



Résultats **semestriels** 2026

31 juillet 2026

Avertissement

Cette présentation est uniquement destinée 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.26-0198) enregistré auprès de l'AMF le 31 mars 2026, 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 ainsi que le rapport d'activité au 31 décembre 2025, consultable en ligne sur le site internet d'EDF.

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.



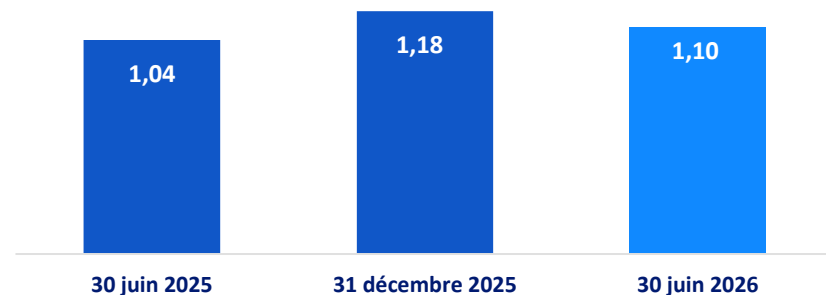
Résultats semestriels 2026

Bernard Fontana
Président-Directeur général

Sûreté, sécurité et santé, priorités n°1 du groupe EDF

Sûreté

> Nucléaire : ESS de niveau 1 et plus ⁽¹⁾

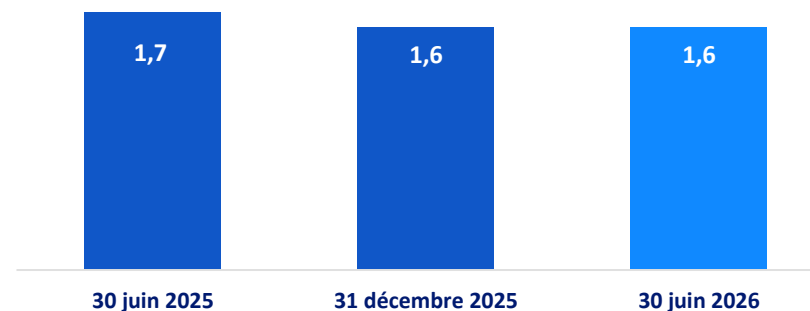


> Événement Important pour la Sûreté Hydraulique ⁽²⁾

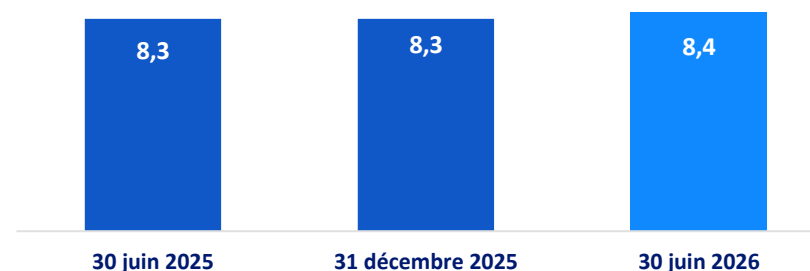
- 0 événement de mise en danger de tiers au S1 2026 vs 1 au S1 2025

Sécurité et santé

> LTIR ⁽³⁾



Absentéisme ⁽⁴⁾



(1) Événements significatifs de sûreté rapportés aux réacteurs en France (y compris Flamanville 3 à partir de 2026) sur 12 mois glissants sur l'échelle INES (*International Nuclear Event Scale*).

(2) Un EISH est un événement en liaison avec une action d'exploitation ou lié au comportement intrinsèque des ouvrages hydrauliques et qui a induit une atteinte à la sécurité des personnes, des dégâts aux biens ou une modification du mode d'exploitation du barrage ou de ses caractéristiques hydrauliques. Un cas de mise en danger de tiers en cours d'étude pour le S1 2026.

(3) Lost Time Incident Rate salariés Groupe et prestataires. Nombre d'accidents du travail en service liés à l'activité professionnelle, ayant entraîné au moins une journée d'arrêt de travail après le jour de l'accident, survenu au cours d'une période de 12 mois glissants, rapporté à un million d'heures travaillées.

(4) L'absentéisme regroupe toutes les absences pour maladie et accident, quelles que soient l'origine et la durée (cela intègre également les temps partiels thérapeutiques), en nombre de jours par employé sur 12 mois glissants. Soit un taux d'absentéisme de 4 % pour le groupe EDF.



Qualité et Lead time

Qualité

> Clients, Services et Territoires

- Niveau de satisfaction de plus de 87 % des clients particuliers et du marché d'affaires, en augmentation vs 2025

> Framatome

- Taux de fréquence des événements qualité clients ⁽¹⁾ : 10,3 à fin juin 2026 vs 57 en 2020

Lead time

> Parc nucléaire

- 13 arrêts de tranches sur 21 plus courts que prévu au S1 2026
- Reconnexion au réseau de Flamanville 2 avec 36 jours d'avance, après remplacement des 4 générateurs de vapeur en 145 jours
 - 24 mètres de haut, 500 tonnes

> Arabelle Solutions

- Réduction du temps d'usinage des rotors des turbines de 8 à 7 semaines

> Framatome

- Division par 2 du temps de fabrication de composants combustibles après une modification du processus
- - 33 % de points d'inspections apposés sur les dossiers de suivi EPR2 vs Hinkley Point C

> Clients, Services et Territoires

- Optimisation du parcours clients dans le traitement des appels clients permettant de gagner jusqu'à 1 min par appel client



80 ans d'EDF : le Groupe renforce son engagement en faveur de l'électrification

EDF mobilise **350 M€** pour accélérer l'électrification des usages, autour de **3 piliers clés**



LOGEMENT ET BATIMENT

Faciliter l'accès à des solutions de chauffage et rafraîchissement bas carbone

- 80 M€ d'aides forfaitaires de 1 000 € pour l'**installation de pompes à chaleur** pour 80 000 foyers modestes
- 80 M€ d'aides pour accompagner les établissements scolaires, crèches et centres de loisirs à s'équiper en **systèmes de rafraîchissement** pour faire face aux épisodes de canicule
- Déploiement par IZI by EDF d'offres associant **isolation thermique** et **installation de pompes à chaleur**

TRANSPORT

Accompagner la transition du transport lourd vers l'électrique

- 30 M€ d'aides pour l'**achat de poids lourds électriques**
- 50 M€ pour le déploiement de **180 bornes de recharges** pour les poids lourds d'ici 3 ans
- Travaux de la R&D pour le développement de bornes de **recharge ultrapuissantes** (> 1MW) pour les poids lourds

INDUSTRIE

Accélérer les projets d'installation de nouveaux consommateurs et l'électrification des processus industriels

- 80 M€ pour la préparation de **terrains « clés en main »**, disposant d'une connexion au réseau électrique
- 30 M€ d'aides pour le déploiement de **chaudières électriques industrielles**

Le dépôt des demandes d'aide se fait sur le site jepassealectrique.fr.

Le groupe EDF accompagne l'électrification de ses clients

Une gamme de contrats d'électricité adaptée à tous les usages

- **Contrats long terme** pour les industriels électro-intensifs : jusqu'à 21 TWh annuels signés à fin juin 2026, et avenant signé avec Exeltium
- Lancement de l'offre de marché Zen Estival pour les clients particuliers avec **7 h/jour super creuses en été**

Dalkia, acteur de l'électrification et de la chaleur bas carbone

- **Chaleur industrielle** : lauréat d'un appel à projets européen pour 13 chaudières électriques
- Gain de concessions **de réseaux de chaleur**, dont
 - Paris (5 TWh/an, en consortium)
 - 3 projets utilisant de la géothermie profonde

Accélération dans les services énergétiques

- Lancement de 2 **acteurs majeurs** des services énergétiques :
 - **IZI by EDF** pour les clients particuliers
 - **EDF business services** pour les entreprises et collectivités
- Près de **430 000 points de recharge** pour véhicules électriques déployés ou gérés à fin juin 2026

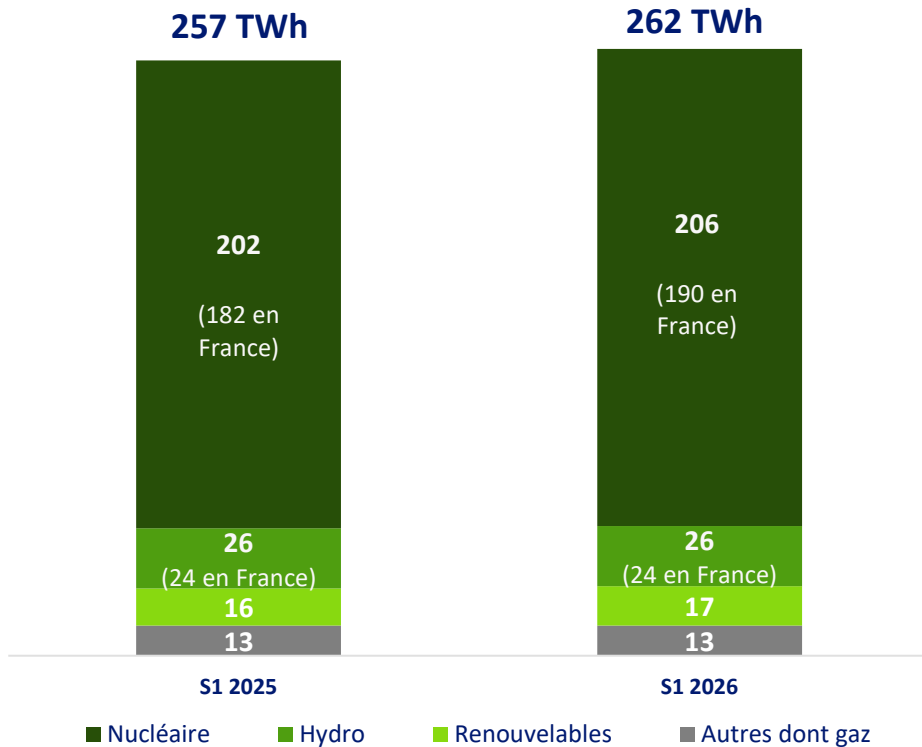
Accompagnement pour l'installation de centres de données

- **Appels à manifestation d'intérêt** pour l'installation de centres de données sur 6 sites d'EDF à fin juillet 2026
 - Puissance totale > **2 GW**
 - Dont appel à manifestation d'intérêt de Creys-Mépieu lancé le 3 juillet (500 MW)



Production et souveraineté

Production décarbonée à 95 %



- Intensité carbone ⁽¹⁾ : **26,5 gCO₂/kWh** (+ 1 % vs S1 2025)
dont 4,1 gCO₂/kWh pour EDF SA en France continentale
- Modulation ⁽²⁾ : **13,3 TWh** vs 18,3 TWh au S1 2025
- Niveau de production contribuant à un niveau d'export record de la France : 51 TWh

Sécurisation de la chaîne d'approvisionnement

- Acquisition par Framatome de Sezim (ex-Trillium Flow Technologies), spécialiste de la conception et fabrication de **soupapes de sécurité** pour le parc et les nouveaux projets nucléaires
- Transformation de l'usine Framatome de Jeumont pour **produire en série des équipements critiques des futurs EPR2**
- Annonce de la **construction d'une nouvelle usine** Arabelle Solutions dédiée à la fabrication de pièces pour le programme EPR2



Poursuite des projets bas carbone

Nucléaire

> EPR2

- Framatome : **démarrage** au Creusot **du nouvel atelier de fabrication des internes de cuves**
- Gravelines : dépôt de la **demande d'autorisation de création**
- Ouverture de l'**enquête approfondie** sur le support de l'Etat, par la Commission Européenne

> Hinkley Point C

- **Installation** de la **cuve** de l'Unité 2
- Avancée du montage électromécanique

> Grand Carénage du parc existant

- Début des **4^{èmes} visites décennales des réacteurs 1 300 MW** et remplacement des générateurs de vapeur de Flamanville 2
- Instruction en cours des **5^{èmes} visites décennales** dans le cadre de la préparation de l'allongement de la durée de vie à 60 ans

Hydraulique

- > Adoption de la loi pour la **mise en place d'un régime d'autorisations** et relance des investissements
- > Nouvelles **stations de transfert d'énergie par pompage**
 - Travaux à **Vougla-Saut Mortier** (84 MW)

Renouvelables

- > **1,5 GW** bruts mis en service, dont **126 MW** en France
- > **Renouvellement** des parcs éoliens de la région des Abruzzes en Italie par Edison (- 73 % du nombre d'éoliennes et doublement de la production)



Adaptation au changement climatique

Résilience du parc de production

> Plan d'adaptation

- **8,7 Mds€** pour les activités nucléaires, hydrauliques et insulaires d'ici 2040 pour s'adapter aux événements climatiques
- Etudes pour développer des **systèmes de refroidissement** de l'eau comme à Civaux pour d'autres réacteurs
- EPR2 : prise en compte, **dès sa conception**, du changement climatique pour toute sa durée de vie
- EDF Hydro : réponse aux **besoins de soutien d'étiage** des territoires

> Canicules de juin et juillet 2026

- Pour respecter la réglementation environnementale, **3** réacteurs arrêtés et **9** avec réduction de puissance au pic des épisodes de canicules
- **Niveaux de production suffisants pour répondre à la demande** (en moyenne 10 GW d'exports par jour)

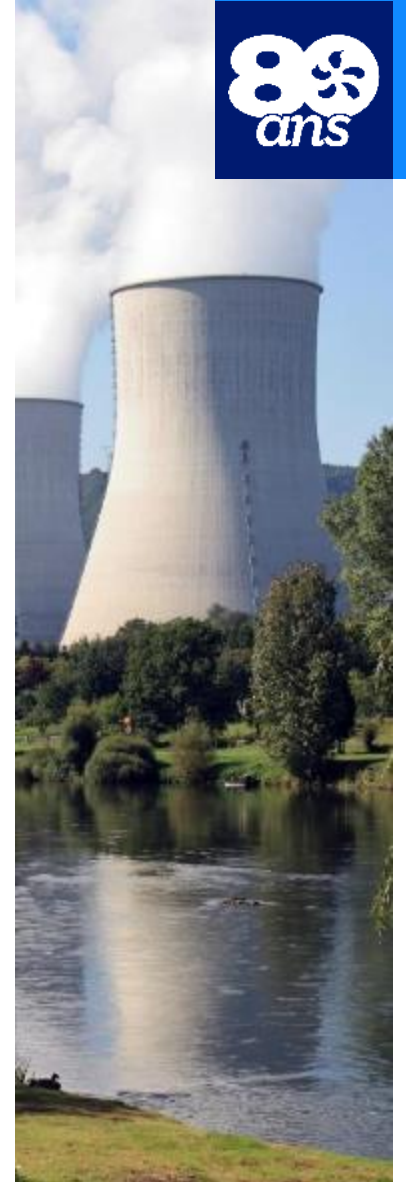
Résilience du réseau Enedis

> Plan d'adaptation

- **15 Mds€** d'ici 2040
- **Rénovation de 15 000 km par an** d'ici à 2030 pour adapter les réseaux aux effets du changement climatique, y compris situations exceptionnelles

> Canicule de juin 2026

- Mobilisation de **+ 1 000** techniciens d'Enedis et salariés d'entreprises partenaires
- Déclenchement de la FIRE (Force d'Intervention Rapide Electricité)



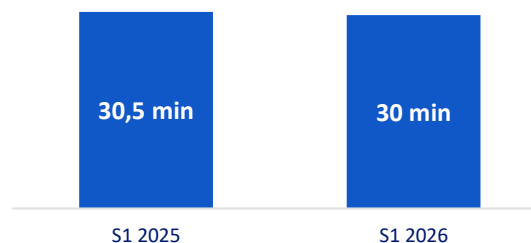
Des réseaux engagés au service de la transition énergétique

Raccordements

- Enedis ⁽¹⁾ : raccordement de **6 000** points de livraison alimentant **260 000** points de recharge de véhicules électriques au S1 2026
- Enedis : + de **60 000** installations renouvelables raccordées au réseau au S1 2026, représentant **3,4 GW**
- Enedis : **6 GW** de raccordements consommateurs vs 4,5 GW au S1 2025
- Outre-mer et Corse : délais de raccordement **divisés par 2** vs 2023, associés à un bon niveau de satisfaction des clients

Qualité des réseaux

- Enedis : **30 minutes** de temps moyen de coupure, hors événements exceptionnels (critère B HIX)



- Outre-mer et Corse : **réduction de 10 min** du temps moyen de coupure, hors événements exceptionnels, à **130 min** (critère B HIX) vs S1 2025, portée par une politique d'investissement volontariste



EDF répond à la hausse des besoins de flexibilité du système électrique



Augmentation de la flexibilité de la production

- **+ 14 %** de production des stations de transfert d'énergie par pompage vs S1 2025
- **+ 9,3 GW** d'effacement possible de renouvelables sous Obligation d'Achat

Déploiement des offres de flexibilité pour les clients

- **+ 19 %** de points de recharge pilotables pour véhicules électriques vs fin juin 2025

Développement des moyens de stockage

- **Accélération** des mises en service au S1 2026
 - Stockage Energie Catalan, combinant **batterie** (20 MW) et **barrages hydrauliques** (8 MW)
- Lancement de la **1^{ère} station de transfert d'énergie par pompage en Corse** à Sampolo (30 MW)

Renforcement de l'autonomie énergétique insulaire

- Renouvellement du parc éolien de Sainte Rose à La Réunion : **production x6** et couplage à une batterie (4,6 MW)



Principaux indicateurs du S1 2026

➤ **249** TWh

Production décarbonée

Soit 95 % de la production

➤ **26,5** gCO₂/kWh

Intensité carbone

Dont 4,1 gCO₂/kWh pour EDF SA
en France continentale

➤ **14,1** Mds€

EBITDA

vs 15,5 Mds€ au S1 2025

➤ **2,6** Mds€

Cash-flow opérationnel

vs 7,9 Mds€ au S1 2025

➤ **51,5** Mds€

Endettement financier net

vs 51,5 Mds€ à fin 2025





Résultats semestriels 2026

Claude Laruelle

Directeur exécutif Groupe en charge de la
Direction Finance & Impact

Résultats financiers solides



En milliards d'euros	S1 2025	S1 2026	Variation organique
Chiffre d'affaires	59,4	57,4	- 2,9 %
EBITDA	15,5	14,1	- 8,7 %
EBIT	9,0	7,6	- 15,2 %
Résultat net - part du Groupe	5,5	5,2	- 4,4 %
Cash-flow opérationnel	7,9	2,6	- 67,9 %
Cash-flow Groupe	4,3	1,1	- 75,5 %

51,5 Mds€
Endettement financier net (EFN)
vs 51,5 Mds€ fin 2025

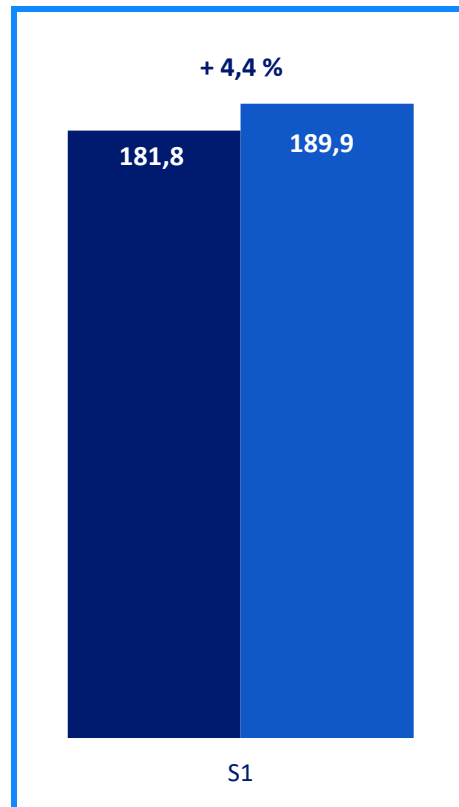
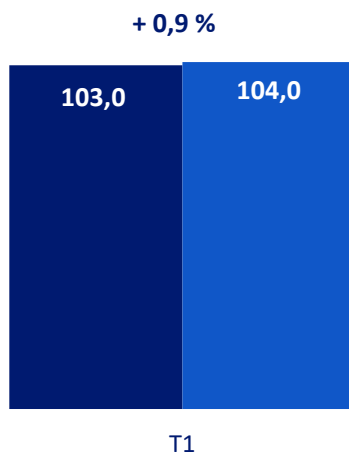
1,8 x
Ratio EFN / EBITDA ⁽¹⁾

Production nucléaire en hausse et hydraulique stable en France

Production nucléaire

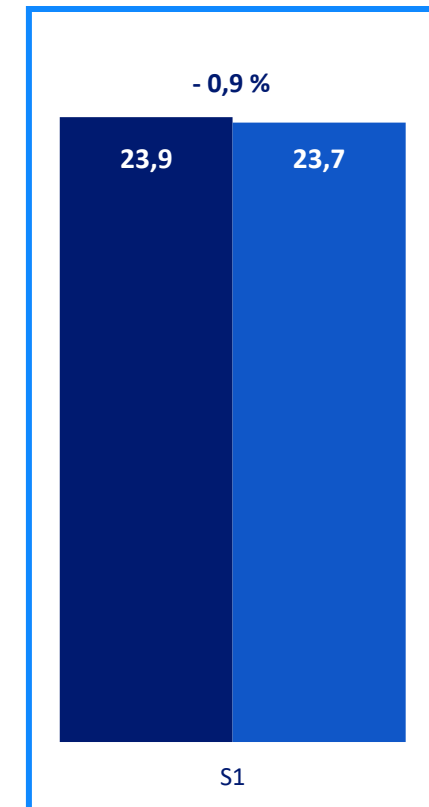
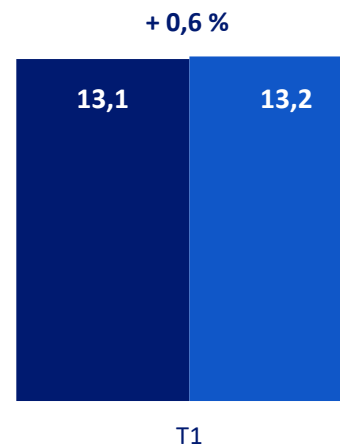
(en TWh)

- Production cumulée 2025
- Production cumulée 2026



Production hydraulique ⁽¹⁾

(en TWh)



> + 8,0 TWh de production nucléaire en France vs S1 2025 :

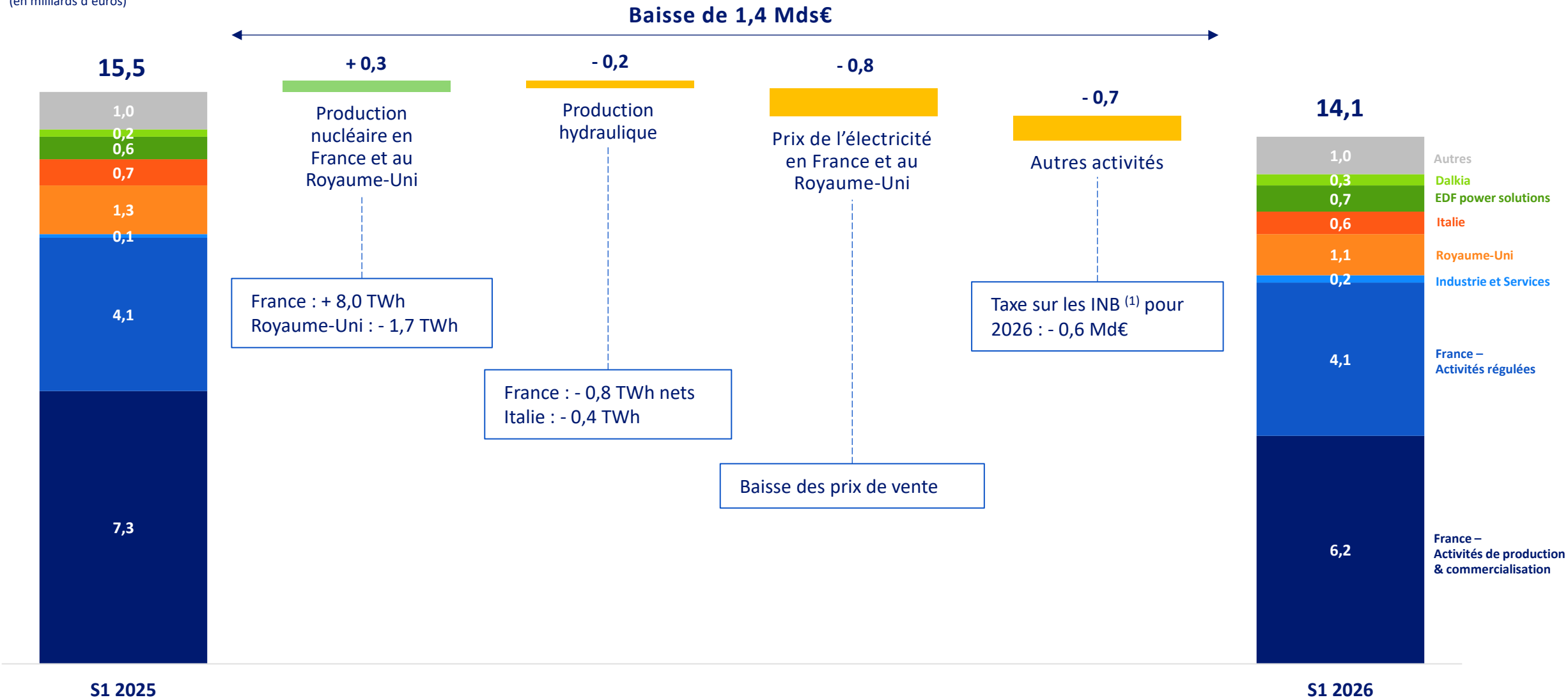
- bonne disponibilité des réacteurs et arrêts de tranche maîtrisés,
- déroulement de la campagne d'arrêts de tranches 2026 conforme aux prévisions.

> - 0,2 TWh de production hydraulique en France vs S1 2025 :

- bonne disponibilité des installations,
- hydraulicité proche de la normale.

EBITDA robuste dans un contexte de baisse des prix de marché

(en milliards d'euros)



EBIT

En milliards d'euros	S1 2025	S1 2026	Variation
EBITDA	15,5	14,1	- 1,4
Volatilité des commodités	(0,1)	0,3	+ 0,4
Dotations aux amortissements	(6,1)	(6,5)	- 0,4
Pertes de valeur et autres produits et charges d'exploitation	(0,3)	(0,3)	-
EBIT	9,0	7,6	- 1,4

> Dotations aux amortissements :

- Mise en service industrielle de Flamanville 3
- Extension du réseau de distribution d'Enedis

Résultat financier en amélioration

En milliards d'euros	S1 2025	S1 2026	Variation
Coût de l'endettement financier brut	(1,6)	(1,7)	- 0,1
Charges de désactualisation	(1,5)	(2,0)	- 0,5
Autres produits et charges financiers	1,8	3,9	+ 2,1
<i>Dont variation nette de juste valeur des actifs dédiés</i>	<i>0,3</i>	<i>2,0</i>	<i>+ 1,7</i>
Résultat financier	(1,3)	0,2	+ 1,5
<i>Neutralisation des éléments non récurrents, avant impôts (dont variation nette de la JV des instruments financiers)</i>	<i>(0,3)</i>	<i>(2,0)</i>	<i>- 1,7</i>
Résultat financier courant	(1,6)	(1,8)	- 0,2

- **Stabilité** du coût de l'endettement financier
- Taux d'actualisation réel des provisions nucléaires inchangé au S1 2026 (vs + 10 bps au S1 2025)
- **Performance** du portefeuille des actifs dédiés : **5,9 %** vs 1,9 % au S1 2025
- Taux de couverture des provisions nucléaires par les actifs dédiés : **112,6 %** vs 108,8 % fin 2025

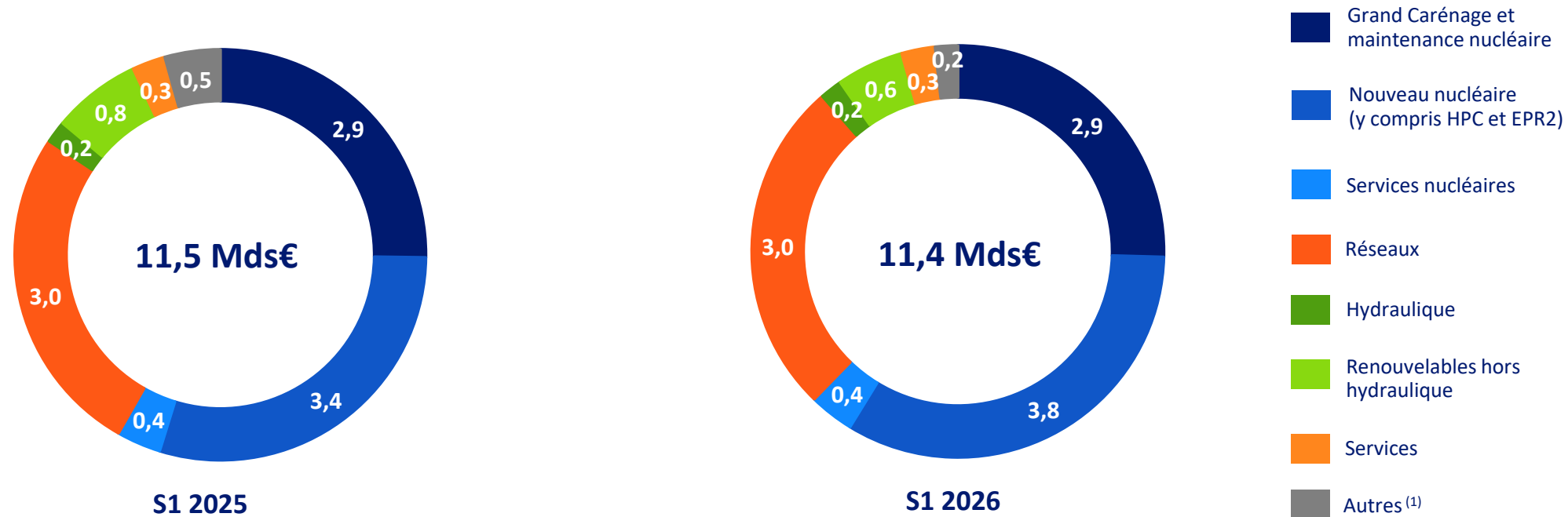
Résultat net part du Groupe stable

En milliards d'euros	S1 2025	S1 2026	Variation
EBIT	9,0	7,6	- 1,4
Résultat financier	(1,3)	0,2	+ 1,5
Impôts sur les résultats	(2,3)	(2,6)	- 0,3
Quote-part de résultat net des coentreprises et entreprises associées	0,3	0,2	-
(-) Déduction du résultat net – part des minoritaires	(0,2)	(0,2)	-
Résultat net - part du Groupe	5,5	5,2	- 0,2
<i>Neutralisation des éléments non récurrents nets d'impôts</i>	<i>0,0</i>	<i>(1,2)</i>	<i>- 1,3</i>
Résultat net courant	5,5	4,0	- 1,5

➤ **Taux effectif d'impôt** : 33,2 %
(taux effectif d'impôt, hors contribution exceptionnelle : 26,7 %)

Investissements nets stables

(en milliards d'euros)



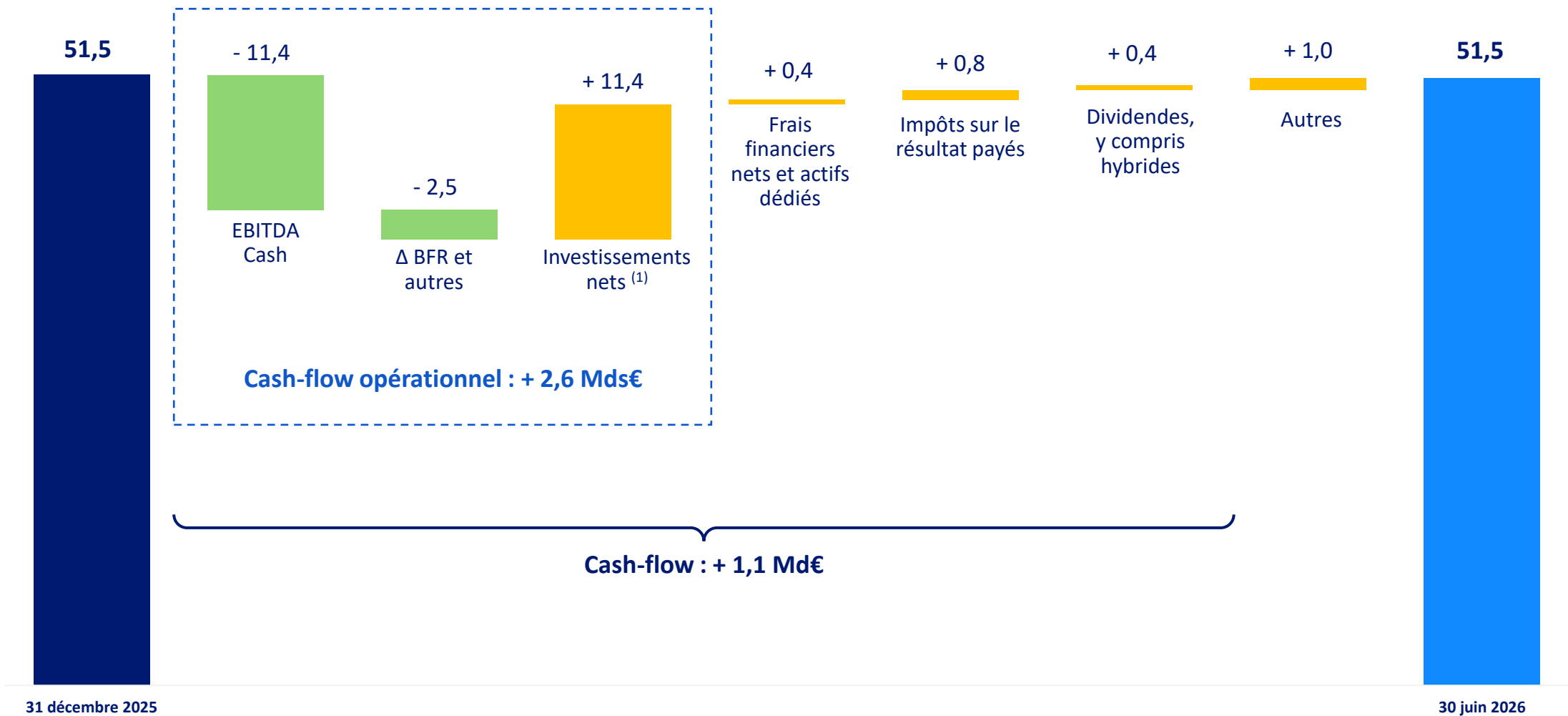
➤ Au S1 2026, près de **95 %** des investissements sont alignés avec l'objectif net zéro émission du Groupe

NB : Investissements nets y compris subventions et rotation de portefeuille d'actifs.

(1) Dont fonctions centrales, immobilier et gaz.

Cash-flow positif permettant une stabilité de l'endettement financier net

(en milliards d'euros)



Projection et objectifs

Projection de l'EBITDA 2026

EBITDA 2026 attendu en baisse de l'ordre de 10 % vs 2025

Objectifs 2027 confirmés ⁽¹⁾

$\leq 2,5 \times$

Endettement financier net / EBITDA

$\leq 4 \times$

Dette économique ajustée / EBITDA ajusté ⁽²⁾

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

(2) Ratio à méthodologie S&P constante.





Perspectives

Bernard Fontana
Président-Directeur général

Priorités

Sûreté, sécurité et santé, qualité et lead time

Fournir une électricité compétitive, souveraine et bas carbone à nos clients

1. Accélérer l'électrification des usages

- Poursuite des offres pour l'électrification des usages, dont l'implantation de centres de données

2. Renforcer nos moyens de production

- Estimation de production nucléaire en France : 350-370 TWh en 2026
- Assurer un productible nucléaire supérieur à 400 TWh
- Allongement de la durée de vie des réacteurs et augmentation de la puissance du palier 900 MW
- Mise en œuvre de la loi sur l'hydraulique en France
- Adaptation au changement climatique

3. Assurer la maîtrise industrielle des projets

- Accélération de la cadence sur les travaux électromécaniques d'Hinkley Point C
- Décision finale d'investissement pour le programme EPR2

4. Maintenir les compétences dans les énergies renouvelables

- Poursuite des chantiers de centrales bioénergie du Ricanto et de Larivot
- Etude pour un projet de station de transfert d'énergie par pompage (STEP) à Oman

5. Investir dans les compétences dans la durée

- Continuer à recruter à un niveau ambitieux, à tous les niveaux de qualification, en favorisant la mixité et la diversité des profils
- Former par l'alternance et en continu
- Anticiper les évolutions des métiers et construire des parcours professionnels dans la durée
- Développer le knowledge management et la transmission des savoirs

6. Soutenir notre trajectoire financière

- Focus cash
- Rotation d'actifs : finalisation de la cession des activités d'EDF power solutions en Amérique du Nord
- Poursuite de l'objectif de réduction des frais généraux



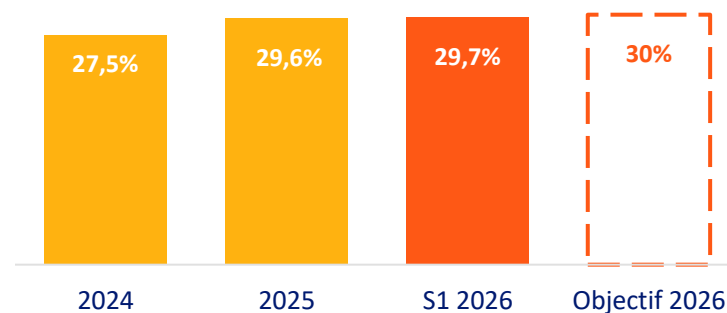
Des équipes engagées et mobilisées

Recrutements

- **5 168** recrutements Groupe en CDI au S1 2026 (plus de 13 000 prévus en 2026)
- **9 770** alternants présents dans le Groupe à fin juin 2026
- **5^{ème} place** des entreprises préférées des étudiants Bac+5 en ingénierie ⁽¹⁾ en France, en progression de 5 places en 6 ans

Proportion de femmes parmi les dirigeants

➤ EDF SA



➤ Groupe EDF : 27,5 % au S1 2026

EDF, fournisseur officiel d'électricité bas carbone et partenaire fondateur des Jeux Olympiques et Paralympiques d'hiver Alpes 2030





2026

Half-year results

Complementary book



Table of contents

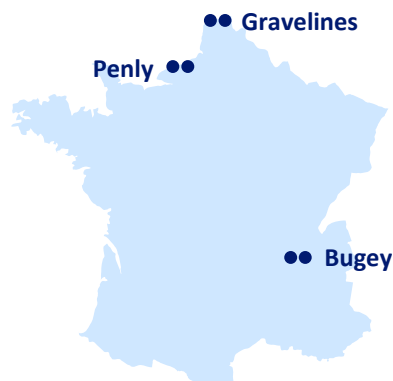
- | | | | |
|----------|--|----------|------------------------------|
| 1 | Strategic projects (p.29) | 4 | Financing & liquidity (p.47) |
| 2 | Operational data (p.33) | 5 | Market data (p.55) |
| 3 | Consolidated financial statements (p.40) | | |



1

Strategic projects

EPR2 programme: 3 pairs of 1.7GW reactors in France



Schedule

- Commissioning of 1st reactor of Penly in 2038, subsequent reactors at intervals of 12 to 18 months

Cost estimate

- **€72.8bn₂₀₂₀** audited by the French Interministerial Delegation for New Nuclear (DINN)

H1 2026 updates

Detailed design

- Progress in design maturity of the nuclear island review

Manufacturing of the main components

- Reactor pressure vessel and steam generators by Framatome, turbine, generator and heat exchangers by Arabelle Solutions

Preparatory works

- Penly: more than 1,000 employees working on site, earthworks for the power block, profiling of the cliff, building of the offshore platform, establishing the site access gates and car parks
- *Grand Chantier* at Penly, Gravelines and Bugey with local authorities: development of infrastructure, housing, transport facilities to the EPR2s

Financing

- Start of the formal investigation by the European Commission on 31.03.2026 to examine the **support package of the French State**:
 - a non-recourse **loan** by the Caisse des Dépôts guaranteed by the French State covering 60% of construction costs, with 0% interest rate during construction phase and 3% during operating period and reimbursement starting 4 years after commissioning
 - a **risk-sharing mechanism** that holds EDF accountable for risks under its control while providing protection against those beyond its responsibility up to €15bn of over-cost, then a 90%-10% cost sharing between French State and EDF up to €30bn
 - a **Contract for Difference** guaranteeing revenues during 40 years with a strike price of maximum €100/MWh₂₀₂₄

Next steps

- **Response from the European Commission** on the support package
- **Final Investment Decision by end-2026**
- Construction authorization decree (DAC) for Penly expected by end-2026
- Launch of preparatory works at the Gravelines site in Autumn 2026
- Submission of a comprehensive proposal on the potential construction of **8 additional EPR2s** to the French State by end-2026

Nuclear projects in the United Kingdom

Hinkley Point C (2 EPR of 1.6GW)

H1 2026 updates

Unit 1

- Civil concrete works reached **96.5%** completion at end-June 2026
- **1st nuclear island compensator** installed, and **final safeguarding building** completed

Unit 2

- **Reactor pressure vessel** installed into reactor building
- Dome lift to inner containment completed in 12 months (vs. 18 months on Unit 1)
- Start of the primary circuit installation by Framatome

MEH programme

- Performance improved in Q1 by +50% vs Q4 2025 to near-target levels but did not meet expectations in Q2
- Actions taken to address challenges and improve productivity will enable an expected recovery in performance in H2 2026



Schedule and Cost

- Unit 1 operational in 2030 and Unit 2 in 2031
- If 12-month delay, Unit 1 operational in 2031
- Completion cost estimate: **£35.2bn₂₀₁₅**⁽¹⁾

Financing

- **EDF's share: 77.4%** and CGN: 22.6% at end-June 2026 (EDF only contributor through voluntary equity since Q3 2023)
- Total investments at end-June 2026: €43.2bn (asset book value at 100% including capitalized interests)

Sizewell C (2 EPR of 1.6GW)

H1 2026 updates

EDF group's contribution to the project

- Progress on engineering studies by EDF/Edvance, based on **HPC replication**, with a focus on civil works to support completion of the nuclear island's foundation slab in 2029
- Manufacturing of critical equipment by Framatome well advanced: **reactor vessels, 8 steam generators, primary pumps** and **main primary circuit components**
- **Turbine hall equipment manufacturing**, including the turbo-generator, launched by Arabelle Solutions



- **EDF stake: 12.5%** (UK Government 44.9%, La Caisse 20%, Centrica 15% and Amber Infrastructure 7.6%)
- **Agreement by EDF to invest up to £1.1bn** over the construction period announced at FID taken in July 2025
- Construction cost estimate: **£38bn₂₀₂₄**

New law for hydropower in France



The law of 29 June 2026 enables EDF to operate hydroelectric facilities with a capacity of more than 4.5MW for **70 years**, while the ownership of the structures and land remains with the French State. It translates the agreement in principle with the European Commission in August 2025.

- Transition from a regime of concessions to a **regime of authorizations**.
- Continuity of facility operations and water management ensured by EDF.
- **6GW of “virtual” hydroelectric capacity** to be sold by EDF to third parties through competitive auctions overseen by the regulator (CRE).

Existing installations will be operated under the concession regime during a transition period of around 18 months before switching to the new authorization system. Independent experts to be appointed to value the authorization rights and the early termination value of the existing concessions.



Hydroelectric power plants operated by EDF



424 hydraulic power plants



238 large dams



20.7 GW
of net installed capacity



Hydropower future development

4GW of potential development

- +2GW of capacity within 10 years:
 - **1.5GW** of pumped-storage projects
 - **0.5GW** of upgrades of existing hydropower plants
 - for an estimated **€4.5bn**
- Long-term study for additional 2GW

Projects in development

- Vouglans Saut-Mortier: pumped-storage project (84MW)
- Montézic 2: exploratory works on a pumped-storage project (466MW) to complement the existing 910MW pumped-storage plant

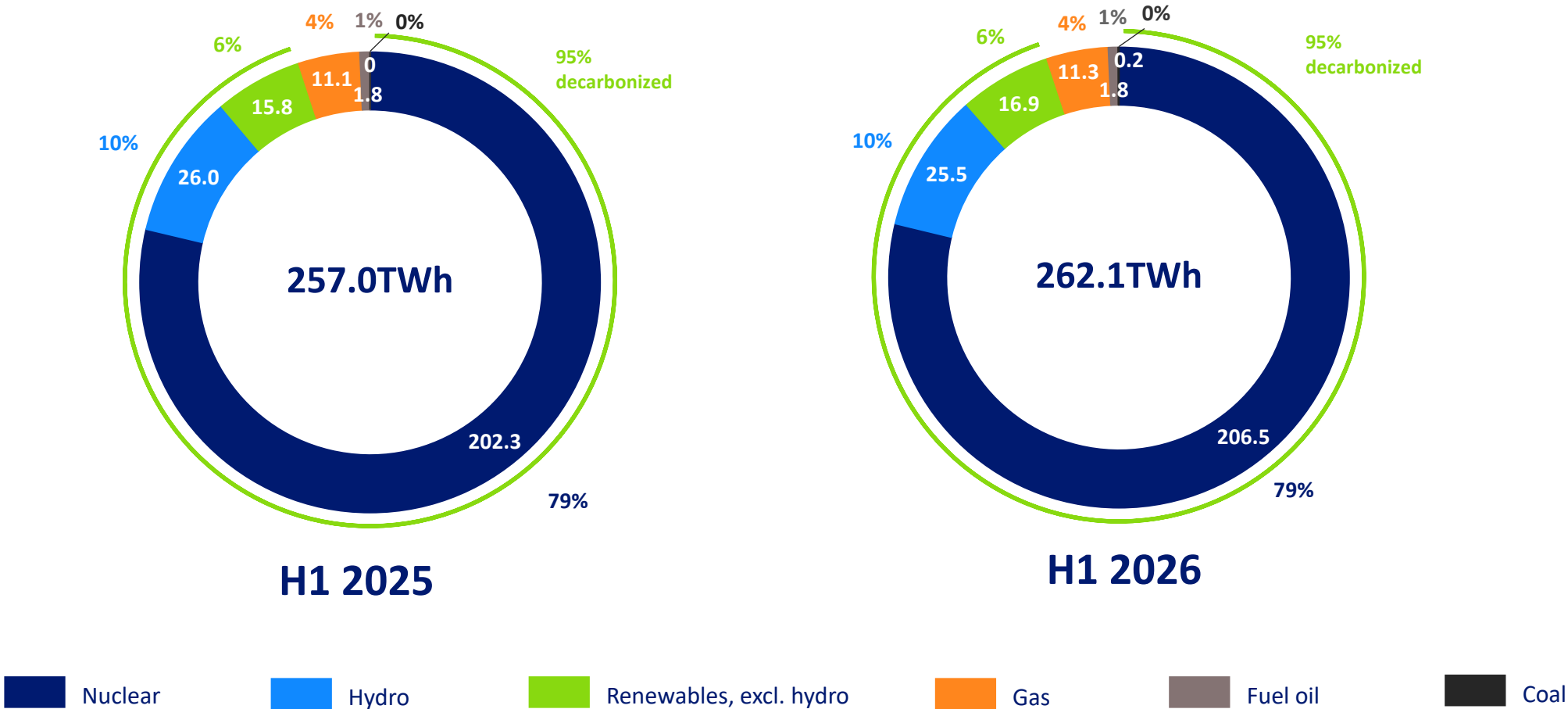


2

Operational data

Electricity output

Fully consolidated entities
(in TWh)



(1) Hydro output includes tidal energy for 255GWh in 2026 and 268GWh in H1 2025. Production after deduction of pumped volumes is 20.8TWh in H1 2026 and 21.8TWh in H1 2025.

CO₂ emissions and carbon intensity

Fully consolidated entities

Heat and power generation	Direct emissions (in ktCO ₂)				Carbon intensity ⁽¹⁾ (in gCO ₂ /kWh)	
	H1 2025		H1 2026		H1 2025	H1 2026
France - Generation and supply activities	580	8%	887	12%	2.8	4.1
France - Non-interconnected zones & ES ⁽²⁾	1,121	16%	1,075	15%	388.8	375.8
Dalkia	1,691	24%	1,449	20%	158.0	140.5
EDF Energy	0	0%	0	0%	0.0	0.0
Edison	3,233	46%	3,625	50%	270.6	288.0
Luminus and EDF Belgium	187	3%	118	2%	48.7	73.6
Others ⁽³⁾	196	3%	67	1%	14.5	4.9
EDF group	7,007	100%	7,221	100%	26.2	26.5

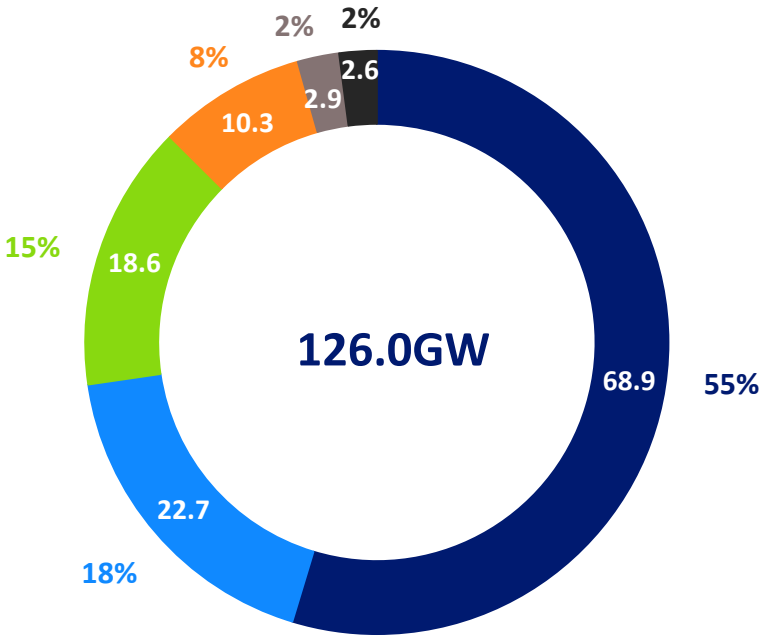
(1) Carbon intensity corresponds to CO₂ emissions in relation to the Group's electricity and heat generation. The Group's heat generation amounts to 10.5TWh in H1 2026 (vs 10.7TWh in H1 2025). Including direct CO₂ emissions (excluding life cycle analysis of fuel, production means and other CO₂-equivalent gas emissions). The other CO₂-equivalent gas emissions are included in the scope 1 calculation.

(2) Power generation in non-interconnected zones corresponding to overseas departments and Corsica (mainly island territories) and Electricité de Strasbourg (ES).

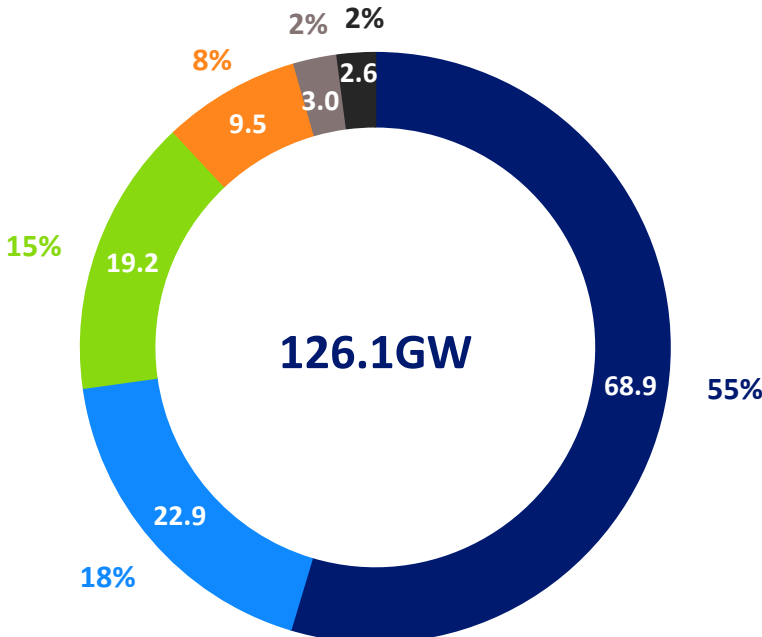
(3) Mainly EDF Andes (46ktCO₂), Framatome (17ktCO₂), Arabelle Solutions (3ktCO₂) and EDF power solutions SA (no direct emissions) in H1 2026. MECO was sold in H1 2025 and accounted for 172ktCO₂.

Installed capacity

Total net capacity of EDF group, including shares in associates and joint ventures
(in GW)



31/12/2025

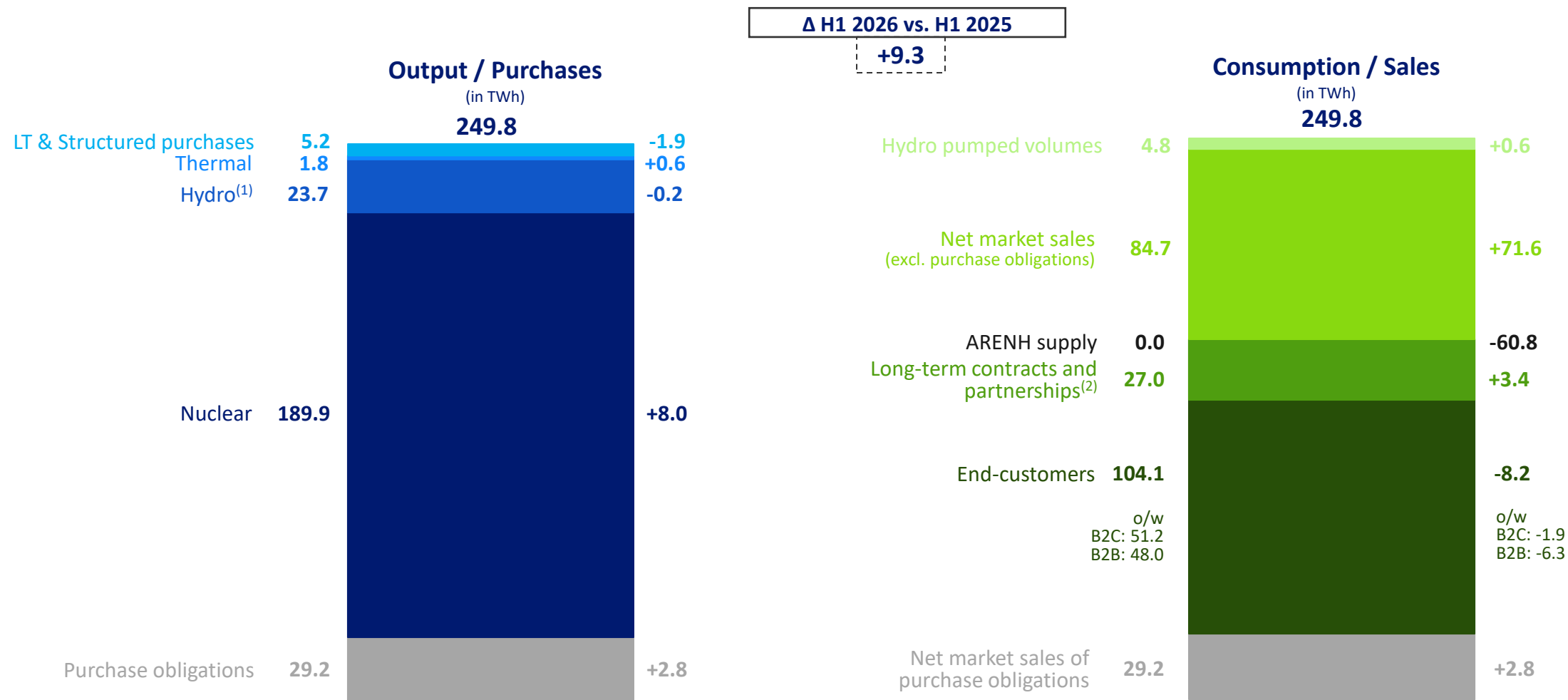


30/06/2026



(1) Including tidal energy: 0.24GW.

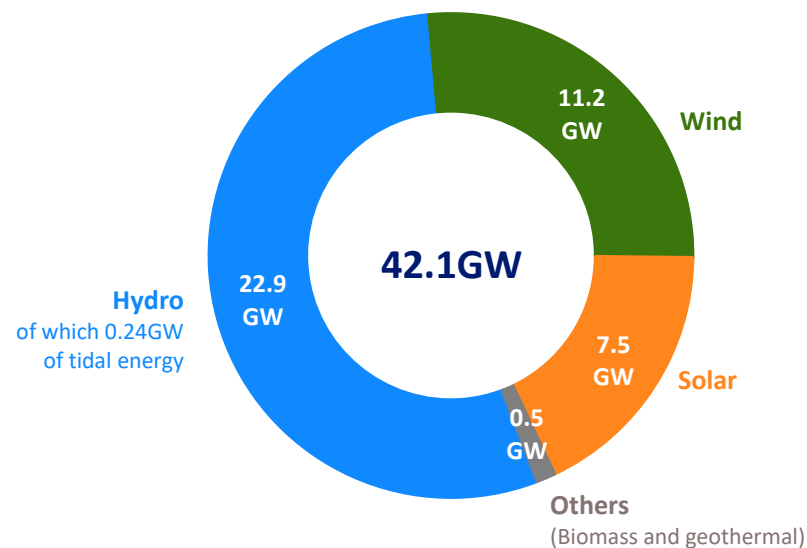
France: upstream / downstream electricity balance



NB: EDF SA excluding French islands electrical activities.
(1) Hydro output after deduction of pumped volumes represents 18.9TWh in H1 2026 / 19.7TWh in H1 2025.
(2) A portion of long-term contracts is sold to B2B customers.

EDF: a worldwide leading player in renewable energies

A diversified mix with 42.1GW net in operation⁽¹⁾



1.5GW gross
commissioned in H1 2026

11.1GW gross
under construction

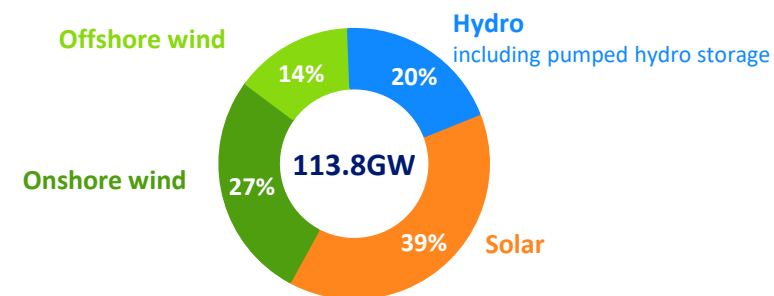
NB: Data at end-June 2026. Divestment of EDF power solutions assets and activities in North America ongoing.

(1) Installed capacity shown as net, corresponding to the consolidated data based on EDF's stake in Group subsidiaries, including investments in affiliates and joint ventures.

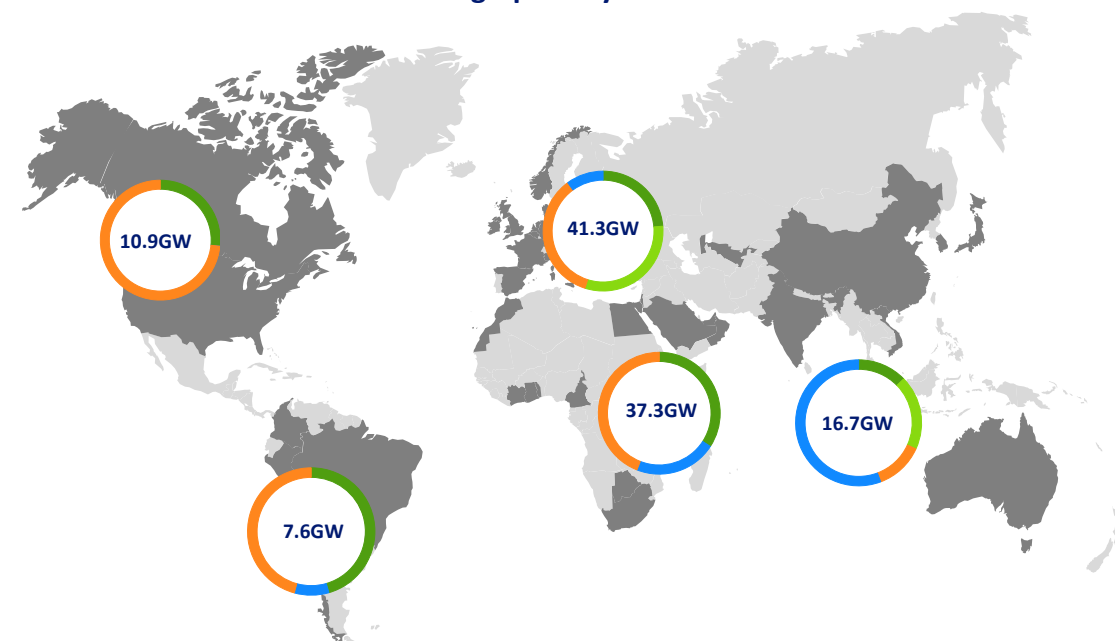
(2) The portfolio of projects excludes capacities under construction.
Gross data corresponding to 100% of the capacity of the project.

A portfolio of projects of 113.8GW gross⁽²⁾

Balanced between technologies

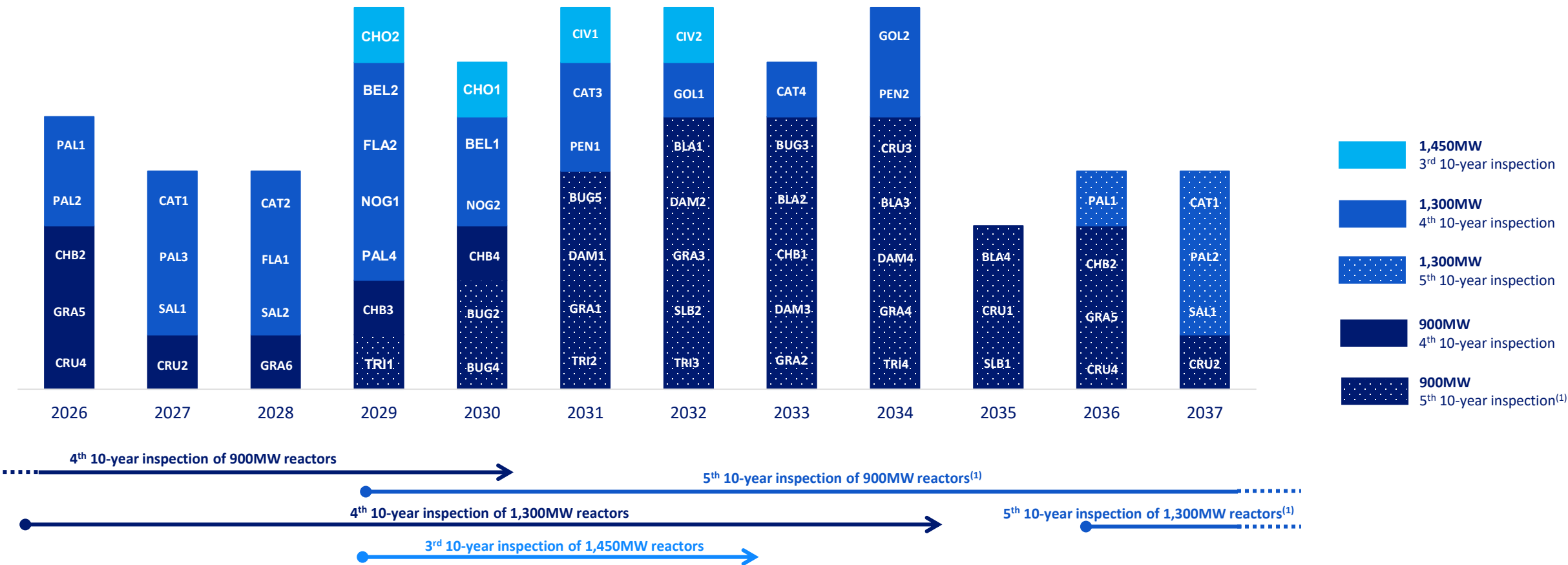


Geographically diversified



10-year inspections of the nuclear fleet in France

- Authorisation of the ASN to start the 4th 10-year inspections of the 1,300MW reactors. In 2026, Paluel 1 will be the first 1,300MW to complete its 4th 10-year inspection
- In 2029, Tricastin 1 would be the first 900MW series reactor to realise its 5th 10-year inspection



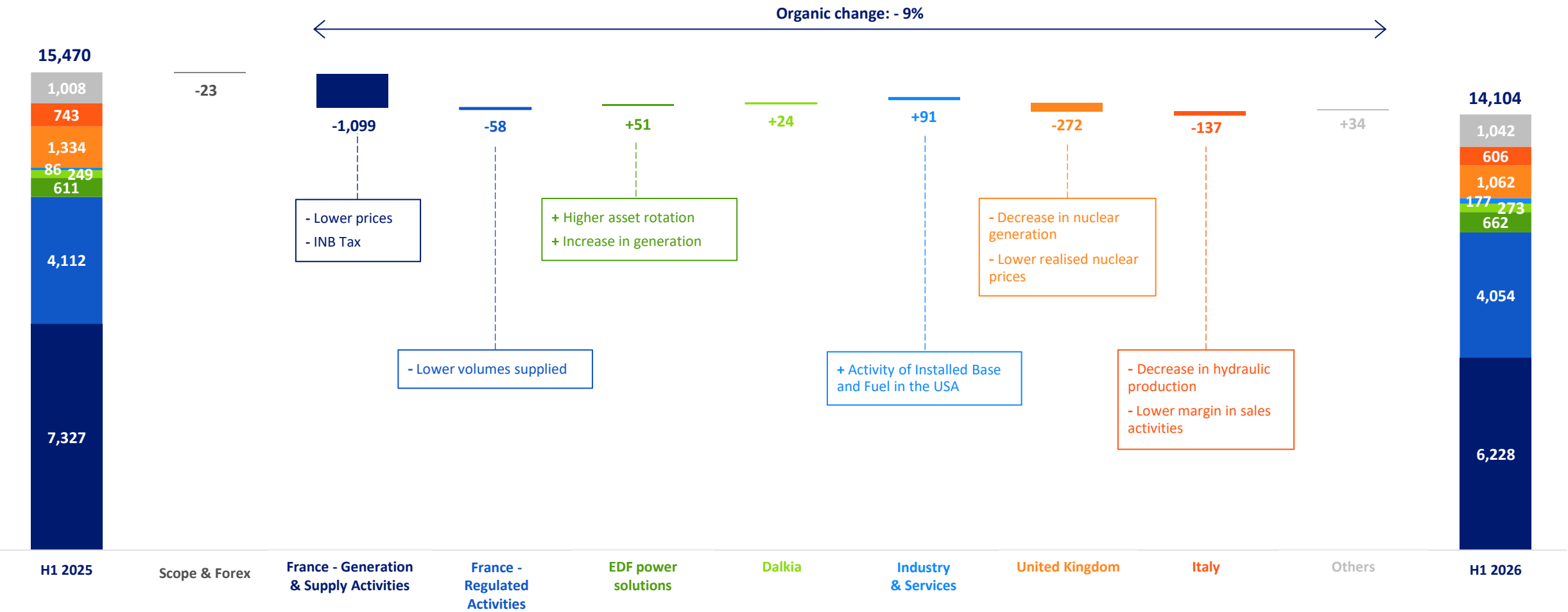


3

Consolidated financial statements

Group EBITDA by segment

(in millions of euros)



Current and non-current elements of the P&L

(in millions of euros)

	H1 2025 current	H1 2025 non-current	H1 2025	H1 2026 current	H1 2026 non-current	H1 2026
EBITDA	15,470	-	15,470	14,104	-	14,104
Commodities volatility	-	(144)	(144)	-	266	266
Amortisation/depreciation expenses and provisions for renewal	(6,059)	-	(6,059)	(6,460)	-	(6,460)
Impairments and other operating income and expenses	-	(305)	(305)	-	(303)	(303)
EBIT	9,411	(449)	8,962	7,644	(37)	7,607
Financial result	(1,563)	310	(1,253)	(1,741)	1,964	223
Income tax	(2,359)	55	(2,304)	(1,944)	(652)	(2,596)
Share of net income from associates and joint-ventures	187	65	252	244	(40)	204
Net income of discontinued operations	-	-	-	-	-	-
- Deduction net income from minority interests	181	1	182	201	1	202
Net income - Group share	5,495	(20)	5,475	4,002	1,234	5,236

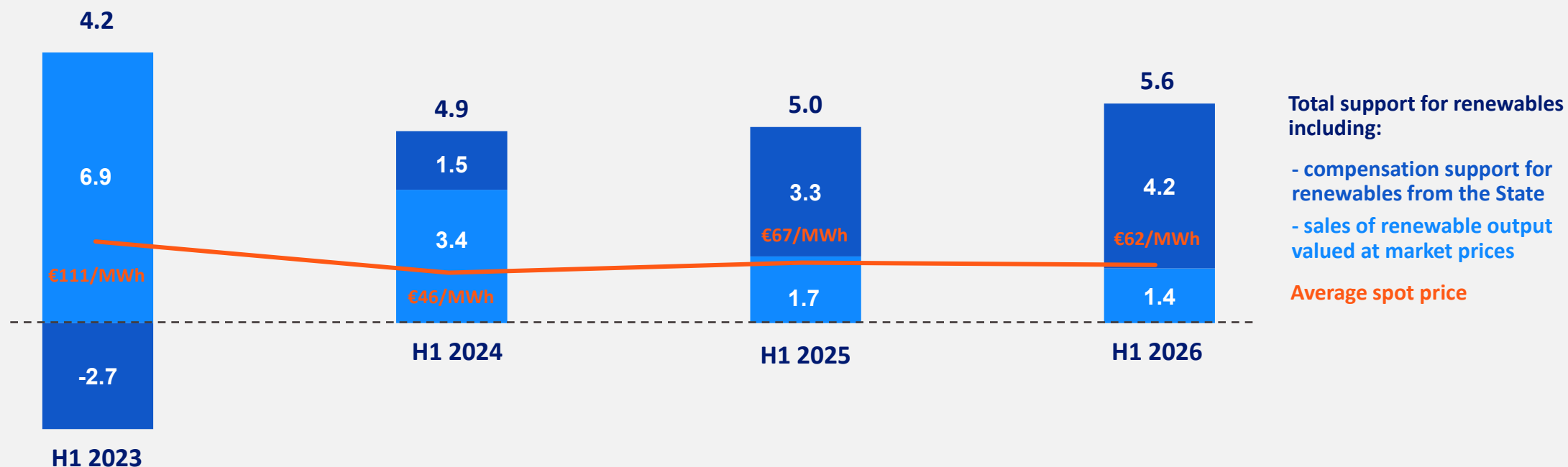
Change in net financial debt

(in millions of euros)

	H1 2025	H1 2026
EBITDA	15,470	14,104
Cancellation of non-monetary items included in EBITDA	1,073	(2,656)
EBITDA Cash	16,543	11,448
Change in net WCR	2,944	2,512
Net investments – excluding disposals	(11,471)	(11,435)
Dividends received from associates and joint ventures	414	99
Other elements	(509)	(68)
Operating Cash Flow	7,921	2,556
Asset disposals	565	-
Income taxes paid	(817)	(774)
Net financial expenses	(964)	(793)
Dedicated assets	79	424
Dividends paid in cash	(2,489)	(361)
Group Cash Flow	4,294	1,052
Rights issue, hybrids and other monetary changes	(40)	(308)
Change in net financial debt	4,254	744
Effects of change and exchange rates	(71)	(125)
Other non-monetary changes - IFRS 16	(452)	(353)
Other non-monetary changes ⁽¹⁾	633	(269)
Change in net financial debt from continuing operations	4,364	(3)
Net Financial Debt – Opening balance	54,346	51,496
Net Financial Debt – Closing balance	49,982	51,499

CSPE: support for renewables in mainland France

(in billions of euros)

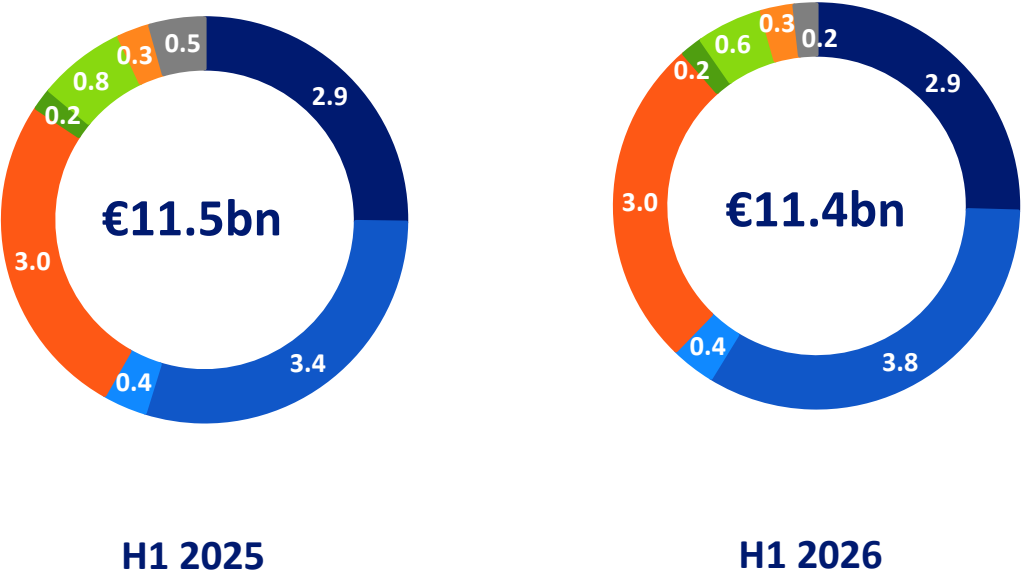


- The compensation mechanism of public energy services charges⁽¹⁾ **offsets** the difference between the **cost of support for renewables** in mainland France and the **revenues from the sale** forward and spot of the energy at market prices.
- In 2023, in the context of soaring energy prices, the sale of energy produced by renewables at market prices has exceeded on average the amount of the support by the French State to these producers, leading to a negative compensation amount.

(1) The compensation mechanism of public energy services charges also covers the charges relating to the gas and electricity tariff cap, the tariff equalisation costs in the non-interconnected zones, and the solidarity programmes. It also covered the tariff shield in Q4 2022, 2023 and January 2024.

Net investments

In billions of euros



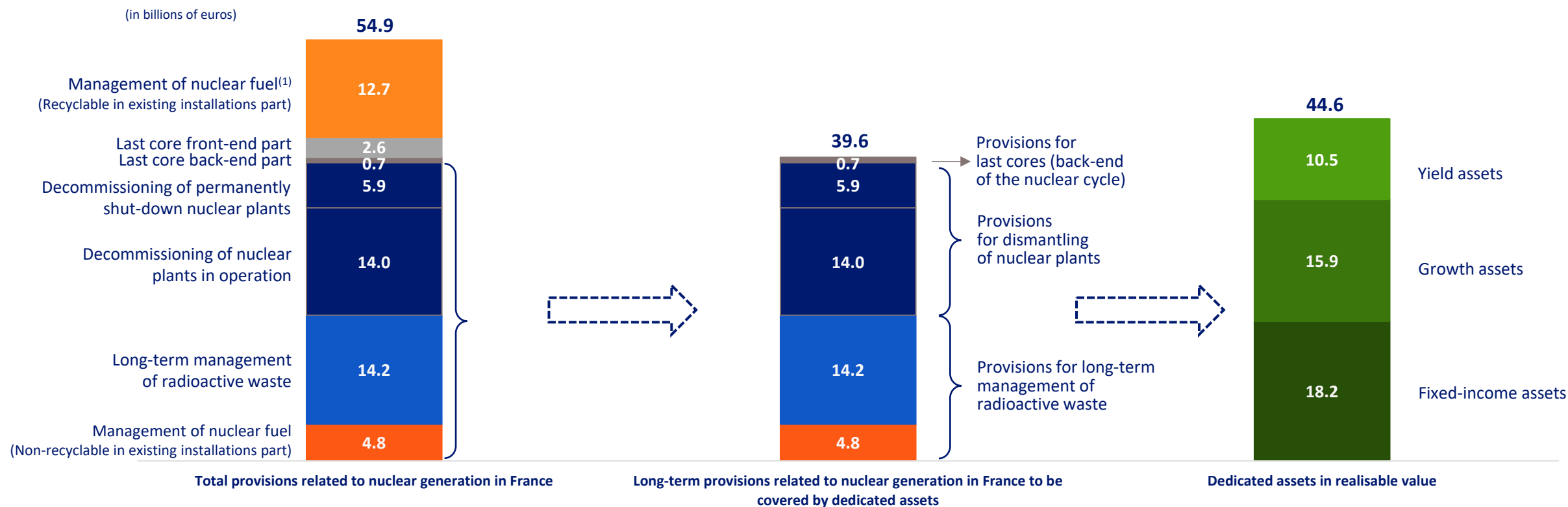
	Maintenance	Development	Total
Grand Carénage and nuclear maintenance	2.9	-	2.9
New nuclear (including HPC and EPR2)	-	3.8	3.8
Nuclear services	-	0.4	0.4
Grids	1.2	1.8	3.0
Hydro	0.2	0.0	0.2
Renewables, excl. hydro	-	0.6	0.6
Services	-	0.3	0.3
Others ⁽¹⁾	0.1	0.1	0.2
Total	4.4	7.0	11.4

> **Almost 95%** of the Group's investments are made in accordance with its **net zero emission target**

> **62% of investments in development**

NB : Net investments including subsidies and assets portfolio rotation.
 (1) Including central functions, property and gas.

Provisions related to nuclear generation in France and part to be covered by dedicated assets as of 30 June 2026



- > At 30 June 2026, the regulatory coverage rate is **112.6%** (vs 108.8% at end-2025)
- > No allocation to dedicated assets to be made in 2026 in respect of 2025 owing to a coverage rate of over 100% at end of year, in accordance with the regulation

(1) Related to the operating cycle.



4

Financing & liquidity

Stable net financial debt

(in millions of euros)	31/12/2025	30/06/2026
Gross financial debt	84,238	84,798
<i>o/w green financial debt</i>	<i>17,065</i>	<i>19,340</i>
Derivatives used to hedge debts and margin calls	(415)	(1,235)
Cash and cash equivalents	(7,641)	(7,973)
Debt and equity securities (liquid assets)	(24,700)	(24,541)
Asset coverage derivatives	14	(20)
Net financial debt including assets held for sale ⁽¹⁾	-	470
Net financial debt⁽²⁾	51,496	51,499

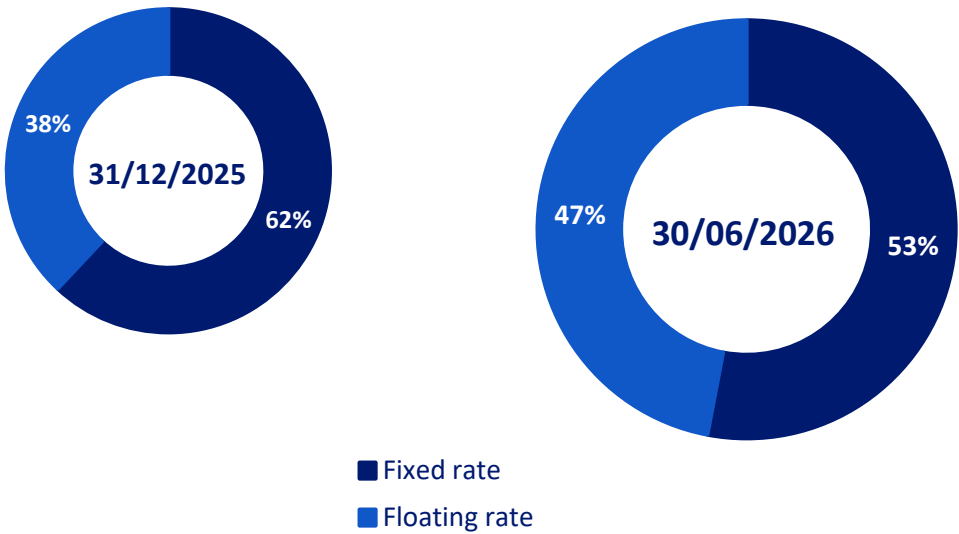
(1) Ongoing divestment of EDF power solutions assets and activities in North America. See press release of 30 June 2026.

(2) After application of IFRS 16.

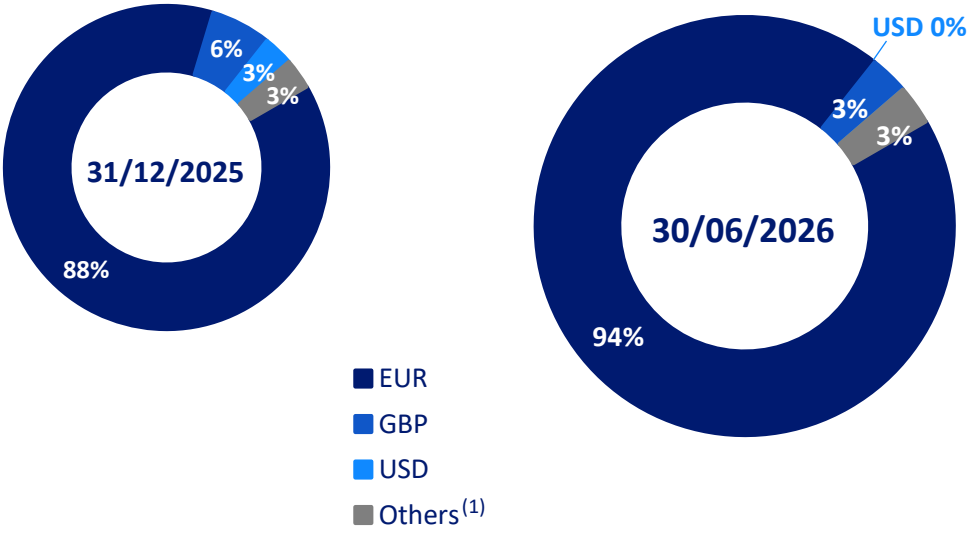
Gross financial debt

	31/12/2025	30/06/2026	Change
Average maturity	12.3 years	12.9 years	+0.6 year
Average coupon	3.40%	3.60%	+0.20%

Breakdown by type of rate after swap



Breakdown by currency after swap



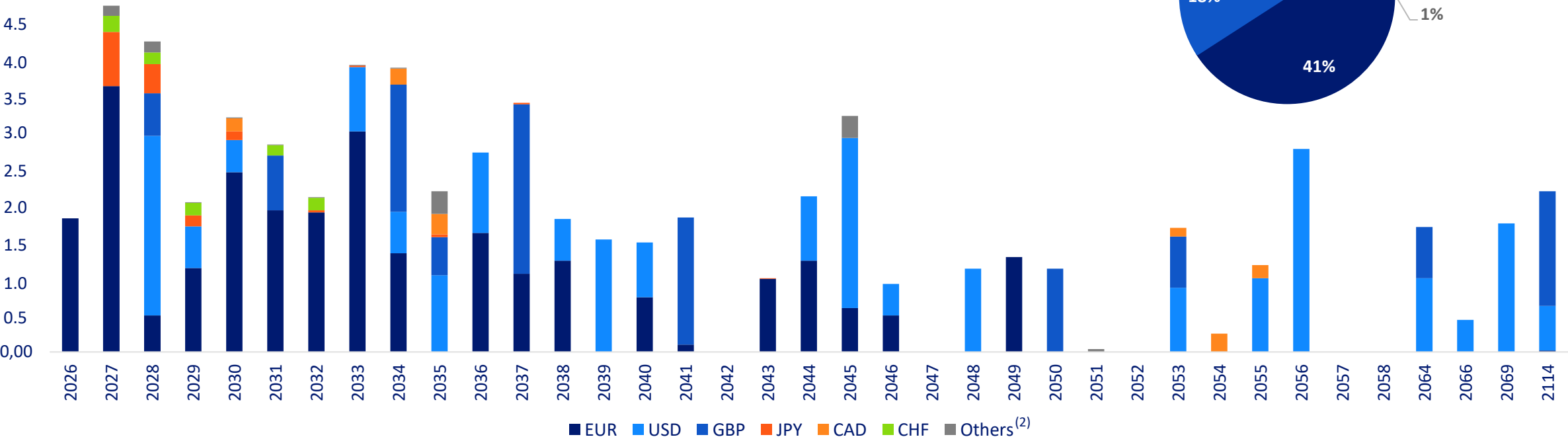
(1) Mainly JPY, CAD, CHF and BRL.

High level of liquidity

(in billions of euros)	31/12/2025	30/06/2026
Cash and cash equivalents	7.7	8.0
Margin calls on debt derivatives	0.9	1.5
Liquid assets	24.7	24.5
Option for bond issues in 2026 and 2027 (Apollo agreement)	3.4	3.5
Unused credit lines (off-balance sheet)	15.6	15.9
<i>o/w KPI-linked</i>	<i>12.3</i>	<i>12.5</i>
Gross liquidity	52.3	53.4
Financial debt - current part (maturing within one year)	(17.7)	(17.8)
Net liquidity	34.7	35.6

Focus on bonds

Repayments by currency
(in billions of euros, before swaps)



NB: Nominal amounts only.
 (1) €66.8bn vs €63.4bn in note 16 of the H1 2026 consolidated financial statement that includes accrued interests and depreciation.
 (2) Mainly AUD, HKD and BRL.

Green financing allocation (total of €31.3bn at end-June 2026)

Issue date	Instrument	Maturity	Nominal amount	New renewable capacities	Investments in hydro facilities	Biodiversity projects	Distribution of electricity projects	Lifetime extension of French nuclear reactors	Hinkley Point C EPR construction
Nov. 2013	Bond	7.5Y	1,400M€	1,400	-	-	-	-	-
Oct. 2015	Bond	10Y	1,250M\$	1,250	-	-	-	-	-
Oct. 2016	Bond	10Y	1,750M€	1,248	502	-	-	-	-
Jan. 2017	Bond	12Y-15Y	26,000M¥	14,021	11,979	-	-	-	-
Sept. 2020	Bond	4Y	2,400M€	2,415	110	28	-	-	-
Nov. 2021	Bond	12Y	1,850M€	1,638	189	23	-	-	-
Oct. 2022	Bond	12	1,250M€	-	-	-	1,250	-	-
Jul-2023	REPO	Evergreen	565M€	-	-	-	565	-	-
Aug-2023	Bond	4Y-8Y	325MCHF	-	-	-	325	-	-
Nov. 2023	Bond	3.5Y	1,000M€	-	-	-	-	1,000	-
May-July 2024	Bank loans	3Y-5Y	6,185M€	-	-	-	-	6,185	-
2024	NeuCP ⁽¹⁾	5.5M	412M€	36	371	5	-	-	-
Jun. 2024	Bond	7Y-12Y-20Y	3,000M€	750	-	-	847 ⁽²⁾	1,000	-
Sept. 2024	Bond	5Y-8Y	310MCHF	310	-	-	-	-	-
Sept. 2024	Hybrid bond	NC5-NC8	1,150M€	-	-	-	-	1,150	-
Sept. 2024	Hybrid bond	NC11	500M£	-	-	-	-	500	-
Jan. 2025	Bond	5Y	500M\$	-	-	-	-	500	-
Jan. 2025	Bond (TAP)	2.5Y	250M€	-	-	-	-	260	-
Jan. 2025	Bond (TAP)	11.5Y	130M€	130	-	-	-	-	-
Feb. 2025	Bond	10Y-30Y	750MCAD	-	-	-	-	750	-
May 2025	Bond	7Y-12Y-20Y	2,250M€	463 ⁽²⁾	531.2	5.8	-	750	500
2025	NeuMtN ⁽¹⁾	2Y	240M€	52	188	-	-	-	-
Oct. 2025	Hybrid bond	NC5.5	1,250M€	-	-	-	-	1,250	-
Oct 2025	Bond	20Y	100M€	-	-	-	-	100	-
Nov 2025	Bond	12Y	50M€	-	-	-	-	50	-
Feb 2026	Bond	2Y-5Y-12Y-20Y	2,750M€	-	-	-	-	1,250	1,500

Focus on hybrids securities

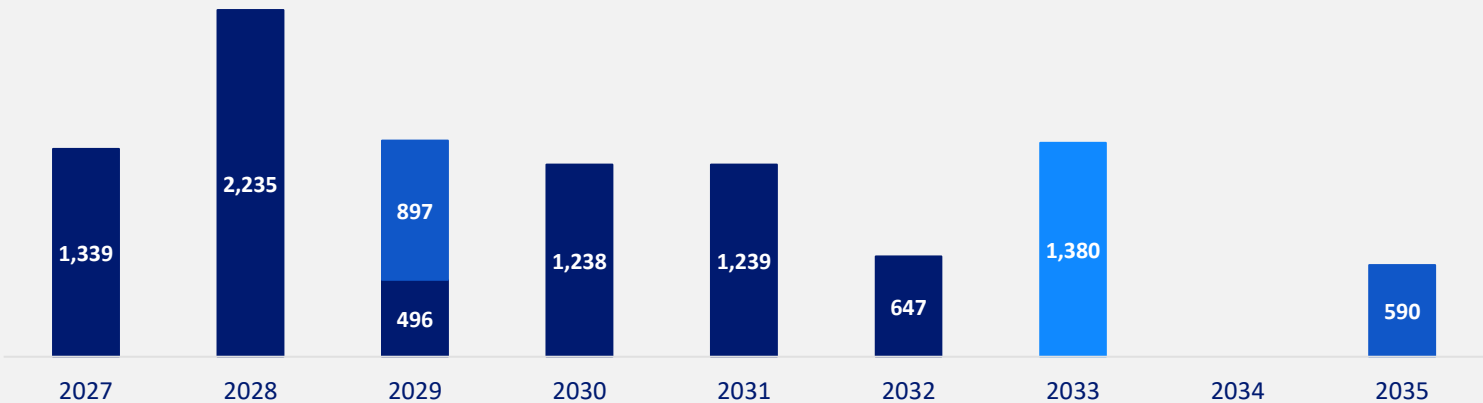
Hybrid bonds issues

- > Hybrid bond issues contribute to strengthening the balance sheet through their qualification as 100% equity under IFRS and 50/50 as debt and equity by rating agencies
- > EDF has exercised its option to redeem the hybrid notes issued on 22 January 2014 for a nominal amount of €1bn and on 25 January 2013 for a nominal amount of £1.25bn, respectively on 22 January 2026 and 29 January 2026. (These hybrid bonds had been subject to tender offers launched on 10 September 2024 and 29 September 2025 leaving outstanding hybrid bonds of €283m and £160m.)

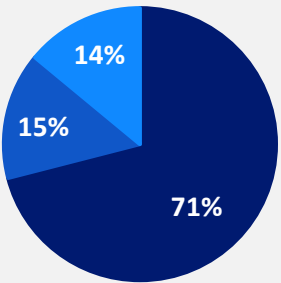
Hybrid securities stock at 30 June 2026

Total amount: **€10.1bn⁽¹⁾**
Average tenor: **4.0 years**
Average cost: **5.2%**

Hybrid debt maturity schedule based on first redemption date
(in millions of euros)



Hybrids stock breakdown by currency

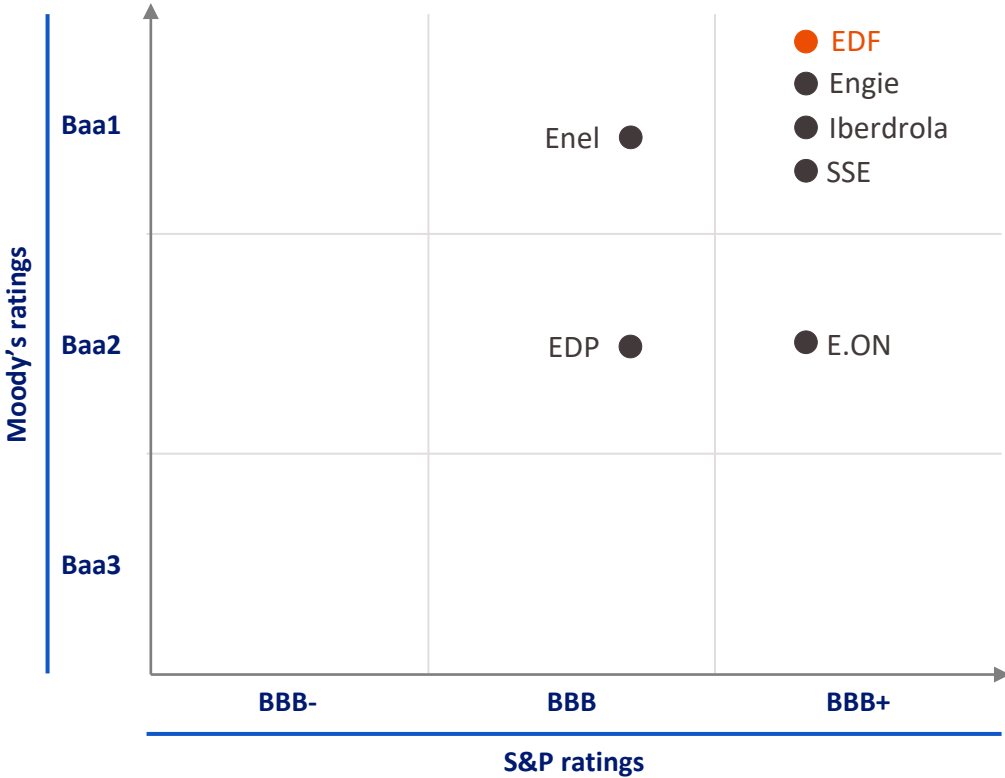


■ EUR
■ GBP
■ USD

(1) Exchange rate as of transaction time.

Comparative credit ratings

Rating Agency		Latest changes
S&P Global Ratings	BBB+ Stable	14 January 2026 Upgrade to BBB+ from BBB positive
MOODY'S RATINGS	Baa1 Stable	2 June 2023 Outlook revised to Stable from Negative (confirmed on 13 January 2026)
Fitch Ratings	BBB+ Stable	19 September 2025 Outlook revised to Stable from Negative (confirmed on 21 July 2026)



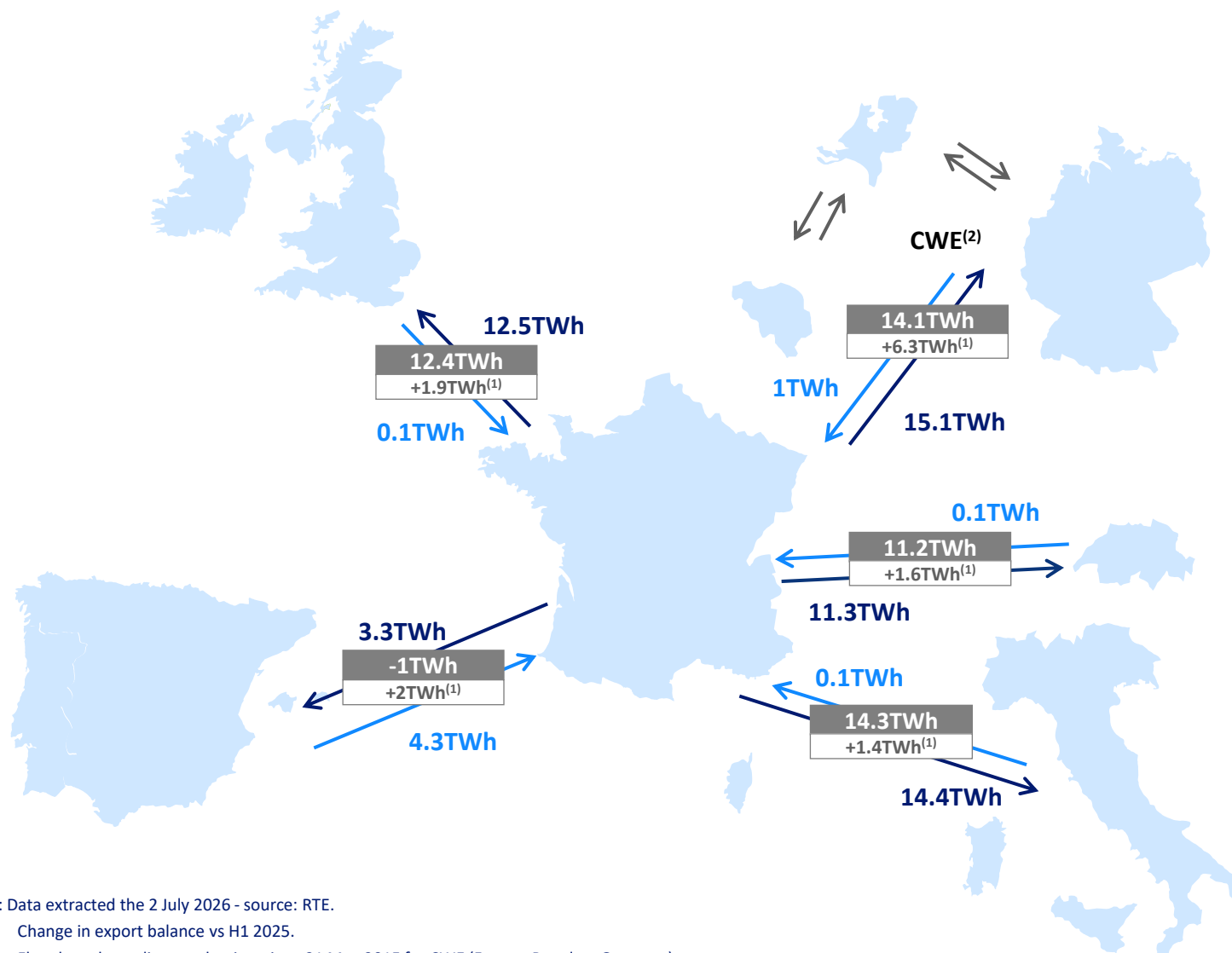
Sources: rating agencies as of 30/07/2026.
 (1) See [EDF's ratings](#).



5

Market data

France export balance in H1 2026



France net record export
balance: 51TWh
(37.8TWh in H1 2025)

Exports: 56.5TWh
(46.1TWh in H1 2025)

Imports: 5.5TWh
(8.3TWh in H1 2025)

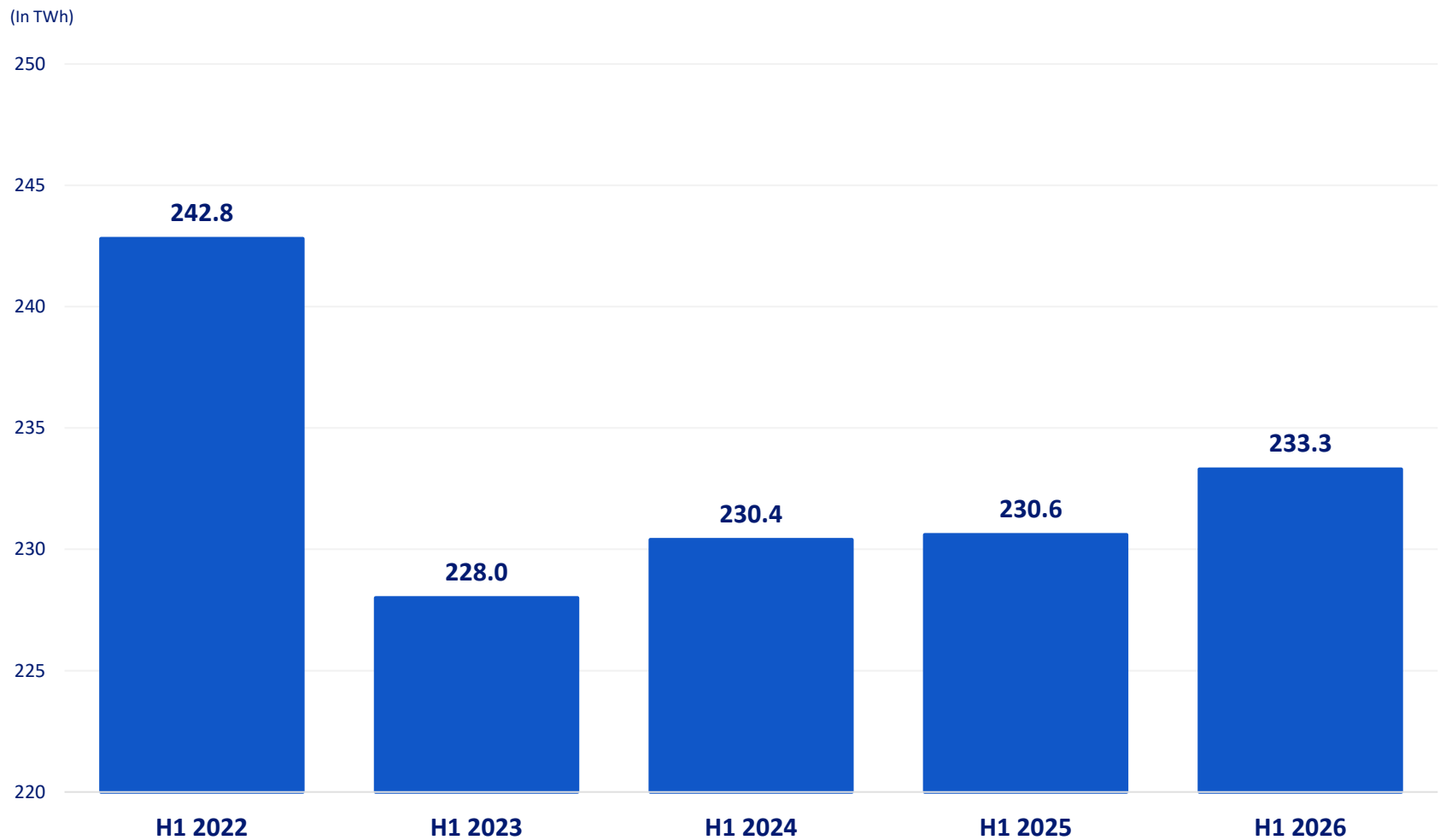
- > +10.4TWh of exports due to higher production than demand and lower spot prices in France than in other European countries.
- > -2.7TWh in imports.

NB: Data extracted the 2 July 2026 - source: RTE.

(1) Change in export balance vs H1 2025.

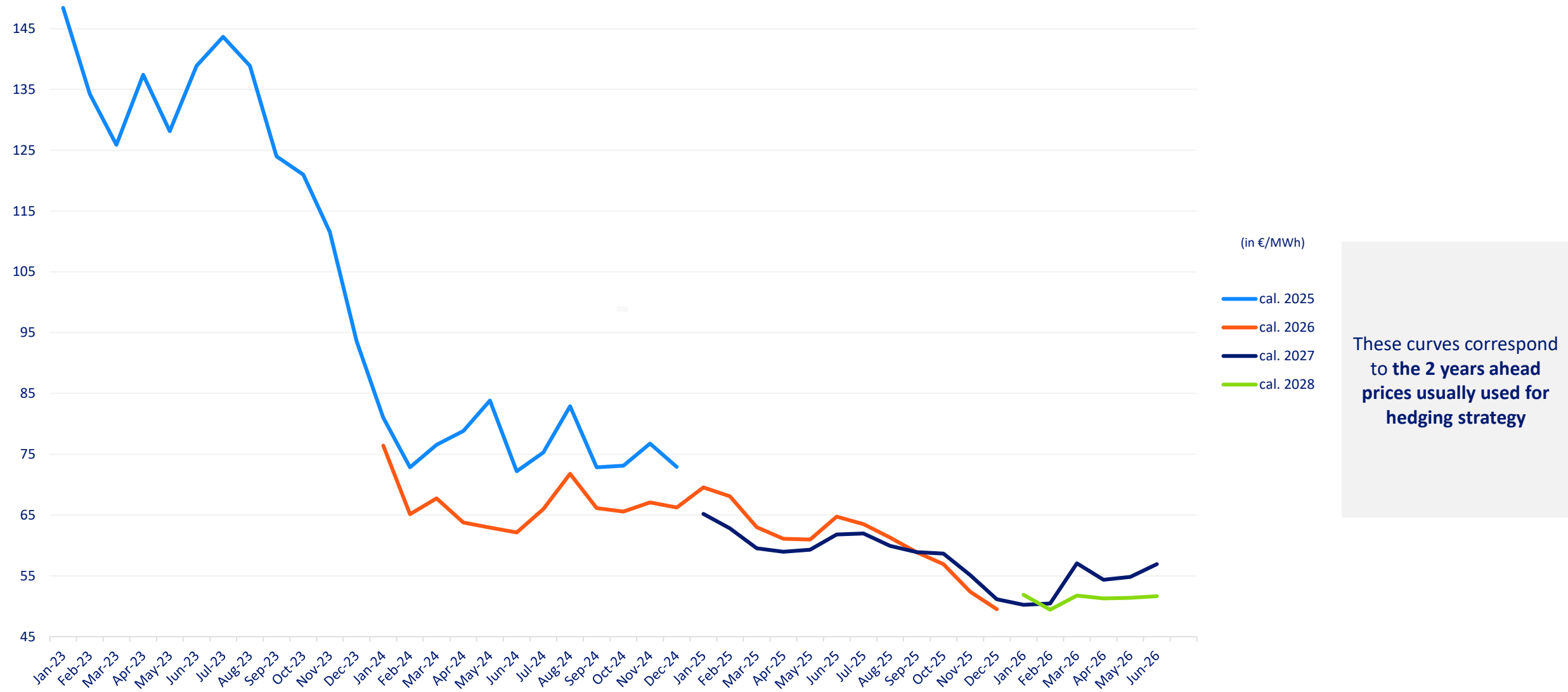
(2) Flow-based coupling mechanism since 21 May 2015 for CWE (France, Benelux, Germany).

Electricity consumption in France since H1 2022

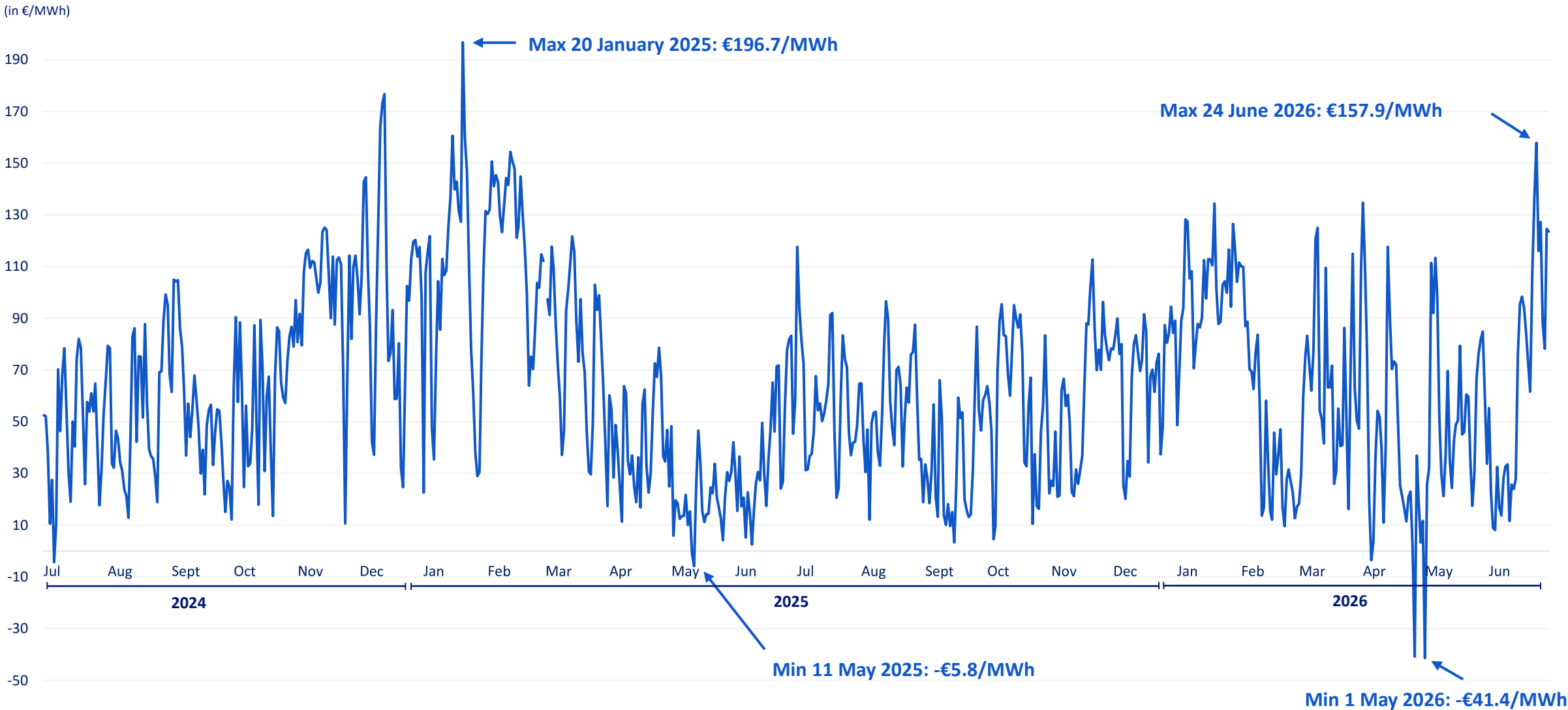


Slight increase by 1% of electricity consumption in France in H1 2026 vs H1 2025

Y+2 & Y+1 electricity forward prices in France for delivery years 2025 to 2028



France: baseload electricity daily spot prices (1st July 2024 to 30 June 2026)



On 1 May 2026, the hourly price reached a low of **-€496.9/MWh**.



Contacts

edf-irteam@edf.fr

service-de-presse@edf.fr