fixe auprès de deux municipalités texanes, dans le cadre d'un contrat de fourniture d'électricité à long terme. Le Groupe a ainsi mis en service à ce jour 1 066 MW d'éolien dans cet état des États-Unis.

---

<sup>10</sup> Le communiqué de presse d'Edison est disponible en intégralité sur le lien suivant : <http://www.edison.it/en/edison-ends-first-nine-months-revenues-83-billion-euros-and-ebitda-272-million-euros-ebitda-1?mlid=828>

## EDF Énergies Nouvelles met en service un nouveau parc éolien en Afrique du Sud

Le 14 septembre 2015, EDF Énergies Nouvelles a annoncé la mise en service en Afrique du Sud du parc éolien de Chaba d'une puissance installée de 21,5 MW, par sa filiale locale Innowind. Situé dans la province du Cap Oriental, le parc éolien de Chaba a été remporté dans le cadre d'un appel d'offres du gouvernement sud-africain. Conformément au cahier des charges, une part du chiffre d'affaires généré par la vente d'électricité vise à favoriser l'entrepreneuriat et accompagner le développement économique local. Le parc est codétenu à 40 % par des partenaires locaux, les 60 % restants appartiennent à InnoWind (filiale à 80 % d'EDF Énergies Nouvelles). Achetée par le gestionnaire de réseau, dans le cadre d'un contrat d'une durée de 20 ans, l'énergie générée par l'installation éolienne permet d'alimenter en électricité plus de 14 000 foyers sud-africains.

## Ardian et EDF Invest signent un accord définitif pour l'acquisition d'une participation majoritaire dans Géosel auprès de Total

Le 10 septembre 2015, Ardian et EDF Invest, associés dans un consortium à parité, ont conclu un accord engageant avec le groupe Total pour l'acquisition d'une participation de plus de 50 % dans Géosel, la société de stockage d'hydrocarbures basée à Manosque (France). Total conservera une participation minoritaire au capital et continuera à utiliser les infrastructures de Géosel pour ses besoins propres. Avec une capacité de près de 9 millions de m<sup>3</sup>, Géosel dispose d'un site clé pour la gestion des stocks stratégiques d'hydrocarbures français. La finalisation de la transaction reste notamment soumise à l'agrément des autres actionnaires de Géosel, Basell Polyolefines France et Petroineos Manufacturing France, ainsi qu'à l'autorisation des autorités réglementaires compétentes.

## EPR de Flamanville : optimisation du pilotage du projet et nouveau calendrier

Le 3 septembre 2015, EDF a présenté une nouvelle organisation pour le projet de l'EPR de Flamanville afin d'améliorer la maîtrise industrielle du chantier jusqu'à sa mise en service. Cette nouvelle organisation prévoit :

- La refonte complète de l'organisation du projet et des modes de travail autour d'un management resserré et directement rattaché à Xavier Ursat, Directeur Exécutif Groupe Ingénierie et Projets Nouveau Nucléaire et à Jean-Bernard Lévy, Président-Directeur Général d'EDF;
- La mise en place d'instances, associant EDF et ses partenaires, pour piloter, coordonner et suivre le projet de manière rapprochée;
- Le renforcement des responsabilités sur le terrain et présence managériale accrue dans cette phase d'achèvement de la construction et de préparation des essais;
- De nouveaux cadres contractuels avec les principaux fournisseurs;
- Des échanges renforcés avec l'Autorité de Sûreté Nucléaire (ASN), en particulier dans le cadre de la nouvelle réglementation sur les équipements sous pression nucléaires.

Des étapes importantes ont été franchies récemment sur le chantier. Le génie civil a été réalisé à 98 %, les montages électromécaniques à 60%. Les opérations de précontrainte de l'enceinte interne du bâtiment réacteur ont été menées et la salle de commande mise en service. Au 1<sup>er</sup> trimestre 2015, EDF a remis à l'ASN le dossier de demande de mise en service.

La nouvelle feuille de route, sur laquelle EDF et ses partenaires s'engagent, vise à optimiser le pilotage du projet. Le nouveau calendrier s'établit autour de 3 jalons clés :

- La finalisation des montages mécaniques du circuit primaire au 1<sup>er</sup> trimestre 2016;
- L'achèvement des montages électromécaniques et le début des essais d'ensemble au 1<sup>er</sup> trimestre 2017;
- Le chargement du combustible et le démarrage du réacteur au 4<sup>ème</sup> trimestre 2018.

L'analyse de l'ensemble des paramètres industriels et financiers permet d'actualiser le coût du projet à 10,5 milliards d'euros<sup>11</sup>.

---

<sup>11</sup> En euros 2015



Acteur majeur de la transition énergétique, le Groupe EDF est un énergéticien intégré, présent sur l'ensemble des métiers : la production, le transport, la distribution, le négoce, la vente d'énergies et les services énergétiques. Leader des énergies bas carbone dans le monde, le Groupe a développé un mix de production diversifié basé sur l'énergie nucléaire, l'hydraulique, les énergies nouvelles renouvelables et le thermique. Le Groupe participe à la fourniture d'énergies et de services à environ 37,8 millions de clients, dont 28,3 millions en France. Il a réalisé en 2014 un chiffre d'affaires consolidé de 72,9 milliards d'euros dont 45,2% hors de France. EDF, cotée à la Bourse de Paris, est membre de l'indice CAC 40.

### Avertissement

*Ce communiqué ne constitue pas une offre de vente de valeurs mobilières aux Etats-Unis ou dans tout autre pays. Aucune assurance ne peut être donnée quant à la pertinence, l'exhaustivité ou l'exactitude des informations ou opinions contenues dans ce communiqué, et la responsabilité des dirigeants d'EDF ne saurait être engagée pour tout préjudice résultant de l'utilisation qui pourrait être faite de ce communiqué ou de son contenu. Le présent document peut contenir des objectifs ou des prévisions concernant la stratégie, la situation financière ou les résultats du groupe EDF. EDF estime que ces prévisions ou objectifs reposent sur des hypothèses raisonnables mais qui peuvent s'avérer inexactes et qui sont en tout état de cause soumises à des facteurs de risques et d'incertitudes. Il n'y a aucune certitude que les événements prévus auront lieu ou que les résultats attendus seront effectivement obtenus. Les facteurs importants susceptibles d'entraîner des différences entre les résultats envisagés et ceux effectivement obtenus comprennent notamment la réussite des initiatives stratégiques, financières et opérationnelles d'EDF fondées sur le modèle d'opérateur intégré, l'évolution de l'environnement concurrentiel et du cadre réglementaire des marchés de l'énergie, et les risques et incertitudes concernant l'activité du Groupe, sa dimension internationale, l'environnement climatique, les fluctuations des prix des matières premières et des taux de change, les évolutions technologiques, l'évolution de l'activité économique. Des informations détaillées sur ces risques potentiels et incertitudes sont disponibles dans le Document de Référence d'EDF déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 14 avril 2015, consultable en ligne sur le site internet de l'AMF à l'adresse [www.amf-france.org](http://www.amf-france.org) ou celui d'EDF à l'adresse [www.edf.com](http://www.edf.com). EDF ne s'engage pas et n'a pas l'obligation de mettre à jour les informations de nature prévisionnelle contenues dans ce document pour refléter les faits et circonstances postérieurs à la date de ce communiqué.*

N'imprimez ce message que si vous en avez l'utilité.

#### EDF

22-30, avenue de Wagram - 75382 Paris cedex 08

SA au capital de 924 433 331 euros - 552 081 317 R.C.S. Paris

[www.edf.fr](http://www.edf.fr)

#### CONTACTS

##### Presse

Carole Trivi : 01 40 42 44 19

##### Analystes et investisseurs

Kader Hidra : 01 40 42 40 38