



## Résultats semestriels 2025

## Performance opérationnelle à l'attendu Cash-flow positif dans un contexte de baisse des prix de marché et de croissance des investissements Baisse de la dette financière nette

### Performance soutenue par la production nucléaire en France

Production : 257 TWh (dont production nucléaire en France : 181,8 TWh, soit +4,4 TWh et production hydraulique : 26,0 TWh, soit -5,2 TWh)

Chiffre d'affaires : 59,4 Mds€

EBITDA : 15,5 Mds€

Résultat net part du Groupe : 5,5 Mds€

Cash-flow opérationnel : 7,9 Mds€ - cash-flow : 4,3 Mds€

Endettement Financier Net : 50,0 Mds€ - Ratio EFN / EBITDA <sup>(1)</sup> : 1,5x

- **EBITDA**

L'EBITDA s'élève à 15,5 Mds€ versus 18,7 Mds€ au premier semestre 2024 dans un contexte de baisse des prix de marché, malgré la hausse de la production nucléaire en France. Les activités régulées sont en croissance.

- **EBIT**

Malgré le recul de l'EBITDA, l'EBIT s'établit à 9,0 Mds€ versus 9,6 Mds€ au premier semestre 2024 qui avait été marqué par l'estimation des coûts prévisionnels non courants suite à la révision du scénario d'entreposage des combustibles usés en France pour -3,2 Mds€.

- **Résultat financier**

Le résultat financier est une charge de 1,3 Md€ versus 13 M€ au premier semestre 2024 en raison de :

- la performance limitée du portefeuille des actifs dédiés (1,9 % versus 5,5 % au premier semestre 2024), liée à la dégradation des marchés actions. Elle contribue au recul des autres produits et charges financières de 1,5 Md€ (avec un impact cash limité) ;
- la gestion active de la dette, dans un contexte de recul des taux d'intérêt qui a permis de diminuer le coût de l'endettement financier brut de 0,4 Md€ ;
- la hausse de la charge de désactualisation de 0,2 Md€.

Le résultat financier courant est stable à -1,6 Md€. Il est retraité des éléments non récurrents, dont en particulier la variation de juste valeur du portefeuille d'actifs dédiés.

- **Résultat net**

Le résultat net courant s'élève à 5,5 Mds€ versus 8,4 Mds€ au premier semestre 2024 principalement en raison du recul de l'EBITDA.

Le résultat net part du Groupe de 5,5 Mds€ versus 7,0 Mds€ au premier semestre 2024 est en recul de 1,6 Md€ en raison principalement des éléments après impôt non courants suivants :

- la variation de juste valeur des instruments financiers pour -1,2 Md€ ;
- la volatilité des commodités pour -0,6 Md€ ;
- l'estimation des coûts prévisionnels au premier semestre 2024 suite à la révision du scénario d'entreposage des combustibles usés en France pour 2,4 Mds€.

---

(1) Le ratio est calculé sur la base du cumul de l'EBITDA du 2nd semestre 2024 et du 1er semestre 2025.

- **Cash-flow**

Le cash-flow s'établit à 4,3 Mds€ versus 2,0 Mds€ au premier semestre 2024. Il s'explique par un cash-flow opérationnel de 7,9 Mds€ essentiellement lié au cash généré par les activités de trading et les activités en France (régulées et non régulées), la cession de l'activité de stockage de gaz Edison Stocaggio en Italie pour 0,6 Md€ et la distribution d'une prime d'émission de 2 Mds€ à l'État.

Le besoin en fonds de roulement diminue de 2,9 Mds€, dont :

- une amélioration de 5,3 Mds€ en raison de la diminution des créances clients liée à la saisonnalité (volume et prix),
- une dégradation de 1,6 Md€ liée à un déficit de compensation des charges dans le mécanisme de CSPE.

Les investissements nets atteignent 11,5 Mds€, en hausse de 0,4 Md€ en raison principalement du projet Hinkley Point C et du programme EPR2, ainsi que du développement et du renforcement des réseaux. En 2024, les investissements intégraient l'acquisition d'Arabelle Solutions et des 5 % d'Assystem dans le capital de Framatome pour 0,9 Md€.

- **Endettement financier net <sup>(1)</sup>**

L'endettement financier net de 50,0 Mds€ est en baisse de 4,4 Mds€ par rapport à fin 2024.

Les émissions obligataires réalisées pour un montant d'environ 7,4 Mds€ et la baisse des taux et de la dette court terme permettent la maîtrise du coût du financement.

Le Conseil d'administration d'EDF, réuni le 24 juillet 2025 sous la présidence de Bernard Fontana, a arrêté les comptes consolidés clos le 30 juin 2025. Bernard Fontana, Président-Directeur général d'EDF a déclaré : « *Le premier semestre 2025 est marqué par des résultats opérationnels et financiers à l'attendu, dans un contexte de baisse des prix de marché. Ces résultats reflètent les actions engagées pour augmenter les niveaux de production et proposer des offres commerciales adaptées aux besoins de nos clients. Pour l'avenir, nos priorités sont : fournir une énergie décarbonée, fiable et compétitive, au service de tous nos clients ainsi que de la souveraineté énergétique et industrielle de la France ; démontrer notre capacité à mener à bien les grands projets dans le respect des exigences de sûreté, de sécurité, de santé, de délais et de coûts. Pour y parvenir, je compte sur l'engagement de l'ensemble des équipes d'EDF et je les remercie. Fier d'être EDF.* »

## Perspectives 2025 inchangées

**EBITDA solide, attendu en retrait** dans un contexte de baisse des prix de marché.

**Production nucléaire en France**, y compris Flamanville 3, estimée à **350-370 TWh** en 2025, 2026 et 2027.

## Objectifs 2027 confirmés <sup>(2)</sup>

Endettement financier net / EBITDA : **≤ 2,5x**

Dette économique ajustée / EBITDA ajusté <sup>(3)</sup> : **≤ 4x**

---

(1) L'endettement financier net n'est pas défini par les normes comptables et n'apparaît pas en lecture directe dans le bilan consolidé du Groupe. Il correspond aux emprunts et dettes financières diminués de la trésorerie et des équivalents de trésorerie ainsi que des actifs liquides. Les actifs liquides sont des actifs financiers composés de fonds ou de titres de taux de maturité initiale supérieure à 3 mois, facilement convertibles en trésorerie, et gérés dans le cadre d'un objectif de liquidité

(2) Sur la base du périmètre et des taux de change au 01/01/2025 et d'une hypothèse de production nucléaire en France y compris Flamanville 3 de 350-370 TWh en 2025, 2026 et 2027.

(3) Ratio à méthodologie S&P constante.

## Performance opérationnelle et faits marquants

## Le Groupe est au service de la souveraineté énergétique et industrielle :

- **Accélération du déploiement de la politique commerciale :**
  - Plus de **12 000 contrats de fourniture d'électricité de moyen terme** (22 TWh pour 2028, 16 TWh pour 2029 et 2 TWh pour 2030) ont été signés depuis fin 2023. 60 % des volumes sont pour l'industrie et EDF a ouvert de nouvelles offres aux PME en 2025.
  - **2 contrats d'allocation de production nucléaire pour les industriels électro-intensifs et 12 lettres d'intention** représentant près de 16 TWh annuels ont été signés, ainsi qu'un **contrat** avec Aluminium Dunkerque et 2 **protocoles d'accord** avec Arkema et Kem One pour un **approvisionnement en électricité** pour 10 ans.
- **Stabilité du portefeuille de clients et de la consommation.**
- **Décarbonation et électrification des usages :**
  - Dalkia obtient la délégation de service public pour le renouvellement et l'extension du réseau de chaleur de Lille pour 20 ans avec une production à 95 % bas carbone permettant d'éviter 165 000 tCO<sub>2</sub> par an.
  - Résultat de l'appel à manifestation d'intérêts pour l'implantation de datacenters en France pour ~1 GW de puissance sur 3 sites appartenant à EDF : les lauréats sélectionnés pour entrer en négociations finales avec EDF sont Opcore, filiale du groupe Iliad et d'InfraVia pour l'AMI de Montereau et Eclairion pour l'AMI de Moselle.
  - Les points de charge de véhicules électriques déployés ou gérés sont en hausse de 12 %.

## Production stable et poursuite du développement des projets bas carbone :

- **La performance opérationnelle est soutenue :**
  - **La production nucléaire en France en hausse de 4,4 TWh** à 181,8 TWh. Elle reflète l'optimisation des arrêts de tranche dans le cadre du programme START 2025 avec 13 arrêts plus courts que prévu sur les 22 arrêts du semestre, malgré une forte modulation de 18,3 TWh <sup>(1)</sup>.
  - **La production hydraulique en baisse de 5,2 TWh** à 26,0 TWh <sup>(2)</sup> après des conditions hydrauliques exceptionnelles en 2024, limitée grâce à une disponibilité élevée des installations.
  - **La hausse de 2,1 % de la production éolienne et solaire** à 14,7 TWh est due notamment aux nouvelles capacités installées. Le portefeuille de projets éoliens et solaires atteint 114 GW bruts.
- Avec **95 % de production décarbonée, EDF a une intensité carbone parmi les plus faibles au monde de 26 gCO<sub>2</sub>/ kWh**, en baisse de 10 % par rapport au premier semestre 2024.
- **EDF se mobilise pour ses projets nucléaires :**
  - **Flamanville 3** : poursuite de la montée en puissance avec l'objectif d'être à 100 % d'ici la fin de l'été.
  - **EPR2** : accord sur les principales modalités de soutien du programme finalisé avec l'État <sup>(3)</sup>, débats publics réalisés pour les 3 sites (Penly, Gravelines, Bugey), poursuite des travaux préparatoires à la construction des 2 réacteurs à Penly.
  - **Hinkley Point C** : mobilisation pour les travaux électromécaniques de l'Unité 1, pose du dôme de l'Unité 2.
  - **Sizewell C** : signature d'un accord pour l'investissement progressif dans le projet pour 1,1 Md£ maximum pendant la période de construction à partir de l'automne. EDF détiendra une participation de 12,5 %.
- **EDF poursuit ses projets renouvelables :**
  - **Eolien en mer** : mise en service complète de Provence Grand Large, 1<sup>er</sup> parc flottant du Groupe et de Neart na Gaoithe de 450 MW en Écosse et reprise des travaux sur le chantier du Calvados à Courseulles-sur-Mer ;
  - **Hydraulique** : mise en service complète du barrage de Nachtigal de 420 MW au Cameroun.

(1) Y compris services-systèmes et mécanisme d'ajustement.

(2) Après déduction de la consommation du pompage, cette production est de 21,8 TWh au premier semestre 2025 vs 27,1 TWh au premier semestre 2024.

(3) sous réserve de l'approbation de l'aide d'État par la Commission européenne.

## Des réseaux engagés au service de la transition énergétique :

- **Hausse des raccordements** par Enedis <sup>(1)</sup> de 16 % pour les installations d'énergies renouvelables à 3,1 GW et baisse de 16 % pour la puissance installée de recharges de véhicules électriques à 2,1 GW.
- **Hausse du TURPE** en lien avec la hausse des investissements pour l'adaptation au changement climatique, la résilience du réseau et la connexion de nouveaux usages et capacités.

## EDF répond à la hausse des besoins de flexibilité dans un système électrique plus complexe :

- **Augmentation de la flexibilité dans la production :**
  - Le niveau de consommation électrique est stable et l'intermittence des renouvelables entraîne une forte **volatilité des prix** : 769 heures, soit plus de 18 % du temps avec des prix horaires < 10 €/MWh en France.
  - Les capacités de flexibilité sont mobilisées : **modification des contrats d'achat de 3 parcs éoliens en mer** en France pour l'arrêt de tout ou partie de la production en période de prix négatifs, **modulation du nucléaire** en hausse de 16 % ; 3 GW de projets de stockage en développement/construction.
- **Déploiement des offres de flexibilité pour les clients :**
  - +16 % de points de charge pilotables pour la recharge des véhicules électriques, soit 31 500 points de charge à fin juin 2025.
  - +10 % de clients résidentiels en France avec une offre de flexibilité, soit 1,3 million de clients.
  - Préparation à l'évolution du régime des Heures Creuses piloté par la CRE pour s'adapter à l'évolution des besoins du réseau et du mix énergétique (hausse de la production solaire).

EDF a émis plus de **3 Mds€ d'obligations vertes** pour financer le développement de ses activités pendant le premier semestre 2025 (nucléaire, renouvelables, réseaux). EDF a également signé un accord avec Apollo pour **l'émission d'obligations non cotées de 4,5 Mds£** maximum pour le financement des projets, en particulier Hinkley Point C. Enfin, EDF a signé une **ligne de crédit de 500 M€** avec la BEI pour le financement des activités d'Enedis.

---

(1) Enedis, filiale indépendante d'EDF au sens des dispositions du Code de l'énergie.

**Résultats financiers par segment :**

- **EBITDA**

(en millions d'euros)	S1 2024	S1 2025	Variation organique
France - Activités de production et commercialisation	10 311	7 327	-28,9 %
France - Activités régulées	2 822	4 112	45,7 %
EDF power solutions <sup>(1)</sup>	1 037	611	-38,0 %
Dalkia	230	249	8,3 %
Industrie et services <sup>(2)</sup>	101	86	22,8 %
Royaume-Uni	1 989	1 334	-33,1 %
Italie	993	743	-23,9 %
Autres	1 205	1 008	-16,3 %
<b>Total Groupe</b>	<b>18 688</b>	<b>15 470</b>	<b>-16,8 %</b>

Le chiffre d'affaires ci-dessous est présenté aux bornes des segments, avant les éliminations inter-segments.

- **France - Activités de production et commercialisation**

(en millions d'euros)	S1 2024	S1 2025	Variation organique
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>26 244</b>	<b>22 216</b>	<b>-15,3 %</b>
<b>EBITDA</b>	<b>10 311</b>	<b>7 327</b>	<b>-28,9 %</b>

L'EBITDA est en recul en raison de la baisse des prix de vente (impact estimé à -2,7 Mds€). Elle s'explique notamment pour le tarif réglementé, outre la part ARENH à 42 €/MWh, par un prix de marché moyen à terme lissé pour 2025 des 2 années précédentes de 103 €/MWh versus 192 €/MWh pour 2024, et un prix de l'écrêtement ARENH de 74 €/MWh pour 2025 versus 102 €/MWh pour 2024.

La production hydraulique après une année 2024 exceptionnelle contribue également à la baisse de l'EBITDA (-0,6 Md€), son effet est partiellement compensé par la hausse de la production nucléaire (+0,2 Md€).

- **France - Activités régulées <sup>(3)</sup>**

(en millions d'euros)	S1 2024	S1 2025	Variation organique
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>10 467</b>	<b>11 398</b>	<b>8,9 %</b>
<b>EBITDA</b>	<b>2 822</b>	<b>4 112</b>	<b>45,7 %</b>
<i>Dont Enedis</i>	<i>2 311</i>	<i>3 559</i>	<i>54,0 %</i>

La hausse de l'EBITDA s'explique principalement par un effet prix positif estimé à environ 1,2 Md€, en raison de l'évolution du TURPE <sup>(4)</sup> (0,9 Md€) et des achats d'énergie pour compenser les pertes réseaux effectuées à des prix de marché moins élevés qu'au premier semestre 2024 (0,4 Md€).

(1) Ce segment comprend les deux segments EDF Renouvelables et Autres international, voir note 4 de l'annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2025.

(2) Ce segment comprend Framatome et Arabelle Solutions. Néanmoins, le compte de résultat d'Arabelle Solutions n'est intégré qu'à partir du 1<sup>er</sup> juin 2024.

(3) Activités régulées comprenant Enedis, ES et les activités insulaires.

(4) Indexation du TURPE 6 distribution de +4,81 % au 1<sup>er</sup> novembre 2024 et de +7,7 % au 1<sup>er</sup> février 2025.

- EDF power solutions

(en millions d'euros)	S1 2024	S1 2025	Variation organique
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>3 317</b>	<b>2 670</b>	<b>-17,8 %</b>
<b>EBITDA</b>	<b>1 037</b>	<b>611</b>	<b>-38,0 %</b>
<i>Dont EDF Renouvelables</i>	<i>574</i>	<i>380</i>	<i>-30,1 %</i>
<i>Dont Belgique</i>	<i>352</i>	<i>258</i>	<i>-26,7 %</i>
<i>Dont Brésil</i>	<i>104</i>	<i>-15</i>	<i>N/A</i>

La baisse de l'EBITDA d'**EDF Renouvelables** <sup>(1)</sup> s'explique essentiellement par la rotation du portefeuille, avec notamment des opérations significatives sur des parcs aux États-Unis et au Brésil faites en 2024. Néanmoins, les volumes produits sont en hausse de 4,5 % après les mises en service réalisées malgré des conditions de vent moins favorables en Europe.

En **Belgique**, le recul de l'EBITDA s'explique essentiellement par un recul de la production, ainsi qu'une baisse des prix de marché.

Au **Brésil**, l'EBITDA est en baisse du fait de la fin du *Power Purchase Agreement* attaché à la centrale d'EDF Norte Fluminense en décembre 2024 et par le nombre limité d'heures d'appel de la centrale.

- Dalkia

(en millions d'euros)	S1 2024	S1 2025	Variation organique
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>2 943</b>	<b>3 077</b>	<b>4,4 %</b>
<b>EBITDA</b>	<b>230</b>	<b>249</b>	<b>8,3 %</b>

L'augmentation de l'EBITDA de Dalkia s'explique par la performance des activités commerciales en France et à l'international dans les services d'efficacité énergétique et les activités de décarbonation, notamment dans les réseaux de chaleur et l'industrie. Cette hausse permet de compenser la baisse d'activité attendue de certaines installations de cogénération.

- Industrie et services

(en millions d'euros)	S1 2024	S1 2025	Variation organique
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>2 191</b>	<b>2 925</b>	<b>14,1 %</b>
<b>EBITDA</b>	<b>101</b>	<b>86</b>	<b>22,8 % <sup>(2)</sup></b>
<i>EBITDA Framatome</i>	<i>326</i>	<i>331</i>	<i>-1,8 %</i>
<i>EBITDA Framatome contributif groupe EDF</i>	<i>101</i>	<i>135</i>	<i>22,8 %</i>

Les contrats signés pour le projet Sizewell C au Royaume-Uni et un niveau d'activité accru de la Base Installée et du Contrôle Commande aux États-Unis expliquent la hausse de l'EBITDA de Framatome. Les prises de commande s'établissent à environ 3,2 Mds€ à fin juin 2025.

Framatome a acquis les sociétés Velan SAS et Segault, renforçant ainsi son expertise dans la robinetterie haute performance dans le domaine du nucléaire.

L'EBITDA d'Arabelle Solutions s'élève à -49 M€ après l'intégration de la filiale dans le Groupe.

(1) La marque EDF Renouvelables est renommée EDF power solutions depuis le 17 juin 2025

(2) L'EBITDA d'Arabelle solution du S1 2025 est en effet périmètre

- **Royaume-Uni**

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2024	S1 2025	Variation organique
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>9 048</b>	<b>8 646</b>	<b>-5,2 %</b>
<b>EBITDA</b>	<b>1 989</b>	<b>1 334</b>	<b>-33,1 %</b>

Le recul de l'EBITDA s'explique en premier lieu par l'impact de la baisse des prix de marché sur les prix nucléaires réalisés. La performance opérationnelle du parc nucléaire a été solide avec une production de 17,8 TWh, en baisse limitée après les arrêts fortuits de Heysham 1 et Hartlepool en 2024 et un programme de maintenance plus chargé en 2025. Par ailleurs, les activités de commercialisation font face sur les différents segments à une concurrence accrue dans un contexte de moindre volatilité des prix de marché.

- **Italie**

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2024	S1 2025	Variation organique
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>7 168</b>	<b>9 316</b>	<b>30,2 %</b>
<b>EBITDA</b>	<b>993</b>	<b>743</b>	<b>-23,9 %</b>

La baisse de l'EBITDA s'explique en particulier dans les activités gaz, par une contraction des marges d'une partie des contrats d'approvisionnement et de moindres opportunités d'optimisation.

Dans les activités de production d'électricité, la baisse de la production renouvelable, après des conditions d'hydraulicité exceptionnelles en 2024, est en partie compensée par une hausse de production thermique.

Dans les activités de commercialisation, les marges sont en recul.

- **Autres**

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2024	S1 2025	Variation organique
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>2 736</b>	<b>3 137</b>	<b>14,6 %</b>
<b>EBITDA</b>	<b>1 205</b>	<b>1 008</b>	<b>-16,3 %</b>
<i>Dont activités gazières</i>	<i>278</i>	<i>407</i>	<i>46,4 %</i>
<i>Dont EDF Trading</i>	<i>885</i>	<i>569</i>	<i>-35,7 %</i>

La hausse de l'EBITDA des **activités gazières** s'explique par l'optimisation des positions prises dans le contrat avec le terminal de Dunkerque, malgré une dégradation des marges dans les activités de stockage.

La performance d'**EDF Trading** reste soutenue dans un contexte de marché incertain, de volatilité erratique et de baisse importante des prix, malgré un recul de l'EBITDA.

## Extrait des comptes consolidés

### Compte de résultat consolidé

(en millions d'euros)

	S1 2025	S1 2024
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>59 436</b>	<b>60 200</b>
Achats de combustible et d'énergie	(30 361)	(27 857)
Autres consommations externes <sup>(1)</sup>	(4 897)	(4 701)
Charges de personnel	(8 890)	(8 360)
Impôts et taxes	(2 632)	(3 062)
Autres produits et charges opérationnels	2 814	2 468
<b>Excédent brut d'exploitation</b>	<b>15 470</b>	<b>18 688</b>
Variations nettes de juste valeur sur instruments dérivés énergie et matières premières hors activités de <i>trading</i>	(144)	696
Dotations aux amortissements	(6 059)	(5 772)
(Pertes de valeur) / reprises	(185)	(276)
Autres produits et charges d'exploitation	(120)	(3 690)
<b>Résultat d'exploitation</b>	<b>8 962</b>	<b>9 646</b>
Coût de l'endettement financier brut	(1 598)	(2 026)
Effet de l'actualisation	(1 465)	(1 288)
Autres produits et charges financiers	1 810	3 301
<b>Résultat financier</b>	<b>(1 253)</b>	<b>(13)</b>
<b>Résultat avant impôts des sociétés intégrées</b>	<b>7 709</b>	<b>9 633</b>
Impôts sur les résultats	(2 304)	(2 466)
Quote-part de résultat net des entreprises associées et des coentreprises	252	178
Résultat net des activités en cours de cession	-	-
<b>Résultat net consolidé</b>	<b>5 657</b>	<b>7 345</b>
<b>Dont résultat net - part du Groupe</b>	<b>5 475</b>	<b>7 039</b>
Résultat net des activités poursuivies	5 475	7 039
Résultat net des activités en cours de cession	-	-
<b>Dont résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle</b>	<b>182</b>	<b>306</b>
Activités poursuivies	182	306
Activités en cours de cession	-	-

(1) Les autres consommations externes sont nettes de production stockée et immobilisée.

## Bilan consolidé

### Actif

*(en millions d'euros)*

	30/06/2025	31/12/2024
Goodwill	7 057	7 108
Autres actifs incorporels	13 381	12 567
Immobilisations de production, autres immobilisations corporelles et actifs au titre du droit d'utilisation	110 718	108 100
Immobilisations en concessions de distribution publique d'électricité en France	69 962	68 663
Immobilisations en concessions des autres activités	6 607	6 616
Participations dans les entreprises associées et les coentreprises	9 405	10 167
Actifs financiers non courants	55 189	55 951
Autres débiteurs non courants	2 187	1 979
Impôts différés actifs	3 311	4 553
<b>Actif non courant</b>	<b>277 817</b>	<b>275 704</b>
Stocks	18 341	19 248
Clients et comptes rattachés	19 438	24 139
Actifs financiers courants	34 434	26 739
Actifs d'impôts courants	610	834
Autres débiteurs courants	9 671	10 355
Trésorerie et équivalents de trésorerie	10 728	7 597
<b>Actif courant</b>	<b>93 222</b>	<b>88 912</b>
Actifs détenus en vue de leur vente	88	589
<b>Total de l'actif</b>	<b>371 127</b>	<b>365 205</b>

### Capitaux propres et passif

*(en millions d'euros)*

Capital	2 084	2 084
Réserves et résultats consolidés	63 863	60 771
<b>Capitaux propres – part du Groupe</b>	<b>65 947</b>	<b>62 855</b>
Intérêts attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle	10 896	11 029
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>76 843</b>	<b>73 884</b>
Provisions liées à la production nucléaire – Aval du cycle, déconstruction des centrales et derniers cœurs	67 471	68 829
Provisions pour avantages du personnel	16 334	17 284
Autres provisions	6 243	6 022
<b>Provisions non courantes</b>	<b>90 048</b>	<b>92 135</b>
Passifs spécifiques des concessions de distribution publique d'électricité en France	50 899	50 603
Passifs financiers non courants	77 674	71 096
Autres créditeurs non courants	5 621	6 039
Impôts différés passifs	1 567	1 070
<b>Passif non courant</b>	<b>225 809</b>	<b>220 943</b>
Provisions courantes	7 523	6 920
Fournisseurs et comptes rattachés	17 389	19 466
Passifs financiers courants	19 224	18 888
Dettes d'impôts courants	356	351
Autres créditeurs courants	23 956	24 631
<b>Passif courant</b>	<b>69 448</b>	<b>70 256</b>
Passifs détenus en vue de leur vente	27	122
<b>Total des capitaux propres et du passif</b>	<b>371 127</b>	<b>365 205</b>

**Tableau de flux de trésorerie consolidé** (en millions d'euros)

	S1 2025	S1 2024
<b>Opérations d'exploitation :</b>		
<b>Résultat net consolidé</b>	<b>5 657</b>	<b>7 345</b>
<b>Résultat net des activités en cours de cession</b>	-	-
<b>Résultat net des activités poursuivies</b>	<b>5 657</b>	<b>7 345</b>
Pertes de valeur / (reprises)	185	276
Amortissements, provisions et variations de juste valeur	7 792	6 707
Produits et charges financiers	392	759
Dividendes reçus des entreprises associées et des coentreprises	414	83
Plus ou moins-values de cession	(48)	184
Impôt sur les résultats	2 304	2 466
Quote-part du résultat net des entreprises associées et des coentreprises	(252)	(178)
Variation du besoin en fonds de roulement	2 944	(706)
<b>Flux de trésorerie nets générés par l'exploitation</b>	<b>19 388</b>	<b>16 936</b>
Frais financiers nets décaissés <sup>(1)</sup>	(964)	(1 171)
Impôts sur le résultat payés	(817)	(2 094)
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'exploitation poursuivies</b>	<b>17 607</b>	<b>13 671</b>
Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'exploitation en cours de cession	-	-
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'exploitation</b>	<b>17 607</b>	<b>13 671</b>
<b>Opérations d'investissement :</b>		
Investissements en titres de participation déduction faite de la trésorerie acquise	(143)	(503)
Cessions de titres de participation déduction faite de la trésorerie cédée	876	109
Investissements incorporels et corporels <sup>(2)</sup>	(12 021)	(11 421)
Produits de cessions d'immobilisations incorporelles et corporelles	131	66
Variations d'actifs financiers	(9 346)	(1 577)
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'investissement poursuivies</b>	<b>(20 503)</b>	<b>(13 326)</b>
Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'investissement en cours de cession	-	-
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'investissement</b>	<b>(20 503)</b>	<b>(13 326)</b>
<b>Opérations de financement :</b>		
Transactions avec les participations ne donnant pas le contrôle <sup>(3)</sup>	66	991
Distributions versées par EDF	(2 000)	-
Dividendes versés aux participations ne donnant pas le contrôle	(279)	(429)
<b>Flux de trésorerie avec les actionnaires</b>	<b>(2 213)</b>	<b>562</b>
Émissions d'emprunts	12 534	13 777
Remboursements d'emprunts <sup>(4)</sup>	(3 740)	(16 144)
Rémunérations versées aux porteurs de titres subordonnés à durée indéterminée	(212)	(307)
Participations reçues sur le financement d'immo. en concession et subventions d'investissements reçues	155	192
<b>Autres flux de trésorerie liés aux opérations de financement</b>	<b>8 737</b>	<b>(2 482)</b>
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations de financement poursuivies</b>	<b>6 524</b>	<b>(1 920)</b>
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations de financement en cours de cession</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations de financement</b>	<b>6 524</b>	<b>(1 920)</b>
Flux de trésorerie des activités poursuivies	3 628	(1 575)
Flux de trésorerie des activités en cours de cession	-	-
<b>Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie</b>	<b>3 628</b>	<b>(1 575)</b>
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie à l'ouverture</b>	<b>7 597</b>	<b>10 775</b>
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	3 628	(1 575)
Variations de change	(461)	97
Autres variations non monétaires	(36)	(59)
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie à la clôture</b>	<b>10 728</b>	<b>9 238</b>

(1) Au 30/06/2025, les produits financiers sur disponibilité et équivalents de trésorerie qui étaient présentés de façon distincte dans les éléments en rapprochement sont reclassés au sein des frais financiers nets décaissés pour 184 M€ (156 M€ au 30/06/2024). L'information comparative 2024 a été retraitée en conséquence.

(2) Les investissements incorporels et corporels comprennent -10 085 M€ d'acquisitions d'immobilisations corporelles (-9 663 M€ en 2024), -1 145 M€ d'acquisitions d'immobilisations incorporelles (-1 151 M€ en 2024) et -790 M€ de variations des dettes fournisseurs d'immobilisations (-606 M€ en 2024).

(3) Comportaient en 2024 l'augmentation de capital du gouvernement britannique dans le projet Sizewell C pour 1 086 M€ et le rachat des parts minoritaires de Framatome détenues par Assystem pour -205 M€.

(4) Dont -1 250 M€ au titre du rachat des TSDI sur le premier semestre 2025 (sans équivalent sur le premier semestre 2024).

## Principaux communiqués de presse depuis la publication des résultats annuels 2024

### Gouvernance

- ◇ Évolution de la gouvernance du groupe EDF (CP du 08/07/2025)
- ◇ Nomination de Nathalie Pivet au poste de Directrice exécutive Groupe en charge de la Direction Performance, Impact, Investissement et Finance à titre provisoire (CP du 06/06/2025)
- ◇ Nomination de Bernard Fontana en qualité de Président-Directeur général d'EDF (CP du 07/05/2025)

### Nucléaire

- ◇ EDF confirme son investissement dans le projet Sizewell C au Royaume-Uni (CP du 22/07/2025)
- ◇ EDF annonce le principe d'un investissement dans le projet Sizewell C en vue de la décision finale d'investissement (CP du 08/07/2025)
- ◇ Création du « Fonds France Nucléaire 2 », le fonds d'investissement de la filière nucléaire française (CP du 13/05/2025)
- ◇ Framatome et Sizewell C signent un contrat de fourniture de l'instrumentation conventionnelle (CP du 16/04/2025)

### Renouvelables

- ◇ EDF Renouvelables et la Direction Internationale d'EDF deviennent EDF power solutions (CP du 17/06/2025)
- ◇ Provence Grand Large : mise en service complète du premier parc éolien en mer flottant français (CP du 05/06/2025)
- ◇ EDF participe au développement d'un projet hydroélectrique à Madagascar (CP du 23/04/2025)

### Clients

- ◇ Kem One et EDF signent un protocole d'accord pour un contrat d'approvisionnement en électricité sur 10 ans (CP du 17/07/2025)
- ◇ Arkema et EDF signent un protocole d'accord pour un approvisionnement en électricité (CP du 10/07/2025)
- ◇ EDF et le groupe Marcegaglia signent une lettre d'intention pour un contrat d'approvisionnement électrique du futur site de Fos-sur-Mer pour au moins 10 ans (CP du 24/06/2025)
- ◇ Aluminium Dunkerque et EDF signent un protocole d'accord d'approvisionnement en électricité (CP du 15/05/2025)
- ◇ EDF lance un appel à manifestation d'intérêt pour des contrats d'allocation de production nucléaire (CAPN) (CP du 06/03/2025)
- ◇ EDF lance des appels à manifestation d'intérêt pour l'accueil de nouveaux centres de données en France (CP du 03/03/2025)

### Financements

- ◇ EDF annonce le succès de son émission d'obligations senior multi-tranches pour un montant nominal de 75,8 milliards de yens (CP du 03/07/2025)
- ◇ EDF annonce la signature d'un accord avec Apollo pour l'émission d'emprunts obligataires non cotés d'un montant total maximum de 4,5 milliards de livres sterling (CP du 20/06/2025)
- ◇ EDF annonce le succès de son émission d'obligations senior vertes multi-tranches pour un montant nominal de 2,25 milliards d'euros (CP du 30/04/2025)

### Divers

- ◇ Edison finalise la vente de sa participation de 50 % dans Elpedison (CP du 15/07/2025)
- ◇ EDF décide d'arrêter définitivement la centrale thermique de Cordemais et confirme son projet de créer une nouvelle activité sur le site (CP du 28/05/2025)



## A propos d'EDF

Acteur majeur de la transition énergétique, le groupe EDF est un énergéticien intégré, présent sur l'ensemble des métiers : la production, la distribution, le négoce, la vente d'énergie et les services énergétiques. Leader des énergies bas carbone dans le monde avec une production de 520 TWh décarbonée à 94 % et une intensité carbone de 30gCO<sub>2</sub>/kWh en 2024, le Groupe a développé un mix de production diversifié basé principalement sur l'énergie nucléaire et renouvelable (y compris l'hydraulique) et investit dans de nouvelles technologies pour accompagner la transition énergétique. La raison d'être d'EDF est de construire un avenir énergétique neutre en CO<sub>2</sub> conciliant préservation de la planète, bien-être et développement, grâce à l'électricité et à des solutions et services innovants. Le Groupe fournit de l'énergie et des services à environ 41,5 millions de clients <sup>(1)</sup> et a réalisé un chiffre d'affaires de 118,7 milliards d'euros en 2024.

(1) Le portefeuille de clients est constitué de contrats électricité, gaz et services récurrents.

*Ce communiqué est uniquement destiné à des fins d'information et ne constitue pas une offre ou une sollicitation pour la vente ou l'achat de titres, d'une partie de l'entreprise ou des actifs décrits ici, ou de tout autre intérêt, aux États-Unis ou dans tout autre pays. La présente communication contient des déclarations ou informations prospectives. Bien qu'EDF estime que les attentes reflétées dans ces déclarations prospectives sont basées sur des hypothèses raisonnables au moment où elles sont faites, ces hypothèses sont intrinsèquement incertaines et impliquent un certain nombre de risques et d'incertitudes qui sont hors du contrôle d'EDF. Par conséquent, EDF ne peut donner aucune garantie que ces hypothèses se réaliseront. Les événements futurs et les résultats réels, financiers ou autres, peuvent différer sensiblement des hypothèses évoquées dans les déclarations prospectives en raison des risques et des incertitudes, y compris, et sans limitation, les changements possibles dans le calendrier et la réalisation des transactions qui y sont décrites. Les risques et incertitudes (liées notamment à l'environnement économique, financier, concurrentiel, réglementaire, et climatique) peuvent inclure les évolutions de la conjoncture économique et commerciale, de la réglementation, ainsi que ceux qui sont développés ou identifiés dans les documents publics déposés par EDF auprès de l'Autorité des Marchés Financiers (AMF), y compris ceux énumérés sous la section 2.2 « Risques auxquels le Groupe est exposé » du document d'enregistrement universel (URD) d'EDF (sous le numéro D.25-0183) enregistré auprès de l'AMF le 27 mars 2025, 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.fr](http://www.edf.fr).*

*EDF ni aucun de ses affiliés ne s'engage ni n'a l'obligation de mettre à jour les informations de nature prospective contenues dans ce document pour refléter les faits et circonstances postérieurs à la date de cette présentation*

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

**EDF SA**  
22-30 avenue de Wagram  
75382 Paris cedex 08 - France  
Capital de 2 084 365 041 euros  
552 081 317 R.C.S. Paris  
[www.edf.fr](http://www.edf.fr)

## Contacts

**Presse :**  
[service-de-presse@edf.fr](mailto:service-de-presse@edf.fr) / 01 40 42 46 37

**Analystes & Investisseurs :**  
[edf-irteam@edf.fr](mailto:edf-irteam@edf.fr)