

Information financière trimestrielle au 30 septembre 2016

- **Chiffre d'affaires des neuf premiers mois de 2016 : 52,0 Mds€, -3,1% en organique¹, dans un contexte de marché dégradé**
 - Baisse des prix de l'électricité en particulier en France et au Royaume-Uni sur les neuf premiers mois de l'année
 - Contexte de concurrence accrue et fin des tarifs Jaune et Vert en France
 - Régularisation tarifaire 2014 enregistrée à fin septembre 2016, pour environ +1,0 Md€²
- **Production nucléaire en France pénalisée par des contrôles supplémentaires, notamment sur les générateurs de vapeur**
 - 287,1 TWh, soit -6,3 % par rapport aux neuf premiers mois de 2015
 - Objectif 2016 : 378 – 385 TWh³
- **Avancées stratégiques**
 - **Décision finale d'investissement pour Hinkley Point C :**
 - Signature des contrats définitifs avec le Gouvernement britannique et le partenaire CGN
 - **Lancement de Sowe⁴ pour les clients résidentiels en France :**
 - station connectée associée à l'offre de gaz Sowe avec prix du kWh fixe sur trois ans
 - **Succès d'EDF Énergies Nouvelles sur des appels d'offres concurrentiels :**
 - Développement majeur en Amérique latine avec 648 MW de nouveaux projets dans le solaire et l'éolien, soit 1,4 GW de projets au total dans la région
 - Projet « Provence Grand Large » en France de 24 MW : solution innovante dans l'éolien flottant
 - **Services énergétiques :**
 - Réseaux de chaleur : contrat de 25 ans avec la communauté d'agglomération Grand Paris Sud
 - Industrie : contrat de 7 ans pour le service aux bâtiments techniques avec Aéroports de Paris Immobilier
 - **Plan de cession :** entrée en négociations exclusives avec IFM Investors, pour la vente des actifs de cogénération d'EDF Polska⁵ en cohérence avec la stratégie CAP 2030 et conformément au plan de cession annoncé le 22 avril 2016
 - **Succès des émissions obligataires long terme :** environ 5,4 Mds€ levés avec une série d'émissions obligataires senior en dollars américains (Formosa), euros et francs suisses sur des maturités allant de 8 à 40 ans
- **Perspectives financières**
 - Objectif EBITDA⁶ 2016 : 16,0 – 16,3 milliards d'euros
 - Ambition maintenue d'un cash flow positif en 2018 après dividendes, hors Linky⁷, nouveaux développements et cessions d'actifs

¹ A périmètre et change constants

² Impact Chiffre d'affaires de la régularisation des tarifs réglementés de vente pour la période du 1^{er} août 2014 au 31 juillet 2015 suite à l'arrêt du Conseil d'Etat du 15 juin 2016

³ Cf. communiqué de presse du 3 novembre 2016 « Actualisation des objectifs 2016 »

⁴ Lancement commercial de l'offre Sowe avec ouverture des souscriptions prévu fin novembre 2016

⁵ La centrale thermique au charbon de Rybnik (capacité de 1,8 GW) fait l'objet d'un processus de cession séparé pour lequel le groupe EDF est en négociation exclusive avec EPH

⁶ Y compris impact de la régularisation des tarifs réglementés de vente pour la période du 1^{er} août 2014 au 31 juillet 2015

⁷ Linky est un projet porté par Enedis, filiale indépendante d'EDF au sens des dispositions du code de l'énergie

Évolution du chiffre d'affaires du groupe EDF

<i>En millions d'euros</i>	9M 2015	9M 2016	%	Dont % change	Dont % périmètre	Dont % organique
France	28 698	28 823	+0,4	-	-	+0,4
Royaume-Uni	8 512*	6 837	-19,7	-9,3	-	-10,4
Italie	8 591	8 054	-6,3	-	-0,4	-5,8
Autres métiers	4 648	4 557	-2,0	-0,3	+2,1	-3,8
Autre International	4 085	3 695	-9,5	-1,8	-1,2	-6,5
International & Autres métiers	25 836	23 143	-10,4	-3,4	+0,1	-7,1
Total Groupe	54 534*	51 966	-4,7	-1,6	-	-3,1

* Transactions d'EDF Energy sur les marchés de gros d'électricité (hors activités de *trading*) reclassées des achats d'énergie en chiffre d'affaires pour 759 M€

Le chiffre d'affaires du Groupe sur les neuf premiers mois de l'année 2016 s'élève à 52,0 milliards d'euros, en baisse de 4,7 % par rapport aux neuf premiers mois de 2015. A périmètre et change constants, le chiffre d'affaires est en baisse de 3,1 %, reflétant principalement les conditions de marché défavorables.

En France, le chiffre d'affaires est quasi stable en évolution organique de +0,4 % grâce à l'impact positif de la régularisation tarifaire 2014 qui compense notamment l'effet cumulé de la baisse des prix de marché et de la fin des tarifs Jaune et Vert.

Au Royaume-Uni, la baisse organique de 10,4 % du chiffre d'affaires est principalement due au niveau des prix particulièrement bas.

En Italie, le chiffre d'affaires est en baisse organique de 5,8 % en raison de conditions défavorables sur les prix de marché.

L'évolution du chiffre d'affaires du segment **Autres métiers**, en baisse organique de 3,8 %, intègre néanmoins la bonne performance d'EDF Trading en Europe.

Le chiffre d'affaires du segment **Autre International** est en baisse organique de 6,5 %, avec des évolutions contrastées, en particulier sous l'effet négatif des prix en Belgique, compensé par la progression des ventes de chaleur et d'électricité en Pologne, et la croissance organique au Brésil à la suite de la révision annuelle du tarif du contrat de vente d'électricité.

Objectifs 2016 et ambition 2018

Objectifs financiers pour 2016 :

- **EBITDA⁸** : 16,0 – 16,3 milliards d'euros
- **Ratio d'endettement financier net / EBITDA** : entre 2x et 2,5x
- **Taux de distribution du résultat net courant¹⁰** : 55 % à 65 %

L'ambition d'un cash flow positif en 2018 après dividendes, hors Linky, nouveaux développements et cessions d'actifs est maintenue.

⁸ Y compris impact favorable de la régularisation des tarifs réglementés de vente pour la période du 1^{er} août 2014 au 31 juillet 2015

¹⁰ Ajusté de la rémunération des émissions hybrides comptabilisée en fonds propres

Acompte sur dividende au titre de l'exercice 2016

Le Conseil d'administration d'EDF, réuni le 30 septembre 2016, a décidé la mise en distribution d'un acompte sur dividende au titre de l'exercice 2016 de 0,50 euro par action et a décidé de proposer, dans les conditions fixées par la quatrième résolution de l'Assemblée générale mixte du 12 mai 2016, l'option du paiement de cet acompte en actions nouvelles de la Société.

La période d'option était ouverte du 5 octobre 2016 au 21 octobre 2016 inclus. A la clôture de cette période, 91,8 % des droits ont été exercés en faveur d'un paiement en actions de l'acompte sur dividende au titre de l'exercice 2016. 95 885 292 actions nouvelles seront émises, représentant une augmentation de capital de 4,76 % sur la base du capital existant de la Société. Le prix d'émission des actions nouvelles émises en paiement de cet acompte a été fixé le 30 septembre 2016 à 9,62 euros.

Le montant du dividende en numéraire à verser aux actionnaires n'ayant pas retenu l'option du paiement de l'acompte sur dividende en actions au titre de l'exercice 2016 s'élève à environ 82,55 millions d'euros et a été payé à partir du 31 octobre 2016. Le montant de la soulte en espèces à verser aux actionnaires qui ont fait le choix du paiement de l'acompte en titres s'élève à environ 600 000 euros.

Poursuite des émissions d'obligations long terme

Le 6 octobre 2016, EDF a levé l'équivalent d'environ 5,4 milliards d'euros avec une série d'émissions obligataires senior en dollars américains, euros et francs suisses.

EDF a lancé avec succès une émission obligataire senior multi-devises d'environ 3 milliards d'euros sur 4 tranches :

- Obligation verte (Green Bond) de 1,75 milliard d'euros, d'une maturité de 10 ans avec un coupon fixe de 1 %
- Obligation de 750 millions d'euros, d'une maturité de 20 ans avec un coupon fixe de 1,875 %
- Obligation de 400 millions de francs suisses, d'une maturité de 8 ans avec un coupon fixe de 0,3 %
- Obligation de 150 millions de francs suisses, d'une maturité de 12 ans avec un coupon fixe de 0,65 %

Le même jour, EDF a levé avec succès 2,655 milliards de dollars US sur 2 obligations senior auprès d'une vingtaine d'investisseurs sur le marché taïwanais (« obligations Formosa ») :

- Obligation de 491 millions de dollars, d'une maturité de 30 ans avec un coupon fixe de 4,65 %
- Obligation de 2,164 milliards de dollars, d'une maturité de 40 ans avec un coupon fixe de 4,99 %

Ces opérations permettent au groupe EDF de poursuivre la diversification de sa base d'investisseurs et de maintenir la maturité moyenne de sa dette brute.

Projet à court terme de cession partielle sans recours de la créance CSPE pour un montant d'environ 1 500 M€

La créance CSPE détenue sur l'Etat au titre du déficit de compensation des charges de service public jusqu'au 31 décembre 2015, fait l'objet d'un mécanisme sécurisé de remboursement depuis la Loi de finances rectificative pour 2015, à partir du Compte d'affectation spéciale « Transition énergétique » et du compte du Budget général « Service public de l'énergie ». L'Etat s'est engagé sur un nouvel échéancier de remboursement confirmé par l'arrêté du 13 mai 2016. Le projet consiste en une cession Dailly (sans recours) pour un montant d'environ 1 500 millions d'euros. La créance cédée comprendra la composante de la créance hors Actifs Dédiés, ce qui conduira à une amélioration de l'endettement financier net pour le montant correspondant (643 millions d'euros au 31/12/2015), et une partie de la créance affectée en Actifs Dédiés, qui sera réinvestie au sein de ces actifs.

Développements stratégiques

Hinkley Point C : signature des contrats définitifs

Le 29 septembre 2016, les contrats relatifs à la centrale d'Hinkley Point C dans le Somerset ont été signés à Londres par Greg Clark, Secretary of State for Business, Energy and Industrial Strategy, Jean-Bernard Lévy, Président Directeur-Général d'EDF et He Yu, Président Directeur-Général de CGN, en présence de Jean-Marc Ayrault, Ministre des Affaires étrangères et du Développement international, et de Nur Bekri, Administrator of the Chinese National Energy Administration.

Cette signature marque la fin de la phase de développement du projet après plusieurs années de planification et de préparation rigoureuses. Elle signe également la relance du nouveau nucléaire en Grande-Bretagne et en Europe, au bénéfice des industries britannique et française. Les deux réacteurs EPR d'Hinkley Point C produiront une électricité sûre et bas-carbone qui correspond à 7% des futurs besoins en électricité du Royaume-Uni.

Leur construction constitue une avancée majeure dans la lutte contre le réchauffement climatique et constitue une composante essentielle de la stratégie d'EDF visant à faire du Groupe un investisseur de long terme, leader dans le développement de l'électricité bas-carbone.

Lancement de Sowe en France, station connectée et offre énergétique

Le 13 octobre 2016, EDF a lancé Sowe¹¹, un objet et une application spécialement conçus pour piloter sa consommation d'énergie, optimiser son confort, et commander à distance les objets connectés du quotidien. Associée à l'offre gaz naturel Sowe avec un prix du kWh fixe sur trois ans, et grâce à ses capteurs, la station connectée Sowe permet d'allier la maîtrise de sa consommation d'énergie et le pilotage intelligent du chauffage.

Près d'1,4 GW de projets en Amérique latine pour EDF Énergies Nouvelles

Le 11 octobre 2016, EDF Énergies Nouvelles a annoncé l'accélération significative de son développement en Amérique latine, avec 648 MW récemment gagnés de nouveaux projets solaires et éoliens à construire. Dans la zone, les projets en énergie renouvelable du Groupe, déjà opérationnels ou à mettre en service dans les prochaines années, représentent désormais 1 368 MW. Ainsi, trois projets solaires, pour un total de 396 MWc, ont été acquis ou remportés au Chili, au Brésil et au Mexique. Dans ce dernier pays, le Groupe a également gagné un projet éolien de 252 MW.

EDF Énergies Nouvelles étend et diversifie son portefeuille de projets à travers ses filiales locales EDF EN do Brasil, EDF EN Chile et EDF EN Mexico.

D'ici 2019, le Groupe aura installé dans la zone 542,5 MWc de capacités solaires avec en particulier le projet solaire de Boléro, actuellement en construction au Chili, et 826 MW d'éolien avec ses actuels parcs éoliens mexicains en exploitation, et ceux en construction au Brésil.

Projet « Provence Grand Large » en France : solution innovante dans l'éolien flottant

Le 3 novembre 2016, dans le cadre de l'appel d'offres pour des projets de fermes pilotes d'éolien flottant, EDF Énergies Nouvelles a remporté le projet « Provence Grand Large » situé au large de Fos-sur-mer (Bouche du Rhône). EDF Énergies Nouvelles prévoit d'installer 3 éoliennes de 8 mégawatts, fournies par Siemens, et équipées de flotteurs développés par SBM et l'Institut IFP EN. Ces projets sont une première en France et permettront de démontrer la viabilité de cette nouvelle technologie.

¹¹ Lancement commercial de l'offre Sowe avec ouverture des souscriptions prévu fin novembre 2016

EDF en négociations exclusives pour la cession des actifs d'EDF Polska

Le 26 octobre 2016, au terme d'un processus concurrentiel ouvert, EDF a annoncé l'entrée en négociations exclusives avec IFM Investors, qui a remis au Groupe une offre ferme pour le rachat de ses activités de cogénération (chaleur et électricité) en Pologne. La centrale thermique au charbon de Rybnik (capacité de 1,8 GW) fait l'objet d'un processus de cession séparé pour lequel le Groupe EDF est en négociation exclusive avec EPH.

Cette double opération s'inscrit dans la stratégie CAP 2030 d'EDF et dans le plan de cession annoncé par le Groupe le 22 avril 2016.

EDF informera les instances représentatives du personnel de ces opérations dans le cadre des règles du dialogue social prévu par le Groupe.

L'ensemble des approbations et autorisations réglementaires nationales et européennes applicables, notamment l'agrément du gouvernement polonais, devra être obtenu pour poursuivre et finaliser ces deux processus de ventes des actifs d'EDF Polska au cours de l'année 2017.

Le groupe EDF maintiendra une présence en Pologne, via ses filiales EDF Énergies Nouvelles, EDF Fenice et Dalkia, et entend rester un partenaire du gouvernement polonais dans le cadre de l'évolution de son mix énergétique et notamment de son programme nucléaire.

Évolution du chiffre d'affaires du Groupe par segment

France : baisse des prix de marchés et fin des tarifs Jaune et Vert, compensées par la régularisation tarifaire

<i>En millions d'euros</i>	9M 2015	9M 2016	%	% organique
France	28 698	28 823	+0,4	+0,4

En France, le chiffre d'affaires des neuf premiers mois de 2016 s'élève à 28,8 milliards d'euros, en hausse organique de 0,4 % par rapport aux neuf premiers mois de 2015.

Cette évolution intègre la régularisation des tarifs réglementés de vente pour la période du 1^{er} août 2014 au 31 juillet 2015, suite à l'arrêt du Conseil d'Etat du 15 juin 2016 pour un montant brut de 1 018 millions d'euros.

Par ailleurs, la fin des tarifs Jaune et Vert et les conditions de marché défavorables pénalisent le chiffre d'affaires pour un montant cumulé de -880 millions d'euros.

La production nucléaire s'élève à 287,1 TWh, en baisse de 19,2 TWh par rapport aux neuf premiers mois de 2015. Cette baisse est due à un volume d'arrêts programmés plus important, et à la prolongation de certains d'entre eux liée à la réalisation de contrôles supplémentaires.

L'objectif de production nucléaire pour l'année 2016 a été révisé le 3 novembre 2016 à 378-385 TWh¹² et tient compte de la poursuite des contrôles supplémentaires justifiant le fonctionnement en toute sûreté de l'ensemble des réacteurs concernés par la problématique de ségrégation carbone des générateurs de vapeur.

Pour 2017, comme indiqué dans le communiqué de presse du 21 septembre dernier, le Groupe estime à date que la production nucléaire devrait s'établir dans une fourchette de 390-400 TWh.

La baisse de la production nucléaire a été en partie compensée par la hausse de la production hydraulique et thermique.

La production hydraulique des neuf premiers mois de l'année s'établit à 34,2 TWh¹³, en hausse de 2,8 TWh par rapport à la même période en 2015, grâce à des conditions hydrologiques plus favorables jusqu'en août.

La production des centrales thermiques s'établit à 6,7 TWh à fin septembre 2016, en hausse de 2,2 TWh par rapport aux neuf premiers mois de 2015 du fait d'une plus forte sollicitation des centrales au gaz.

Ainsi, la production totale en France continentale s'élève à 328 TWh sur les neuf premiers mois de l'année 2016, en baisse de 4,1% par rapport à la même période l'année dernière.

¹² Cf. communiqué de presse du 03 novembre 2016 « Actualisation des objectifs 2016 »

¹³ La production hydraulique après déduction des volumes pompés représente 29,3 TWh sur les neuf premiers mois de 2016 et 26,3 TWh sur la même période en 2015

**Royaume-Uni : forte baisse des prix de marché,
bonne performance du parc nucléaire**

<i>En millions d'euros</i>	9M 2015	9M 2016	%	% organique
Royaume-Uni	8 512*	6 837	-19,7	-10,4

* Transactions d'EDF Energy sur les marchés de gros d'électricité (hors activités de *trading*) reclassées des achats d'énergie en chiffre d'affaires pour 759 M€

Au Royaume-Uni, le chiffre d'affaires de 6,8 milliards d'euros est en baisse organique de 10,4 % par rapport aux neuf premiers mois de l'année 2015.

Le chiffre d'affaires est principalement impacté par le niveau bas des prix de l'électricité et une diminution des volumes de ventes sur les marchés de gros, ainsi que par la baisse des prix des offres aux clients finals.

Il est aussi pénalisé par une diminution du nombre moyen de comptes clients résidentiels à 5,2 millions, soit -1,3 % par rapport à septembre 2015, dans un contexte toujours très concurrentiel.

La production nucléaire s'élève à 48,0 TWh, en hausse de 3,5 TWh par rapport à fin septembre 2015, confirmant ainsi la bonne performance opérationnelle du parc nucléaire.

Italie : baisse des prix du gaz et de l'électricité

<i>En millions d'euros</i>	9M 2015	9M 2016	%	% organique
Total Italie	8 591	8 054	-6,3	-5,8

En Italie, le chiffre d'affaires s'élève à 8,1 milliards d'euros, en baisse organique de 5,8 % par rapport aux neuf premiers mois de l'année 2015.

Dans les activités Electricité, le chiffre d'affaires est en baisse, en raison principalement de la baisse des prix moyens de vente et d'une demande plus faible qu'en 2015.

Dans les activités Hydrocarbures, le chiffre d'affaires progresse, soutenu par une augmentation des volumes sur les marchés de gros, des volumes de ventes aux clients industriels et aux producteurs thermiques d'électricité. Ces volumes en hausse compensent la baisse des prix.

Autres métiers : bonne performance opérationnelle d'EDF Énergies Nouvelles et d'EDF Trading, mais environnement de marché défavorable

<i>En millions d'euros</i>	9M 2015	9M 2016	%	% organique
Total Autres métiers	4 648	4 557	-2,0	-3,8

Le chiffre d'affaires du segment **Autres métiers** s'élève à 4,6 milliards d'euros, en baisse organique de 3,8 %.

Le chiffre d'affaires d'**EDF Énergies Nouvelles** est en baisse de 2,6 % en organique. L'impact de l'effet année pleine des mises en services 2015 entraîne une production en hausse de 15%. Par ailleurs le chiffre d'affaires 2015 avait bénéficié d'effets favorables qui sont sans équivalent en 2016.

Le chiffre d'affaires de **Dalkia** recule de 1,2 % en organique, sous l'effet défavorable de la baisse des prix du gaz conjugué à un climat moins rigoureux.

L'activité d'**EDF Trading** est en augmentation organique de 6,3 % à fin septembre 2016 en raison de la bonne performance en Europe du fait de positions favorables sur les marchés court terme en électricité et en gaz.

Dans les autres activités du segment, le chiffre d'affaires des activités gazières est négativement affecté par la baisse des prix et des volumes liée aux activités d'optimisation du portefeuille gaz.

Autre International : contexte de baisse des prix de marché, bonne performance opérationnelle

<i>En millions d'euros</i>	9M 2015	9M 2016	%	% organique
Total Autre International	4 085	3 695	-9,5	-6,5

Le chiffre d'affaires du segment **Autre International** s'élève à 3,7 milliards d'euros, en baisse organique de 6,5 % par rapport aux neuf premiers mois de 2015.

En **Belgique**, le chiffre d'affaires est en retrait organique de 9,1 %. L'effet prix négatif est partiellement compensé par l'augmentation des ventes d'électricité sur le segment BtoB.

En **Pologne**, le chiffre d'affaires est en hausse organique de 6,2 %, bénéficiant de la progression des prix de vente de chaleur sous l'effet de la hausse des tarifs et de celle des volumes grâce à un climat favorable. Les ventes d'électricité sont également en augmentation, tirées par l'amélioration de la disponibilité des unités de production, en particulier la centrale de Rybnik, affectées en 2015 par des travaux de maintenance accrus.

Au **Brésil**, la croissance organique reflète l'effet positif de la révision annuelle du tarif du contrat de vente d'électricité de Norte Fluminense.

Principaux faits marquants postérieurs à la communication du 29 juillet 2016

Information relative au parc nucléaire d'EDF

EDF a soumis le 7 octobre dernier un dossier technique à l'ASN justifiant le fonctionnement en toute sûreté de l'ensemble des générateurs de vapeur concernés par la problématique de ségrégation carbone.

Auparavant, comme indiqué dans le communiqué de presse du Groupe du 21 septembre 2016, EDF avait annoncé la poursuite des contrôles destinés à conforter la démonstration que les générateurs de vapeur des 18 réacteurs concernés par la problématique de ségrégation carbone étaient aptes à remplir leur fonction en toute sûreté. Dans ce cadre, EDF avait annoncé une fourchette de production nucléaire pour 2016 révisée à 380-390 TWh.

Le 21 octobre 2016, le Groupe a informé les marchés de l'électricité des dates d'arrêts retenues pour 5 réacteurs alors en fonctionnement et devant faire l'objet de contrôles suite aux demandes de l'ASN du 18 octobre (Tricastin 2 et 4, Fessenheim 1, Gravelines 4 et Civaux 1) - 6 réacteurs ayant à cette date obtenu leur autorisation de redémarrer et fonctionnant normalement et 7 réacteurs étant à l'arrêt avec des contrôles réalisés ou en cours.

Compte tenu de ces circonstances, de leur répercussion sur le marché de gros de l'électricité et des effets spéculatifs qui en résultent, EDF a sollicité concomitamment le Ministre de l'Économie et des Finances et la Ministre de l'Environnement, de l'Énergie et de la Mer afin qu'ils prennent, pour éviter ces effets, toutes les mesures nécessaires, dans le cadre du mécanisme d'Accès régulé à l'électricité nucléaire historique (ARENH), incluant, le cas échéant, la suspension temporaire du dispositif. Le Gouvernement a répondu qu'il ne prévoyait pas de suspendre l'ARENH au regard des circonstances actuelles, mais a déclaré que des réponses rapides, efficaces et proportionnées seraient apportées pour répondre au risque de comportements spéculatifs.

Le 3 novembre 2016, dans le cadre des échanges avec l'ASN, EDF a informé les marchés de l'électricité du report à fin décembre 2016 du redémarrage de 5 réacteurs : Bugey 4, Gravelines 2, et Tricastin 1, 3 et 4. En conséquence, le Groupe a revu son objectif de production nucléaire pour l'année 2016 de 380-390 TWh à 378-385 TWh.

EDF communique régulièrement avec Réseau de Transport d'Électricité (RTE) qui est en charge d'assurer l'équilibre offre-demande d'électricité et la sécurité d'approvisionnement.

La Commission européenne autorise le mécanisme de capacité révisé en France

Le 8 novembre 2016, la Commission européenne a annoncé¹⁴ avoir autorisé, en vertu des règles de l'UE en matière d'aides d'État, le projet français de mécanisme de capacité. Au cours de l'enquête approfondie ouverte en 2015, la France a accepté de modifier le mécanisme afin de : faciliter l'entrée de nouveaux acteurs sur le marché grâce à la possibilité d'obtenir des certificats de sept ans, au lieu d'un an, qui est la durée normale ; inclure et rémunérer des capacités étrangères en fonction de la capacité attendue de l'interconnecteur aux heures de pointe ; et instaurer une série de mesures visant à empêcher toute manipulation du marché. La Commission a conclu que la mesure révisée améliorerait la sécurité de l'approvisionnement en électricité tout en maintenant la concurrence.

¹⁴ Cf. communiqué de presse de la Commission européenne : http://europa.eu/rapid/press-release_IP-16-3620_fr.htm

EDF Énergies Nouvelles : Inde ACME Solar

Depuis fin 2013, EDF Énergies Nouvelles, via sa filiale indienne ACME Solar, a installé 180 Mwc d'énergie solaire dans les Etats du Rajasthan, du Madhya Pradesh et d'Odisha. En août 2016, le partenariat entre EDF EN, EREN et ACME, autour la filiale ACME Solar, a pris fin pour des raisons de désaccords sur la stratégie et la vitesse de développement du solaire dans le pays. Le solaire en Inde reste, avec l'éolien, l'un des axes de développement d'EDF EN. Ce développement se fera désormais au travers d'une nouvelle structure à parité avec EREN, qui exploite aujourd'hui 120 Mwc de centrales solaires au Rajasthan.

Fabrice Fourcade devient Délégué Général d'EDF en Chine, Hervé Machenaud quitte le groupe EDF

Le 3 novembre 2016, EDF a annoncé que Fabrice Fourcade a pris les fonctions de Délégué Général d'EDF en Chine le 1er novembre 2016. Il succède à Hervé Machenaud qui quitte EDF après trente-quatre années de carrière, marquées par ses responsabilités en Asie et à la Direction de la Production et de l'Ingénierie.

Nomination de Véronique Lacour au Comité Exécutif du groupe EDF

Le 6 octobre 2016, EDF a annoncé que Véronique Lacour rejoint EDF à compter du 1^{er} décembre en tant que Directeur Exécutif Transformation et Efficacité Opérationnelle et membre du Comité Exécutif. Elle sera amenée à superviser les activités du Groupe en matière de systèmes d'information, d'achats, d'immobilier et de services partagés.

Conseil d'administration d'EDF : Nomination de Madame Michèle Rousseau en qualité d'administratrice

Le Conseil d'administration d'EDF, réuni vendredi 30 septembre sous la présidence de Jean-Bernard Lévy, Président-Directeur Général, a décidé de coopter Mme Michèle Rousseau, présidente de la Mission régionale d'autorité environnementale (MRAe) Hauts-de-France, en qualité d'administratrice, en remplacement de M. Gérard Magnin, démissionnaire, pour la durée du mandat restant à courir de ce dernier, soit jusqu'à l'Assemblée générale ordinaire qui statuera sur les comptes de l'exercice clos le 31 décembre 2018.

EDF atteint donc dès l'exercice 2016, la proportion de 40% de femmes au sein du Conseil d'administration, requise par la loi en 2017.

EDF obtient pour la première fois la note maximale de A au CDP Climate Change

Le 25 octobre 2016, EDF a obtenu pour la première fois la note maximale de A au CDP Climate Change (anciennement Carbon Disclosure Project). Cette note souligne l'excellente performance du Groupe, dont les émissions de CO₂ sont passées sous la barre des 100 g/kWh produit en 2015¹⁵, soit trois fois moins que la moyenne européenne du secteur.

Pour l'entreprise, l'évaluation du CDP vise à mieux faire connaître aux investisseurs, au marché financier et à toutes les parties prenantes, ses ambitions et ses actions en matière de réduction de gaz à effet de serre. En 2015, EDF avait déjà obtenu la note de A-.

Cette note confirme la reconnaissance de la responsabilité d'entreprise d'EDF. En septembre 2016, le Groupe a également fait son entrée dans le Dow Jones Sustainability Indexes World (DJSI), l'indice mondial le plus prestigieux lancé en 1999 qui classe les entreprises les plus performantes en matière de durabilité. Dans le secteur

¹⁵ Emissions directes, hors analyse du cycle de vie des moyens de production et des combustibles

des « Electric utilities » EDF affiche la note de 87/100, une note qui s'explique par les performances du Groupe sur les questions économiques, sociales et environnementales.

EDF : signature d'un nouvel accord pour répondre aux besoins en compétences pour la période 2016-2019

Le 4 novembre EDF a annoncé qu'un nouvel accord d'entreprise venait d'être signé à EDF SA avec la CFDT, la CGT et FO sur l'adaptation, la transmission et le développement des compétences, pour la période 2016-2019.

L'accord vise à anticiper l'évolution de l'emploi au sein d'EDF SA et à développer l'insertion professionnelle des jeunes recrutés. Il prévoit également de dynamiser les parcours professionnels des salariés afin de renforcer la mobilité interne, privilégiée aux recrutements externes. Cet accord a aussi pour objectif de diversifier les modalités de formation, notamment grâce au digital, afin de faciliter le développement des compétences. Sa mise en oeuvre permettra en outre d'accueillir plus de 5 % d'alternants dans les effectifs d'EDF SA et de réaliser au moins 25 % des recrutements à partir des effectifs en alternance présents dans l'entreprise. Enfin, pour adapter les compétences aux besoins de l'entreprise, l'accord propose un congé de fin de carrière permettant à des salariés, issus de métiers qui ne sont pas en croissance, de bénéficier d'une période de transition entre leur activité professionnelle et leur retraite.

Cet accord résulte d'un échange constructif avec l'ensemble des partenaires sociaux.



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 37,6 millions de clients, dont 27,8 millions en France. Il a réalisé en 2015 un chiffre d'affaires consolidé de 75 milliards d'euros dont 47,2% hors de France. EDF est une entreprise cotée à la Bourse de Paris.

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 29 avril 2016 et dans le prospectus de base EMTN d'EDF daté du 14 septembre 2016, complété par un supplément en date du 3 octobre 2016 (consultables en ligne sur le site internet de l'AMF à l'adresse www.amf-france.org ou celui d'EDF à l'adresse 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 SA
22-30, avenue de Wagram
75382 Paris cedex 08
Capital de 1 054 568 341,50 euros
552 081 317 R.C.S. Paris

www.edf.fr

CONTACTS

Presse : +33 (0) 1 40 42 46 37

Analystes et investisseurs : +33 (0) 1 40 42 40 38