



RÉSULTATS SEMESTRIELS 2020



AVERTISSEMENT

Cette présentation ne constitue pas une offre de vente de valeurs mobilières aux États-Unis ou dans tout autre pays.

Aucune assurance ne peut être donnée quant à la pertinence, l'exhaustivité ou l'exactitude des informations ou opinions contenues dans cette présentation, et la responsabilité des dirigeants d'EDF ne saurait être engagée pour tout préjudice résultant de l'utilisation qui pourrait être faite de cette présentation ou de son contenu.

Le présent document peut contenir des objectifs ou des prévisions concernant la stratégie, la situation financière ou les résultats du groupe EDF. EDF estime que ces prévisions ou objectifs reposent sur des hypothèses raisonnables à la date du présent document mais qui peuvent s'avérer inexactes et qui sont en tout état de cause soumises à des facteurs de risques et incertitudes. Il n'y a aucune certitude que les événements prévus auront lieu ou que les résultats attendus seront effectivement obtenus. Les facteurs importants susceptibles d'entraîner des différences entre les résultats envisagés et ceux effectivement obtenus comprennent notamment la réussite des initiatives stratégiques, financières et opérationnelles d'EDF fondées sur le modèle d'opérateur intégré, l'évolution de l'environnement concurrentiel et du cadre réglementaire des marchés de l'énergie, et les risques et incertitudes concernant l'activité du Groupe, sa dimension internationale, l'environnement climatique, les fluctuations des prix des matières premières et des taux de change, les évolutions technologiques, l'évolution de l'activité économique et cette année, plus particulièrement les effets de la crise sanitaire et le rythme de reprise d'activité dans les différents pays où le Groupe est présent.

Des informations détaillées sur ces risques potentiels et incertitudes sont disponibles dans le Document d'Enregistrement Universel (URD) d'EDF déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 13 mars 2020, 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 dans le rapport financier semestriel au 30 juin 2020, consultable en ligne sur le site internet d'EDF.

EDF ne s'engage pas et n'a pas l'obligation de mettre à jour les informations de nature prévisionnelle contenues dans ce document pour refléter les faits et circonstances postérieurs à la date de cette présentation.



RÉSULTATS SEMESTRIELS 2020

Jean-Bernard Lévy

Président-Directeur Général

CHIFFRES CLÉS S1 2020

En millions d'euros	S1 2019 retraité ⁽¹⁾	S1 2020	Δ %	Δ% Org. ⁽²⁾
Chiffre d'affaires	36 484	34 710	-4,9	-4,9
EBITDA	8 360	8 196	-2,0	-1,6
Résultat net courant	1 402	1 267	-9,6	
Résultat net part du Groupe	2 498	(701)	-	

	31/12/2019	30/06/2020
Endettement financier net (en milliards d'euros)	41,1	42,0
Ratio endettement financier net / EBITDA ⁽¹⁾⁽³⁾	2,46x	2,54x

(1) Les données publiées au titre de l'exercice 2019 (sauf EFN) ont été retraitées de l'impact lié au changement de périmètre de la cession en cours de l'E&P (voir annexe E&P).

(2) Variation organique à périmètre, normes et change comparables.

(3) Le ratio au 30 juin 2020 est calculé sur la base du cumul de l'EBITDA du second semestre 2019 (retraité) et du premier semestre 2020.

IMPACT DE LA CRISE SANITAIRE DU COVID-19 ⁽¹⁾ A FIN JUIN 2020



(1) Chiffres estimés. Par convention, aucun effet prix survenu dans le contexte de la crise sanitaire n'a été attribué à la crise du Covid-19.

MISE EN ŒUVRE D'UN PLAN D'ACTION POUR COMPENSER LES IMPACTS DE LA CRISE COVID-19



RÉDUCTION DE COÛTS

- 500 M€ de réductions des dépenses opérationnelles ⁽¹⁾ entre 2019 et 2022
- Stabilisation des investissements nets à environ 15 Mds€ ⁽²⁾ en moyenne par an, sur la période 2020-2022



CESSIONS

- Environ 3 Mds€ de cessions ⁽³⁾ sur 2020-2022

POURSUITE DE CAP 2030 ET MAINTIEN DU RATIO EFN / EBITDA AUTOUR DE 3X CHAQUE ANNÉE SUR LA PÉRIODE 2020-2022

(1) A périmètre, taux de change, normes et taux d'actualisation des retraites constants, et hors inflation. Hors coûts des ventes des activités de services énergétiques, et des services d'ingénierie nucléaire de Framatome et de projets spécifiques tels que Jaitapur.

(2) Hors acquisitions et hors plan de cessions

(3) Cessions signées ou réalisées : impact sur le désendettement économique du Groupe.

FAITS MARQUANTS ET DÉPLOIEMENT DE CAP 2030



RENOUVELABLES



➤ Solaire

- Appel d'offres remporté et *PPA* signé par EDF et Jinko pour le projet **Al Dhafra**, centrale solaire de **2 GW** (avec une technologie de modules bi-face), **le plus grand projet solaire au monde** à date, à Abu Dhabi
- **Construction achevée pour DEWA III**, la plus grande centrale solaire d'EDF (800 MWc) **aux Emirats Arabes Unis**, réalisée en partenariat avec DEWA et Masdar

➤ Éolien

- **France : lancement de la construction du parc éolien en mer de Fécamp** (500 MW) avec EDF Renewelables, Enbridge et wpd. Mise en service du parc éolien en mer prévue à l'horizon 2023
- **Chine** : investissement aux côtés de China Energy Investment Corporation (CEI) dans les **2 parcs éoliens en mer de Dongtai IV** (302 MW, mis en service en décembre 2019) et de Dongtai V (200 MW, en cours de construction et mise en service prévue en 2021)

➤ Stockage

- Signature d'un *PPA* d'une durée de 22 ans pour le projet solaire de **Chuckwalla** de 200 MWc couplé à un système de stockage de 180 MW aux Etats-Unis

➤ Hydraulique

- **Hydraulicité supérieure à la moyenne** : Lac France proche des niveaux record sur 30 ans à fin juillet 2020

FAITS MARQUANTS ET DÉPLOIEMENT DE CAP 2030



NUCLÉAIRE

- **Estimation de production d'origine nucléaire** d'EDF en France pour l'exercice 2020, ajustée à environ 315-325 TWh contre 300 TWh estimés le 16 avril dernier
- **Hinkley Point C** : jalon « **J-zéro** » ⁽¹⁾ **atteint** pour le 2^{ème} réacteur de la centrale conformément au calendrier
- **Sizewell C** : **Demande d'autorisation d'aménagement (DCO)** ⁽²⁾ soumise aux autorités et jugée recevable le 24 juin 2020
- **Fonctionnement nominal des 2 EPR de Taishan**
- **Ralentissement des chantiers de construction et de maintenance du parc dû au Covid-19, en France et au Royaume-Uni**



INTERNATIONAL



- **Hydraulique** (Afrique, Asie centrale et Australie)
 - EDF a été pré-qualifié comme développeur exclusif **du barrage de Mpatamanga (350 MW) au Malawi** en consortium avec SN Power
 - **Assistance ingénierie du projet de STEP Hatta à Dubaï** (250 MW) Emirats Arabes Unis : ouverture du chantier supervisé par EDF et succès des essais modèles de la turbine-pompe
 - **Gain de deux appels d'offres d'assistance à ingénierie** :
 - **En Tasmanie**, avec Hydro Tasmania pour la conversion d'une centrale hydroélectrique existante en STEP ⁽³⁾ (750 MW)
 - **En Kirghizie**, pour la réhabilitation (modernisation et augmentation de capacité de production d'énergie) de la centrale hydroélectrique d'Uch Kurgan (180 MW)

(1) Achèvement du radier de l'îlot nucléaire.

(2) *Development Consent Order.*

(3) Station de Transfert d'Énergie par Pompage.

FAITS MARQUANTS ET DÉPLOIEMENT DE CAP 2030



CLIENTS ET
SERVICES



➤ Performance commerciale en France

- **Part de marché électricité B2C : ralentissement des pertes clients, -420 000 ⁽¹⁾ au S1 2020 vs -618 000 au S1 2019**
- **Succès des offres de marché : portefeuille de plus de 720 000 clients électricité résidentiels**
- **Portefeuille de plus de 1,6 million clients gaz résidentiels**

➤ Mobilité électrique

- **Lancement d'un projet innovant en Occitanie : expérimentation à grande échelle de la technologie V2G (*Vehicle to Grid*). Déploiement de bornes bi-directionnelles prévu à l'automne**
- **Ouverture des premières stations de recharge pour véhicules électriques d'IZIVIA dans la métropole de Lyon.** Appelé « IZIVIA Grand Lyon », ce réseau sera à terme constitué de 641 points de charge répartis sur les 59 communes de la Métropole
- **IZIVIA reprend l'exploitation de MObiVE, le réseau de bornes de recharge pour véhicules électriques en Nouvelle-Aquitaine.** Réseau actuellement composé de 1 594 points de charge répartis sur neuf départements

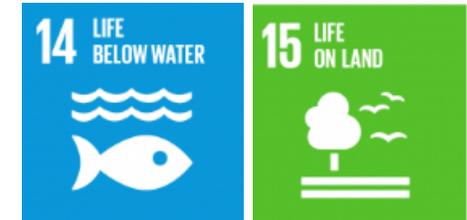
(1) Par site

EDF ADOPTE SA « RAISON D'ÊTRE » ET PREND DE NOUVEAUX ENGAGEMENTS EN FAVEUR DU CLIMAT ET DE LA BIODIVERSITÉ

Le 19 mai 2020, EDF a réaffirmé son engagement d'atteindre la neutralité carbone avant 2050 en rejoignant l'initiative conjointe du Pacte mondial des Nations Unies, de **Science Based Target** (dans le cadre de sa campagne **Business ambition for 1.5°C**) et de la coalition **WeMeanBusiness**, pour que les **gouvernements et décideurs intègrent l'ambition climatique à l'effort de relance post-Covid**

EDF a pris également part à **deux initiatives en faveur de la biodiversité** : « act4nature France » et « act4nature International » avec un **programme volontaire** en faveur de la biodiversité reposant sur 3 axes et déclinés en 17 engagements d'ici 2022 :

- 1 Réduire la contribution du Groupe aux 5 facteurs de pression sur la nature**
 - ✓ Changement d'usage des terres et des mers
 - ✓ Sur exploitation des ressources
 - ✓ Changement climatique
 - ✓ Pollution
 - ✓ Espèces exotiques invasives
- 2 Améliorer et partager les connaissances en matière de biodiversité**
 - ✓ Collecte et traitement des données
 - ✓ Programme ambitieux R&D
- 3 Former et sensibiliser**
 - ✓ Formation et sensibilisation des salariés



ADOPTION D'UNE « RAISON D'ÊTRE » DANS LES STATUTS D'EDF :

« CONSTRUIRE UN AVENIR ÉNERGÉTIQUE NEUTRE EN CO₂ CONCILIANTE PRÉSERVATION DE LA PLANÈTE, BIEN-ÊTRE ET DÉVELOPPEMENT, GRÂCE À L'ÉLECTRICITÉ ET À DES SOLUTIONS ET SERVICES INNOVANTS »

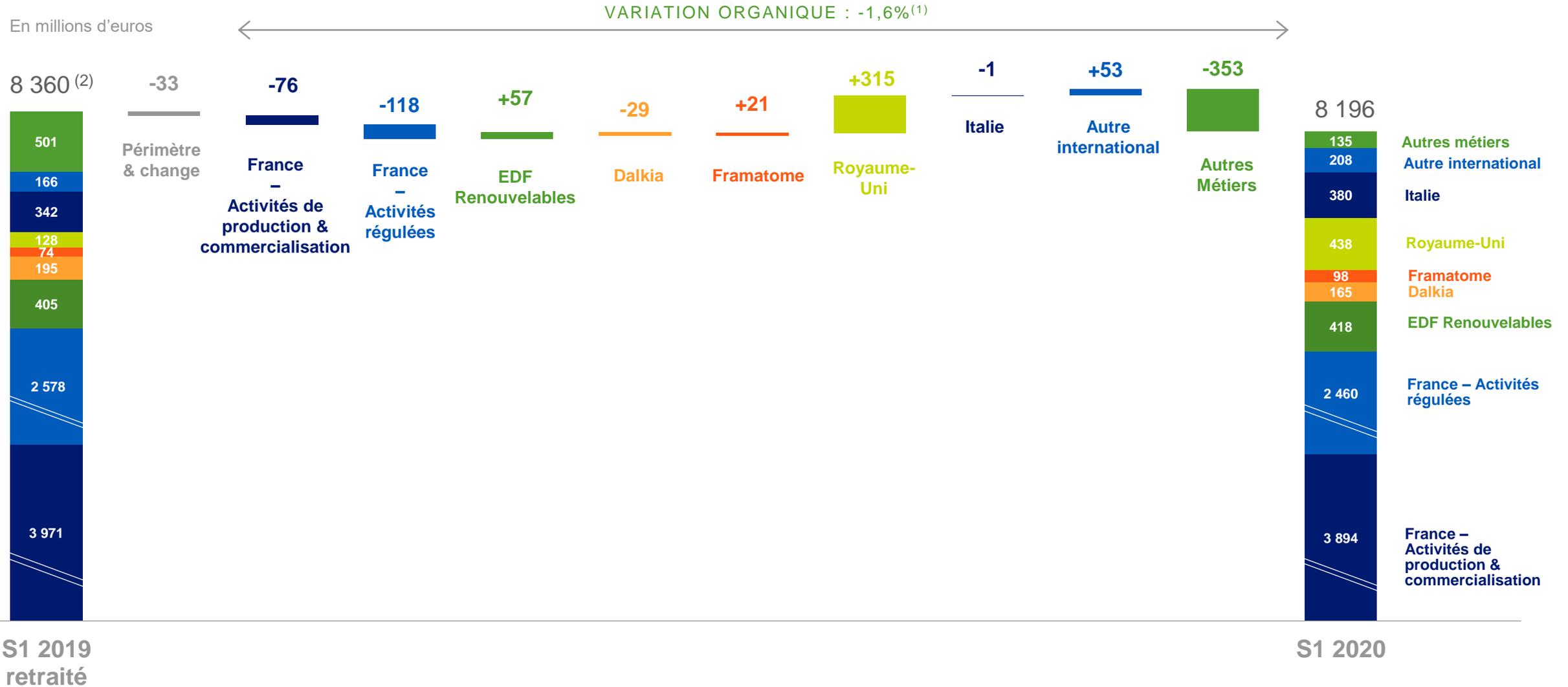


RÉSULTATS SEMESTRIELS 2020

Xavier Girre

Directeur Exécutif Groupe - Finance

EBITDA GROUPE PAR SEGMENT

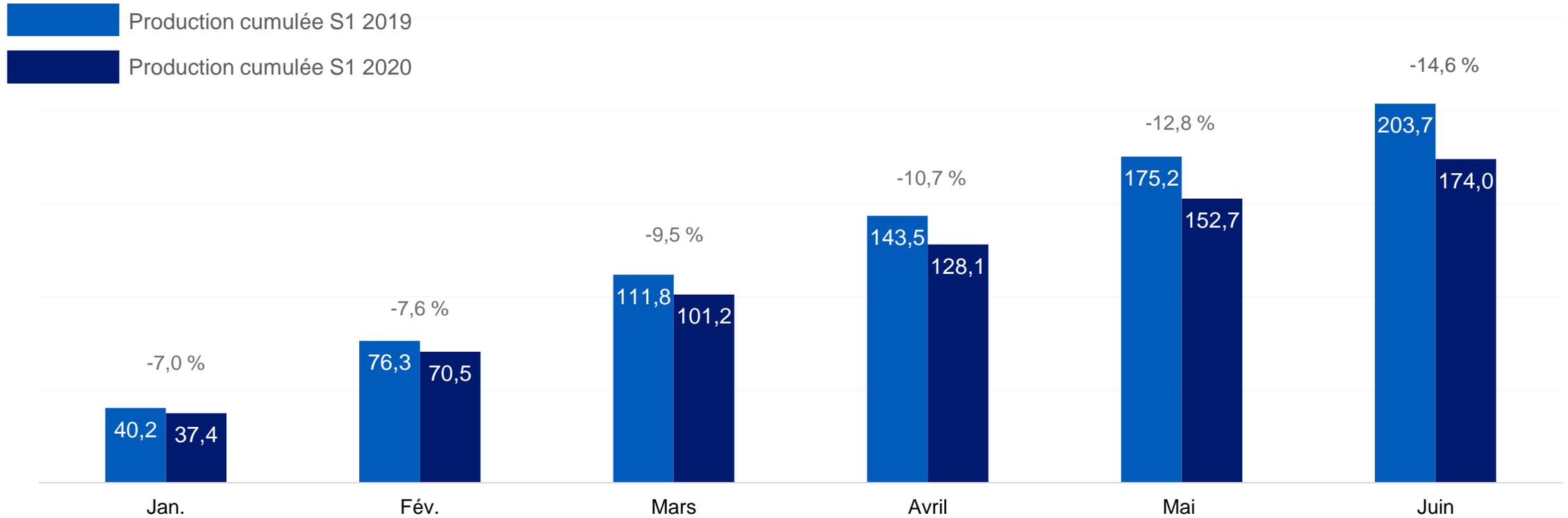


(1) Variation organique à périmètre, normes et change comparables.

(2) Les données publiées au titre de l'exercice 2019 ont été retraitées de l'impact lié au changement de périmètre de la cession en cours de l'E&P (voir annexe E&P).

PRODUCTION NUCLÉAIRE FRANCE

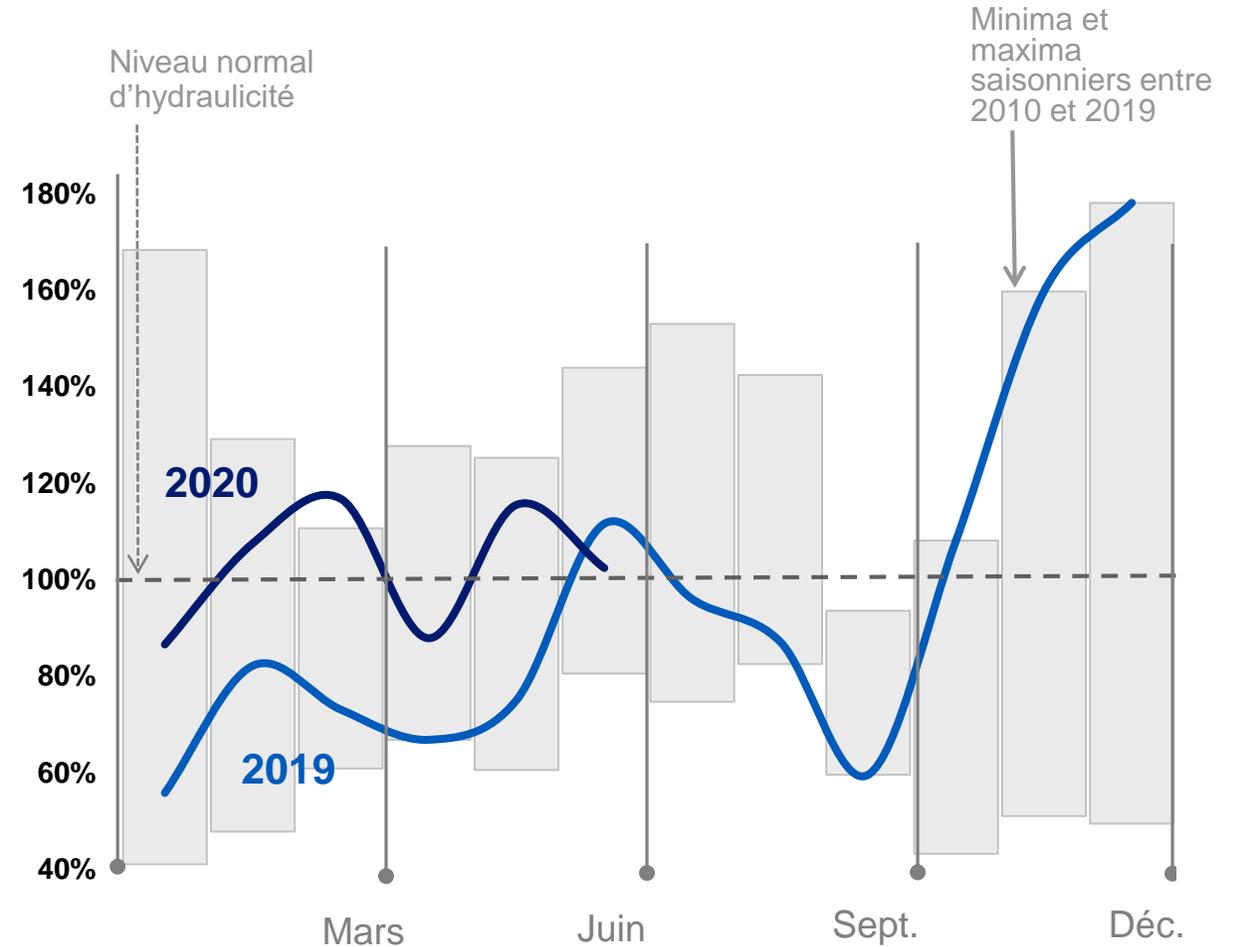
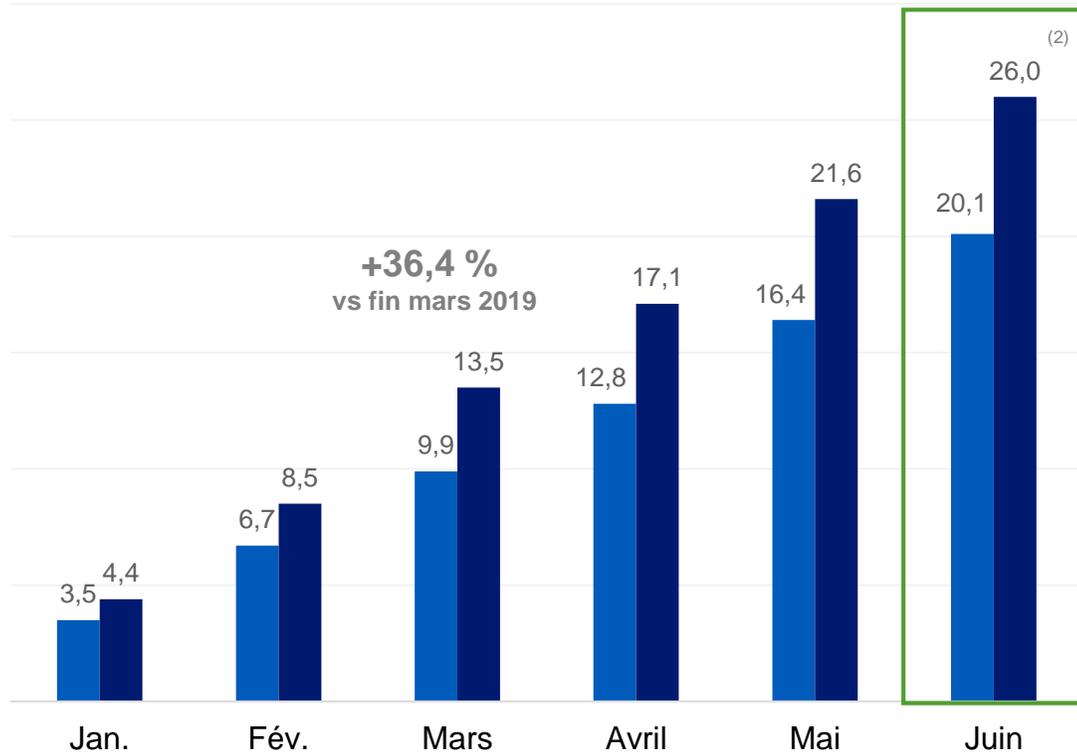
(en TWh)



PRODUCTION HYDRAULIQUE FRANCE

(en TWh)

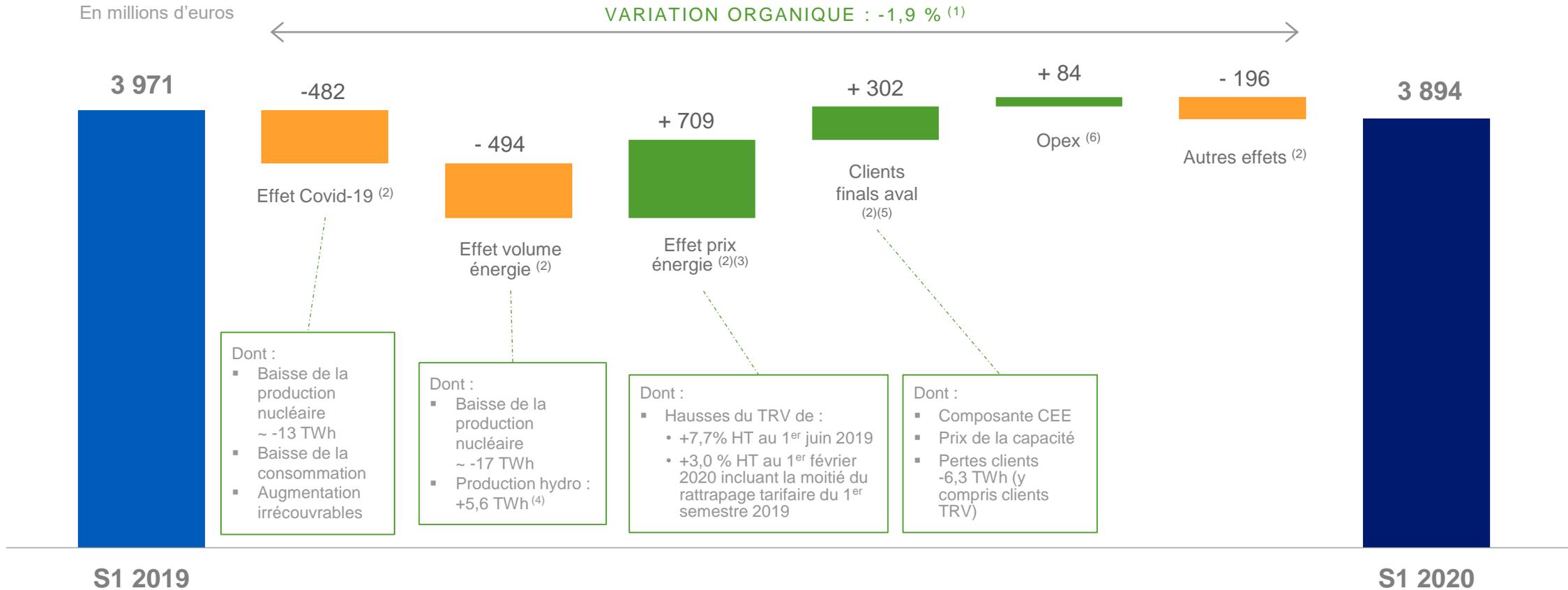
- Production cumulée S1 2019 ⁽¹⁾
- Production cumulée S1 2020 ⁽¹⁾



(1) Production hydraulique hors activités insulaires avant déduction du pompage.

(2) Production après déduction du pompage : 17,1 TWh sur S1 2019 et 22,7 TWh sur S1 2020.

EBITDA FRANCE – ACTIVITÉS PRODUCTION ET COMMERCIALISATION



(1) Variation organique à périmètre, normes et change comparables.

(2) Chiffres estimés.

(3) Y compris effets prix favorables sur les achats d'énergie.

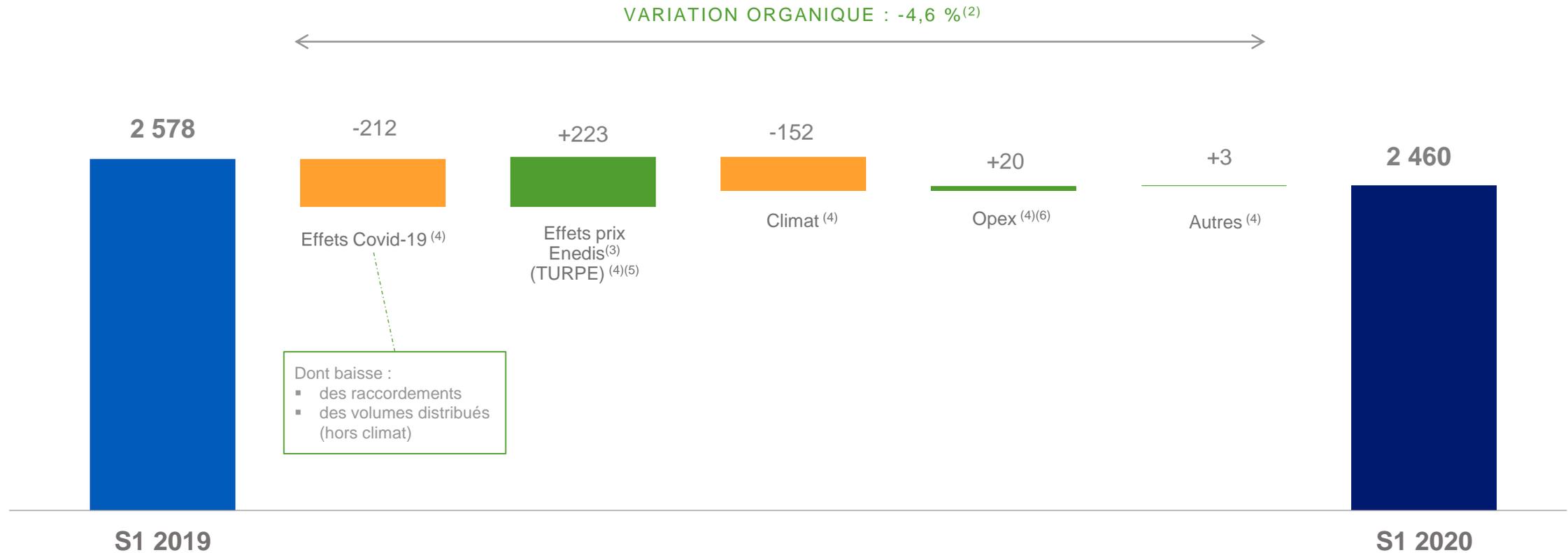
(4) Après déduction du pompage.

(5) Y compris impact CEE.

(6) A périmètre, taux de change, normes et taux d'actualisation des retraites constants. Hors coûts des ventes des activités de services.

EBITDA FRANCE – ACTIVITÉS RÉGULÉES (1)

En millions d'euros



(1) Activités régulées comprenant Enedis, ÉS et activités insulaires.
 (2) Variation organique à périmètre, change et normes comparables.
 (3) Enedis, filiale indépendante d'EDF au sens des dispositions du Code de l'énergie.

(4) Chiffres estimés.
 (5) Indexation TURPE 5 Distribution de +3,04% et du TURPE 5 Transport de +2,16 % au 1^{er} août 2019 .
 (6) A périmètre, taux de change, normes et taux d'actualisation des retraites constants. Hors coûts des ventes des activités de services.

ÉNERGIES RENOUVELABLES

EDF RENOUVELABLES

En millions d'euros	S1 2019	S1 2020	Δ %	Δ % Org. ⁽¹⁾
EBITDA	405	418	+3,2	+14,1
<i>Dont EBITDA production</i>	472	471	-0,3	+6,9

- **Effet Covid-19 non significatif**
- **Production électrique** à 7,9 TWh, en hausse de +0,6 TWh soit +7,4 % en organique. Impact des nouvelles capacités éoliennes et solaires mises en service à fin 2019 (USA, Canada, France, Inde) et de bonnes conditions de vent et d'ensoleillement
- **Activité DVAS** toujours soutenue au S1 2020 principalement aux États-Unis



EDF RENOUVELABLES : NIVEAU RECORD DE PROJETS EN CONSTRUCTION A 5,9 GW DE CAPACITÉ BRUTE
 A FIN JUIN 2020 (3,1 GW EN EOLIEN, 1,6 GW EN ÉOLIEN OFFSHORE, 1,1 GW EN SOLAIRE ET 0.1 GW EN STOCKAGE)

(1) Variation organique à périmètre, change et normes comparables. L'écart avec la croissance faciale reflète des transferts intra-groupes d'actifs

RENOUVELABLES GROUPE ⁽²⁾

En millions d'euros	S1 2019	S1 2020	Δ %	Δ % Org. ⁽¹⁾
EBITDA ⁽²⁾	881	859	-3	-2
Investissements nets	(489)	(783)	+60	

- **EBITDA**
 - Effet négatif des prix de marché spot (-18 €/MWh)⁽²⁾ de l'énergie sur l'hydraulique France malgré des conditions hydrologiques favorables (+29,4 % vs S1 2019)
 - Effet année pleine des parcs éoliens et solaires mis en service et meilleures conditions de vent et d'ensoleillement
- **Investissements nets**
 - Forts investissements aux États-Unis chez EDF Renewables et subventions moins importantes en S1 2020

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

SERVICES ÉNERGÉTIQUES

DALKIA

En millions d'euros	S1 2019	S1 2020	Δ %	Δ % Org. ⁽¹⁾
EBITDA	195	165	-15,4	-14,9

- **Impact de la crise du Covid-19** sur les volumes de ventes d'énergie et de services (-39 M€)⁽²⁾, lié aux fermetures des sites clients et aux reports de chantiers
- Résilience des activités de réseaux de chaleur et de services énergétiques : continuité assurée notamment auprès des services essentiels (hôpitaux, industries, *data-center*...)



LE GROUPE AÉRONAUTIQUE **SAFRAN ELECTRONICS & DEFENSE**
CONFIE À DALKIA SES TRAVAUX DE PERFORMANCE ÉNERGÉTIQUE
POUR SON USINE DE POITIERS

(1) Variation organique à périmètre, change et normes comparables.

(2) Chiffres estimés.

SERVICES ÉNERGÉTIQUES GROUPE ⁽³⁾

En millions d'euros	S1 2019	S1 2020	Δ %	Δ % Org. ⁽¹⁾
EBITDA	216	188	-13	-20
Investissements nets	(107)	(181)	+69	

- **EBITDA**
 - Impacts de la crise du Covid-19 sur l'activité de Dalkia et d'Edison
- **Investissements nets**
 - Variation reflétant principalement l'acquisition de Pod Point au Royaume-Uni compensée partiellement par les moindres investissements de Dalkia dus aux reports de chantiers liés à la crise sanitaire

(3) Les Services Énergétiques Groupe comprennent Dalkia, Citelum, CHAM et les activités services d'EDF Energy, Edison, Luminus et EDF SA. Il s'agit notamment d'activités d'éclairage urbain, de réseaux de chaleur, de production décentralisée bas carbone à partir des ressources locales, de pilotage des consommations et de mobilité électrique.

FRAMATOME

En millions d'euros	S1 2019	S1 2020	Δ %	Δ % Org. ⁽¹⁾
EBITDA	207	211	+1,9	+0,9
EBITDA contributif groupe EDF	74	98	+32,4	+28,4

- Impact de **la crise du Covid-19** (-37 M€) ⁽²⁾ touchant principalement l'activité « Base installée » et les activités des usines « Combustible » et « Projets et Fabrication de composants »
- **Croissance de la marge soutenue par un meilleur mix produits** de l'activité « Combustible »; effets de calendrier défavorables au S1 2019
- **Poursuite de la réduction des coûts de structure**



**ACQUISITION DES
SERVICES
NUCLÉAIRES DE BWXT
AUX ÉTATS-UNIS**
ÉQUIPEMENTS ET
OUTILLAGES POUR LA
MAINTENANCE DES
CENTRALES NUCLÉAIRES

(1) Variation organique à périmètre, change et normes comparables.

(2) Chiffres estimés.

ROYAUME-UNI

En millions d'euros	S1 2019	S1 2020	Δ %	Δ % Org. ⁽¹⁾
EBITDA	128	438	x3,4	x3,5

➤ **Effets de la crise du Covid-19** (-128 M€) ⁽²⁾ principalement liés à la baisse de la consommation B2B

➤ **Production**

- Hausse des prix réalisés du nucléaire
- Rétablissement du mécanisme de capacité (aucun revenu au S1 2019 du fait de la suspension du mécanisme)
- Production nucléaire en baisse (-1,8 TWh) à 22,7 TWh, en lien avec le calendrier des opérations de maintenance. Production toujours pénalisée par les arrêts d'Hunterston B et Dungeness B

➤ **Commercialisation**

- Stabilité du portefeuille B2C dans un contexte de forte concurrence et hausse de la marge brute clients B2C (du fait d'un meilleur mix client)



INTÉGRATION
RÉUSSIE DE
PIVOT POWER
ET DE POD POINT
ACQUIS EN NOVEMBRE
2019 ET FÉVRIER 2020

(1) Variation organique à périmètre, normes et change comparables.

(2) Chiffres estimés.

En millions d'euros

	S1 2019 retraité ⁽¹⁾	S1 2020	Δ %	Δ % Org. ⁽²⁾
EBITDA	342	380	+11,1	-0,3

➤ **Impact de la crise sanitaire du Covid-19** (-47 M€) ⁽³⁾ principalement sur les volumes gaz et électricité, notamment sur le segment des clients industriels ainsi que sur la baisse de l'activité services, en partie compensé par la bonne performance des services système

➤ **Activités électricité**

— Réduction des volumes d'électricité liée à une moindre disponibilité des centrales CCGT

➤ **Activités gaz**

— Meilleure optimisation des contrats d'approvisionnement gaz moyen et long-terme



DÉMARRAGE DE LA
CONSTRUCTION DU
**PROJET CCGT DE
PRESENZANO**
&
POURSUITE DE LA
MODERNISATION DU
PROJET CCGT DE
MARGHERA

(1) Les données publiées au titre de l'exercice 2019 ont été retraitées de l'impact lié au changement de périmètre de la cession en cours de l'E&P (voir annexe E&P).

(2) Variation organique à périmètre, normes et change comparables. L'écart avec la croissance faciale reflète des transferts intra-groupes

(3) Chiffres estimés.

AUTRE INTERNATIONAL

En millions d'euros	S1 2019	S1 2020	Δ %	Δ % Org. ⁽¹⁾
EBITDA	166	208	+25,3	+31,9
<i>dont Belgique</i> ⁽²⁾	100	135	+35	+34
<i>dont Brésil</i>	65	54	-16,9	+3,1

➤ Belgique ⁽²⁾

- **Impact de la crise du Covid-19** (-29 M€) ⁽³⁾ : baisse de la consommation et reventes sur les marchés, baisse des activités de services et risques de recouvrement sur les créances commerciales
- **Eolien** : très bonne performance portée par l'augmentation des capacités éoliennes à 485 MW ⁽⁴⁾ (+10,7 % vs 2019) et forte augmentation de la production à 642 GWh (+47 %) grâce des conditions de vent favorables
- **Production nucléaire** en hausse et effets prix très favorables

➤ Brésil

- Effet positif de l'augmentation du tarif du contrat de vente d'électricité d'EDF Norte Fluminense intervenue en novembre 2019, partiellement compensé par une hausse du prix du combustible entraînée par la dépréciation du BRL face à l'USD



CAPACITÉ NETTE
INSTALLÉE DES
PARCS ÉOLIENS
485MW ⁽⁴⁾
EN BELGIQUE

(1) Variation organique à périmètre, normes et change comparables.

(2) Luminus et EDF Belgium.

(3) Chiffres estimés.

(4) Capacité nette au périmètre Luminus. 521 MW en capacité brute (croissance de +15,8 %).

AUTRES MÉTIERS

En millions d'euros

	S1 2019	S1 2020	Δ %	Δ % Org. ⁽¹⁾
EBITDA	501	135	-73,1	-70,5
<i>Dont Activités gazières</i>	<i>(31)</i>	<i>(296)</i>	<i>x9,5</i>	<i>x9,5</i>
<i>Dont EDF Trading</i>	<i>477</i>	<i>391</i>	<i>-18,0</i>	<i>-15,3</i>

➤ Activités gazières

- Provision significative sur des contrats onéreux en raison de la révision à la baisse des *spreads* Europe / États-Unis à moyen et long terme

➤ EDF Trading

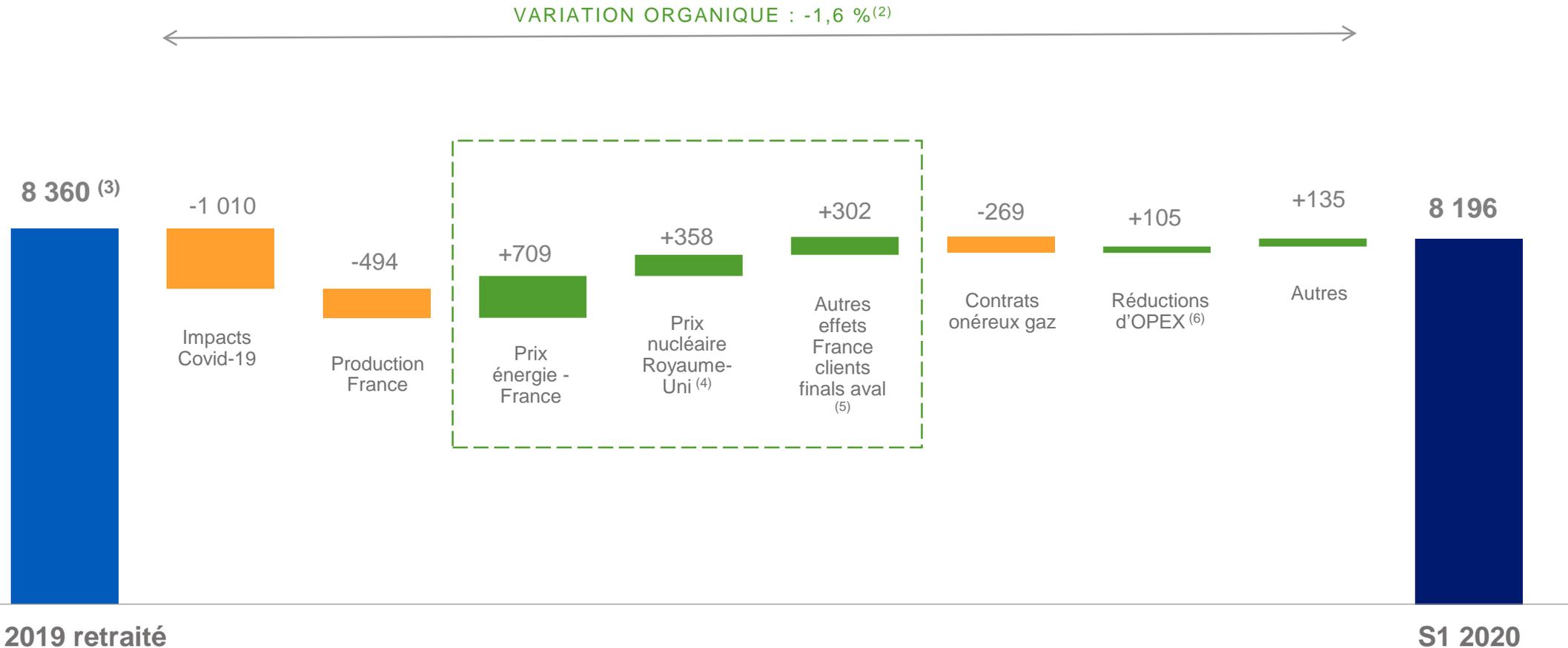
- Performance des activités trading soutenue après une année 2019 exceptionnelle. Effets de la crise du Covid-19 (-31 M€) ⁽²⁾ principalement liés à la prise en compte dans la marge de trading du risque de crédit et de contrepartie

(1) Variation organique à périmètre, normes et change comparables.

(2) Chiffres estimés.

EBITDA GROUPE – SYNTHÈSE (1)

En millions d'euros



(1) Chiffres estimés.

(2) Variation organique à périmètre, normes et change comparables.

(3) Les données publiées au titre de l'exercice 2019 ont été retraitées de l'impact lié au changement de périmètre de la cession en cours de l'E&P (voir annexe E&P).

(4) Y compris mécanisme de capacité.

(5) Principalement des effets prix compensés partiellement par un moindre effet volume (demande et pertes clients).

(6) A périmètre, taux de change, normes et taux d'actualisation des retraites constants. Hors coûts des ventes des activités de services énergétiques.

EBIT GROUPE

En millions d'euros	S1 2019 retraité (1)	S1 2020	Δ
EBITDA	8 360	8 196	(164)
Volatilité des commodités	350	(323)	(673)
Dotation aux amortissements et provisions pour renouvellement	(4 839)	(5 358)	(519)
Pertes de valeur et autres produits et charges d'exploitation	(194)	(891)	(697)
EBIT	3 677	1 624	(2 053)

(1) Les données publiées au titre de l'exercice 2019 ont été retraitées de l'impact lié au changement de périmètre de la cession en cours de l'E&P (voir annexe E&P).

ÉVOLUTION DU RÉSULTAT FINANCIER

En millions d'euros	S1 2019 retraité (1)	S1 2020	Δ
Coût de l'endettement financier brut	(925)	(868)	+57
Charges de désactualisation	(1 801)	(1 172)	+629
Autres produits et charges financiers	2 595	(262)	(2 857)
<i>Dont variation nette de juste valeur de titres de dette et de capitaux propres des actifs dédiés</i>	1 801	(830)	(2 631)
Résultat financier	(131)	(2 302)	(2 171)
<i>Hors éléments non récurrents, avant impôts (dont variation nette de la JV des instruments financiers IFRS 9)</i>	(1 823)	909	2 732
Résultat financier courant	(1 954)	(1 393)	+561

IMPACT DE LA FORTE BAISSÉ DES MARCHÉS FINANCIERS SUR LES VARIATIONS DE JUSTE VALEUR

HAUSSE DU RÉSULTAT FINANCIER COURANT LIÉ À L'ABSENCE DE CHANGEMENT DE TAUX D'ACTUALISATION AU 30 JUIN 2020 CONTRE UNE BAISSÉ AU 30 JUIN 2019

(1) Les données publiées au titre de l'exercice 2019 ont été retraitées de l'impact lié au changement de périmètre de la cession en cours de l'E&P (voir annexe E&P).

RÉSULTAT NET PART DU GROUPE

En millions d'euros	S1 2019 retraité (1)	S1 2020	Δ %
EBIT	3 677	1 624	-55,8
Résultat financier	(131)	(2 302)	
Impôts sur les résultats	(1 017)	42	
Quote-part de résultat net des coentreprises et entreprises associées	352	11	
Résultat net des activités en cours de cession	(417)	(161)	
Déduction du résultat net – part des minoritaires	34	85	
Résultat net – part du Groupe	2 498	(701)	-
Hors éléments non récurrents	(1 096)	1 968	
<i>Dont variation nette de la JV des instruments financiers IFRS 9, nette d'impôt</i>	<i>1 310</i>	<i>(659)</i>	
Résultat net courant	1 402	1 267	-9,6

RNPG AFFECTÉ PAR DES ÉLÉMENTS NON-RÉCURRENTS

RÉSILIENCE DU RÉSULTAT NET COURANT

(1) Les données publiées au titre de l'exercice 2019 ont été retraitées de l'impact lié au changement de périmètre de la cession en cours de l'E&P (voir annexe E&P).

ÉLÉMENTS NON RÉCURRENTS NETS D'IMPÔTS

En millions d'euros	S1 2019 retraité (1)	S1 2020
Pertes de valeur	(474)	(724)
<i>Dont E&P</i>	<i>(414)</i>	<i>(125)</i>
<i>Dont nucléaire Royaume-Uni</i>	<i>-</i>	<i>(393)</i>
Variation de la juste valeur des instruments financiers IFRS 9	1 310	(659)
Autres, y compris la volatilité des commodités (IFRS 9)	260	(585)
Total éléments non récurrents nets d'impôts	1 096	(1 968)

(1) Les données publiées au titre de l'exercice 2019 ont été retraitées de l'impact lié au changement de périmètre de la cession en cours de l'E&P (voir annexe E&P).

ÉVOLUTION DU CASH FLOW

En millions d'euros

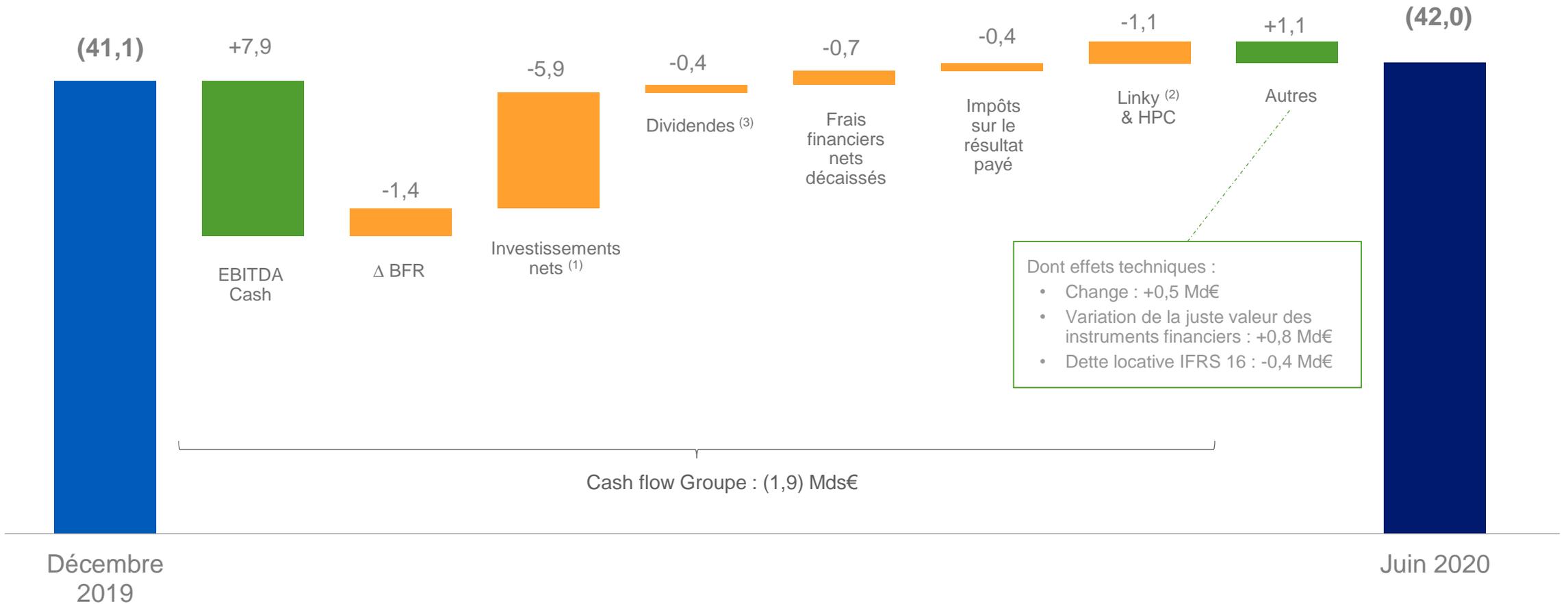
	S1 2019 retraité ⁽¹⁾	S1 2020
EBITDA	8 360	8 196
Eléments non monétaires	(1 285)	(304)
EBITDA Cash	7 075	7 892
Δ BFR	1 076	(1 364)
Investissements nets (<i>hors cessions, HPC et Linky</i> ⁽²⁾)	(5 735)	(5 875)
Autres éléments dont dividendes reçus des coentreprises et entreprises associées	89	(56)
Cash flow généré par les opérations	2 505	597
Plan de cessions d'actifs Groupe	434	-
Impôt sur le résultat payé	259	(368)
Frais financiers nets décaissés	(608)	(660)
Actifs dédiés	57	63
Dividendes versés (yc rémunérations des émissions hybrides)	(445)	(408)
Cash flow Groupe avant Linky et HPC ⁽²⁾	2 202	(776)
Linky ⁽²⁾ et HPC	(1 155)	(1 113)
Cash flow Groupe	1 047	(1 889)

(1) Les données publiées au titre de l'exercice 2019 ont été retraitées de l'impact lié au changement de périmètre de la cession en cours de l'E&P (voir annexe E&P). Au S1 2020, le total des flux de cash flow concernant l'E&P pour (19) M€ est présenté sur une ligne distincte en dessous du cash flow Groupe.

(2) Linky est un projet porté par Enedis, filiale d'EDF au sens des dispositions du Code de l'énergie.

ENDETTEMENT FINANCIER NET

En milliards d'euros



NB : chiffres arrondis à l'entier le plus proche.

(1) Investissements nets hors Linky, HPC et plan de cession d'actifs Groupe 2019-2020.

(2) Linky est un projet mené par Enedis, filiale indépendante d'EDF au sens du Code de l'énergie français.

(3) Dividendes versés, y compris la rémunération des obligations hybrides.



RÉSULTATS SEMESTRIELS 2020

Jean-Bernard Lévy

Président-Directeur Général

OBJECTIFS 2020 ET PERSPECTIVES MOYEN TERME

OBJECTIFS 2020

EBITDA ⁽¹⁾

15,2 – 15,7 Mds€

AMBITIONS 2020-2022

CHARGES OPÉRATIONNELLES ⁽²⁾ réductions entre 2019 et 2022

500 M€

CESSIONS GROUPE 2020-2022 ⁽³⁾

~ 3 Mds€

ENDETTEMENT FINANCIER NET / EBITDA ⁽¹⁾

~ 3x chaque année

(1) Sur la base du périmètre et des taux de change au 01/01/2020 et d'une hypothèse de production nucléaire France d'environ 315-325 TWh en 2020 et une fourchette de 330-360 TWh chaque année en 2021 et 2022.

(2) Somme des charges de personnel et des autres consommations externes. A périmètre, taux de change, normes et taux d'actualisation des retraites constants, et hors inflation. Hors coûts des ventes des activités de services énergétiques, et des services d'ingénierie nucléaire de Framatome et de projets spécifiques tels que Jaitapur.

(3) Cessions signées ou réalisées : impact sur le désendettement économique du Groupe.



RÉSULTATS SEMESTRIELS 2020

