

**Information financière trimestrielle au 30 septembre 2017**
**Chiffre d'affaires en léger recul**
**Croissance de la production renouvelable**
**Exécution confirmée du plan de cessions**
**Chiffres clés**

<b>Chiffre d'affaires Groupe</b>	49,7 Mds€
	-3,2 % org. <sup>1</sup>
	-1,3 % org. hors régularisation tarifaire <sup>2</sup>

**Production électrique**

Nucléaire France : 283,3 TWh	-1,3 %
Nucléaire Royaume-Uni : 48,7 TWh	+0,7 %
Hydraulique France : 28,6 TWh	-16,4 %

**Plan de cessions d'au moins 10 Mds€ sur 2015-2020**

✓ **80 % de l'objectif déjà finalisé**

- Cession de l'ensemble des activités d'EDF Polska à PGE
- Cession d'actifs immobiliers à Tikehau Capital
- Cession d'actifs gaziers d'Edison

**Environnement institutionnel**
**Des décisions clefs aux niveaux national et européen :**

- Nouvelle trajectoire d'évolution du mix énergétique<sup>3</sup> attendue d'ici mi-2018 dans le cadre de la Programmation Pluriannuelle de l'Énergie (PPE). Report de l'échéance 2025.
- Plan d'actions du Gouvernement pour accélérer le développement des énergies renouvelables (au cours du premier trimestre 2018).
- Accord sur la réforme du marché du carbone européen (EU ETS).

**Faits marquants**
**Nouveaux développements dans les énergies renouvelables, en particulier dans le solaire et les économies en croissance**

- Notamment au Brésil (350 MW d'éolien et de solaire), en Egypte (100 MW<sub>ac</sub>), en Inde (87 MWc de solaire et 164 MW d'éolien) et dans l'offshore (projet innovant au large de Blyth au Royaume-Uni)

**Solutions clients : développement et innovation**

- Nouvelle gamme d'offres vertes de fourniture d'électricité. Extension de l'offre Soweé avec la fourniture d'électricité verte et le pilotage du chauffage électrique
- Accroissement attendu du portefeuille clients d'Edison<sup>4</sup> (~+50 %, ~500 000 clients)
- Création d'EDF Nouveaux Business

**Objectifs 2017<sup>5</sup>**

- Production nucléaire :	383 - 387 TWh
- EBITDA <sup>6</sup> :	13,4 - 14,0 Mds€
- Endettement financier net/EBITDA <sup>6,7</sup> :	~ 2,5x
- Taux de distribution du résultat net courant <sup>8</sup> :	55 % à 65 %

**Objectifs 2018<sup>9</sup>**
**Objectifs au-delà de 2018 confirmés<sup>13</sup>**

- Charges opérationnelles <sup>10</sup> :	-0,8 Md€ par rapport à 2015	- Charges opérationnelles 2019 <sup>10</sup> :	Réduction ≥ 1 Md€ par rapport à 2015
- EBITDA <sup>6</sup> :	14,6 - 15,3 Mds€	- Cessions d'actifs sur 2015-2020 :	au moins 10 Mds€
- Investissements nets <sup>11</sup> :	~11 Mds€	- Taux de distribution du résultat net courant <sup>8</sup> :	45 % à 50 %
- Cash flow <sup>6,12</sup> :	~ 0		
- Endettement financier net / EBITDA <sup>6,7</sup> :	≤ 2,7x		
- Cessions d'actifs dont la quasi-totalité achevée à fin 2018 :	~10 Mds€		
- Taux de distribution du résultat net courant <sup>8</sup> :	50 %		

<sup>1</sup> Variation organique à périmètre et change comparables ; y compris impact de -1,9 % lié à la régularisation des tarifs réglementés de vente pour la période du 1<sup>er</sup> août 2014 au 31 juillet 2015 suite à l'arrêt du Conseil d'État du 15 juin 2016

<sup>2</sup> Régularisation des tarifs réglementés de vente pour la période du 1<sup>er</sup> août 2014 au 31 juillet 2015 suite à l'arrêt du Conseil d'État du 15 juin 2016

<sup>3</sup> Conseil des ministres de la République française du 7 novembre 2017

<sup>4</sup> Cf. communiqué de presse du 13 octobre 2017. Sous réserve d'accord des autorités européennes de la concurrence

<sup>5</sup> Cf. communiqué de presse du 27 octobre 2017 « Actualisation des objectifs 2017 »

<sup>6</sup> À taux de change 2016

<sup>7</sup> À hypothèse de taux d'actualisation des engagements nucléaires à 4,1 % pour 2017 et 3,9 % pour 2018

<sup>8</sup> Ajusté de la rémunération des emprunts hybrides comptabilisée en fonds propres

<sup>9</sup> Cf. communiqué de presse du 13 novembre 2017 « Actualisation des objectifs 2018 »

<sup>10</sup> 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

<sup>11</sup> Investissements nets hors Linky, nouveaux développements et cessions d'actifs. Linky est un projet porté par Enedis, filiale indépendante d'EDF au sens des dispositions du Code de l'énergie

<sup>12</sup> Cash flow hors Linky, nouveaux développements et cessions d'actifs, avec hypothèse de taux d'actualisation des engagements nucléaires à 4,1 % pour 2017 et 3,9 % pour 2018, hors acompte sur dividende au titre de l'année fiscale 2018 qui sera décidé au 2<sup>e</sup> semestre 2018 ; l'objectif de cash flow 2018 vise un niveau légèrement positif ou proche de l'équilibre

<sup>13</sup> Cf. communiqué de presse du 28 juillet 2017

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

<i>En millions d'euros</i>	<b>9M 2016<sup>14</sup></b>	<b>9M 2017</b>	<b>%</b>	<b>% organique</b>	<b>% organique Hors régularisation tarifaire 2014<sup>15</sup></b>
France - Activités de production et commercialisation	26 303	25 364	-3,6	-3,6	+0,2
France - Activités régulées	11 269	11 334	+0,6	+0,6	+0,9
Royaume-Uni	6 841	6 189	-9,5	-2,3	-2,3
Italie	8 066	7 215	-10,6	-10,5	-10,5
Autres métiers	5 155	5 298	+2,8	+0,9	+0,9
Autre international	3 811	3 607	-5,4	-0,8	-0,8
<i>Éliminations inter-segment</i>	<i>(9 479)</i>	<i>(9 287)</i>	<i>-2,0</i>	<i>-2,0</i>	<i>-2,0</i>
<b>Total Groupe</b>	<b>51 966</b>	<b>49 720</b>	<b>-4,3</b>	<b>-3,2</b>	<b>-1,3</b>

Le chiffre d'affaires du Groupe sur les neuf premiers mois de l'année 2017 s'élève à 49,7 milliards d'euros, en baisse organique de 3,2 % par rapport aux neuf premiers mois 2016. Retraité de l'impact de la régularisation tarifaire 2014<sup>15</sup> pour -1 030 millions d'euros, le chiffre d'affaires est en léger recul (-1,3 % en organique).

En France, le chiffre d'affaires des Activités de production et de commercialisation est en baisse organique de 3,6 % en lien avec la régularisation tarifaire 2014 intervenue en 2016 sans équivalent en 2017. Retraité de cet élément, le chiffre d'affaires progresse de 0,2 % en organique.

Le chiffre d'affaires des Activités régulées est en croissance organique de 0,6 %, soutenu par l'impact positif de l'évolution des tarifs de distribution. Retraité de l'impact de la régularisation tarifaire 2014<sup>15</sup>, le chiffre d'affaires est en augmentation de 0,9 % en organique.

Au Royaume-Uni, la baisse organique de 2,3 % du chiffre d'affaires reflète majoritairement la baisse des prix réalisés du nucléaire.

En Italie, le chiffre d'affaires est en baisse organique de 10,5 % compte tenu notamment de l'impact défavorable lié aux dérivés de couverture gaz, sans impact sur la marge.

Le chiffre d'affaires du segment Autres métiers est en hausse organique de 0,9 %, grâce à la progression du chiffre d'affaires de Dalkia en lien notamment avec une évolution favorable des prix.

Le chiffre d'affaires du segment Autre international est en légère baisse (-0,8 % en organique) en raison notamment de l'impact négatif au Brésil de la révision annuelle du tarif du contrat de vente d'électricité d'EDF Norte Fluminense intervenue fin 2016. En revanche, le chiffre d'affaires en Belgique est en croissance.

<sup>14</sup> À compter de 2016, ventilation du chiffre d'affaires aux bornes des segments, avant élimination du chiffre d'affaires des inter-segments

<sup>15</sup> Régularisation des tarifs réglementés de vente pour la période du 1<sup>er</sup> août 2014 au 31 juillet 2015 suite à l'arrêt du Conseil d'État du 15 juin 2016

## Évolution du chiffre d'affaires du Groupe par segment

### France – Activités de production et commercialisation

<i>En millions d'euros</i>	<b>9M 2016</b>	<b>9M 2017</b>	<b>% organique</b>	<b>% organique Hors régularisation tarifaire 2014<sup>16</sup></b>
France - Activités de production et commercialisation	26 303	25 364	-3,6	+0,2

Le chiffre d'affaires des neuf premiers mois 2017 du segment France - Activités de production et commercialisation, s'élève à 25,4 milliards d'euros, en baisse organique de 3,6 % par rapport aux neuf premiers mois 2016. Retraité de l'impact de la régularisation tarifaire 2014<sup>16</sup> intervenue en 2016 pour un montant de -988 millions d'euros, le chiffre d'affaires progresse de 0,2 % en organique.

L'effet climat défavorable, principalement en début d'année 2017, et la perte d'un jour d'activité par rapport à 2016 pénalisent le chiffre d'affaires pour un montant global estimé de 236 millions d'euros.

L'évolution tarifaire au 1<sup>er</sup> août 2016 et au 1<sup>er</sup> août 2017 contribue à une diminution du chiffre d'affaires estimée à 205 millions<sup>17</sup> d'euros de même que l'intensité concurrentielle accrue, à hauteur de 560 millions d'euros.

Les souscriptions ARENH (61,4 TWh) contribuent à une croissance du chiffre d'affaires à hauteur de 2 578 millions d'euros. En revanche, les ventes nettes sur le marché de gros ont diminué d'un montant estimé à 2 413 millions d'euros<sup>18</sup> en raison d'une part des volumes transférés vers l'ARENH et d'autre part de la moindre production.

La mise en place du mécanisme de capacité<sup>19</sup> a un impact favorable de 457 millions d'euros sur les neuf premiers mois 2017.

Enfin, le chiffre d'affaires augmente de 428 millions d'euros en raison d'autres éléments, notamment la hausse des reventes de volumes d'électricité renouvelable soumis à obligation d'achat (+262 millions d'euros).

La production nucléaire à fin septembre s'établit à 283,3 TWh, en retrait de 1,3 % (3,8 TWh) par rapport à la même période en 2016, du fait d'un volume d'arrêts de réacteurs plus important.

Les neuf premiers mois de l'année 2017 ont été notamment marqués par les arrêts longs de Bugey 5 et Paluel 2, par ceux de Gravelines 5 et Fessenheim 2 en lien avec les dossiers de fabrication de l'usine Creusot Forge et par les arrêts fortuits de Flamanville 1 et Cattenom 1.

Suite à la mise à l'arrêt provisoire des unités de production de la centrale du Tricastin<sup>20</sup>, EDF a revu son objectif de production nucléaire pour l'année 2017 à 383 – 387 TWh.

La production hydraulique<sup>21</sup> s'élève à 28,6 TWh<sup>22</sup>, en baisse de 16,4 % (-5,6 TWh) par rapport aux neuf premiers mois 2016 en raison d'une hydraulité très inférieure aux normales depuis le début de l'année, la plus faible depuis 2011.

En complément, les centrales thermiques, ont été plus fortement sollicitées. Leur production, en hausse de 4,4 TWh par rapport aux neuf premiers mois de 2016, atteint 11,1 TWh.

<sup>16</sup> Régularisation des tarifs réglementés de vente pour la période du 1<sup>er</sup> août 2014 au 31 juillet 2015 suite à l'arrêt du Conseil d'État du 15 juin 2016

<sup>17</sup> Hors impacts liés à la mise en place du marché de capacité

<sup>18</sup> Hors achats additionnels d'énergie nécessaires sur les marchés

<sup>19</sup> Mise en place du mécanisme de capacité au 1<sup>er</sup> janvier 2017, impactant les tarifs, les achats/ventes sur les marchés de gros et les offres à prix de marché

<sup>20</sup> Cf. communiqués de presse du 28 septembre 2017 « Mise à l'arrêt provisoire des 4 réacteurs du Tricastin » et du 27 octobre 2017 « Actualisation des objectifs 2017 »

<sup>21</sup> Production hydraulique hors activités insulaires avant déduction du pompage

<sup>22</sup> Production après déduction du pompage : 29,3 TWh sur 9M 2016 et 23,5 TWh sur 9M 2017

**France – Activités régulées**

<i>En millions d'euros</i>	<b>9M 2016</b>	<b>9M 2017</b>	<b>% organique</b>	<b>% organique Hors régularisation tarifaire 2014<sup>23</sup></b>
France - Activités régulées	11 269	11 334	+0,6	+0,9

Le chiffre d'affaires des neuf premiers mois 2017 du segment France - Activités régulées, s'élève à 11,3 milliards d'euros, en hausse organique de 0,6 % par rapport aux neuf premiers mois 2016. Retraité de l'impact de la régularisation tarifaire 2014<sup>23</sup> pour un montant de 42 millions d'euros, le chiffre d'affaires est en croissance organique de 0,9 %.

Les ventes ont bénéficié de l'évolution positive des tarifs de distribution pour un montant estimé de 127 millions d'euros. En revanche, les effets liés au climat et à une année 2016 bissextile sans équivalent en 2017 ont contribué à une légère baisse du chiffre d'affaires estimée à 35 millions d'euros.

Les volumes acheminés sont en léger recul en lien avec l'amélioration de l'efficacité énergétique.

**Royaume-Uni**

<i>En millions d'euros</i>	<b>9M 2016</b>	<b>9M 2017</b>	<b>% organique</b>
Royaume-Uni	6 841	6 189	-2,3

Au Royaume-Uni, le chiffre d'affaires de 6,2 milliards d'euros est en baisse organique de 2,3 % par rapport aux neuf premiers mois 2016.

Le chiffre d'affaires est principalement affecté par une baisse des prix réalisés du nucléaire.

La production nucléaire s'élève à 48,7 TWh, soit +0,7 TWh par rapport aux neuf premiers mois 2016, confirmant ainsi la bonne performance opérationnelle grâce, d'une part, à un calendrier favorable des opérations de rechargement en combustible au premier semestre et, d'autre part, à la bonne disponibilité du parc.

Les volumes vendus sont en baisse suite à un recul de la demande en gaz et en électricité, en lien avec une amélioration de l'efficacité énergétique et des conditions climatiques défavorables.

Dans un contexte fortement concurrentiel, EDF Energy stabilise le nombre de comptes clients par rapport aux neuf premiers mois 2016.

<sup>23</sup> Régularisation des tarifs réglementés de vente pour la période du 1<sup>er</sup> août 2014 au 31 juillet 2015 suite à l'arrêt du Conseil d'État du 15 juin 2016 pour les activités insulaires et la filiale ES

**Italie**

<i>En millions d'euros</i>	<b>9M 2016</b>	<b>9M 2017</b>	<b>% organique</b>
Italie	8 066	7 215	-10,5

En Italie, le chiffre d'affaires s'élève à 7,2 milliards d'euros, en baisse organique de 10,5 % par rapport aux neuf premiers mois 2016.

Dans les activités hydrocarbures, le chiffre d'affaires est en décroissance suite à l'impact défavorable des dérivés de couverture et à la dynamique des prix du gaz. Cette forte baisse est sans impact sur la marge.

Les volumes de gaz vendus diminuent également malgré une progression de la consommation des clients industriels et de la production des centrales thermiques.

Dans les activités électricité, le chiffre d'affaires est également pénalisé par la baisse des volumes vendus, partiellement compensée par un effet prix favorable.

**Autres métiers**

<i>En millions d'euros</i>	<b>9M 2016</b>	<b>9M 2017</b>	<b>% organique</b>
Autres métiers	5 155	5 298	+0,9

Le chiffre d'affaires du segment Autres métiers s'élève à 5,3 milliards d'euros, en hausse organique de 0,9 % par rapport aux neuf premiers mois 2016.

Le chiffre d'affaires d'**EDF Énergies Nouvelles** est en baisse organique de 1,4 % par rapport aux neuf premiers mois 2016. Les volumes produits poursuivent leur croissance (+3 %) par rapport au neuf premiers mois 2016, principalement dans l'éolien (+5 %). Les capacités nettes installées sont en augmentation de 0,9 GW par rapport à fin septembre 2016 y compris l'effet de l'acquisition de Futuren (0,3 GW). La capacité brute en construction atteint 2,4 GW à fin septembre 2017 comparée à 1,8 GW à fin 2016. La baisse du chiffre d'affaires provient essentiellement de la diminution de l'activité Opération et Maintenance.

Les ventes de **Dalkia** progressent de 7,4 %, principalement grâce à l'évolution favorable des indices de révision des contrats de services, à l'effet positif de la hausse des prix des combustibles et à un bon dynamisme commercial. Dalkia a notamment signé et renouvelé de nombreux contrats tels que la gestion énergétique des installations de l'hôpital St Louis à Paris, la gestion globale de performance des bâtiments pour le département de l'Hérault sur une période de 8 ans (géothermie, services de conseil énergétique) et le partenariat avec Toyota pour atteindre son objectif « zéro CO<sub>2</sub> d'ici 2050 ». Par ailleurs, la société Imtech acquise en juillet 2017 est désormais intégrée dans le Groupe.

Le chiffre d'affaires **d'EDF Trading** est en retrait organique de 24,7 % du fait d'une faible volatilité des marchés et d'un climat doux au premier semestre, ainsi que de l'évolution défavorable des prix, notamment aux États-Unis. Les activités d'EDF Energy Services aux États-Unis affichent une bonne performance, en hausse par rapport à 2016.

Les activités gazières bénéficient du démarrage commercial du terminal méthanier de Dunkerque.

---

**Autre international**

<i>En millions d'euros</i>	<b>9M 2016</b>	<b>9M 2017</b>	<b>% organique</b>
Autre international	3 811 <sup>24</sup>	3 607	-0,8

Le chiffre d'affaires du segment Autre international s'élève à 3,6 milliards d'euros, en baisse organique de 0,8 % par rapport aux neuf premiers mois 2016.

En **Belgique**, le chiffre d'affaires est en croissance organique de 4,4 %. Cette évolution reflète en particulier le dynamisme commercial des activités de service. La capacité éolienne installée atteint 330 MW, en augmentation de 12 % par rapport à fin 2016. Les effets prix et volumes défavorables sur les activités électricité et gaz sont compensés pour partie par une augmentation des volumes en électricité sur le segment des clients professionnels.

Au **Brésil**, les ventes sont en baisse organique de 16,7 %, affectées majoritairement par l'effet prix négatif de la révision annuelle du tarif du contrat de vente d'électricité d'EDF Norte Fluminense, intervenue fin 2016.

---

<sup>24</sup> Y compris chiffre d'affaires d'EDF Démász sur 2016, sans équivalent sur 2017 compte tenu de la cession de la filiale le 31 janvier 2017

## Principaux faits marquants<sup>25</sup> postérieurs à la communication du 28 juillet 2017

### Événements majeurs

- EDF finalise la cession de l'ensemble des actifs d'EDF Polska à PGE (cf. communiqué de presse (CP) du 14 novembre 2017).
- Actualisation des objectifs 2018 (cf. CP du 13 novembre 2017).
- EDF accompagne Dubai Electricity and Water Authority (DEWA) dans un projet de centrale hydroélectrique aux Émirats Arabes Unis (cf. CP du 9 novembre 2017).
- Décision du Conseil d'administration de distribuer un acompte sur dividende au titre de l'exercice 2017 d'un montant de 0,15 euro par action (cf. CP du 7 novembre 2017).
- Cession d'un portefeuille d'environ 200 actifs à usage de bureaux et d'activités à Tikehau Capital (cf. CP du 31 octobre 2017).
- Actualisation des objectifs 2017 (cf. CP du 27 octobre 2017).
- EDF prépare les prochaines étapes des essais d'ensemble de l'EPR de Flamanville en vue du chargement du combustible et du démarrage du réacteur à la fin du 4<sup>ème</sup> trimestre 2018 (cf. CP du 9 octobre 2017).
- Mise à l'arrêt provisoire des quatre unités de production de la centrale du Tricastin (cf. CP du 28 septembre 2017).

### Participations, partenariats et projets d'investissement

#### Développement des énergies renouvelables, EDF Énergies Nouvelles<sup>26</sup>

- Le 8 novembre 2017, EDF Énergies Nouvelles a mis en service 350 MW de capacités éolienne et solaire au Brésil.
- Le 6 novembre 2017, le groupe EDF a mis en service des installations solaires (87 MW<sub>c</sub>) et éoliennes (164 MW) en Inde via sa filiale EDF Énergies Nouvelles.
- Le 26 octobre 2017, le groupe EDF entre sur le marché égyptien des énergies renouvelables via sa filiale EDF Énergies Nouvelles avec un projet de partenariat avec le Groupe ELSEWEDY ELECTRIC pour la conception, la construction et l'exploitation de deux centrales solaires (100 MW<sub>AC</sub>).
- Le 5 octobre 2017, EDF Énergies Nouvelles a annoncé que l'installation de cinq turbines (les plus puissantes installées en mer) au large de Blyth était achevée marquant ainsi la dernière étape du développement d'un parc éolien prototype des parcs futurs.
- Le 15 septembre 2017, EDF Énergies Nouvelles a signé un contrat de fourniture d'électricité virtuelle avec Kimberly-Clark Corporation aux États-Unis pour un nouveau parc éolien en construction (120 MW).
- Le 10 août 2017, EDF Énergies Nouvelles s'est associé à Canadian Solar pour un projet photovoltaïque de 92,5 MW<sub>c</sub> au Brésil.

#### Edison

- Edison a signé un accord engageant<sup>27</sup> avec Gas Natural Fenosa pour l'acquisition de Gas Natural Vendita Italia et l'achat du contrat gazier Shah Deniz II (cf. CP du 13 octobre 2017).
- Edison a annoncé la vente de la société ITG (Infrastructure Trasporto Gas) et de sa participation de 7,3 % dans Adriatic LNG à Snam (cf. CP du 13 octobre 2017).

#### EDF Luminus

- EDF Luminus poursuit son développement dans les services d'efficacité énergétique en prenant une participation majoritaire dans la société Insaver (cf. CP EDF Luminus du 18 octobre 2017).

<sup>25</sup> La liste exhaustive des communiqués de presse est disponible sur le site internet : [www.edf.fr](http://www.edf.fr)

<sup>26</sup> La liste exhaustive des communiqués de presse d'EDF Énergies Nouvelles est disponible sur le site internet : [www.edf-energies-nouvelles.com](http://www.edf-energies-nouvelles.com)

<sup>27</sup> Sous réserve d'accord des autorités européennes de la concurrence

### Autres événements marquants

- Le groupe EDF crée EDF Nouveaux Business. Cette société a pour mission de proposer de nouvelles offres ainsi que des services innovants et compétitifs. (cf. CP du 19 septembre 2017).
- EDF dévoile une nouvelle gamme d'offres vertes (cf. CP du 19 septembre 2017).
- Le groupe EDF lance Agregio, un agrégateur au service des producteurs d'électricité et des entreprises (cf. CP du 19 septembre 2017).





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 37,1 millions de clients, dont 26,2 millions en France. Il a réalisé en 2016 un chiffre d'affaires consolidé de 71 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.*

*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 inexacts 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 6 mars 2017 (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 cette présentation.*

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

EDF SA  
22-30, avenue de Wagram  
75382 Paris cedex 08  
Capital de 1 443 677 137 euros  
552 081 317 R.C.S. Paris

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

#### CONTACTS

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

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