

Information financière trimestrielle au 31 mars 2018
Chiffre d'affaires en progression de 3,0 %¹
Objectifs 2018 confirmés

Chiffres clés

Chiffre d'affaires Groupe	20,4 Mds€
	+3,0 % org. ¹
Production électrique	
Nucléaire France :	112,9 TWh
Nucléaire Royaume-Uni :	15,1 TWh
Renouvelable Groupe :	20,6 TWh
<i>dont Hydraulique France² :</i>	14,6 TWh
	+4,1 %
	-5,6 %
	+31,4 %
	+35,2 %

Faits marquants

• **Progression de la production en France**

- Production nucléaire France en hausse de 4,4 TWh grâce à une meilleure disponibilité du parc. Performance cohérente avec l'hypothèse d'une production nucléaire 2018 supérieure à 395 TWh.
- Production hydraulique France² en augmentation de plus de 35 % dans un contexte d'hydraulicité plus favorable.

• **Nouveaux développements dans les énergies renouvelables**

- Lancement du Plan Stockage Électrique avec un objectif de déploiement de 10 GW supplémentaires d'ici à 2035.
- Acquisition d'un projet de parc éolien en mer « Neart na Gaoithe » en Écosse (450 MW).
- Inauguration de 200 MW de capacité photovoltaïque dans l'Émirat de Dubaï, première tranche de l'ensemble DEWA III (800 MW), pour lequel EDF s'est associé avec Masdar et DEWA.
- Gain d'un contrat de fourniture d'électricité long terme (PPA) pour un projet éolien au Brésil de 114 MW.

• **Services et solutions clients**

- Finalisation du rachat de Gas Natural Fenosa Vendita Italia par Edison : accroissement du portefeuille clients d'environ 50 %.
- Acquisition par Dalkia de 25 % de Tiru (spécialiste de la valorisation énergétique des déchets). Dalkia devient l'unique actionnaire de Tiru.

• **Nouveau Nucléaire**

- Jaitapur : accord industriel en vue de la réalisation de 6 EPR (près de 10 GW) en Inde. EDF interviendra en tant que fournisseur de technologie EPR.
- Taishan 1 : début du chargement du combustible le 10 avril 2018.
- Flamanville 3 : détection d'écarts de qualité dans la réalisation de soudures sur les tuyauteries du circuit secondaire principal. Contrôles additionnels sur les soudures et expertise en cours.

**Objectifs
2018
confirmés**

• Charges opérationnelles ³ :	-0,8 Md€ par rapport à 2015
• EBITDA ⁴ :	14,6 - 15,3 Mds€
• Cash flow ^{4,5} hors Linky ⁶ , nouveaux développements et plan de cession d'actifs 2015-20 :	~0
• Cessions ⁷ d'actifs depuis 2015 :	~10 Mds€
• Investissements nets totaux hors acquisitions et hors plan de cession d'actifs 2015-20 :	≤ 15 Mds€
dont Investissements nets hors Linky ⁶ , nouveaux développements et plan de cession d'actifs 2015-20 :	~11 Mds€
• Endettement financier net/EBITDA ⁴ :	≤ 2,7x
• Taux de distribution cible du résultat net courant ⁸ :	50 %

¹ Variation organique à périmètre et change comparables

² Production hydraulique hors activités insulaires

³ Somme des charges de personnel et des autres consommations externes. À périmètre et taux de change comparables. À taux d'actualisation retraites constants. Hors variation des charges opérationnelles des activités de services

⁴ À taux de change comparable et climat « normal », sur la base d'une hypothèse de production nucléaire en France >395 TWh. À taux d'actualisation retraites constants

⁵ Hors éventuel acompte sur dividende au titre de l'année fiscale 2018

⁶ Linky est un projet porté par Enedis, filiale indépendante d'EDF au sens des dispositions du Code de l'énergie

⁷ Cessions signées ou réalisées

⁸ Ajusté de la rémunération des emprunts hybrides comptabilisée en fonds propres

Évolution du chiffre d'affaires du groupe EDF

<i>(en millions d'euros)</i>	T1 2017 publié	T1 2017 retraité⁹	T1 2018	%	% organique
France - Activités de production et commercialisation	11 354	7 944	7 956	+0,2	+0,2
France - Activités régulées	4 862	4 842	5 167	+6,7	+6,7
EDF Énergies Nouvelles	306	306	379	+23,9	+14,7
Dalkia	1 222	1 132	1 223	+8,0	+4,0
Framatome	-	-	721	-	-
Royaume-Uni	2 568	2 568	2 577	+0,4	+1,9
Italie	2 797	2 148	2 252	+4,8	+3,5
Autre international	1 467	979	666	-32,0	+0,9
Autres métiers	625	632	751	+18,8	+16,9
<i>Éliminations inter-segment</i>	<i>(4 073)</i>	<i>(842)</i>	<i>(1 246)</i>	<i>+48,0</i>	<i>+9,6</i>
Total Groupe	21 128	19 709	20 446	+3,7	+3,0

Le chiffre d'affaires du Groupe sur le premier trimestre 2018 s'élève à 20,4 milliards d'euros, en hausse organique de 3,0 % par rapport au premier trimestre 2017.

Cette évolution est principalement portée par le segment France - Activités régulées en lien avec l'évolution tarifaire et par la performance d'EDF Trading qui bénéficie d'un contexte de volatilité et de prix favorable lié au climat en Europe et en Amérique du Nord.

Le chiffre d'affaires du segment France - Activités de production et commercialisation est globalement stable. La hausse de la production hydraulique et nucléaire et l'amélioration des conditions de prix sont neutres sur le chiffre d'affaires en raison d'un solde net acheteur (en euros) sur les marchés de gros au premier trimestre 2018, comme au premier trimestre 2017.

⁹ Données 2017 retraitées des impacts IFRS 15 et de l'évolution de l'information sectorielle (IFRS 8)

Évolution du chiffre d'affaires du Groupe par segment

France – Activités de production et commercialisation

(en millions d'euros)	T1 2017 ¹⁰	T1 2018	% organique
France - Activités de production et commercialisation	7 944	7 956	+0,2

Le chiffre d'affaires du premier trimestre 2018 du segment France - Activités de production et commercialisation s'élève à 8,0 milliards d'euros, en hausse organique de 0,2 % par rapport au premier trimestre 2017.

La production nucléaire s'établit à 112,9 TWh, en hausse de 4,4 TWh par rapport au premier trimestre 2017. Cette amélioration s'explique par une meilleure disponibilité du parc en ce début d'année par rapport au premier trimestre 2017 qui avait été marqué par plusieurs arrêts de réacteurs liés aux dossiers de fabrication de l'usine Creusot Forge et par la problématique de « ségrégation carbone ». Cette performance est cohérente avec l'hypothèse d'une production nucléaire supérieure à 395 TWh pour l'année 2018. La production hydraulique¹¹ s'élève à 14,6 TWh, en hausse de 35,2 % (+3,8 TWh) par rapport au premier trimestre 2017 grâce à une hydraulité plus favorable. La hausse de la production hydraulique et nucléaire et l'amélioration des conditions de prix sont neutres sur le chiffre d'affaires en raison d'un solde net acheteur (en euros) sur les marchés de gros au premier trimestre 2018, comme au premier trimestre 2017.

L'effet du climat est favorable, en particulier sur les mois de février et mars 2018, avec un impact positif par rapport au premier trimestre 2017 pour un montant estimé à 94 millions d'euros (+2,1 TWh).

Les évolutions de la part hors acheminement des tarifs réglementés de ventes¹² ont un effet négatif d'environ 20 millions d'euros.

Les conditions de marché aval ont un effet favorable pour un montant estimé à 58 millions d'euros. Les impacts négatifs de l'érosion des ventes aux clients finals sont plus que compensés par des effets prix favorables liés notamment à l'évolution de la structure du portefeuille.

Par ailleurs, des éléments non récurrents comptabilisés en 2017 et sans équivalent en 2018 pèsent sur le chiffre d'affaires pour un montant estimé de -120 millions d'euros.

¹⁰ Données 2017 retraitées des impacts IFRS 15 et de l'évolution de l'information sectorielle (IFRS 8)

¹¹ Production hydraulique hors activités insulaires avant déduction du pompage. Pour information, production après déduction du pompage : 8,9 TWh au T1 2017 et 12,8 TWh au T1 2018

¹² Evolutions tarifaires de +1,7 % au 01/08/2017 sur les bleus résidentiels et non résidentiels et de +0,7 % et +1,6 % au 01/02/18 respectivement sur les bleus résidentiels et non résidentiels. A noter qu'avec l'application de la norme IFRS15, l'impact des augmentations de tarifs pour ce segment est désormais présenté hors évolution de la part acheminement du tarif, présentée par ailleurs dans le segment France - Activités régulées (évolution du tarif de distribution TURPE 5 de +2,7 % au 01/08/2017)

France – Activités régulées

(en millions d'euros)	T1 2017 ¹³	T1 2018	% organique
France - Activités régulées	4 842	5 167	+6,7

Le chiffre d'affaires du premier trimestre 2018 du segment France - Activités régulées, s'élève à 5,2 milliards d'euros, en hausse organique de 6,7 % par rapport au premier trimestre 2017.

Les ventes ont bénéficié de l'évolution positive des tarifs de distribution¹⁴ pour un montant estimé de 124 millions d'euros ainsi que d'un effet climat favorable d'environ 90 millions d'euros.

Par ailleurs, des effets prix liés notamment à l'évolution de la structure du portefeuille ont un impact favorable pour un montant estimé de près de 100 millions d'euros.

EDF Énergies Nouvelles

(en millions d'euros)	T1 2017	T1 2018	% organique
EDF Énergies Nouvelles	306	379	+14,7

Le chiffre d'affaires d'EDF Énergies Nouvelles s'élève à 0,4 milliard d'euros, en croissance organique de 14,7 % par rapport au premier trimestre 2017. Cette évolution est principalement liée aux mises en services intervenues en 2017 tant dans l'éolien que dans le solaire, qui contribuent, avec l'acquisition de Futuren, à une hausse de 25 % de la production (+0,8 TWh). Les capacités nettes installées totales sont en augmentation de 24,7 % par rapport au premier trimestre 2017 et s'établissent à 7,9 GW.

Le chiffre d'affaires bénéficie par ailleurs de la croissance des activités en solaire réparti portées notamment par Grosolar aux États-Unis pour un montant de +15 millions d'euros.

Enfin, le portefeuille brut de projets en construction s'élève à 1,7 GW à la fin du premier trimestre 2018.

Le chiffre d'affaires de l'ensemble du Renouvelable Groupe¹⁵ s'élève à 1,3 milliard¹⁶ d'euros au premier trimestre 2018. Il bénéficie d'une bonne hydraulité en France et en Italie, de la mise en service de nouveaux parcs éoliens et solaires en 2017 et de l'amélioration des conditions de vent en Europe.

¹³ Données 2017 retraitées des impacts IFRS 15

¹⁴ Évolution du TURPE distribution de +2,7 % au 01/08/2017

¹⁵ Se référer aux annexes du T1 2018 (P.8) ; le Renouvelable Groupe comprend EDF Énergies Nouvelles et la production hydraulique Groupe, ainsi que les activités renouvelables d'EDF Luminus et d'Edison

¹⁶ Pour les activités de production électrique d'origine renouvelable optimisées au sein d'un portefeuille d'actifs de production plus large, en particulier s'agissant du parc hydraulique France, le chiffre d'affaires est estimé comme la valorisation de la production réalisée au prix de marché (ou au tarif d'obligation d'achat), sans tenir compte des effets des couvertures, et tient compte de la valorisation de la capacité le cas échéant

Dalkia

<i>(en millions d'euros)</i>	T1 2017¹⁷	T1 2018	% organique
Dalkia	1 132	1 223	+4,0

Le chiffre d'affaires de Dalkia s'élève à 1,2 milliard d'euros, en hausse organique de 4,0 % par rapport au premier trimestre 2017, principalement grâce à l'évolution favorable des prix du gaz et de l'électricité ainsi qu'à l'impact positif de la dynamique commerciale mise en œuvre en 2017.

Le chiffre d'affaires des Services Énergétiques au niveau du Groupe¹⁸ représente 1,5 milliard d'euros, en augmentation de 11,8 % par rapport au premier trimestre 2017. Il bénéficie notamment de l'intégration d'Imtech au Royaume-Uni (92 millions d'euros) et d'acquisitions ciblées en Italie et en Belgique.

Framatome

<i>(en millions d'euros)</i>	T1 2017	T1 2018	% organique
Framatome	-	721	-

Le chiffre d'affaires de Framatome s'élève à 0,7 milliard d'euros au premier trimestre 2018, une part significative du chiffre d'affaires étant réalisée avec le Groupe.

L'Autorité de Sûreté Nucléaire a autorisé la reprise de la fabrication de pièces forgées pour le parc nucléaire français sur le site du Creusot en janvier 2018.

Grâce à l'acquisition de l'offre de solutions de contrôle-commande nucléaire (I&C) de Schneider Electric, Framatome développe son expertise d'ingénierie et élargit son portefeuille de solutions d'I&C.

Framatome et Vattenfall ont signé des contrats pour la livraison de recharges d'assemblages de combustible.

¹⁷ Données 2017 retraitées des impacts IFRS 15

¹⁸ Se référer aux annexes du T1 2018 (P.8) ; les Services Énergétiques Groupe comprennent Dalkia, l'éclairage urbain, les réseaux de chaleur, la production décentralisée bas carbone à partir des ressources locales, le pilotage des consommations, la mobilité électrique

Royaume-Uni

<i>(en millions d'euros)</i>	T1 2017	T1 2018	% organique
Royaume-Uni	2 568	2 577	+1,9

Au Royaume-Uni, le chiffre d'affaires de 2,6 milliards d'euros est en hausse organique de 1,9 % par rapport au premier trimestre 2017.

Le chiffre d'affaires bénéficie des hausses des tarifs résidentiels intervenues en 2017, en lien avec l'augmentation des coûts de fourniture, et de la hausse des volumes de gaz vendus liée au climat froid du premier trimestre 2018. Le nombre de comptes clients résidentiels est en baisse de 2 % par rapport à fin 2017.

La production nucléaire et les prix réalisés du nucléaire sont en baisse. La production nucléaire s'élève à 15,1 TWh, en diminution de 0,9 TWh par rapport au premier trimestre 2017 notamment du fait de l'arrêt prolongé de Sizewell B début 2018 et du planning d'arrêts pour rechargement du combustible.

Italie

<i>(en millions d'euros)</i>	T1 2017¹⁹	T1 2018	% organique
Italie	2 148	2 252	+3,5

En Italie, le chiffre d'affaires s'élève à 2,3 milliards d'euros, en hausse organique de 3,5 % par rapport au premier trimestre 2017.

Dans les activités électricité, le chiffre d'affaires est soutenu par la hausse des volumes de ventes sur le segment des particuliers et par la croissance des productions hydraulique et éolienne. Ces éléments sont partiellement compensés par un effet prix négatif.

Dans les activités hydrocarbures, le chiffre d'affaires est en croissance notamment grâce à la progression des volumes de gaz vendus aux clients particuliers en lien avec des conditions climatiques favorables. Les activités exploration - production bénéficient d'une évolution favorable du prix du Brent et d'une augmentation des volumes.

¹⁹ Données 2017 retraitées des impacts IFRS 15

Autre international

<i>(en millions d'euros)</i>	T1 2017²⁰	T1 2018	% organique
Autre international	979 ²¹	666	+0,9

Le chiffre d'affaires du segment Autre international s'élève à 0,7 milliard d'euros, en hausse organique de 0,9 % par rapport au premier trimestre 2017.

En Belgique, le chiffre d'affaires s'élève à 528 millions d'euros, en croissance organique de 1,2 %. Cette évolution reflète en particulier une hausse des volumes de gaz vendus, partiellement contrebalancée par la baisse des volumes d'électricité vendus, en particulier sur le segment des professionnels en raison d'une concurrence accrue. Les capacités éoliennes augmentent pour atteindre 380 MW, soit +27 % par rapport au premier trimestre 2017.

Par ailleurs, la production est affectée par les arrêts prolongés des centrales nucléaires Doel 3 et Tihange 3 ; ces arrêts sont sans effet sur le chiffre d'affaires du premier trimestre 2018.

Au Brésil, les ventes sont en augmentation notamment en raison de l'impact légèrement positif de la révision annuelle du tarif du contrat de vente d'électricité intervenue fin 2017.

Autres métiers

<i>(en millions d'euros)</i>	T1 2017²²	T1 2018	% organique
Autres métiers	632	751	+16,9

Le chiffre d'affaires du segment Autres métiers s'élève à 0,8 milliard d'euros, en hausse organique de 16,9 % par rapport au premier trimestre 2017.

Le chiffre d'affaires d'EDF Trading, qui s'élève à 267 millions d'euros, est en forte hausse organique de 110,7 %. Il a bénéficié de conditions favorables de volatilité et de prix en Europe et en Amérique du Nord en raison d'un climat froid sur le premier trimestre 2018.

²⁰ Données 2017 retraitées des impacts IFRS 15

²¹ Données 2017 comprenant les activités d'EDF Polska en Pologne, cédées le 13 novembre 2017

²² Données 2017 retraitées de l'évolution de l'information sectorielle (IFRS 8)

Principaux faits marquants²³ postérieurs à la communication du 16 février 2018

Événements majeurs

- EDF a détecté des écarts de qualité sur certaines soudures du circuit secondaire principal de l'EPR de Flamanville et a lancé des contrôles complémentaires (cf. communiqué de presse (CP) du 10 avril 2018).
- Le gouvernement vietnamien a confirmé le groupe EDF en tant que leader du consortium chargé d'étudier le projet de construction d'une centrale à cycles combinés gaz de 2 000 MW, à Son My (cf. CP du 27 mars 2018).
- Le groupe EDF a annoncé le Plan Stockage Électrique avec pour objectif de devenir le leader européen du secteur d'ici à 2035 : 10 GW de nouvelles capacités de stockage représentant 8 Mds€ d'investissement et doublement de l'investissement en Recherche et Développement (cf. CP du 27 mars 2018).
- Le groupe EDF et l'énergéticien indien NPCIL (Nuclear Power Corporation of India Limited), ont signé un accord industriel en vue de la réalisation de 6 EPR à Jaitapur (cf. CP du 10 Mars 2018).

Participations, partenariats et projets d'investissement

Développement des énergies renouvelables, EDF Énergies Nouvelles²⁴

- Le 3 Mai 2018, EDF Énergies Nouvelles a acquis un projet de parc éolien en mer de 450 MW en Écosse auprès de Mainstream Renewable Power.
- Le 1^{er} Mai 2018, le groupe EDF a mis en service sa première installation d'énergies renouvelables aux Émirats arabes unis.
- Le 12 avril 2018, EDF Énergies Nouvelles est devenu EDF Renewables à l'international.
- Le 9 avril 2018, EDF Énergies Nouvelles a remporté un projet éolien de 114 MW au Brésil.

Edison²⁵

- Le 22 février 2018, Edison a finalisé le rachat de Gas Natural Fenosa Vendita Italia et voit sa base client augmenter de 50 %.

Framatome²⁶

- Le 27 avril 2018, Framatome et Vattenfall ont signé des contrats pour la livraison de recharges d'assemblages de combustible.

Autres événements marquants

- EDF Energy a annoncé l'arrêt de la centrale Hunderston B avec un retour estimé avant fin 2018. (cf. CP du 2 mai 2018).
- EDF a lancé Metroscope, la solution d'intelligence artificielle au service de l'excellence opérationnelle de ses clients industriels (cf. CP du 29 mars 2018).
- EDF (Cyclife) et Westinghouse Electric Spain ont remporté un contrat d'ingénierie de démantèlement nucléaire en Espagne (cf. CP du 21 février 2018).

²³ La liste exhaustive des communiqués de presse est disponible sur le site internet : www.edf.fr

²⁴ La liste exhaustive des communiqués de presse d'EDF Énergies Nouvelles est disponible sur le site internet : www.edf-energies-nouvelles.com

²⁵ La liste exhaustive des communiqués de presse d'Edison est disponible sur le site internet : www.edison.com

²⁶ La liste exhaustive des communiqués de presse de Framatome est disponible sur le site internet : www.framatome.com



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 35,1 millions de clients, dont 26,5 millions en France. Il a réalisé en 2017 un chiffre d'affaires consolidé de 70 milliards d'euros. EDF est une entreprise cotée à la Bourse de Paris.

Avertissement

Cette présentation ne constitue pas une offre de vente de valeurs mobilières aux États-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 cette présentation, et la responsabilité des dirigeants d'EDF ne saurait être engagée pour tout préjudice résultant de l'utilisation qui pourrait être faite de cette présentation ou de son contenu. L'information financière trimestrielle ne fait pas l'objet d'un rapport des commissaires aux comptes.

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 à la date du présent document mais qui peuvent s'avérer inexactes et qui sont en tout état de cause soumises à des facteurs de risques et 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 15 mars 2018, consultable 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.fr.

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 cette présentation.

Ce communiqué de presse est certifié. Vérifiez son authenticité sur medias.edf.com

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

EDF SA
22-30, avenue de Wagram
75382 Paris cedex 08
Capital de 1 463 719 402 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