



RÉSULTATS SEMESTRIELS 2024



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 (liés 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.24-0238) enregistré auprès de l'AMF le 4 avril 2024, 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 2023, 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 2024

Luc Rémont

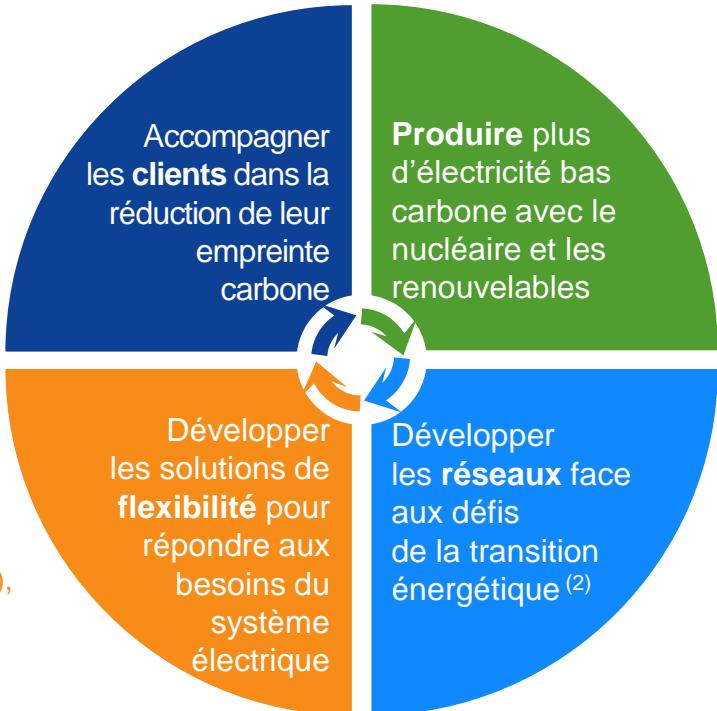
Président-Directeur Général

BÂTIR LE SYSTÈME ÉLECTRIQUE DE DEMAIN

➤ AMBITIONS 2035 : UN PROJET DE DÉVELOPPEMENT DE PERFORMANCE ET DE TRANSFORMATION POUR L'ENTREPRISE EDF

Clients :

- Être leader des solutions intégrées de décarbonation⁽¹⁾ notamment via l'accélération de l'électrification des usages des clients en substitution aux usages fossiles



Flexibilité :

- Décarbonation des actifs de production flexibles, moyens de stockage (hydraulique et batteries), pilotage des véhicules électriques, effacements clients

Production bas carbone :

- Maximiser la disponibilité du parc nucléaire existant et industrialiser le programme de construction des nouveaux réacteurs
- Accélérer le développement des énergies renouvelables (y compris hydraulique)
- Développer les projets selon des modèles d'affaires maximisant notre impact

Réseaux :

- Modernisation et digitalisation des réseaux de distribution et hausse des raccordements des nouveaux utilisateurs du système (ENR, bornes de recharge)

**Renforcer notre position de leader du secteur énergétique européen
en cohérence avec l'intérêt général de la France et des pays dans lesquels EDF opère**

(1) Commercialisation, installation, services dans les secteurs du bâtiment, industrie et transport.

(2) En France, le réseau public de distribution est géré en toute indépendance par Enedis.



> INVESTIR DANS LES COMPÉTENCES DE DEMAIN

RECRUTEMENTS MASSIFS DANS LES 10 ANNÉES À VENIR

En 2024, près de **20 000 recrutements** en France :

- 10 000 nouveaux salariés en CDI (nucléaire, renouvelables, services et réseaux)
- 4 500 alternants
- 5 000 stagiaires

en favorisant la mixité, la diversité et l'insertion des jeunes

Recherche de compétences auprès des filières de la transition énergétique :

- **Évènement Forindustrie** : participation de 52 000 jeunes
- **Partenariats** avec près de 200 établissements pour la formation de 9 000 élèves à la rentrée 2024 aux activités nucléaires et réseaux

EDF : **2ème place** au classement Universum des **entreprises préférées** des cadres ingénieurs

MISSION DE LA FONDATION EDF : ACCOMPAGNER LA TRANSITION ÉCOLOGIQUE ET SOCIALE

Nouveau mandat en juin 2024 pour 5 ans pour permettre à chacun de révéler son potentiel et trouver sa place dans la société grâce à trois leviers :

- **Education**

Exemple : L'école XV œuvre à prévenir le décrochage scolaire de jeunes issus de quartiers sensibles

- **Formation**

Exemple : Latitudes déploie des ateliers auprès d'élèves du secondaire pour explorer les enjeux de l'intelligence artificielle et découvrir les métiers de la Technologie

- **Ecocitoyenneté**

Exemple : Imagine propose un parcours d'engagement citoyen, de sensibilisation aux objectifs de développement durable et d'apprentissage du vivre ensemble

WORLD BENCHMARKING ALLIANCE

- **Social benchmark 2024 : EDF, 2ème du secteur des utilities**
- Note de 15/20 : **Top 5** parmi les 2 000 entreprises notées



SUCCÈS DES OFFRES COMMERCIALES

DÉPLOIEMENT DE LA POLITIQUE COMMERCIALE

- Signature de **lettres d'intention** pour des partenariats industriels⁽¹⁾ représentant déjà plus de 10 TWh annuels
- Signature de près de **2 200 contrats** d'entreprises de toutes tailles pour les horizons 4 et 5 ans (près de 13 TWh pour 2028 et 7 TWh en 2029)

PORTEFEUILLE CLIENTS DES PAYS DU G4

France, Royaume-Uni, Italie, Belgique

- +~ 370 000 **clients résidentiels** pour atteindre un portefeuille de 29,7 millions de clients⁽²⁾ à fin juin 2024
- Panier moyen de contrats par client stable à 1,3

EDF ACTEUR DE L'AUTOCONSOMMATION EN FRANCE

+ 73 % d'installations photovoltaïques B2B en toiture et ombrières de parking au S1 2024 vs S1 2023, soit 57 MWc installés par EDF ENR au S1 2024

DÉCARBONATION DES USAGES

Dalkia :

- 1ère pompe à chaleur très haute température pour les industriels, installée dans l'usine du papetier Wepa Greenfield ↘ 1 000 tonnes de CO₂/an
 - Signature d'un contrat pour le réseau de chaleur de Chambéry : ➔ 94% d'énergies renouvelables et de récupération
- **39 % de pompes à chaleur installées chez les particuliers** par IZI by EDF, IZI Confort et EDF ENR au S1 2024 vs S1 2023 en France, du fait de l'instabilité de la réglementation
- + 12 % de points de charge de véhicules électriques** déployés ou gérés à fin juin 2024 vs fin 2023 (~380 000 points à fin juin 2024)

ACCOMPAGNER LES CLIENTS DANS LA RÉDUCTION DE LEUR EMPREINTE CARBONE



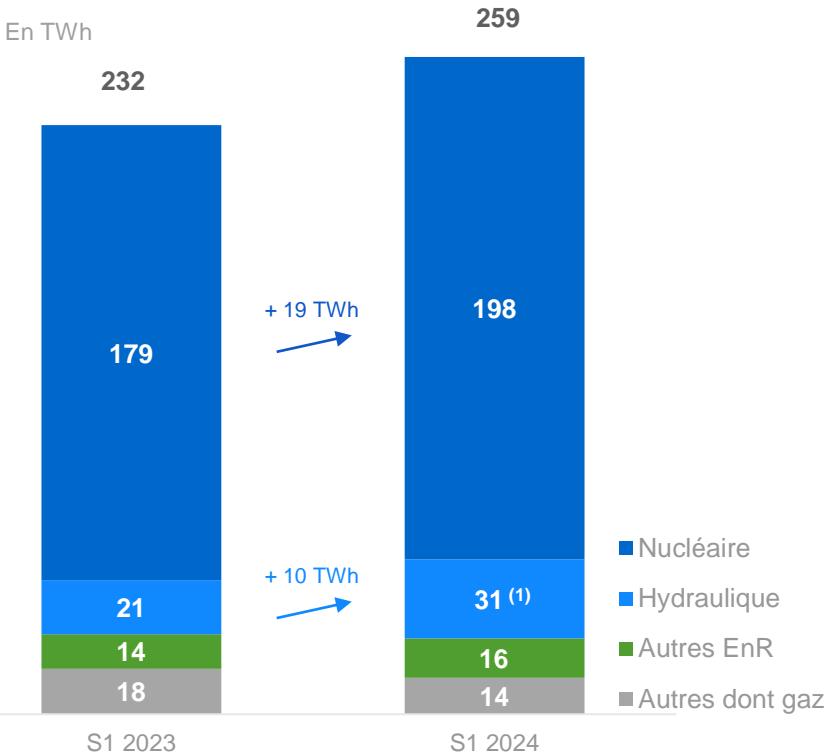
(1) Contrats d'Allocation de Production Nucléaire (CAPN).

(2) Hors clients B2B et hors clients SEI et ES.



POURSUITE DE LA PROGRESSION DE LA PERFORMANCE OPÉRATIONNELLE & BAISSE DE L'INTENSITÉ CARBONE

+ 12 % DE PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ DISPONIBLE À LA DEMANDE ET À CHAQUE INSTANT

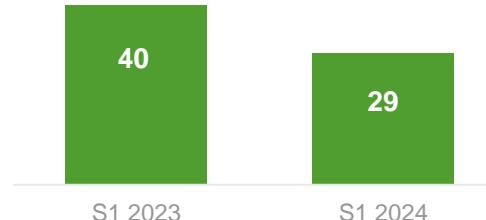


→ 94 % de production décarbonée vs 92 % au S1 2023

INTENSITÉ CARBONE HISTORIQUEMENT FAIBLE ET UNE DES PLUS FAIBLES AU MONDE

-27 % vs S1 2023

(en gCO₂/kWh)



dont 3 gCO₂/kWh en France Métropolitaine

- 19 % d'émissions de CO₂ scope 1 à 7,9 mt CO₂

Évaluation MSCI de 1,3 °C d'augmentation implicite de la température

PRODUIRE PLUS D'ÉLECTRICITÉ BAS CARBONE AVEC LE NUCLÉAIRE ET LES RENOUVELABLES



(1) Après déduction de la consommation du pompage, cette production est de 27,1 TWh au S1 2024 vs 18,4 TWh au S1 2023.

AUGMENTATION DE LA PRODUCTION NUCLÉAIRE EN FRANCE

PRODUCTION EN NETTE HAUSSE : +19 TWh



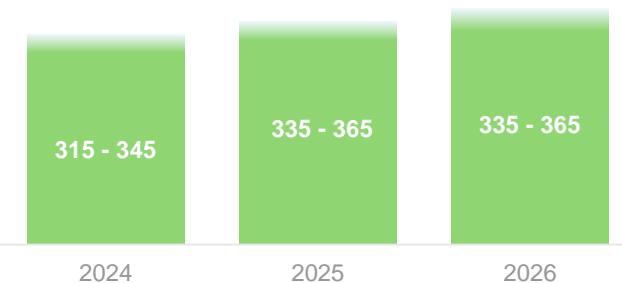
Meilleure maîtrise des arrêts de tranche

FINANCEMENT

Signature de **prêts bancaires verts** dédiés au financement de l'extension de la durée de vie du parc nucléaire en France pour 5,8 Mds€

Succès de **l'émission obligataire verte** multi-tranches (nucléaire / renouvelables / réseaux) de 3 Mds€

CONFIRMATION DES ESTIMATIONS DE PRODUCTION⁽¹⁾



(1) Estimation de production nucléaire relative au parc actuellement en service (hors Flamanville 3).



FORTE MOBILISATION DES ÉQUIPES POUR ASSURER LA RÉUSSITE DES PROJETS NUCLÉAIRES

FLAMANVILLE 3

Chargement du combustible réalisé en mai
Divergence du réacteur imminente et
Connexion au réseau prévue quelques semaines après

HINKLEY POINT C

3 premiers générateurs de vapeur livrés sur le site

SIZEWELL C

Obtention de la **licence de site nucléaire**, auprès de l'autorité de sûreté britannique ⁽¹⁾
Signature par **Framatome** des contrats avec Sizewell C pour les chaudières, le système commande et la fourniture du combustible

EPR2

Nouveau jalon important : **maturité du design validée** avec l'appui d'un comité d'experts externes
Obtention de l'ensemble des **autorisations environnementales** nécessaires pour l'implantation des deux réacteurs sur le site de Penly

NUWARD

Evolution du projet vers un design fondé sur des briques technologiques éprouvées

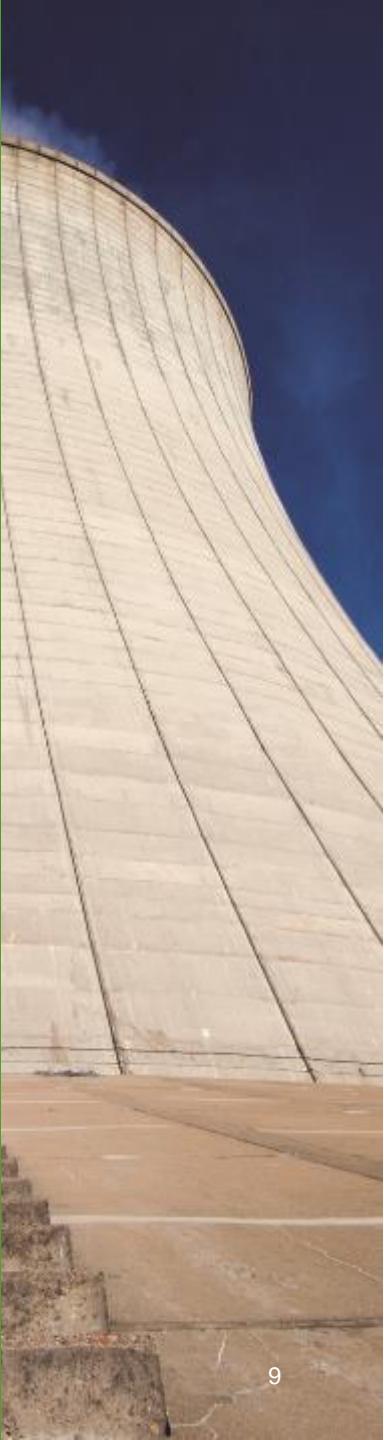
ARABELLE SOLUTIONS

Acquisition des activités nucléaires de l'îlot conventionnel des centrales nucléaires comprenant les groupes turbo-alternateurs ⁽²⁾ auprès de GE Steam Power

(1) Office for Nuclear Regulation.

(2) Voir communiqué de presse du 31 mai 2024.

PRODUIRE PLUS D'ÉLECTRICITÉ BAS CARBONE AVEC LE NUCLÉAIRE ET LES RENOUVELABLES



RENOUVELABLES : DE NOMBREUSES MISES EN SERVICE

ÉOLIEN - SOLAIRE

Capacités installées en hausse grâce à 1 GW de mises en service au S1 2024



Mises en service majeures à date :

- Fécamp, parc **offshore** (500 MW - France)
- Serra do Seridó, dernière phase du parc **éolien** (480 MW total - Brésil)
- Inauguration en juillet de CEME 1, le plus grand parc **solaire** du Chili (480 MW)

Projets en construction

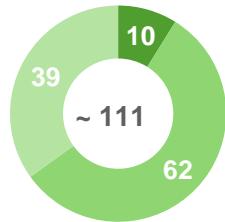
+2 GW de nouveaux projets en construction vs S1 2023, à 2,9 GW au S1 2024 dont 1,2 GW en Afrique du Sud (éolien, solaire et stockage)

PORTEFEUILLE DE PROJETS ÉOLIENS-SOLAIRE

+ 13 % vs fin 2023, à 111 GW

(GW bruts)

- Sécurisé
- En développement
- En prospection



Gain de nombreux projets, dont :

- Al Ajban, parc **solaire** (1,5 GW - Émirats arabes unis)
- Hydrom (Oman) projet **éolien & solaire** (4,5 GW), stockage par batterie et électrolyseur à hydrogène vert (c.2,5 GW)

Parc **offshore flottant** (975 MW - Sicile), acquisition par **Edison** de 50 % de Wind Energy Pozzallo

HYDRAULIQUE

Nachtigal (420 MW au total - Cameroun) : mise en service du 1^{er} groupe de production

PRODUIRE PLUS D'ÉLECTRICITÉ BAS CARBONE
AVEC LE NUCLÉAIRE ET LES RENOUVELABLES



MOBILISATION DES RÉSEAUX POUR LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE

HAUSSE DES RACCORDEMENTS PAR ENEDIS⁽¹⁾ POUR LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE

+ de 2,5 GW de capacités renouvelables raccordées au réseau de distribution au S1 2024 (vs 2 GW en au S1 2023), soit 121 000 producteurs

~ +33 % de raccordements d'installations d'énergie renouvelable



QUALITÉ DES RÉSEAUX

Enedis : Temps moyen de coupure hors éléments exceptionnels (critère B HIX) : 31,6 min vs 30,8 min au S1 2023

INVESTISSEMENTS ET CONTRATS

+9 % d'investissements vs S1 2023, à 2,7 Mds€ au S1 2024 pour Enedis, EDF SEI⁽²⁾ et Électricité de Strasbourg, en lien essentiellement avec la hausse des raccordements

Signature du nouveau contrat de concession de la Ville de Paris par Enedis

EDF SEI

Remplacement de la liaison Sardaigne - Corse - Toscane

➔ Objectif : augmenter et sécuriser l'alimentation électrique entre les 3 territoires

DÉVELOPPER LES RÉSEAUX FACE AUX DÉFIS DE LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE



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

(2) EDF SEI Systèmes Énergétiques Insulaires.



FORTE DYNAMIQUE DES SOLUTIONS DE FLEXIBILITÉ

DÉCARBONATION DES MOYENS THERMIQUES FLEXIBLES

Tests concluants pour le fonctionnement de 2 turbines à combustion avec un bioliquide durable HVO⁽¹⁾ à la place du fioul, à Vaires-sur Marne

➔ **opportunité de décarbonation de l'extrême pointe :** outil flexible et pilotable du système électrique

Obtention des autorisations administratives pour le projet Ricanto (130 MW - Corse) à la **biomasse liquide** en remplacement de la centrale thermique du Vazzio

STOCKAGE

Projets en construction de batteries :
225 MW aux Etats-Unis, 215 MW au Royaume-Uni,
36 MW en France

PILOTAGE DE LA RECHARGE DE VÉHICULES ÉLECTRIQUES

+35 % de stations de recharge pilotable gérées par le Groupe



EFFACEMENT & AGRÉGATION

Croissance des contrats d'effacement B2C :
+68 % de clients vs fin juin 2023 (portefeuille de 1,2 million de clients à fin juin 2024)

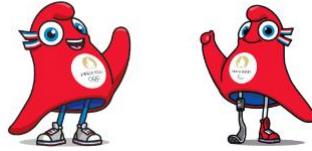
Offres de flexibilité B2B : 880 MW à fin juin 2024,
+ 15 % vs fin 2023 :

- par **Agregio Solutions** auprès des clients B2B
- par des offres de fournitures EDF avec flexibilité intégrée

(1) Huile végétale hydrotraitée recyclée



« DONNER À PARIS 2024 L'ÉNERGIE DE BRILLER »



EDF CONTRIBUE À LA DÉCARBONATION DES JEUX DE PARIS 2024

- 1^{ers} Jeux reliés directement au réseau
- EDF garantit une fourniture d'électricité 100 % renouvelable

DES SOLUTIONS INNOVANTES ET BAS-CARBONE

- Ombrières photovoltaïques
- Centrale solaire mobile flottante sur la Seine
- 800 bornes de recharge
- Bornes électriques évènementielles escamotables installées par Enedis



CONTRIBUTION D'EDF AUX INFRASTRUCTURES PÉRENNES

- Dans le village des athlètes, participation à la **construction du quartier des Belvédères** :
 - 15 toitures en autoconsommation
 - pilotage innovant de la consommation et qualité de l'air intérieur par **Dalkia**
- **Centre Aquatique** : Dalkia, prestataire de la conception et la maintenance du système énergétique et toiture recouverte de 4 200 m² panneaux photovoltaïques, mise en place par EDF ENR
- Conception, et assistance à la mise en service du **stade d'eau vive de Vaires-sur-Marne**

> UN 1^{ER} SEMESTRE BÉNÉFICIAINT D'UNE BONNE PERFORMANCE OPÉRATIONNELLE MAIS DÉJÀ MARQUÉ PAR LA BAISSE DES PRIX DE MARCHÉ. UN 2^{ÈME} SEMESTRE ATTENDU EN RECOL



RÉSULTATS SEMESTRIELS 2024

Xavier Girre

Directeur Exécutif Groupe – Performance, Impact,
Investissements & Finance

>

UN 1^{ER} SEMESTRE BÉNÉFICIAINT D'UNE BONNE PERFORMANCE OPÉRATIONNELLE MAIS DÉJÀ MARQUÉ PAR LA BAISSE DES PRIX DE MARCHÉ. UN 2^{ÈME} SEMESTRE ATTENDU EN RECOL

En milliards d'euros	S1 2023	S1 2024	Δ
Chiffre d'affaires	75,5	60,2	-15,3
EBITDA	16,1	18,7	+2,6
EBIT	8,6	9,6	+1,0
Résultat net courant	6,3	8,4	+2,1
Résultat net part du Groupe	5,8	7,0	+1,2

Endettement financier net (EFN)

54,2 Mds€

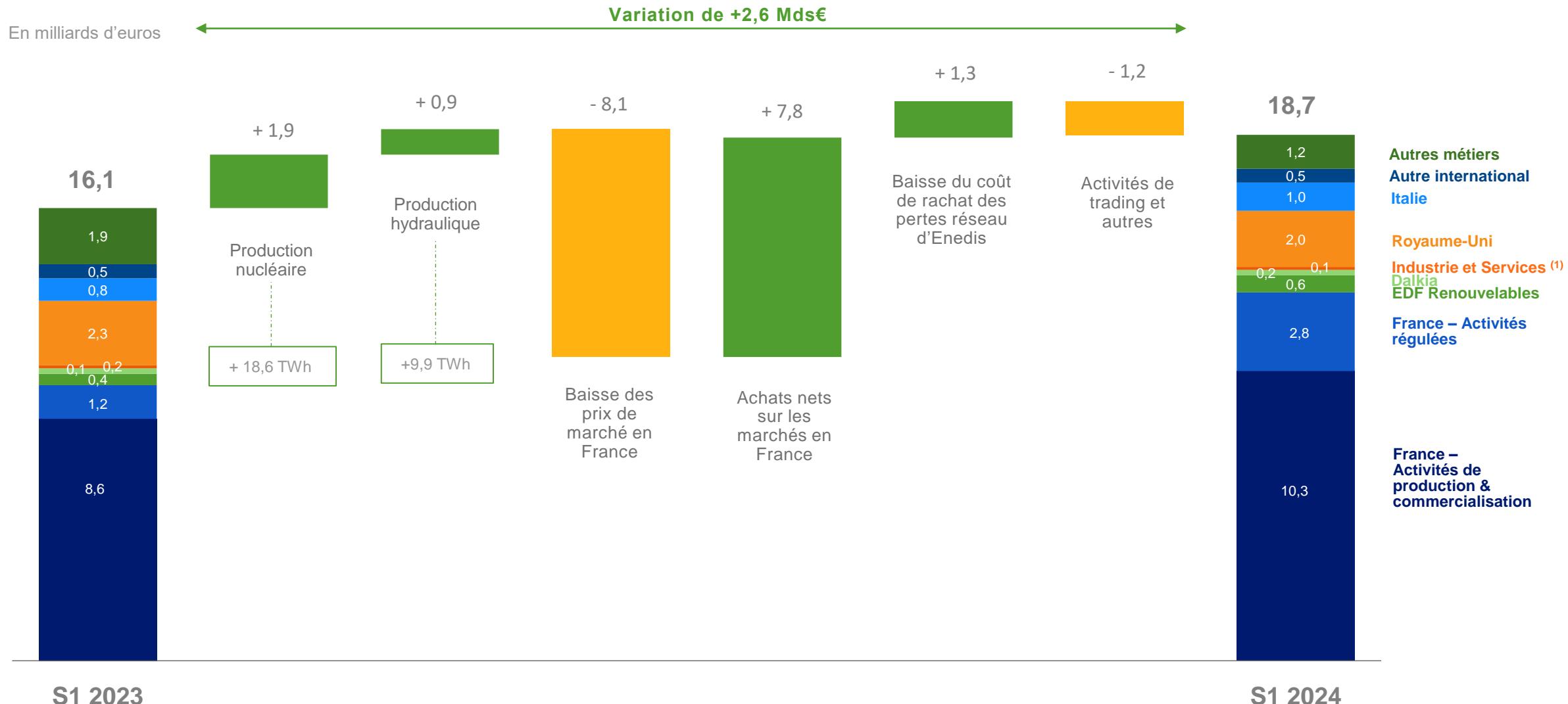
-0,1 Md€ vs fin 2023

Ratio EFN / EBITDA⁽¹⁾

1,28x

(1) Le ratio au 30 juin est calculé sur la base du cumul de l'EBITDA du second semestre 2023 et du premier semestre 2024.

EBITDA : POURSUITE DE LA PROGRESSION DE LA PERFORMANCE OPÉRATIONNELLE ET 1^{ERS} EFFETS DE LA BAISSE DES PRIX DE MARCHÉ

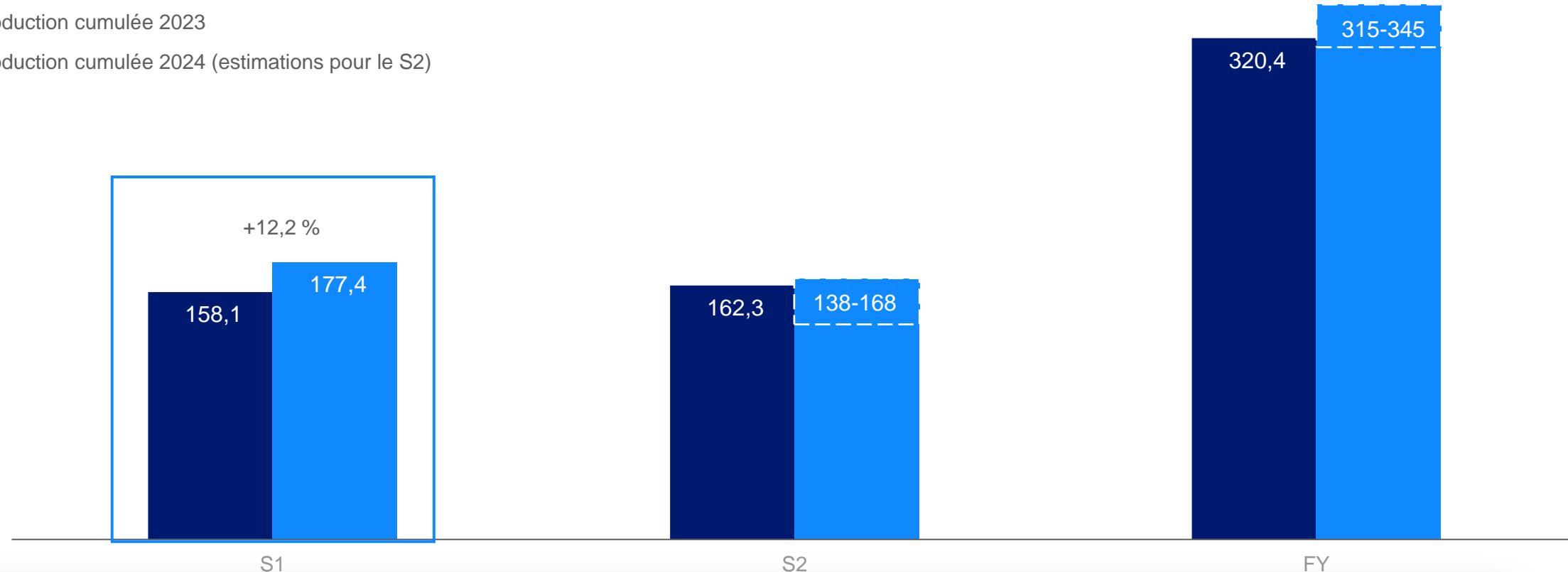


PROGRESSION DE LA PRODUCTION NUCLÉAIRE EN FRANCE ATTENDUE DANS LE HAUT DE LA FOURCHETTE

(en TWh)

■ Production cumulée 2023

■ Production cumulée 2024 (estimations pour le S2)



- **+19,4 TWh de production nucléaire en France au S1 2024** reflète la bonne performance opérationnelle grâce à une meilleure maîtrise des arrêts de tranche, conduisant à une meilleure disponibilité du parc, vs S1 2023 qui avait été impacté par le traitement de la corrosion sous contrainte et par des mouvements sociaux

(1) Estimation de production nucléaire relative au parc actuellement en service (hors Flamanville 3).



EBIT

En milliards d'euros

	S1 2023	S1 2024	Δ
EBITDA	16,1	18,7	+2,6
Volatilité des commodities	(0,3)	0,7	+1,0
Dotations aux amortissements	(5,5)	(5,8)	-0,3
Pertes de valeur et autres produits et charges d'exploitation	(1,7)	(4,0)	-2,3
EBIT	8,6	9,6	+1,0

Nouvelle estimation des coûts prévisionnels suite à la révision du scénario d'entreposage des combustibles usés en France pour 3,2 Mds€

RÉSULTAT FINANCIER

En milliards d'euros

	S1 2023	S1 2024	Δ
Coût de l'endettement financier brut	(1,9)	(2,0)	-0,2
<i>Dont charges d'intérêts</i>	(1,9)	(2,0)	-0,1
Charges de désactualisation	(2,0)	(1,3)	+0,7
Autres produits et charges financiers	2,3	3,3	+1,0
<i>Dont variation nette de juste valeur de titres de dette et de capitaux propres des actifs dédiés</i>	1,4	1,8	+0,4
Résultat financier	(1,5)	(0,0)	+1,5
<i>Hors éléments non récurrents, avant impôts (dont variation nette de la JV des instruments financiers IFRS 9)</i>	(1,4)	(1,7)	-0,3
Résultat financier courant	(2,9)	(1,7)	+1,3

Hausse du coût du financement, modérée par une gestion active de la dette, dans un contexte de hausse des taux d'intérêt

Taux de couverture des provisions nucléaires par les Actifs Dédiés : 106,5 % à fin juin 2024, vs 108,5 % à fin 2023

- Stabilité de la performance du portefeuille des Actifs Dédiés, à +5,5 % portée par le portefeuille Actions (+0,5 Mds€)
- + 10 bps du taux d'actualisation réel des provisions nucléaires France⁽¹⁾ à 2,6 % vs stabilité au S1 2023 (+0,5 Mds€)

(1) Entre le 31/12/2023 et le 30/06/2024.



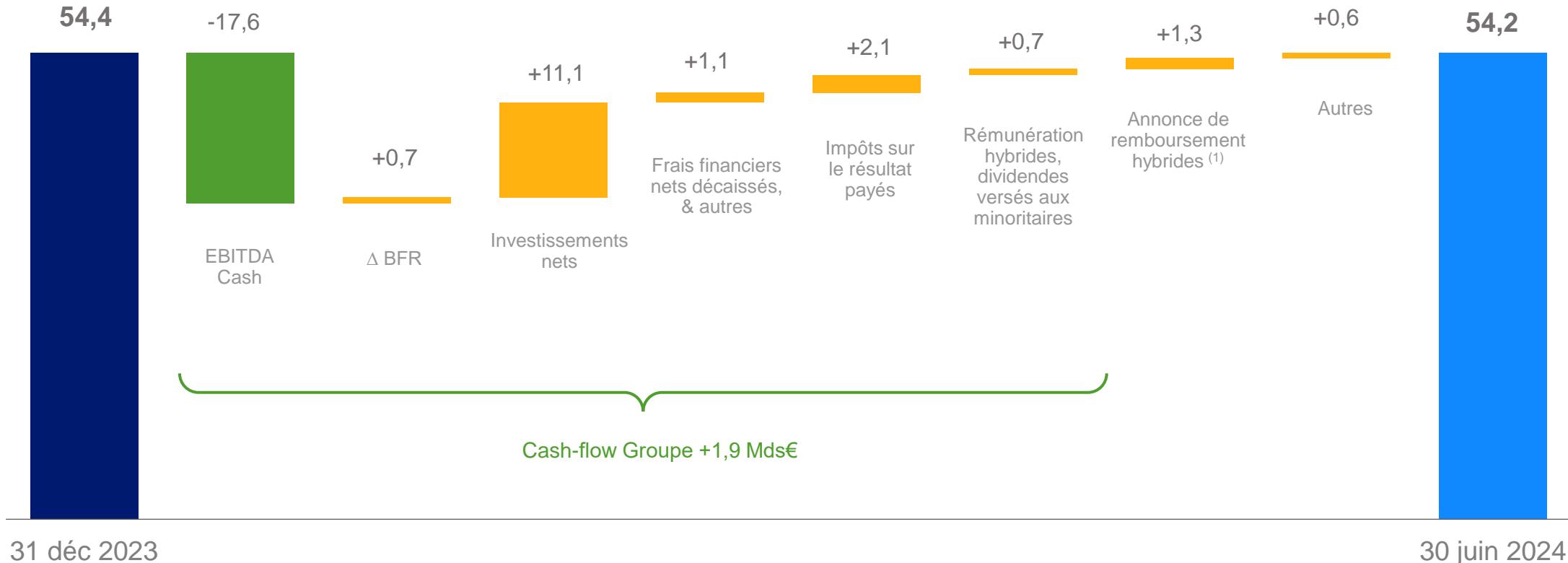
RÉSULTAT NET

En milliards d'euros

	S1 2023	S1 2024	Δ
EBIT	8,6	9,6	+1,0
Résultat financier	(1,5)	0,0	+1,5
Impôts sur les résultats	(1,3)	(2,5)	-1,1
Quote-part de résultat net des coentreprises et entreprises associées	0,1	0,2	+0,1
(-) Déduction du résultat net – part des minoritaires	(0,1)	(0,3)	-0,2
Résultat net – part groupe	5,8	7,0	+1,2
<i>(-) Variation de la juste valeur des instruments financiers et des commodities</i>	<i>(0,8)</i>	<i>(1,7)</i>	<i>-0,9</i>
<i>(-) Pertes de valeur</i>	<i>0,1</i>	<i>0,3</i>	<i>+0,2</i>
<i>(-) Autres éléments</i>	<i>1,2</i>	<i>2,7</i>	<i>+1,5</i>
<i>Neutralisation des éléments non récurrents nets d'impôts</i>	<i>0,5</i>	<i>1,3</i>	<i>+0,8</i>
Résultat net courant	6,3	8,4	+2,1

➤ STABILISATION DE L'ENDETTEMENT FINANCIER NET

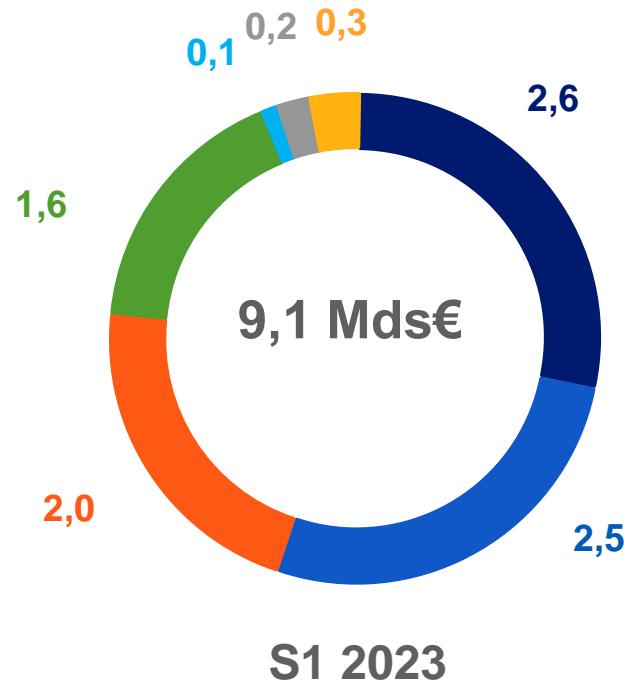
En milliards d'euros



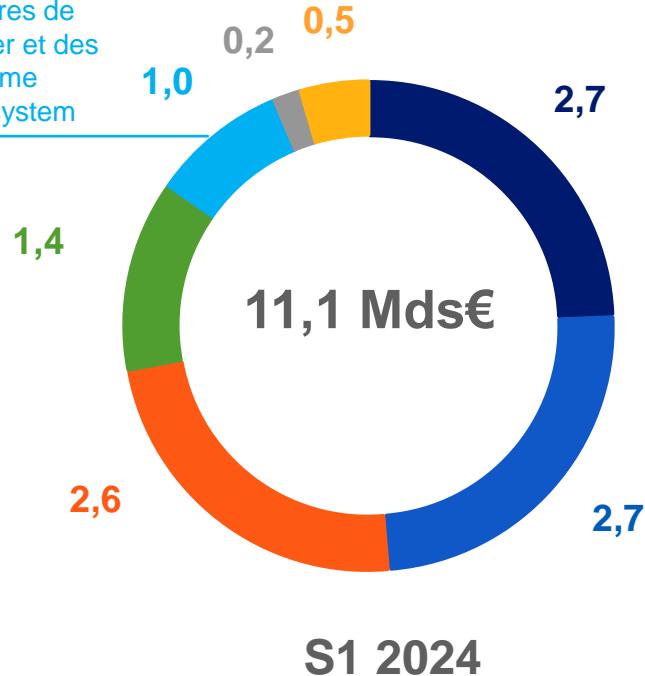
(1) Annonce du remboursement le 5 juillet 2024 de l'obligation hybride émise en octobre 2018 pour un montant total de 1,25 milliard d'euros et du remplacement de son *equity content* par l'augmentation de capital résultante de la conversion des Océane en 2023.

> INVESTISSEMENTS NETS EN FORTE AUGMENTATION

En milliards d'euros



Dont acquisitions des
activités nucléaires de
GE Steam Power et des
5 % de Framatome
détenus par Assystem



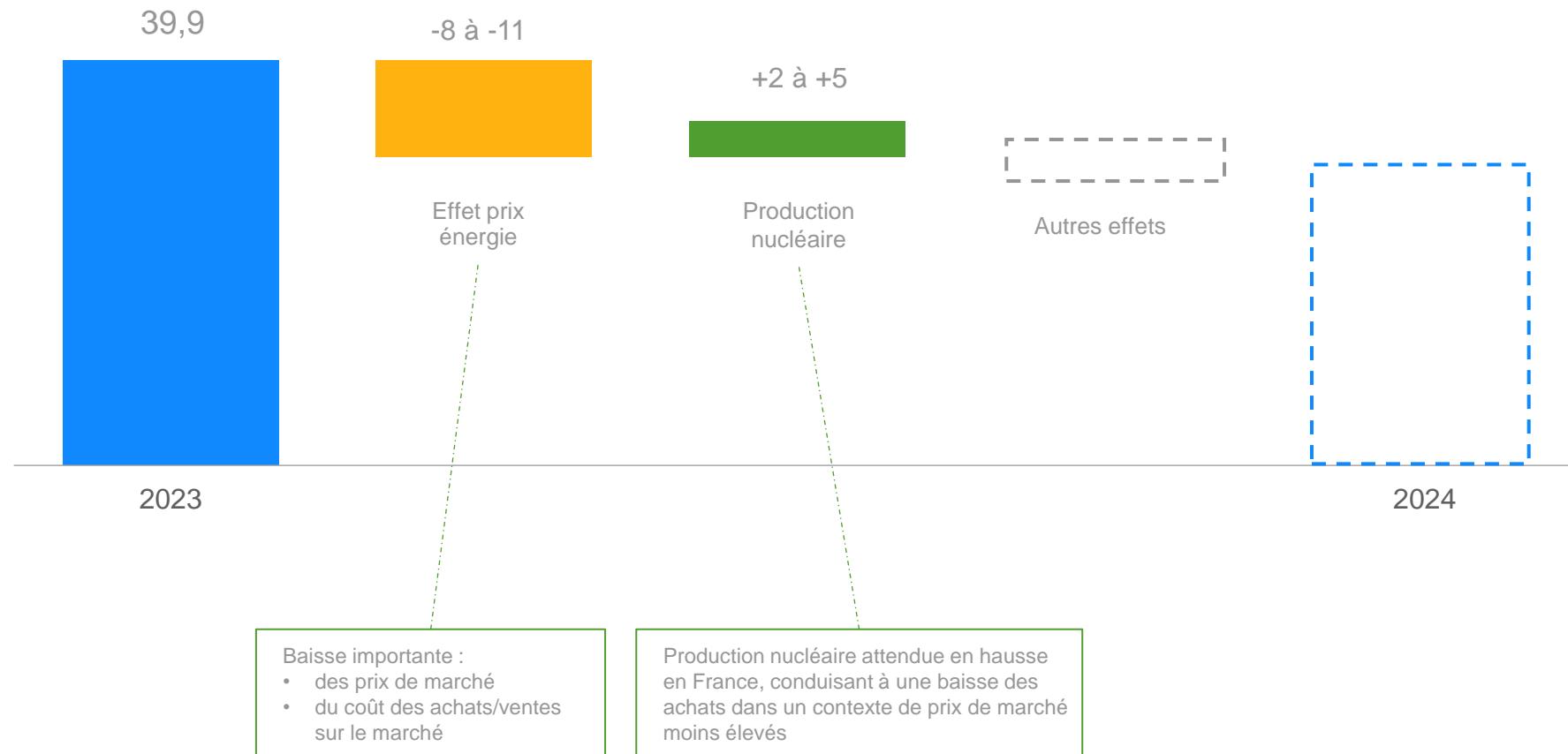
Poursuite de la hausse des investissements en 2024, notamment pour le nouveau nucléaire (dont projet HPC)

(1) Inclus Framatome et Arabelle Solutions depuis mai 2024.

(2) Dont immobilier, fonctions centrales, fioul et gaz.

PROJECTION DE L'EBITDA 2024

En milliards d'euros



PERSPECTIVES

Luc Rémont

Président-Directeur Général

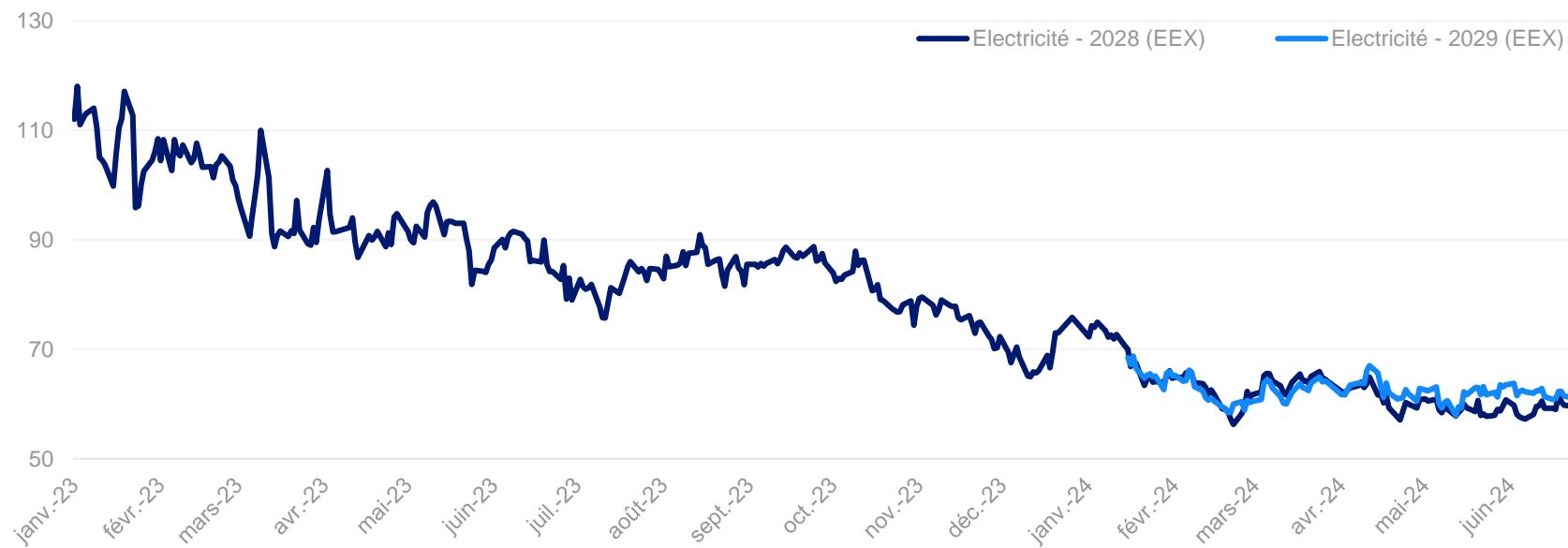
> ELECTRICITÉ ABONDANTE ET ATTERRISSEMENT DES PRIX DE MARCHÉ

- UNE ÉLECTRICITÉ QUI REDEVIENT ABONDANTE :

La France est structurellement exportatrice nette : **solde net 42,9 TWh** au 1^{er} semestre 2024

- UNE ÉLECTRICITÉ QUI REDEVIENT COMPÉTITIVE :

Prix à terme de l'électricité 2028 et 2029 en France



EDF ACCOMPAGNE SES CLIENTS DANS L'ÉLECTRIFICATION DE LEURS USAGES AUJOURD'HUI ET DEMAIN

- **NOUVELLES OFFRES COMPÉTITIVES**
 - **Contrats de fourniture de moyen et long terme et partenariats industriels pour les professionnels**
 - **Mobilité :** Véhicule électrique : coût aux 100 km divisé par 4 comparé à un véhicule thermique⁽¹⁾
 - **Chauffage :** environ 40 % d'économies sur la facture en remplaçant une chaudière thermique par une pompe à chaleur⁽²⁾
- **DÉVELOPPEMENT D'UNE OFFRE MASSIVE D'ÉLECTRICITÉ DÉCARBONÉE, MODERNISATION DES RÉSEAUX & SOLUTIONS DE FLEXIBILITÉ**
 - **Capacités décarbonées et pilotables au rendez-vous** aujourd'hui et demain (nucléaire, hydraulique et renouvelables)
 - **Renforcement des réseaux**

(1) 2€/100 km en véhicule électrique avec la recharge à domicile versus plus de 8€/100km pour un véhicule thermique essence standard.

(2) Rentabilisation d'une PAC estimée entre 1 an et un peu plus de 10 ans selon les aides à l'investissement.



MOBILISATION D'EDF DANS LE CADRE D'« AMBITIONS 2035 » ET BESOIN D'UN CADRE RÉGLEMENTAIRE FAVORABLE À LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE

- **EDF est mobilisé sur sa transformation et sa performance économique pour dégager la capacité de financement des investissements nécessaires dans le contexte de baisse des prix de marché**
- **EDF focalise ses investissements sur les 4 piliers d'« Ambitions 2035 » qui sont tous nécessaires à la performance et la compétitivité du système électrique**
- **Des rendez-vous de politique publique à l'automne :**
 - **Stabilité et clarté des incitations à l'électrification des usages (prix du carbone...)**
 - **Prise en compte de l'impact des différents types d'investissements sur le système électrique**
 - **Financement du programme EPR2**
 - **Fiscalité cohérente avec l'objectif de décarbonation compétitive**





OBJECTIFS 2026

ENDETTEMENT FINANCIER NET / EBITDA⁽¹⁾

≤ 2,5x

DETTE ÉCONOMIQUE AJUSTÉE / EBITDA AJUSTÉ⁽¹⁾⁽²⁾

≤ 4x

(1) Sur la base du périmètre et des taux de change au 01/01/2024 et d'une hypothèse de production nucléaire en France, relative au parc actuellement en service (hors Flamanville 3), pour 2024 de 315-345 TWh, et pour 2025 et 2026 de 335-365 TWh.

(2) Ratio à méthodologie S&P constante.





2024 HALF YEAR RESULTS

COMPLEMENTARY BOOK

In English only

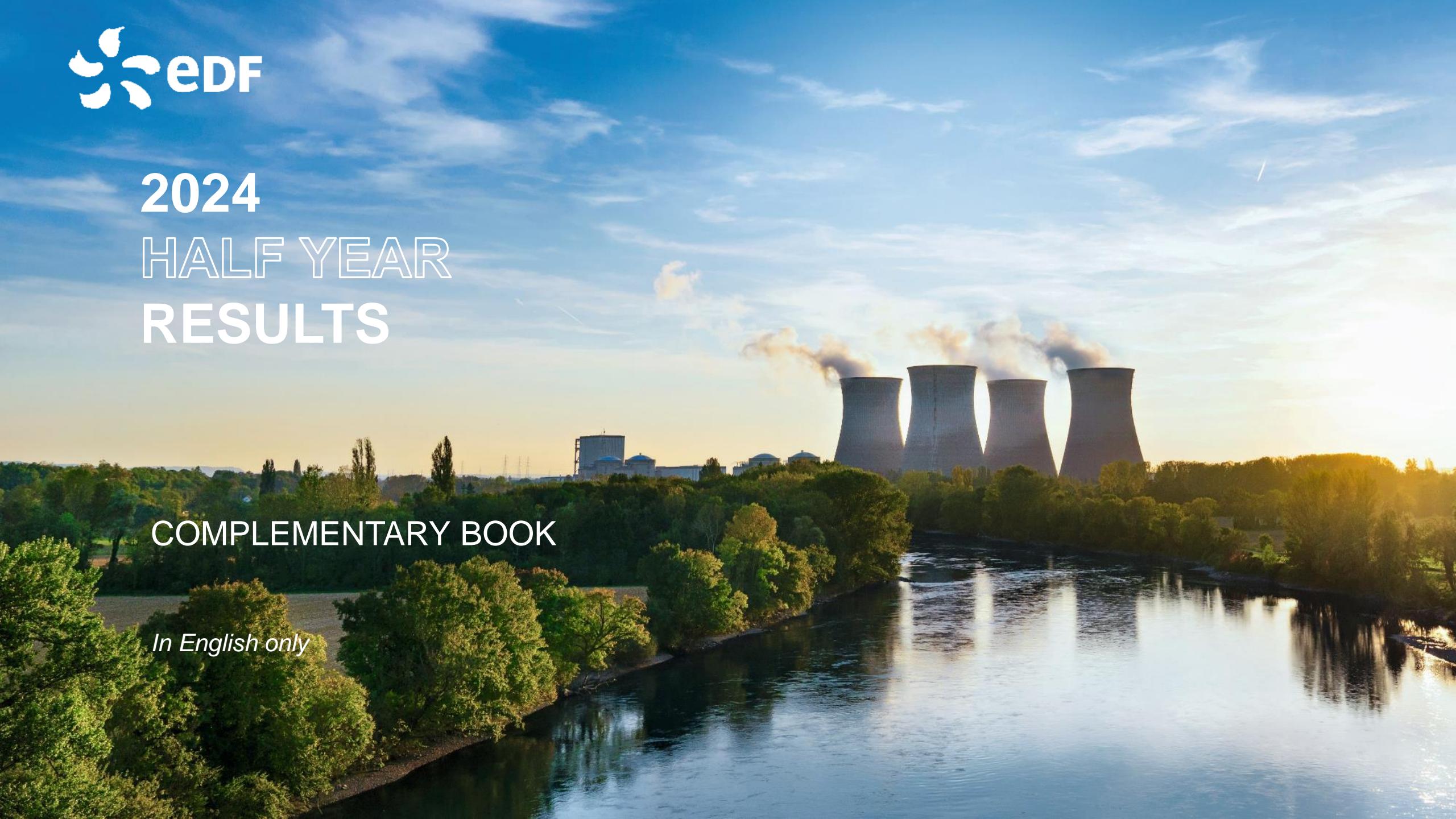
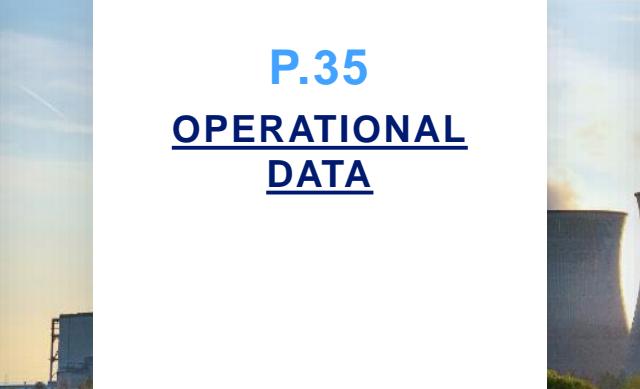


TABLE OF CONTENTS



P.32
STRATEGIC
PROJECTS



P.35
OPERATIONAL
DATA



P.46
CONSOLIDATED
FINANCIAL
STATEMENTS



P.53
FINANCING &
LIQUIDITY



P.62
MARKET DATA

2024 HALF YEAR RESULTS

STRATEGIC PROJECTS

HINKLEY POINT C EPR (3.3GW)

SCHEDULE AND COST REVIEW

- As a reminder, conclusions of the last schedule and cost review for the Hinkley Point C project announced on 23 January 2024⁽¹⁾:
- In terms of schedule, several scenarios have been analysed, pursuant to which Unit 1 would become operational in:
 - (i) 2029, around which the project is organised, based on a target productivity for electromechanical (MEH) work and action plans
 - (ii) 2030, the base case scenario which assumes certain risks materialise in MEH ramp-up and testing
 - (iii) 2031, unfavourable scenario which assumes a further 12-month risk materialises
- The project completion cost is estimated in the range of £31 to 34bn₂₀₁₅⁽²⁾ in the scenarios (i) and (ii). If the unfavourable scenario (iii) materialises, this could lead to an additional cost of around £₂₀₁₅1bn

CONSTRUCTION PROGRESS

- Milestones delivered in H1 2024:
 - The pool bottom slab in the fuel building has been poured
 - The base frame for the heat exchangers have been welded marking the start of permanent installation works for the emergency diesel generators
 - The level 5 outside walls on the Unit 2 pump house, which will provide the main source of cooling water for the power station, are now complete
 - The pre-stressing of all 30 short vertical tendons in the Unit 1 reactor building is now complete
 - To date, HPC's first three steam generators arrived on site
 - The Unit 1 reactor pressure vessel already delivered is still forecast to be introduced into the reactor building in September, as scheduled
 - The risk of delay in schedule still exists and will mainly depend on Main Civil Works and MEH productivity. The MEH phase has started

FINANCING OF THE PROJECT

- The agreements between EDF and CGN include a compensation mechanism of certain additional costs by EDF in case of overrun of the initial budget or delays. This mechanism was triggered in January 2023. This arrangement is part of a Shareholder's bilateral agreement signed between EDF and CGN in September 2016 and is subject to a confidentiality clause
- As the project's total financing needs exceed the contractual commitment of the shareholders, shareholders were asked to provide additional equity on a voluntary basis as from Q3 2023. HPC funding is now through Voluntary Equity, to which only EDF is currently contributing
- Complementary alternative financing solutions are being investigated by HPC
- At end-June 2024 EDF's share in HPC is 70.5%, with CGN owning the remaining 29.5%

SIZEWELL C EPR (3.3GW)

MAIN ASPECTS	PROGRESS	FINAL INVESTMENT DECISION (FID)
<ul style="list-style-type: none"> Project of 2 UK European Pressurised Reactors (EPR) at Sizewell on the Suffolk coast for a total capacity of 3.3GW Power supply to 6 million households for around 60 years Second of a kind EPR in the UK following Hinkley Point C, replicating as much as possible the Hinkley Point C design and supply chain 	<p>Development of the Project</p> <ul style="list-style-type: none"> The project was granted its Development Consent Order (DCO) by the UK Government in July 2022. All legal actions challenging this decision were dismissed Sizewell C acquired the main site land from EDF Energy in H1 2024 and preliminary construction works on site have formally started Framatome signed several contracts with Sizewell C in April 2024 to provide the two nuclear heat production systems and the plant's safety instrumentation and control systems. A long-term fuel supply agreement and a contract for long-term services and maintenance to support the operations are also part of the agreements. The manufacturing of all the Unit 1 forgings has started Nuclear Site License was granted in May 2024 The target cost and schedule have been reviewed to take into account the conclusions of HPC schedule and cost update announced in January 2024 <p>Financing the construction</p> <ul style="list-style-type: none"> The project is eligible for funding under the Regulated Asset Base (RAB) model, with a Government Support Package (GSP), the terms of which are being finalised In September 2023, the UK government launched an equity raise process to secure the capital required for financing the project. The financing terms of the project are being discussed with the UK Government EDF funding cap until final investment decision was reached in December 2023 Since the UK Government has become a shareholder in 2022, its funding commitment has increased from £0.7bn to £2.5bn as of end of June 2024 (£0.7bn in 2022, £0.5bn in 2023, £1.3bn in January 2024) Pending final investment decision, the project is fully financed by the UK Government since H1 2024, consolidating its position as the majority shareholder of the project As at 30 June 2024, the project is owned at 76.1% by the UK government and at 23.9% by EDF. Sizewell C is still fully consolidated in the Group's accounts, awaiting for deconsolidation that could be achieved before FID 	<ul style="list-style-type: none"> The power plant's construction remains subject to the project approving a FID FID is subject to the fulfilment of some conditions including: <ul style="list-style-type: none"> Securing the project financing (including the finalisation of RAB and GSP and the completion of the equity raise process launched by the UK Government) Formal approval from the UK Government of the baseline cost and schedule estimate at completion EDF's participation in the financing of the construction as a shareholder is subject to the fulfilment of some conditions including: <ul style="list-style-type: none"> A share ownership of the project up to 19.99%, including a cap on financial exposure in value A return on capital expected by EDF as an investor in line with market return for this type of assets, risk allocation profile and its investment policy The non consolidation of the project by EDF

2024 HALF YEAR RESULTS

OPERATIONAL DATA

ELECTRICITY OUTPUT

Fully consolidated entities

(in TWh)	H1 2023	H1 2024
Nuclear	179.3	77%
Total ENR	34.8	15%
<i>Hydro⁽¹⁾</i>	21.2	61%
<i>Wind</i>	11.7	34%
<i>Solar</i>	1.5	4%
<i>Biomass</i>	0.5	1%
Gas	15.4	7%
Fuel oil	2.4	1%
Coal	0.2	0%
Group	232.1	100%
		258.8
		100%

(1) Hydro output includes tidal energy for 252GWh in H1 2024 and 234GWh in H1 2023. Hydro output after deduction of pumped volumes is 27.1TWh in H1 2024 and 18.4TWh in H1 2023.

CO₂ EMISSIONS AND CARBON INTENSITY⁽¹⁾

Fully consolidated entities

Heat and power generation by segment	Emissions (in kt CO ₂)				Carbon intensity (in gCO ₂ /kWh ⁽⁴⁾)	
	H1 2023	H1 2024		H1 2023	H1 2024	
France – Generation and supply activities	1,668	17%	704	9%	9	3
France – Regulated activities ⁽²⁾	1,519	16%	1,326	17%	488	426
Dalkia	2,169	22%	1,827	23%	177	164
United Kingdom	27	0%	0	0%	1	0
Italy	3,058	31%	2,662	34%	292	243
Other international	1,304	13%	1,363	17%	181	197
Group⁽³⁾	9,760	100%	7,898	100%	40	29

(1) Including direct CO₂ emissions (excluding life cycle analysis (LCA) 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 ZNI: « Zones non interconnectées » corresponding to overseas departments and Corsica - (mainly island territories) and Electricité de Strasbourg (ES).

(3) Framatome contributes to 17ktCO₂ in H1 2024 and 15ktCO₂ in H1 2023 . The direct CO₂ emissions from “Others activities” segments are not significant compared to Group total emissions and are not disclosed in this table.

(4) Carbon intensity corresponds to CO₂ emissions in relation to the Group's electricity and heat generation. The EDF Group's heat generation amounts to 11.2TWh in H1 2024 (vs 11.9TWh in H1 2023).

INSTALLED CAPACITY AS OF 30 JUNE 2024

(in GW)	Total net capacity of EDF Group, including shares in associates and joint ventures	Investments in associates and joint ventures	Consolidated capacity of EDF Group
Nuclear	67.8	55%	-0.2
Hydro ⁽¹⁾	22.6	18%	1.0
ENR ⁽²⁾	15.8	13%	2.6
Gas	11.9	10%	-0.2
Fuel oil	3.2	3%	0.1
Coal	3.0	2%	1.8
Total	124.1	100%	5.1
			119.0
			100%

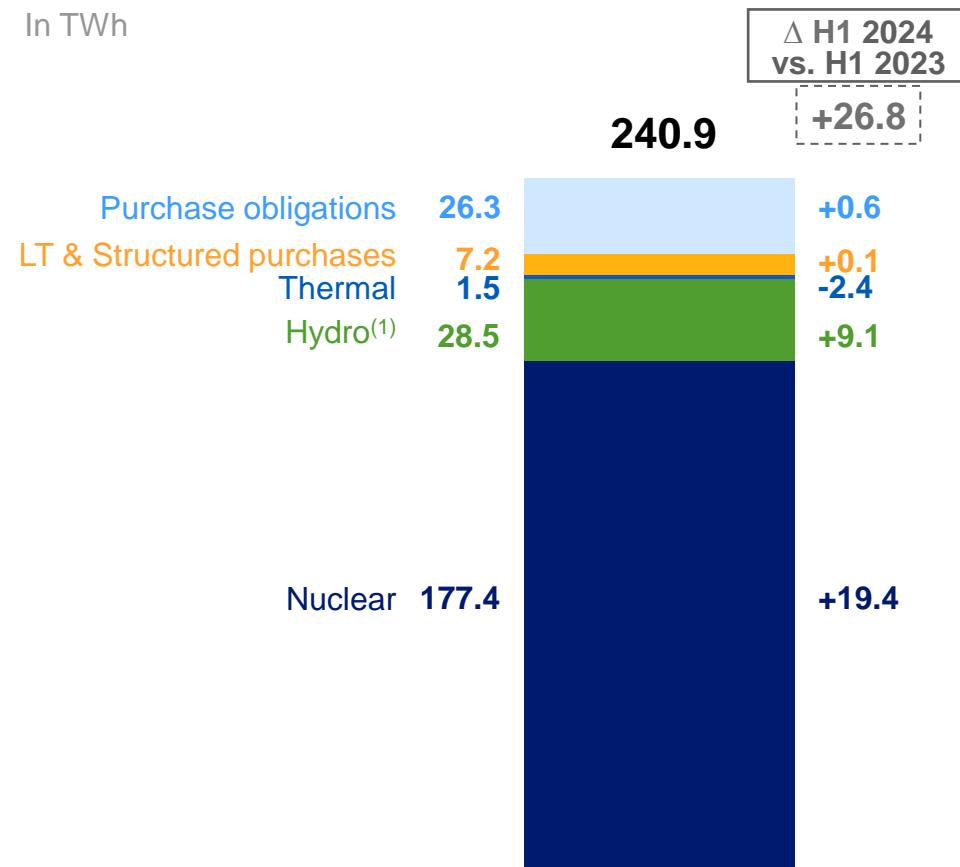
(1) Including sea energy: 0.24GW in H1 2024.

(2) Including biomass and geothermal.Taking into consideration the conversion of the Port Est plant (Reunion) to biomass.

FRANCE: UPSTREAM / DOWNSTREAM ELECTRICITY BALANCE

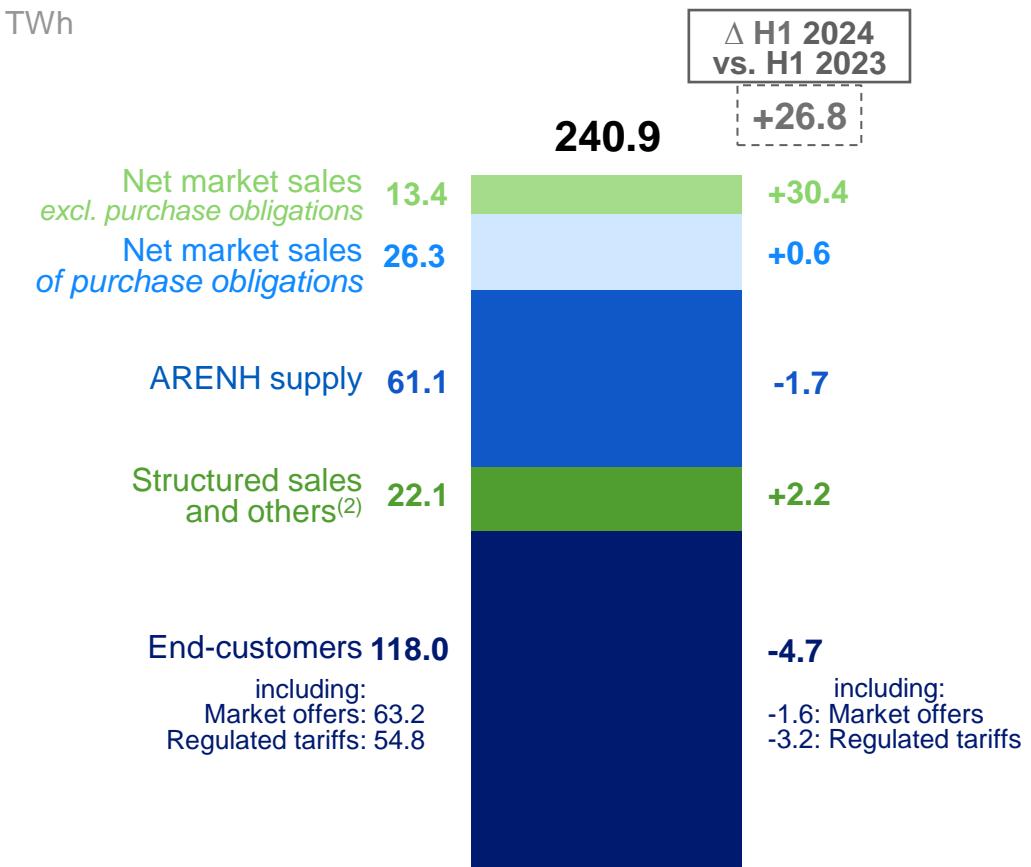
OUTPUT / PURCHASES

In TWh



CONSUMPTION / SALES

In TWh



NB: EDF excluding French islands electrical activities.

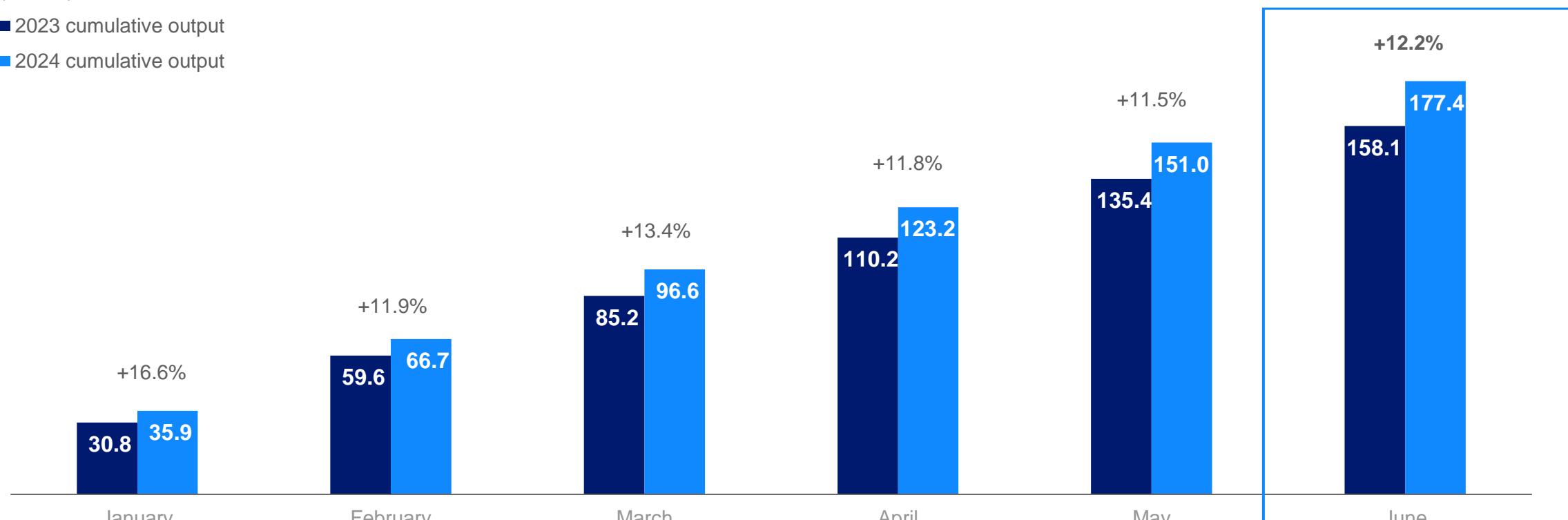
(1) Hydro output after deduction of pumped volumes: 24.5TWh in H1 2024 / 16.6TWh in H1 2023.

(2) Including hydro pumped volumes of 4.0TWh in H1 2024 / 2.8TWh in H1 2023.

INCREASE IN NUCLEAR OUTPUT IN FRANCE

(in TWh)

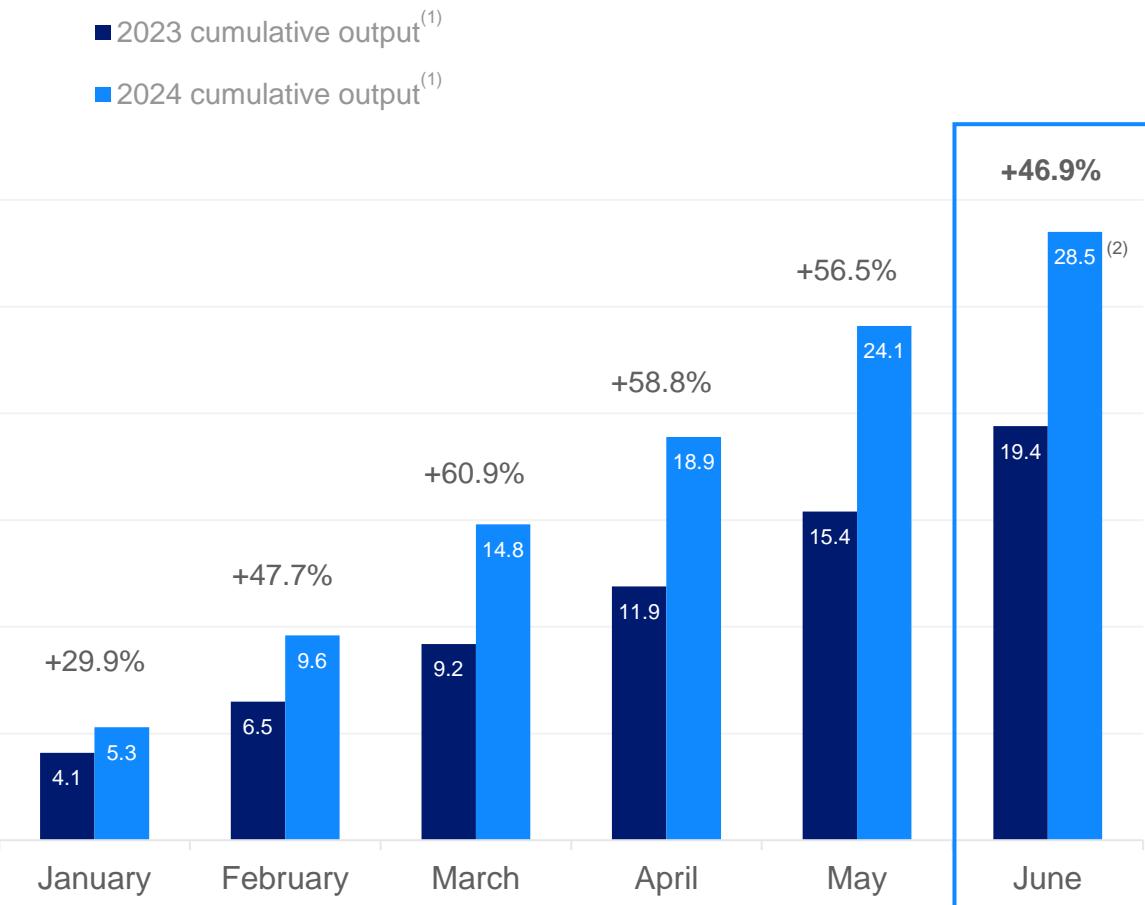
- 2023 cumulative output
- 2024 cumulative output



- In France, the 19.4TWh increase in nuclear output to 177.4TWh reflects a good operational performance whereas the first half of 2023 was affected by stress corrosion repairs and social movements, 2024 has seen better-controlled outages, resulting in higher fleet availability

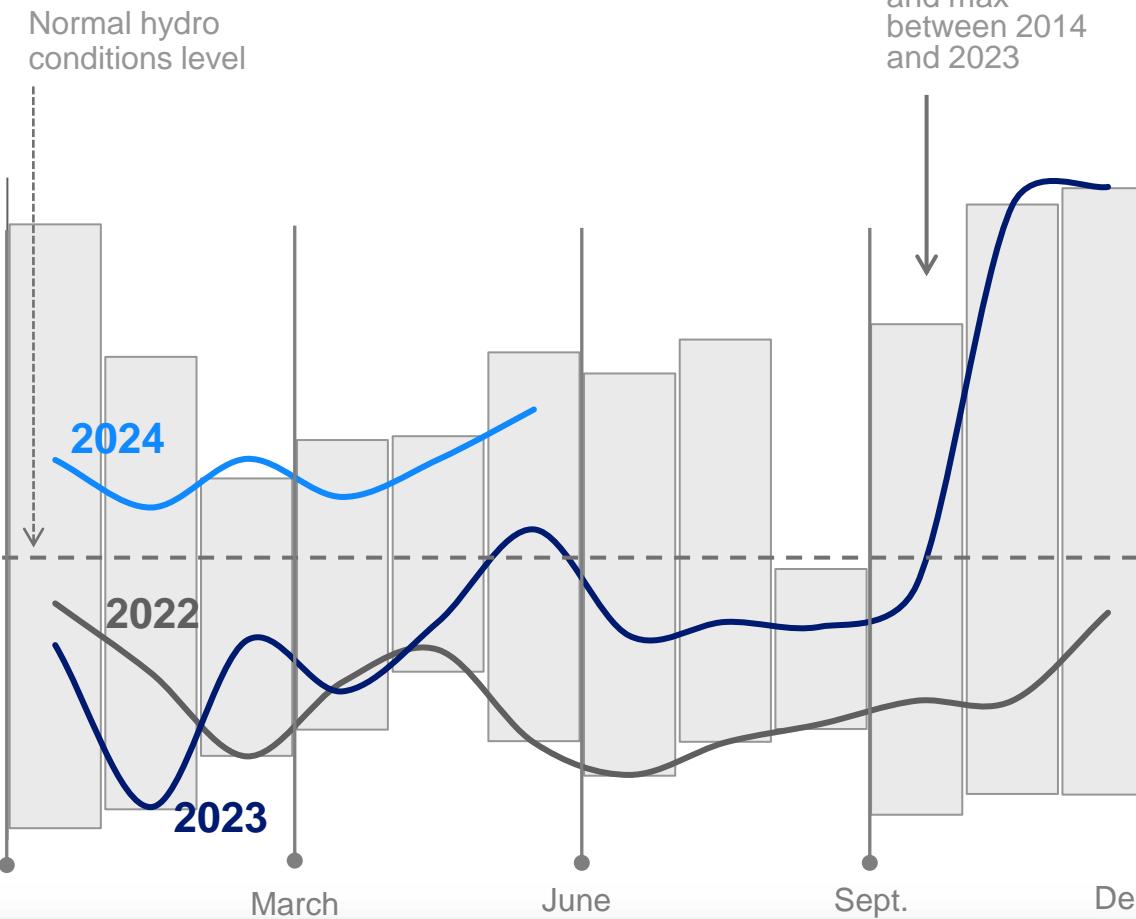
FRANCE HYDRO OUTPUT

(in TWh)



(1) Hydropower excluding electrical activities in French islands, before deduction of pumping consumption.

(2) Production after deduction of pumped volume consumption: 24.5TWh in H1 2024 / 16.6TWh in H1 2023.



- **Exceptional hydro conditions** during the first six months of 2024: hydraulic conditions index of 1.22 in H1 2024 vs 0.83 in H1 2023 and 0.73 in H1 2022
- **Hydraulic reservoirs filling rate** in France at **84.2%** at end-June 2024: **+9.5 points** above historical average (74.7%)

EDF: A EUROPEAN LEADING PLAYER IN RENEWABLE ENERGIES

INSTALLED CAPACITY: 38.4GW NET⁽¹⁾

A DIVERSIFIED MIX WITH 38.4GW IN OPERATION

- 22.6GW of hydropower
- 15.3GW of wind and solar power
- 0.4GW others (biomass and geothermal)

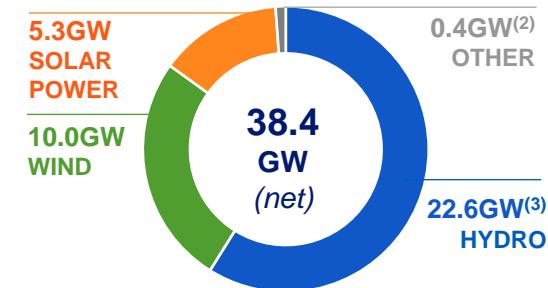
HYDROPOWER

- Leading European producer of hydropower
- More than 400 production sites worldwide

A GLOBAL LEADER IN WIND AND SOLAR ENERGY

- 1.0GW gross commissioned in H1 2024
- 8.3GW gross currently under construction (1.9GW in onshore wind, 0.9GW in offshore wind, 5.5GW in solar)

CAPACITY BY SECTOR:



CAPACITY BY GEOGRAPHY:



NB: situation at 30/06/2024.

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

(2) Biomass and geothermal.

(3) Including sea energy: 0.24GW.

RENEWABLES: INSTALLED CAPACITY AND CAPACITY UNDER CONSTRUCTION, AS OF 30 JUNE 2024

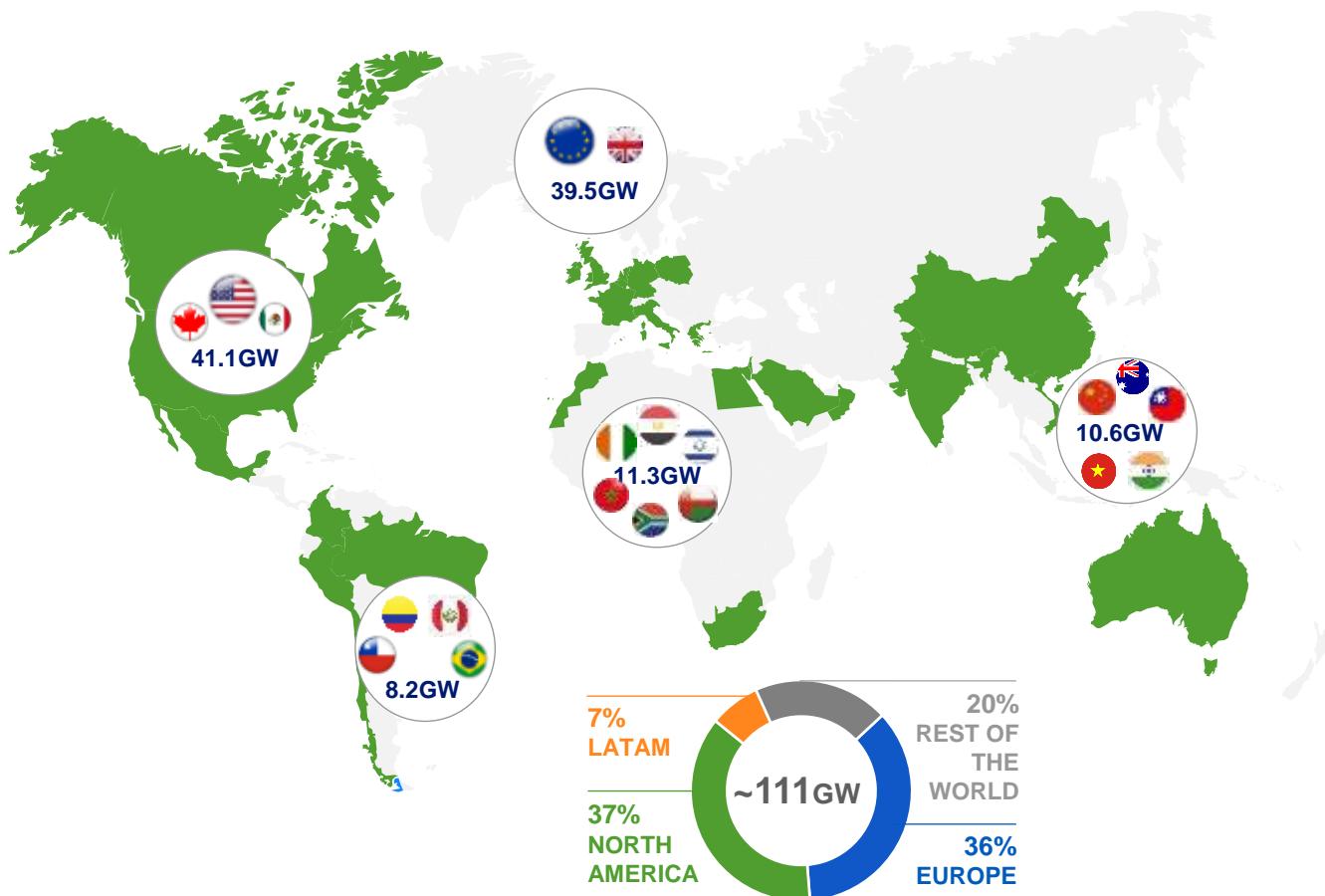
(in MW)	Gross ⁽¹⁾		Net ⁽²⁾	
	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024
Wind	2,685	2,797	1,591	1,649
Solar	3,728	5,520	2,617	3,120
Capacity under construction	6,413	8,317	4,209	4,768
Onshore wind	13,244	12,777	9,342	9,308
Offshore wind	1,621	1,908	581	687
Solar	9,425	10,084	4,734	5,335
Wind & Solar installed capacity	24,289	24,768	14,657	15,331
Biomass and geothermal	-	-	440	440
Renewable (excl. hydro) installed capacity	-	-	15,097	15,771
Hydraulic	-	-	22,571	22,596
Renewable installed capacity	-	-	37,668	38,367

(1) Gross capacity: total capacity of the facilities in which EDF has a stake.

(2) Net capacity: capacity corresponding to EDF's stake.

A PORTFOLIO OF WIND AND SOLAR PROJECTS OF ~111GW⁽¹⁾

A PROJECT PORTFOLIO THAT IS DIVERSIFIED GEOGRAPHICALLY...



NB: situation at 30/06/2024.

(1) Pipeline excluding capacities under construction. Gross data corresponding to 100% of the capacity of the projects concerned.

(2) All the projects in prospection phase included in the pipeline.

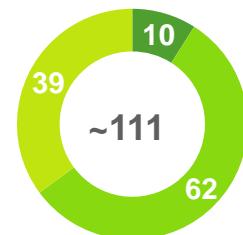
(3) Not probability-based.

... AND BALANCED BETWEEN WIND AND SOLAR (in GW)

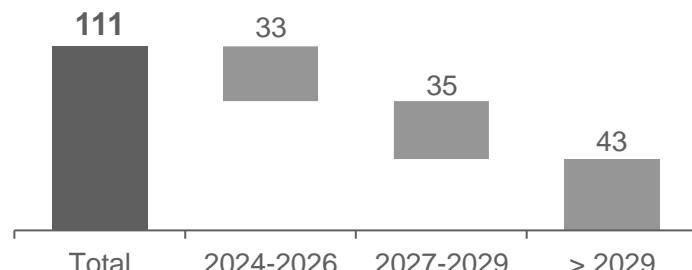


BREAKDOWN BY DEVELOPMENT PHASE⁽²⁾ (in GW)

- Secured *
- Under development **
- Prospection phase ***



BREAKDOWN BY DATE OF START OF CONSTRUCTION (in GW)⁽³⁾



* Securing a power purchase agreement (following a call for tenders, auction, OTC negotiation)

** Sufficient land securitisation and start of technical studies

*** Start of land identification and preliminary studies

SUSTAINABILITY PUBLICATIONS



Impact Report

2nd edition of the Impact Report, which presents progress made by the EDF Group and outlook for its ongoing transition to a fair, inclusive and sustainable electric world



How EDF is adapting to climate change

With facilities that potentially have a technical lifespan exceeding 40 years, the EDF Group is exposed to the physical consequences of climate change. This first brochure presents the **actions taken to adapt to climate change**

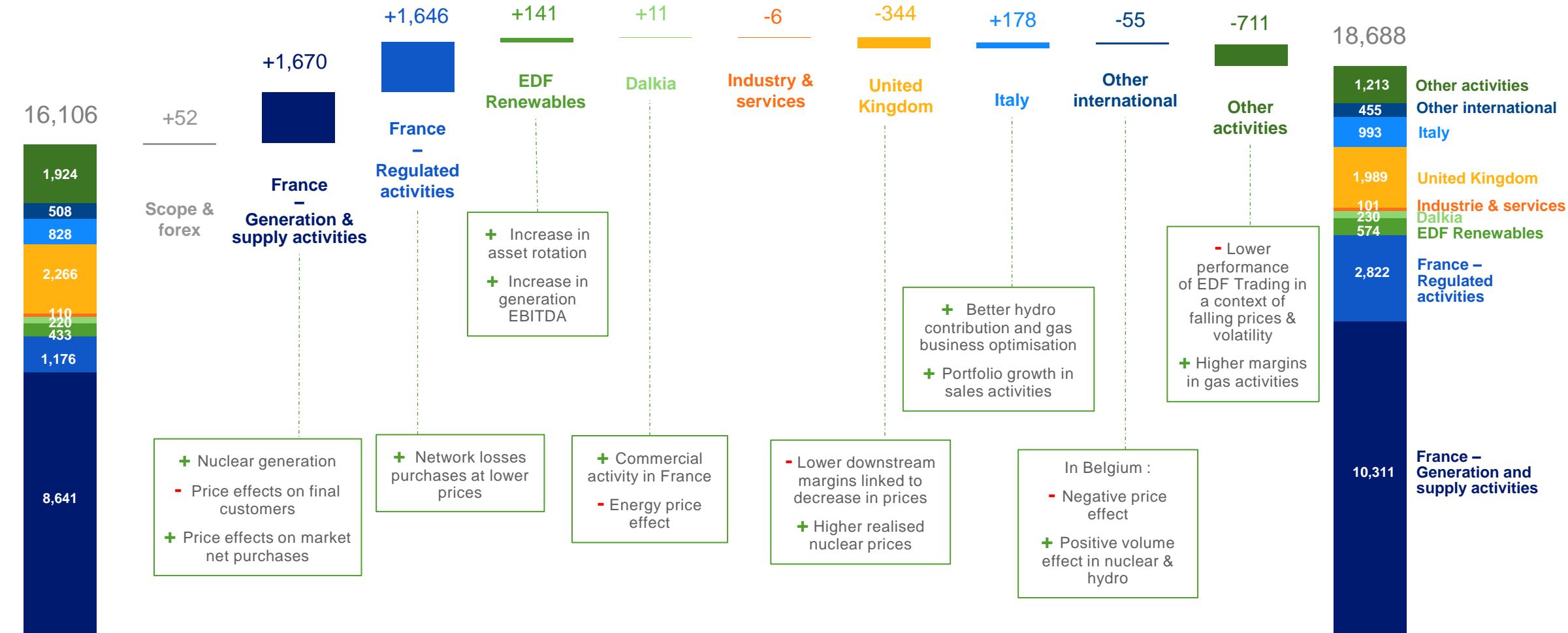
2024 HALF YEAR RESULTS

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

GROUP EBITDA BY SEGMENT

In millions of euros

ORGANIC CHANGE



H1 2023



2024 HALF-YEAR RESULTS

(1) This segment includes Framatome and Arabelle Solutions, since the end of May 2024. However, no income statement items for Arabelle Solutions have been included in H1 2024, as the impact on Group results is not material.

H1 2024

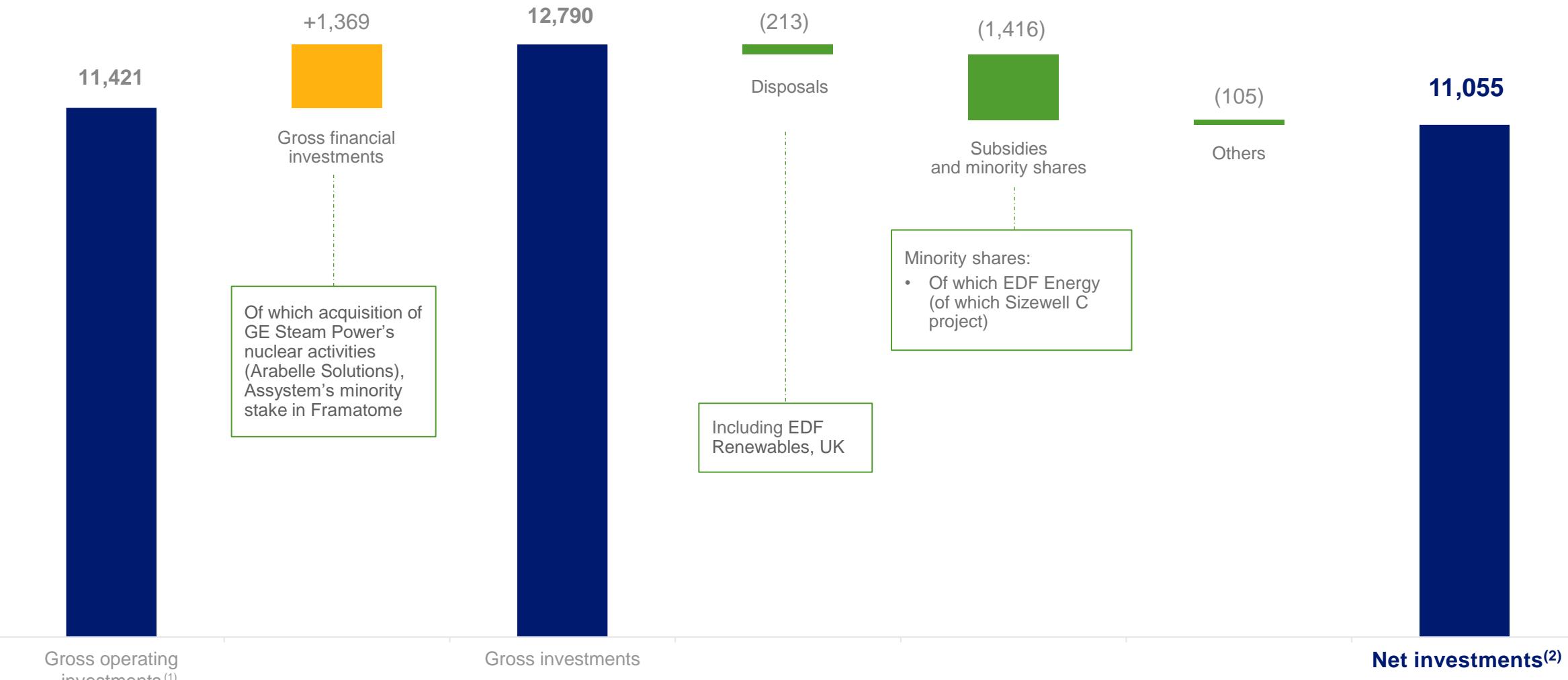
CHANGE IN NET FINANCIAL DEBT

In millions of euros

	H1 2023	H1 2024
EBITDA	16,106	18,688
Cancellation of non-monetary items included in EBITDA	2,011	(1,045)
EBITDA Cash	18,117	17,643
Change in net WCR	(8,020)	(706)
Net investments – excluding disposals	(9,141)	(11,055)
Dividends received from associates and joint ventures	384	83
Other elements	(346)	(84)
Operating Cash Flow	994	5,881
Assets disposals	(3)	-
Income taxes paid	(1,125)	(2,094)
Net financial expenses	(1,083)	(1,327)
Dedicated assets	118	129
Dividends paid in cash	(490)	(736)
Group Cash Flow	(1,589)	1,853
Rights issue, hybrids and other monetary changes	(131)	(1,440)
Change in net financial debt	(1,720)	413
Effects of change and exchange rates	(176)	(184)
Other non-monetary changes – IFRS 16	(492)	(318)
Other non-monetary changes	2,092	224
Change in net financial debt from continuing operations	(296)	135
Net Financial Debt – Opening balance	64,500	54,381
Net Financial Debt – Closing balance	64,796	54,246

INVESTMENTS: FROM GROSS TO NET⁽¹⁾

(in millions of euros)

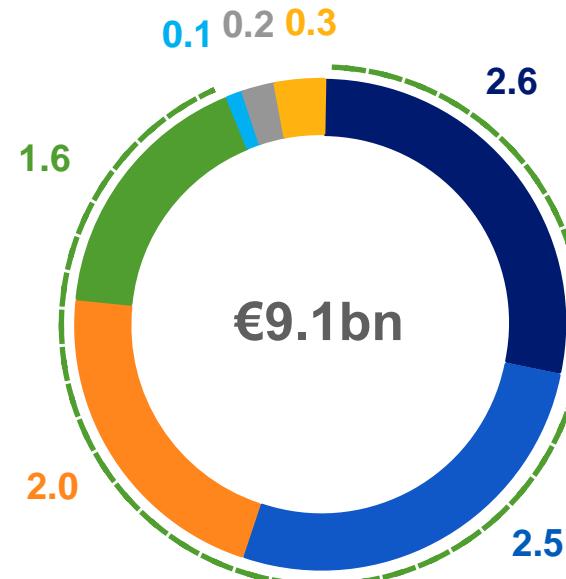


(1) Investments in intangible assets and property, plant and equipment in consolidated cash flow statement.

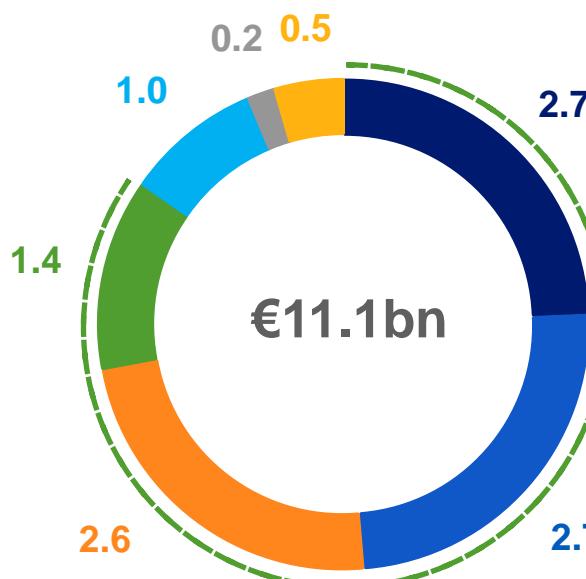
(2) Net investments in the Change in net financial debt statement including HPC.

NET INVESTMENTS INCLUDING ACQUISITIONS

In billions of euros



H1 2023



H1 2024

— — — Including investments aligned with the green financing framework

(1) Mainly property, central functions, fuel and gas.

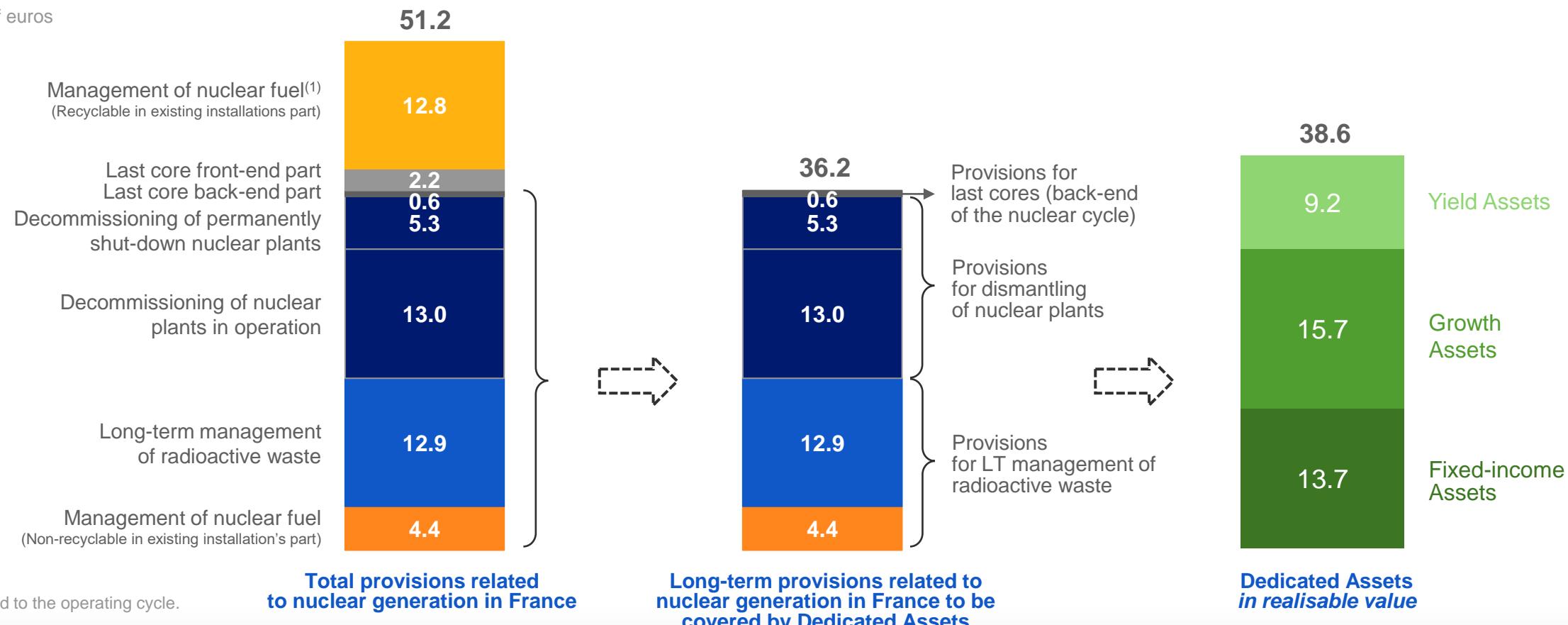
	Maintenance	Development	TOTAL
Nuclear maintenance (France, Belgium and UK) including <i>Grand Carénage</i>	2.7	0.0	2.7
Enedis, SEI and ES	1.1	1.5	2.7
New nuclear (including HPC, Flamanville 3 and EPR2)	0.0	2.6	2.6
Renewables	0.2	1.2	1.4
Industry and services (Framatome and Arabelle Solutions)	0.0	1.0	1.0
Services	0.0	0.2	0.2
Others ⁽¹⁾	0.1	0.4	0.5
TOTAL	4.1	6.9	11.1

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

62% of investments correspond to **development investments**

PROVISIONS RELATED TO NUCLEAR GENERATION IN FRANCE AND PART TO BE COVERED BY DEDICATED ASSETS

In billions of euros



- At 30 June 2024, the regulatory coverage is **106.5%** (vs 108.5% at 31 December 2023)
- No allocation to Dedicated Assets to be made in 2024 in respect of 2023 owing to a coverage rate of over 100% at end of year, in accordance with the regulation

REVIEW OF THE SCENARIO FOR SPENT FUEL STORAGE

The Nuclear Policy Council (*Conseil de Politique Nucléaire*) held on 26 February 2024 confirmed the broad outlines of French policy on the back end of the cycle, combining reprocessing, the reuse of spent fuel and the closure of the cycle

During a joint hearing of Orano and EDF on 11 April 2024 by the ASN, EDF presented its industrial scenario, which includes:

- the announced easing of the risk of saturation of the La Hague pools in the short term
- the perspective of renewing the La Hague plants including a single pool (instead of two pools as previously planned) under EDF project management ⁽¹⁾, for the long-term storage of plutonium fuel (spent MOX) and Creys-Malville fuel⁽²⁾

Taking this scenario into account implies an increase in nuclear provisions for €3.2bn and the derecognition of €0.1bn of fixed assets in other operating income and expenses at 30 June 2024:

In billions of euros	Impact on nuclear provisions
Provisions for spent fuel management	+3.3
Provisions for long-term radioactive waste management	(0.1)
Total in provision	+3.2
<i>Of which impact covered by dedicated assets</i>	<i>+2.5</i>

(1) In compliance with the provisions of the Order of 9 December 2022 implementing Decree No. 2022-1547 of 9 December 2022.

(2) The estimates used to value this scenario are based on these structural assumptions. Work is continuing between EDF, Orano, the ASN and government departments, in conjunction with discussions on the renewal of back-end cycle facilities. If it were decided to implement new long-term storage capacities in the new context of the renewal of back-end cycle facilities, the Group would reflect the effects in its accounts.

2024 HALF YEAR RESULTS

FINANCING AND LIQUIDITY

STABILISATION OF THE NET FINANCIAL DEBT

In millions of euros	31/12/2023	30/06/2024
Financial debt	86,647	86,372
Derivatives used to hedge debts	(1,379)	(1,381)
Cash and cash equivalents	(10,775)	(9,238)
Debt and equity securities (liquid assets)	(20,077)	(21,478)
Asset coverage derivatives	(35)	(29)
Net financial debt⁽¹⁾	54,381⁽²⁾	54,246⁽³⁾
o/w green financial debt	9,322	12,652

(1) After application of IFRS 16.

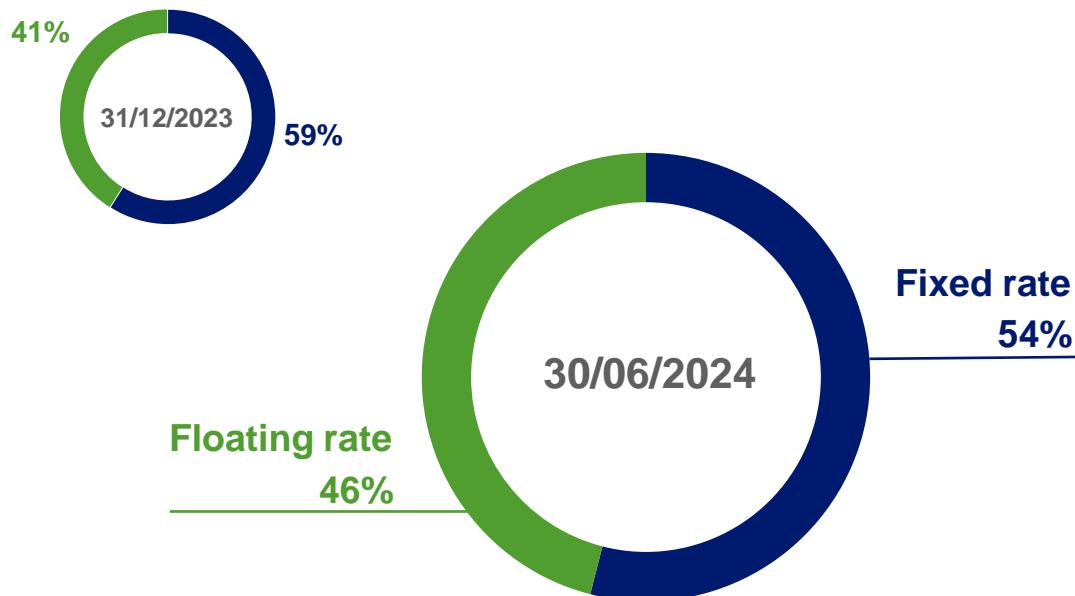
(2) Including €539M (\$596M) hybrid notes announced to be redeemed on 22/01/2024 (see press release of 14 December 2023).

(3) Including €1,245M hybrid notes announced to be redeemed on 05/07/2024 and its equity content replaced by the capital increase resulting of conversion of the Oceane bonds in 2023 (see press release of 5 June).

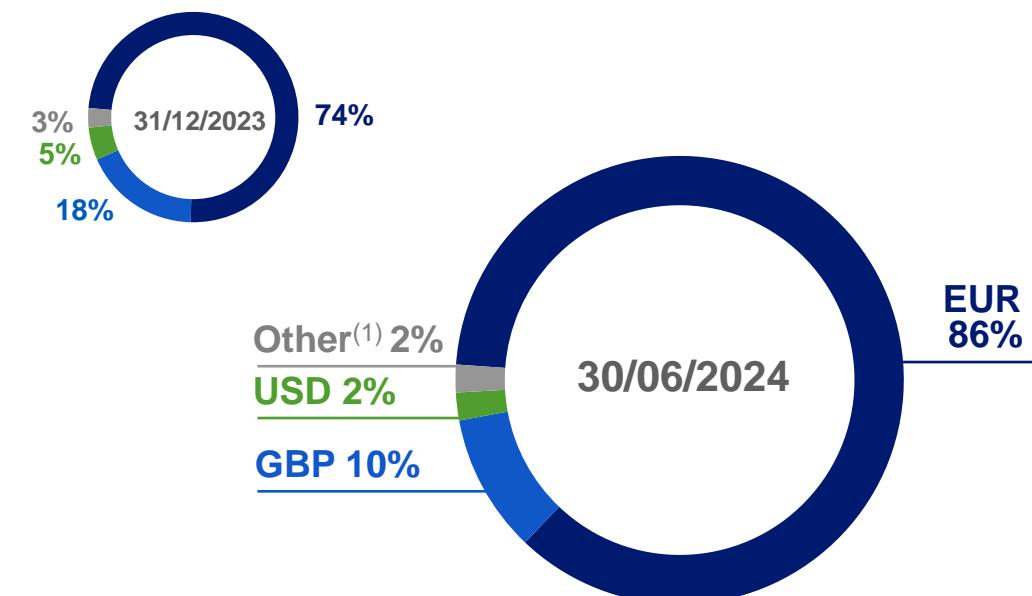
GROSS DEBT

	31/12/2023	30/06/2024	Δ
• Average maturity of gross debt	11.0 years	12.1 years	+1.1 year
• Average coupon	4.11%	4.21%	+0.10%

Breakdown by type of rate after swaps



Breakdown by currency after swaps



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

HIGH LEVEL OF LIQUIDITY

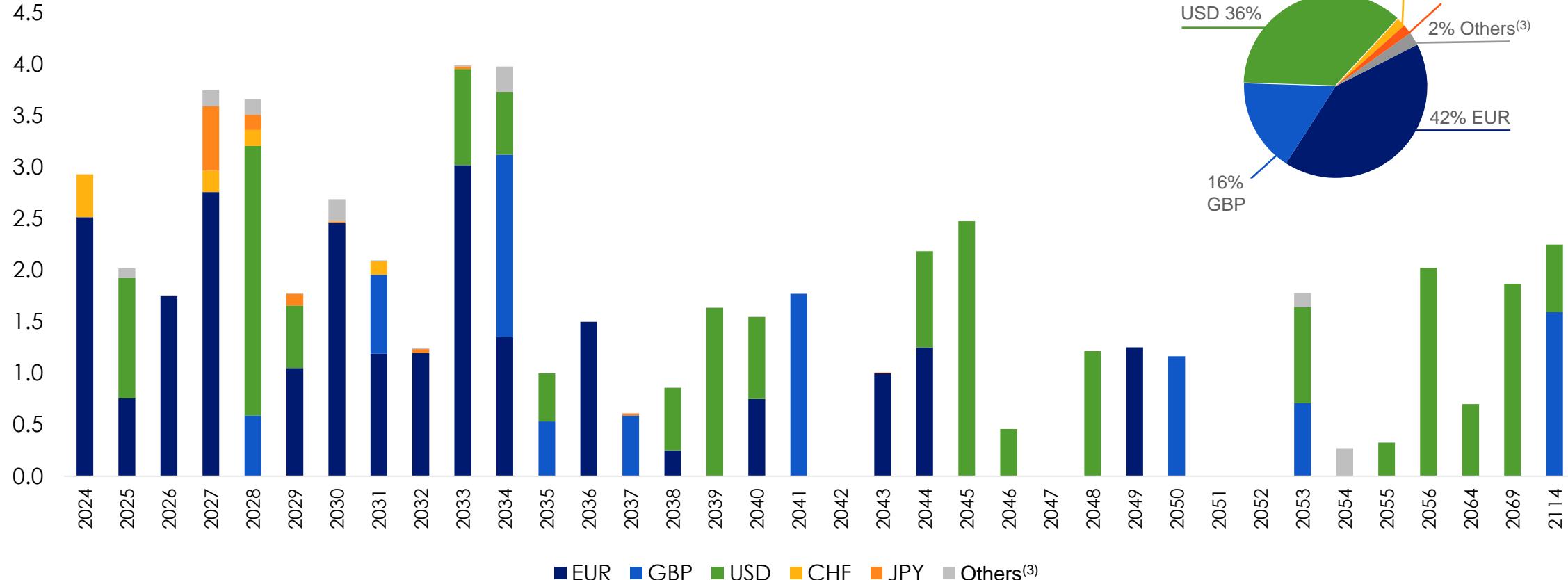
In billions of euros

	31/12/2023	30/06/2024
Cash and cash equivalents	10.8	9.2
Liquid assets	20.1	21.5
Unused credit lines (off-balance sheet)	15.8	13.6
Gross liquidity	46.7	44.4
Financial debt – current part (maturing within one year)	(18.9)	(18.8)
Net liquidity	27.8	25.5

FOCUS ON BONDS⁽¹⁾

Repayments by currency

In billions of euros, before swaps

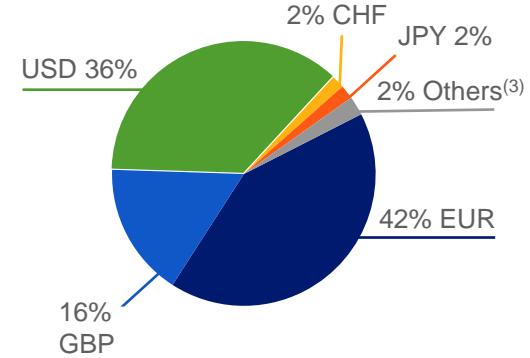


(1) Nominal amounts only.

(2) €57.8bn vs €54.8bn in note 17 of the H1 2024 consolidated financial statement that includes accrued interests and depreciation.

(3) Mainly CAD, HKD, NOK and BRL.

Stock of bonds as of 30/06/2024:
€57.8bn⁽²⁾



GREEN FINANCING: ALLOCATION OF THE PROCEEDS

EDF finances its low carbon strategy through several green financing instruments

Issue date	Instrument	Maturity	Nominal amount	New renewable capacities	Investments in hydro facilities	Biodiversity projects	Distribution of electricity projects ⁽¹⁾	Existing French nuclear reactors ⁽²⁾
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€	2,246	110	28	-	-
Nov. 2021	Bond	12Y	1,850M€	1,594	189	23	-	-
Oct. 2022	Bond	12Y	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 2024	Bank loans	3Y-5Y	5,800M€	-	-	-	-	5,800
H1 2024	NeuCP ⁽³⁾	5,5M	376M€	-	376	-	-	-
Jun. 2024	Bond	7Y	1,000M€	-	-	-	-	1,000
Jun. 2024	Bond	12Y	750M€	750	-	-	-	-
Jun. 2024	Bond	20Y	1,250M€	-	-	-	1,250	-

FOCUS ON HYBRIDS SECURITIES

Hybrid bond issues

Hybrid bond issues contribute to **strengthening the balance sheet** through their qualification as equity under IFRS and 50/50 as debt and equity by rating agencies

At end-2023, the outstanding \$596m hybrid notes were redeemed on their first call date (i.e. 22 January 2024) after the announcement made in December 2023

EDF has exercised its option to redeem the hybrid notes issued on 4 October 2018 for a nominal amount of €1,250m on 5 July 2024. The equity content resulting from the conversion of the Oceane bonds in 2023 was used to avoid refinancing half of its nominal amount⁽¹⁾

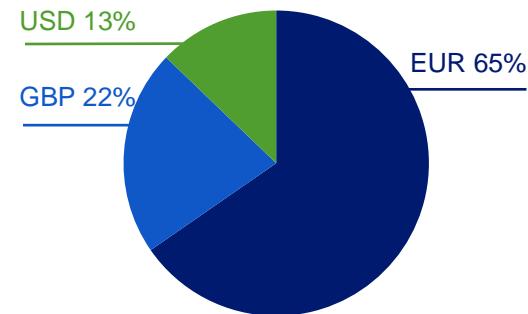
Hybrid securities stock at 30 June 2024

Total amount: €10.8bn⁽²⁾

Average tenor: 3.90 years

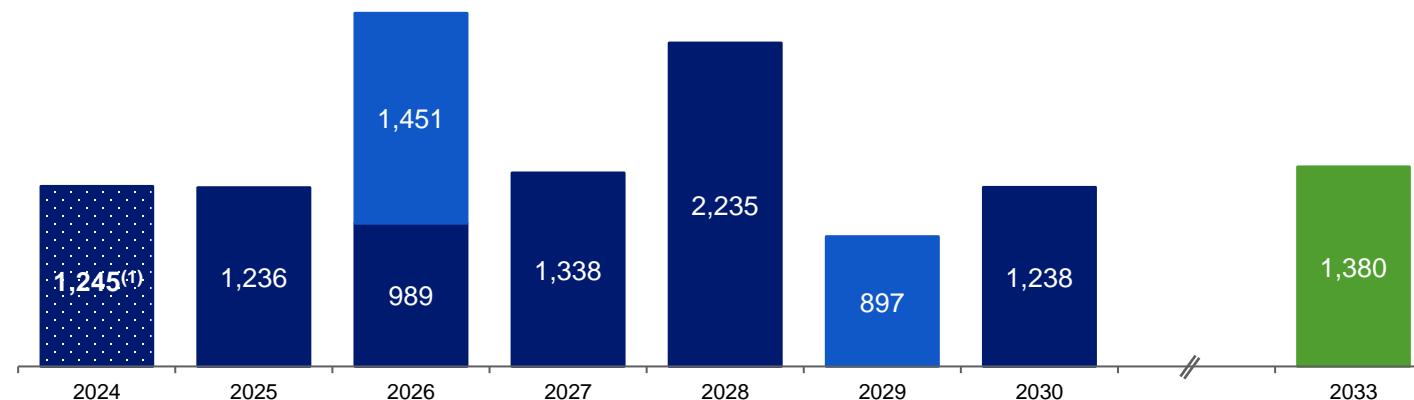
Average cost: 5.29%

Hybrids stock breakdown by currency



Hybrid debt maturity schedule based on first call date

(in millions of euros)



(1) See press release on 5 June 2024.

(2) Exchange rate as of transaction time.

COMPARATIVE CREDIT RATINGS⁽¹⁾

Rating Agency



Latest changes

S&P Global
Ratings

BBB
Positive

5 June 2024
Outlook revised to Positive
from Stable

MOODY'S

Baa1
Stable

1 June 2023
Outlook revised to Stable
from Negative

Fitch Ratings

BBB+
Stable

6 September 2022
Outlook revised to Stable
from Negative
(affirmed on 28 March 2024)

Moody's ratings

A1

A2

A3

Baa1

Baa2

Baa3

BBB-

BBB

BBB+

A-

A

A+

TotalEnergies ●

● EDF ● Engie
● Enel ● Iberdrola
● SSE

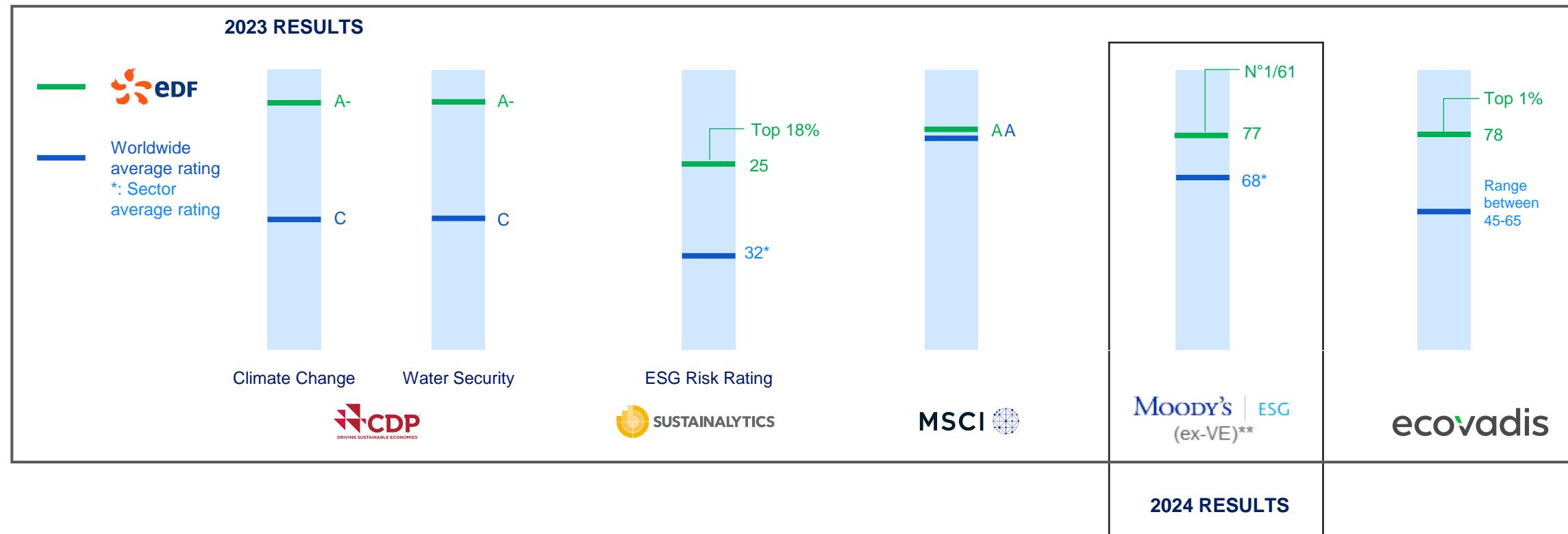
● EDP ● E.ON

S&P ratings

Sources: rating agencies as of 25/07/2024.

(1) See [EDF's ratings](#)

NON-FINANCIAL RATINGS



MAIN INTERNATIONAL COALITIONS of EDF

act4nature international

WE MEAN BUSINESS

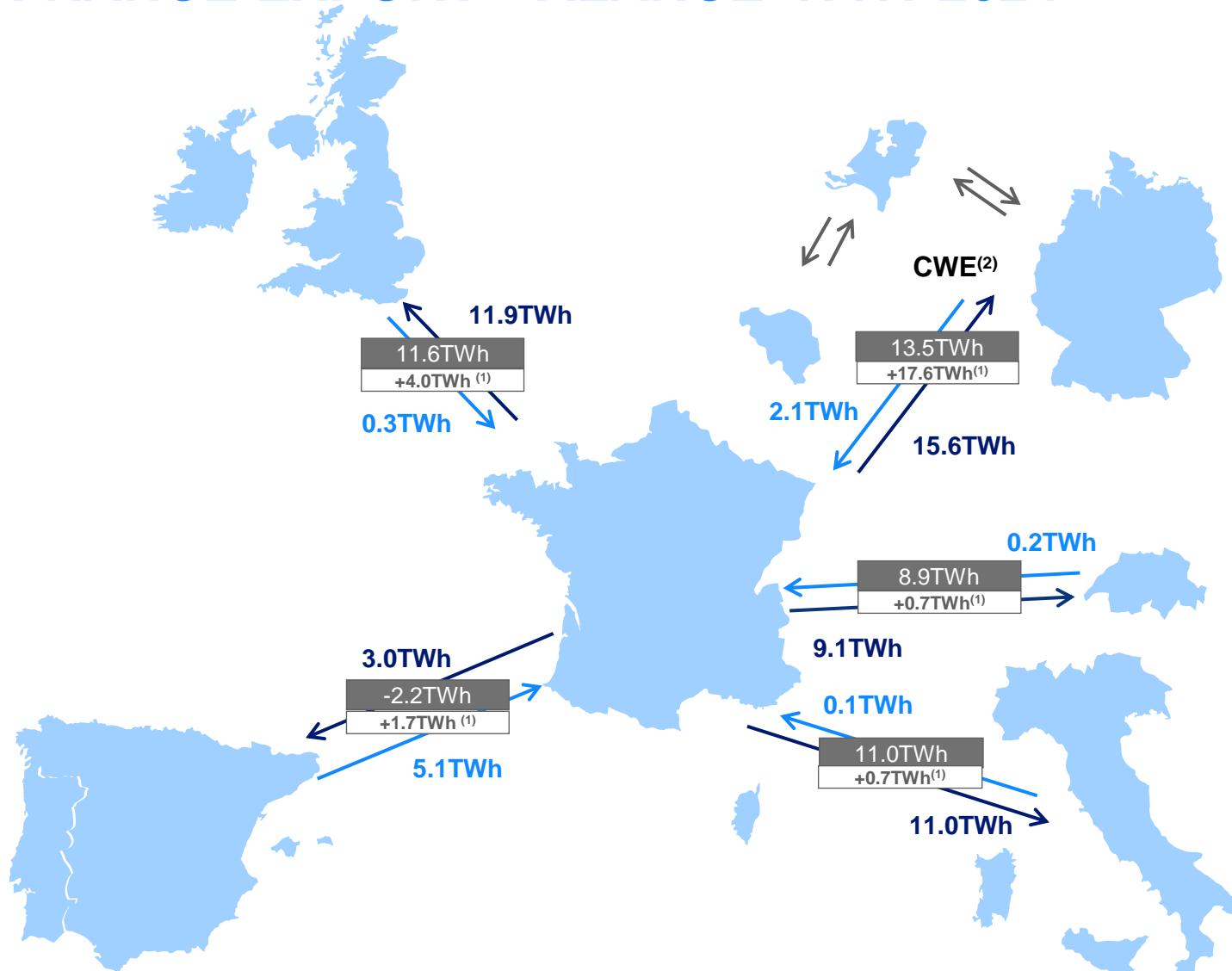


United Nations
Global Compact

2024 HALF YEAR RESULTS

MARKET DATA

FRANCE EXPORT BALANCE IN H1 2024



Export balance France: 42.9TWh⁽³⁾⁽⁴⁾
(balance in H1 2023: 18.2TWh)

Exports: 50.6TWh⁽³⁾ (35.0TWh in H1 2023)
Imports: 7.8TWh⁽³⁾ (16.8TWh in H1 2023)

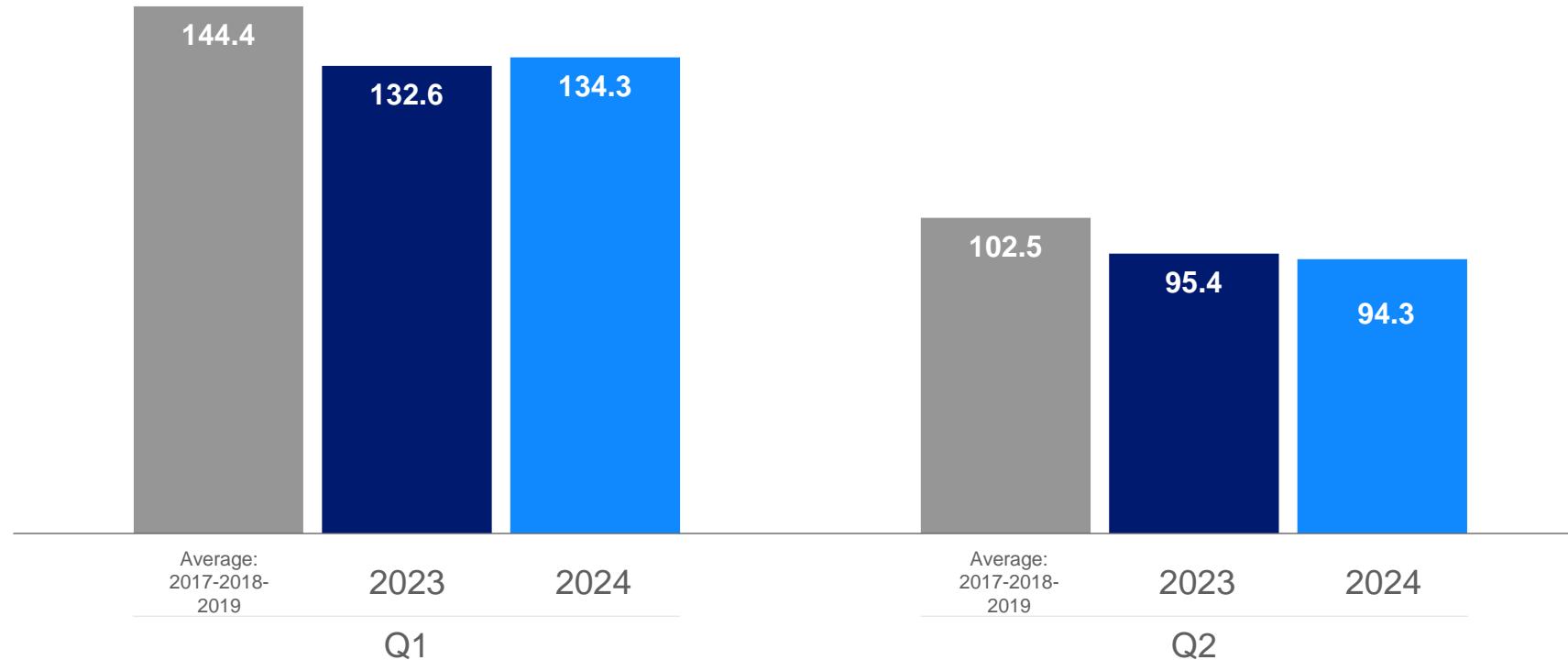
The rise in electricity generation to 265.7TWh⁽⁵⁾ and the level in demand at 223.8TWh⁽⁵⁾ led to higher exports (+27% vs H1 2023)⁽³⁾ and lower imports (-45% vs H1 2023)⁽³⁾

NB: Data extracted the 17/07/2024.

- (1) Variation export balance vs H1 2023 (Source: RTE).
- (2) Introduction of flow-based coupling mechanism from 21 May 2015 for the entire CWE (France, Benelux, Germany).
- (3) Export and Import flows (Source: RTE).
- (4) Based on day-1 exchanges, excluding intra-day exchanges.
- (5) Total consumption and generation not corrected by temperature effects (Source: RTE).

ELECTRICITY CONSUMPTION IN FRANCE⁽¹⁾ WELL BEHIND THE LEVEL BEFORE COVID CRISIS

(In TWh)



Electricity consumption in France in H1 2024: 228.6TWh vs 247.0TWh before covid crisis

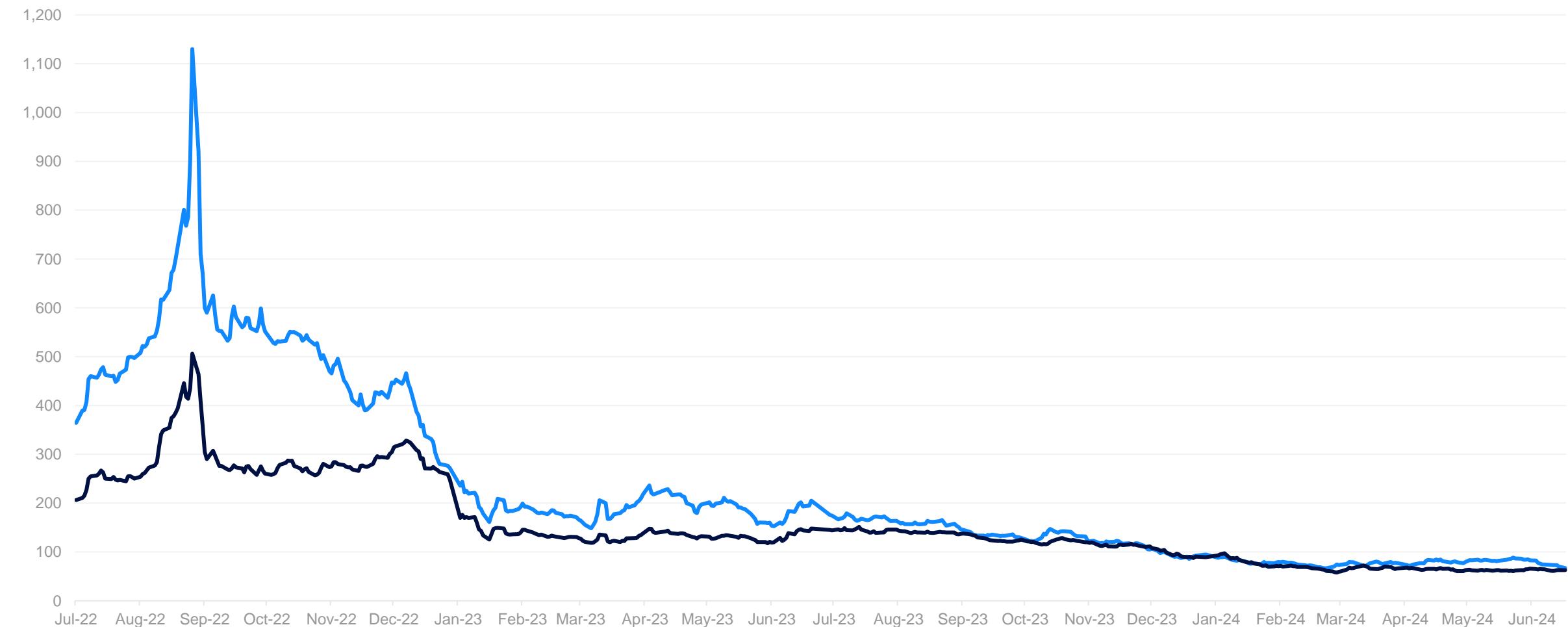
Apparent drop by -8.0% vs before covid crisis due to energy sufficiency behaviour

The decline in electricity consumption that started in the winter of 2022 and continued in 2023 and early 2024 is expected to continue in H2 2024

(1) Data adjusted from weather effect, 29th February and load shedding. Source: RTE (electricity consumption), EDF (weather effect).

FORWARD ELECTRICITY PRICES (Y+1) AND (Y+2) IN FRANCE FROM 01/07/2022 TO 30/06/2024

(in €/MWh)

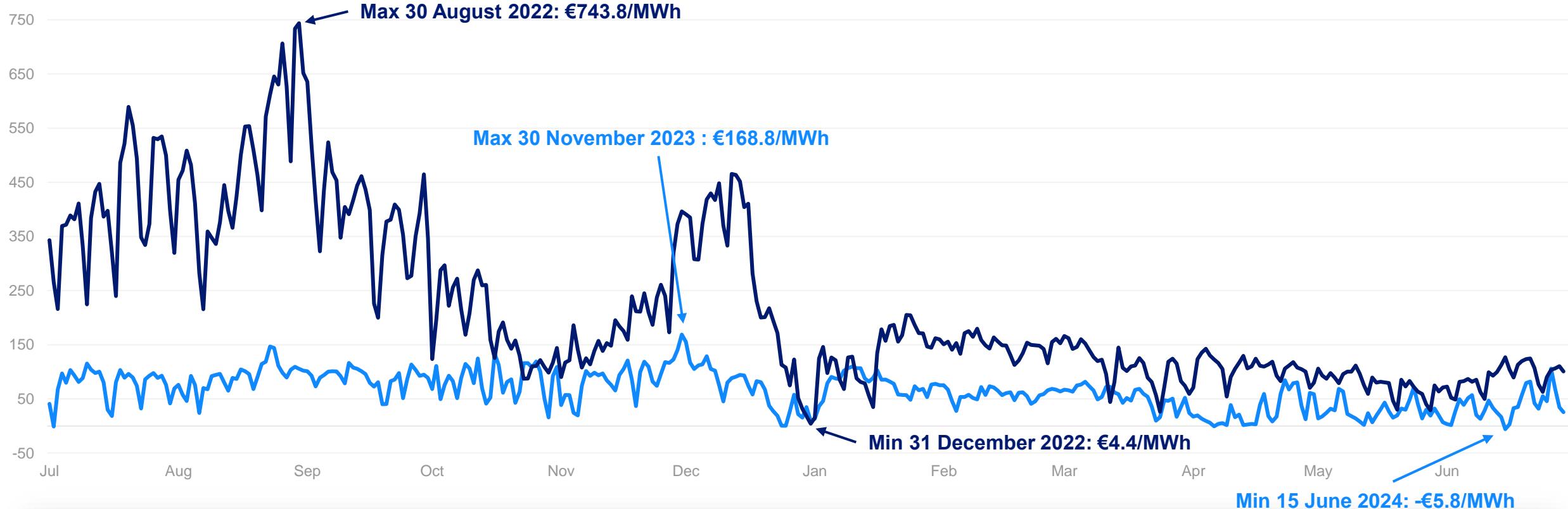


FRANCE: BASELOAD ELECTRICITY DAILY SPOT PRICES

(daily average in €/MWh)

Source: EPEX

— 1 July 2023 - 30 June 2024 — 1 July 2022 - 30 June 2023



Spot base load electricity prices in France averaged €47.0/MWh in H1 2024, down by 57.7% vs H1 2023 explained by the increase of generation (+12% for nuclear, +7% for wind and +5% for solar power vs H1 2023) and the decrease in gas assets prices (-29.6% for the PEG spot index in H1 2024 vs H1 2023)



2024 HALF YEAR RESULTS

