



Rapport financier

premier semestre 2020

Sommaire

Attestation du responsable du rapport financier semestriel 1

Glossaire 2

1

Rapport semestriel d'activité 3

1.1	Faits marquants depuis le début de l'année 2020	3
1.2	Principales données financières issues des comptes consolidés de Total	4
1.3	Principales données d'environnement et de production du Groupe	5
1.3.1	Environnement – prix de vente liquides et gaz, marge de raffinage	5
1.3.2	Production	5
1.4	Analyse des résultats des secteurs	6
1.4.1	Integrated Gas, Renewables & Power (IGRP)	6
1.4.2	Exploration-Production	7
1.4.3	Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)	7
1.5	Résultats de Total	9
1.5.1	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	9
1.5.2	Résultat net ajusté part du Groupe	9
1.5.3	Résultat net ajusté par action	10
1.5.4	Acquisitions – cessions	10
1.5.5	Cash-flow net	10
1.5.6	Rentabilité	10
1.6	Comptes de Total SE	11
1.7	Sensibilités 2020	11
1.8	Synthèse et perspectives	11
1.9	Autres informations	12
1.9.1	Principales données opérationnelles des secteurs	12
1.9.2	Éléments d'ajustement du résultat net part du Groupe	13
1.9.3	Investissements – Désinvestissements	13
1.9.4	Cash-flow	13
1.9.5	Ratio d'endettement	14
1.9.6	Rentabilité des capitaux employés moyens	14
1.10	Principaux risques et incertitudes pour les six mois restants de l'exercice 2020	14
1.11	Principales transactions entre parties liées	14

2

Comptes consolidés au 30 juin 2020 17

2.1	Rapport des commissaires aux comptes sur l'information financière semestrielle	17
2.2	Compte de résultat consolidé – semestriel	18
2.3	Résultat global consolidé – semestriel	19
2.4	Compte de résultat consolidé – trimestriel	20
2.5	Résultat global consolidé – trimestriel	21
2.6	Bilan consolidé	22
2.7	Tableau de flux de trésorerie consolidé – semestriel	23
2.8	Tableau de flux de trésorerie consolidé – trimestriel	24
2.9	Variation des capitaux propres consolidés	25
2.10	Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2020 (non auditée)	26
1)	Principes comptables	26
2)	Évolution de la composition du Groupe	26
3)	Informations par secteur d'activité	27
4)	Capitaux propres	39
5)	Emprunts et dettes financières	41
6)	Parties liées	41
7)	Autres risques et engagements	41
8)	Événements postérieurs à la clôture	42



Rapport financier du 1^{er} semestre 2020

Attestation du responsable du rapport financier semestriel

« J'atteste, à ma connaissance, que les comptes consolidés condensés de TOTAL SE (la Société) pour le premier semestre de l'exercice 2020 sont établis conformément aux normes comptables applicables et donnent une image fidèle du patrimoine, de la situation financière et du résultat de la Société et de l'ensemble des entreprises comprises dans la consolidation, et que le rapport semestriel d'activité figurant aux pages 3 à 16 présente un tableau fidèle des événements importants survenus pendant les six premiers mois de l'exercice, de leur incidence sur les comptes, des principales transactions entre parties liées, ainsi qu'une description des principaux risques et des principales incertitudes pour les six mois restants de l'exercice.

Le rapport des contrôleurs légaux sur l'examen limité des comptes consolidés condensés précités figure à la page 17 du présent rapport financier semestriel. »

Courbevoie, le 29 juillet 2020

Patrick Pouyanné
Président-directeur général



Le présent rapport financier semestriel a été déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 30 juillet 2020 conformément au III de l'article L. 451-1-2 du Code monétaire et financier.

Glossaire

Les termes « TOTAL » et « Groupe » utilisés dans le présent document se réfèrent, de façon collective, à TOTAL SE et l'ensemble de ses sociétés consolidées, détenues directement ou indirectement, situées en France ou à l'étranger. Le terme « Société » utilisé dans ce document se réfère exclusivement à TOTAL SE, société mère du Groupe.

Abréviations

€ :	euro
\$:	dollar américain
AMF :	Autorité des marchés financiers
DACF :	<i>debt adjusted cash flow</i> se définit comme la marge brute d'autofinancement hors frais financiers
FPSO :	<i>floating production, storage and offloading</i>
GNL :	gaz naturel liquéfié
HSE :	hygiène, sécurité, environnement
IFRS :	<i>International Financial Reporting Standards</i>
LGN :	liquides de gaz naturel
MCV :	marge sur coûts variables raffinage Europe Indicateur représentant la marge moyenne sur coûts variables réalisée par le raffinage de TOTAL en Europe. Elle est égale à la différence entre les ventes de produits raffinés réalisées par le raffinage européen de TOTAL et les achats de pétrole brut avec les coûts variables associés divisée par les quantités raffinées en tonnes. L'indicateur précédemment utilisé, l'ERMI, était destiné à représenter la marge après coûts variables d'une raffinerie complexe hypothétique située autour de Rotterdam en Europe du Nord traitant un mélange de pétrole brut et d'autres intrants couramment fournis dans cette région afin de produire et commercialiser les principaux produits raffinés aux prix en vigueur dans cette région.
ROACE :	rentabilité des capitaux moyens employés (<i>Return On Average Capital Employed</i>)
ROE :	Rentabilité des capitaux propres moyens (<i>Return On Equity</i>)
SEC :	<i>United States Securities and Exchange Commission</i>

Unités de mesures

/an	= par an
b	= baril ⁽¹⁾
bep	= baril équivalent pétrole
BTU	= <i>British thermal unit</i>
CO₂e	= équivalent CO ₂
G	= milliard
GW	= gigawatt
GWh	= gigawatt-heure
/j	= par jour
k	= mille
km	= kilomètre
m	= mètre
m³	= mètre cube ⁽¹⁾
M	= million
MW	= mégawatt
pc	= pied cube
t	= tonne (métrique)
TWh	= térawatt heure
W	= watt

Table de conversion

1 acre	≈ 0,405 hectare
1 b	= 42 gallons US ≈ 159 litres
1 b/j de pétrole brut	≈ 50 t/an de pétrole brut
1 Gm³/an	≈ 0,1 Gpc/j
1 km	≈ 0,62 mile
1 m³	≈ 35,3 pc
1 Mt de GNL	≈ 48 Gpc de gaz
1 Mt/an de GNL	≈ 131 Mpc/j de gaz
1 t d'huile	≈ 7,5 b d'huile (pour une densité de 37° API)
1 bep = 1 b de pétrole brut	≈ 5 395 pc de gaz en 2019 ⁽²⁾ (5 387 pc en 2018 et 5 396 pc en 2017)

(1) Volumes de liquide et de gaz rapportés aux conditions standards internationales (15°C et 1 atm).

(2) Le gaz naturel est converti en barils équivalents pétrole en utilisant un ratio pied cube de gaz naturel par baril équivalent. Ce taux est calculé sur la base du contenu énergétique équivalent moyen des réserves de gaz naturel pendant les périodes concernées, et est sujet à changements. Le taux de la table de conversion est applicable aux réserves de gaz naturel de TOTAL au niveau du Groupe.

Rapport semestriel d'activité

1.1 Faits marquants depuis le début de l'année 2020⁽¹⁾

- Nouvelle Ambition Climat pour atteindre la neutralité carbone à horizon 2050
- Association à la « Coalition pour l'énergie de demain » aux côtés de 10 partenaires majeurs pour accélérer la transition énergétique du transport et de la logistique
- Association à la Coalition "Getting to Zero" pour contribuer à la décarbonation du transport maritime
- Décision d'investissement pour le transport et le stockage du CO₂ au travers du projet Northern Lights en Norvège

- Signature de l'accord de financement externe du projet Mozambique LNG, pour un montant de 14,9 milliards de dollars, le plus gros financement de projet en Afrique
- Prolongation du contrat avec Sonatrach d'approvisionnement en GNL à hauteur de 2 millions de tonnes par an
- Accord avec SSE Renewables en vue d'acquérir une participation de 51% dans le projet éolien offshore d'une capacité de 1 140 MW en mer du Nord Ecossoise
- Acquisition auprès d'EDP de son portefeuille de 2,5 millions de clients résidentiels et de deux centrales à cycle combiné au gaz naturel, d'une puissance cumulée de près de 850 mégawatts
- Acquisition de 50 % d'un portefeuille d'une capacité brute de 2GW de centrales solaires en Inde dans le cadre d'une JV 50/50 avec le Groupe Adani
- Accord pour la construction d'une centrale solaire de grande envergure (800 MWc) au Qatar
- Entrée sur le marché solaire en Espagne avec l'acquisition d'un portefeuille de 2 GW de projets
- Acquisition dans l'éolien en France de la société Global Wind Power France qui détient un portefeuille de projets d'une capacité brute de 1 GW
- Entrée dans un premier projet d'éolien offshore flottant au Royaume-Uni
- Lancement à Dunkerque du plus grand projet de stockage d'électricité par batterie (25 MW) pour le réseau électrique en France
- Lancement d'une usine pilote de fabrication de batteries européennes pour véhicules électriques pour produire à compter de 2023 des batteries au meilleur niveau technologique en termes de performance énergétique

- Démarrage du second FPSO du projet en eaux profondes Iara au Brésil
- Cession du portefeuille de champs matures non-opérés au Gabon
- Acquisition à contre-cycle de la totalité des intérêts de Tullow dans le projet du Lac Albert en Ouganda
- Découverte du gisement de gaz de Bashrush en Egypte sur le permis de North El Hammad
- Troisième découverte (Kwaskwasi) sur le bloc 58 au Surinam
- Réalisation dans l'exploration de deux découvertes significatives de pétrole sur le Bloc 58 au Suriname ainsi que d'une nouvelle découverte de gaz à condensats en mer du Nord britannique

- Cession de la raffinerie de Lindsey au Royaume-Uni
- Poursuite du programme de cessions avec la vente d'actifs d'aval gaz en France, d'Exploration-Production au Brunei, et de distribution en Sierra Leone et au Libéria
- Création d'une coentreprise avec Indian Oil pour fabriquer et commercialiser des bitumes de spécialité

- Adoption par la Société du statut de Société Européenne

(1) Certaines des transactions mentionnées dans les faits marquants restent soumises à l'accord des autorités ou à la réalisation de conditions suspensives selon les termes des accords.

1.2 Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁽¹⁾

En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	3 121	7 002	-55%
Exploration-Production	494	3 744	-87%
Integrated Gas, Renewables & Power	1 239	1 021	+21%
Raffinage – Chimie	957	1 471	-35%
Marketing & Services	431	766	-44%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	669	1 071	-38%
Taux moyen d'imposition du Groupe ⁽²⁾	24,3%	36,9%	
Résultat net ajusté part du Groupe	1 907	5 646	-66%
Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁽³⁾	0,68	2,07	-67%
Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	0,62	1,84	-66%
Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 598	2 622	-1%
Résultat net part du Groupe	(8 335)	5 867	ns
Investissements organiques ⁽⁴⁾	4 724	5 811	-19%
Acquisitions nettes ⁽⁵⁾	1 823	709	x2,6
Investissements nets ⁽⁶⁾	6 547	6 520	–
Marge brute d'autofinancement ⁽⁷⁾	7 164	12 740	-44%
Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ⁽⁸⁾	8 175	13 744	-41%
Flux de trésorerie d'exploitation	4 778	9 880	-52%

Les données prennent en compte l'impact de la nouvelle norme IFRS16 « contrats de location », entrée en vigueur au 1^{er} janvier 2019.

* Taux de change moyen €-\$\$: 1,1020 au 1^{er} semestre 2020.

(1) Les résultats ajustés se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non-récurrents, et hors effet des variations de juste valeur. Le détail des éléments d'ajustement figure en page 13.

(2) Il se définit de la manière suivante : (impôt sur le résultat opérationnel net ajusté) / (résultat opérationnel net ajusté – quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence – dividendes reçus des participations – dépréciations des écarts d'acquisition + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

(3) Conformément aux normes IFRS, le résultat net ajusté dilué par action est calculé à partir du résultat net ajusté diminué du coupon des titres subordonnés à durée indéterminée.

(4) Investissements organiques = investissements nets, hors acquisitions, cessions et autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

(5) Acquisitions nettes = acquisitions – cessions – autres opérations avec intérêts ne conférant pas le contrôle (voir page 13).

(6) Investissements nets = Investissements organiques + acquisitions nettes (voir page 13).

(7) La marge brute d'autofinancement se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement, et à partir du deuxième trimestre 2019 y compris les remboursements organiques de prêts aux sociétés mises en équivalence (SME), à partir du premier trimestre 2020, y compris les plus-values de cession de projets renouvelables. La méthode du coût de remplacement est explicitée page 15. Le tableau de réconciliation des différents cash-flows figure en page 13.

(8) DACF = Debt adjusted cash-flow, se définit comme la marge brute d'autofinancement hors frais financiers.

1.3 Principales données d'environnement et de production du Groupe

1.3.1 Environnement – prix de vente liquides et gaz, marge de raffinage

	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
Brent (\$/b)	40,1	66,0	-39%
Henry Hub (\$/Mbtu)	1,8	2,7	-33%
NBP (\$/Mbtu)	2,4	5,2	-54%
JKM (\$/Mbtu)	2,9	5,8	-50%
Prix moyen de vente liquides (\$/b) Filiale consolidées	33,8	61,2	-45%
Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu) Filiales consolidées	2,99	4,16	-28%
Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) Filiales consolidées et sociétés mises en équivalence	5,42	6,42	-16%
Marge sur coûts variables – Raffinage Europe, MCV (\$/t)	21,0	30,6	-31%

1.3.2 Production*

	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 966	2 951	–
Pétrole (y compris bitumes) (kb/j)	1 381	1 416	-2%
Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j)	1 584	1 535	+3%
Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 966	2 951	–
Liquides (kb/j)	1 626	1 627	–
Gaz (Mpc/j)**	7 302	7 238	+1%

* Production du Groupe = production de l'EP + production d'iGRP.

** Données 1S19 retraitées.

1.4 Analyse des résultats des secteurs

1.4.1 Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)

1.4.1.1 Production et ventes de GNL et d'électricité bas carbone

Production d'hydrocarbures pour le GNL	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
iGRP (kbep/j)	536	538	-
Liquides (kb/j)	69	70	-
Gaz (Mpc/j)*	2 541	2 570	-1%

* Données 1S19 retraitées.

GNL (Mt)	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
Ventes totales de GNL	20,2	16,3	+24%
incl. Ventes issues des quotes-parts de production*	9,0	7,8	+15%
incl. Ventes par Total issues des quotes-parts de production et d'achats auprès de tiers	16,5	12,7	+30%

* Les quotes-parts de production du Groupe peuvent être vendues par Total ou par les joint-ventures.

Electricité bas carbone	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
Capacité brute installée de génération électrique renouvelable (GW)*	5,1	2,6	+97%
Production nette d'électricité bas carbone (TWh)**	5,9	5,0	+16%
Clients électricité et gaz – BtB et BtC (Million)*	5,9	5,5	+7%
Ventes électricité et gaz – BtB et BtC (TWh)	74,5	75,3	-1%

* Données à fin de période.

** Solaire, éolien, biogaz, hydroélectricité et centrales à gaz à cycles combinés.

La production d'hydrocarbures pour le GNL est stable au premier semestre 2020.

Les ventes totales de GNL ont augmenté de 24% sur un an au premier semestre 2020 notamment du fait de la croissance des activités de négoce et grâce à la montée en puissance de Yamal LNG, Ichthys LNG et du démarrage des deux premiers trains de Cameron LNG aux États-Unis.

La capacité brute installée de génération électrique renouvelable s'établit à 5,1 GW à la fin du premier semestre en forte croissance de 97% sur un an, notamment grâce à l'acquisition en Inde de 50% d'un portefeuille de plus de 2 GW au Groupe Adani.

Le Groupe poursuit la mise en œuvre de sa stratégie d'intégration dans la chaîne du gaz et de l'électricité en Europe et a vu le nombre de ses clients gaz et électricité croître ce semestre pour atteindre 5,9 millions, en hausse de 7% sur un an. Les ventes d'électricité et de gaz sont en recul de 1%, impactées notamment par la baisse de la consommation liée aux mesures de confinement en Europe.

1.4.1.2 Résultats

En millions de dollars	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
Résultat opérationnel net ajusté*	1 239	1 021	+21%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	179	450	-60%
Investissements organiques	1 264	935	+35%
Acquisitions nettes	1 570	559	x2,8
Investissements nets	2 834	1 494	+90%
Marge brute d'autofinancement**	1 407	1 479	-5%
Flux de trésorerie d'exploitation**	900	1 533	-41%

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Au premier semestre 2020, le résultat opérationnel net ajusté du secteur iGRP s'est établi à 1 239 M\$, en hausse de 21% sur un an notamment du fait de la forte croissance de 24% des ventes de GNL.

1.4.2 Exploration-Production

1.4.2.1 Production

Production d'hydrocarbures	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
EP (kbep/j)	2 430	2 413	+1%
Liquides (kb/j)	1 557	1 557	–
Gaz (Mpc/j)	4 761	4 668	+2%

1.4.2.2 Résultats

En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
Résultat opérationnel net ajusté*	494	3 744	-87%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	438	452	-3%
Taux moyen d'imposition**	69,6%	44,0%	
Investissements organiques	2 684	3 953	-32%
Acquisitions nettes	305	242	+26%
Investissements nets	2 989	4 195	-29%
Marge brute d'autofinancement***	4 386	9 128	-52%
Flux de trésorerie d'exploitation***	4 833	7 704	-37%

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

** Il se définit de la manière suivante : (impôt sur le résultat opérationnel net ajusté)/(résultat opérationnel net ajusté – quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence – dividendes reçus des participations – dépréciations des écarts d'acquisition + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

*** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Au premier semestre 2020, le résultat opérationnel net ajusté de l'Exploration-Production s'est établi à 494 M\$ contre 3 744 M\$ un an plus tôt du fait de la forte baisse des prix du pétrole et du gaz. La

marge brute d'autofinancement s'établit quant à elle à 4 386 M\$ contre 9 128 M\$ au premier semestre 2019.

1.4.3 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

1.4.3.1 Résultats

En millions de dollars	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
Résultat opérationnel net ajusté*	1 388	2 237	-38%
Investissements organiques	734	876	-16%
Acquisitions nettes	(50)	(93)	ns
Investissements nets	684	783	-13%
Marge brute d'autofinancement**	2 552	3 118	-18%
Flux de trésorerie d'exploitation**	317	1 963	-84%

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

1.4.3.2 Raffinage-Chimie

1.4.3.2.1 Volumes raffinés, production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation

Volumes raffinés et taux d'utilisation*	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
Total volumes raffinés (kb/j)	1 347	1 729	-22%
France	230	520	-56%
Reste de l'Europe	676	751	-10%
Reste du monde	441	458	-4%
Taux d'utilisation sur bruts traités**	64%	83%	

* Y compris les raffineries africaines reportées dans le secteur Marketing & Services.

** Sur la base de la capacité de distillation en début d'année.

Production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation	1S20	1S19	2T20 vs 2T19
Monomères* (kt)	2 778	2 386	+16%
Polymères (kt)	2 395	2 424	-1%
Taux d'utilisation des vapocraqueurs**	83%	75%	

* Oléfines.

** Sur la base de la production d'oléfines issue des vapocraqueurs et de leurs capacités de production en début d'année.

Les volumes raffinés sont en baisse de 22% au premier semestre 2020, du fait notamment du prolongement de l'arrêt planifié de la raffinerie de Feyzin en France, de la décision de ne pas redémarrer Grandpuits après le grand arrêt compte tenu de la baisse de la demande, ainsi que de l'arrêt de l'unité de distillation de la plateforme de Normandie à la suite de l'incident survenu fin 2019.

La production de monomères est en hausse de 16% au premier semestre 2020 sur un an. Elle s'était établie à 2 386 kt au premier semestre 2019 notamment en raison des grands arrêts en 2019 des vapocraqueurs de Daesan en Corée du Sud et de Port Arthur aux États-Unis.

La production de polymères est stable au premier semestre.

1.4.3.2.2 Résultats

En millions de dollars	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
Résultat opérationnel net ajusté*	957	1 471	-35%
Investissements organiques	470	593	-21%
Acquisitions nettes	(51)	(182)	ns
Investissements nets	419	411	+2%
Marge brute d'autofinancement**	1 670	1 910	-13%
Flux de trésorerie d'exploitation**	(103)	1 120	ns

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Au premier semestre 2020, le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie est en baisse de 35% sur un an à 1 G\$ et la marge brute d'autofinancement en recul de 13% à 1,7 G\$. Cette baisse est notamment liée à un environnement de marges de raffinage dégradé au

premier semestre et au faible taux d'utilisation des installations de 64% en partie compensé par la résistance des marges de pétrochimie et la surperformance des activités de négoce.

1.4.3.3 Marketing & Services

1.4.3.3.1 Ventes de produits pétroliers

Ventes en kb/j*	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
Total des ventes du Marketing & Services	1 478	1 848	-20%
Europe	823	1 008	-18%
Reste du monde	656	840	-22%

* Hors négoce international (trading) et ventes massives Raffinage.

Les ventes de produits pétroliers sont en baisse de 20% au premier semestre 2020 sur un an en raison notamment de l'impact des mesures de confinement sur la consommation.

1.4.3.3.2 Résultats

En millions de dollars	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
Résultat opérationnel net ajusté*	431	766	-44%
Investissements organiques	264	283	-7%
Acquisitions nettes	1	89	-99%
Investissements nets	265	372	-29%
Marge brute d'autofinancement**	882	1 208	-27%
Flux de trésorerie d'exploitation**	420	843	-50%

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Le résultat opérationnel net ajusté est en baisse de 44% au premier semestre 2020 sur un an en raison de la baisse des volumes.

La marge brute d'autofinancement s'élève à 882 M\$ au premier semestre.

1.5 Résultats de Total

1.5.1 Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 3 121 M\$ au premier semestre 2020, en baisse de 55% sur un an lié à la baisse des prix du Brent, du gaz et des marges de raffinage ainsi qu'à l'impact de la crise du Covid-19 sur la demande.

1.5.2 Résultat net ajusté part du Groupe

Le résultat net ajusté part du Groupe s'est établi à 1 907 M\$ au premier semestre 2020 contre 5 646 M\$ un an plus tôt en raison de la baisse des prix du Brent, du gaz et des marges de raffinage ainsi qu'à l'impact de la crise du Covid-19 sur la demande.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur⁽¹⁾.

Le total des éléments d'ajustement du résultat net⁽²⁾ représente un montant de -10 242 M\$ au premier semestre 2020, dont -8 101 M\$ au titre de dépréciations exceptionnelles d'actifs et -1 508 M\$ au titre des effets de stocks après impôts liés à la baisse du prix du pétrole.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'est établi à 24,3% au premier semestre 2020, contre 36,9% au 1^{er} semestre 2019.

(1) Ces éléments d'ajustement sont explicités page 15.

(2) Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 13 ainsi que dans les annexes aux comptes.

1.5.3 Résultat net ajusté dilué par action

Le résultat net ajusté dilué par action s'est établi à 0,68 \$ au premier semestre 2020, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 598 millions, contre 2,07 \$ un an plus tôt.

Au 30 juin 2020, le nombre d'actions dilué était de 2 605 millions.

1.5.4 Acquisitions – cessions

Les acquisitions finalisées ont représenté 2,5 G\$ au premier semestre 2020 lié notamment à la finalisation de l'acquisition en Inde de 50% du portefeuille d'actifs solaires en opération d'Adani Green Energy Limited, à l'acquisition de participations dans les blocs 20 et 21 en Angola ainsi qu'à la finalisation de l'acquisition de 37,4% d'Adani Gas Limited et au paiement d'une deuxième tranche liée à la prise de participation de 10% dans le projet Arctic LNG 2 en Russie.

Les cessions finalisées ont représenté 678 M\$ au premier semestre 2020 lié notamment à la finalisation de la vente du Bloc CA1 au Brunei, la vente de la participation du Groupe dans le terminal de regazéification de Fos Cavaou en France et la vente de 50% d'un portefeuille d'actifs solaires et éoliens de Total Quadran en France.

1.5.5 Cash-flow net

Le cash-flow net⁽¹⁾ du Groupe ressort à 0,6 G\$ au premier semestre 2020 contre 6,2 G\$ un an auparavant en raison de la baisse de la marge d'autofinancement de 5,6 G\$ dans le contexte de forte baisse des prix du pétrole et du gaz.

1.5.6 Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 7,5% sur la période du 1^{er} juillet 2019 au 30 juin 2020.

<i>En millions de dollars</i>	Période du 1 ^{er} juillet 2019 au 30 juin 2020	Période du 1 ^{er} avril 2019 au 31 mars 2020	Période du 1 ^{er} juillet 2018 au 30 juin 2019
Résultat net ajusté	8 214	11 079	13 125
Capitaux propres retraités moyens	109 448	113 607	117 787
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	7,5%	9,8%	11,1%

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 7% sur la période 1^{er} juillet 2019 au 30 juin 2020.

<i>En millions de dollars</i>	Période du 1 ^{er} juillet 2019 au 30 juin 2020	Période du 1 ^{er} avril 2019 au 31 mars 2020	Période du 1 ^{er} juillet 2018 au 30 juin 2019
Résultat opérationnel net ajusté	10 125	13 032	15 087
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	145 621	150 418	145 247
ROACE	7,0%	8,7%	10,4%

(1) Cash-flow net = marge brute d'autofinancement – investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

1.6 Comptes de Total SE

Le résultat de Total SE, société mère, s'établit à 4 710 millions d'euros au premier semestre 2020, contre 6 282 millions d'euros un an auparavant.

1.7 Sensibilités 2020*

	Variation	Impact estimé sur le résultat opérationnel net ajusté	Impact estimé sur les flux de trésorerie d'exploitation
Dollar	+/- 0,1 \$ par €	-/+ 0,1 G\$	~0 G\$
Prix moyen de vente liquides**	+/- 10 \$/b	+/- 2,9 G\$	+/- 3,3 G\$
Prix du gaz européen – NBP	+/- 1 \$/Mbtu	+/- 0,35 G\$	+/- 0,35 G\$
Marge sur coûts variables – raffinage Europe (MCV)	+/- 10 \$/t	+/- 0,5 G\$	+/- 0,6 G\$

* Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4^{ème} trimestre de l'année précédente. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TOTAL de son portefeuille 2020. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités. L'impact de la sensibilité \$/€ sur le résultat opérationnel net ajusté est attribuable pour l'essentiel au Raffinage-Chimie.

** Environnement Brent à 60 \$/b.

1.8 Synthèse et perspectives

Le prix du pétrole s'est raffermi depuis le début du mois de juin pour s'établir autour de 40\$/b, bénéficiant de la forte conformité aux quotas des pays de l'OPEP+, de la baisse des productions d'hydrocarbures aux États-Unis et au Canada et d'une reprise de la demande.

L'environnement pétrolier reste toutefois volatil compte tenu notamment de l'incertitude sur l'ampleur et la rapidité de la reprise de l'activité économique mondiale dans le contexte de la pandémie Covid-19.

Le Groupe fait preuve de discipline dans la mise en œuvre de son plan d'actions 2020 :

- des investissements nets inférieurs à 14 G\$,
- une économie de 1 G\$ sur les coûts opératoires par rapport à 2019.

Total poursuit sa croissance rentable dans l'électricité bas carbone en particulier dans les renouvelables avec des investissements en 2020 proches de 2 G\$.

Dans le GNL, Total anticipe des reports de livraison de cargaison significatifs au troisième trimestre et prévoit que la baisse du prix du pétrole observée sur le second trimestre aura un impact sur les prix des contrats long terme de GNL au deuxième semestre.

Compte tenu de la mise en œuvre des quotas décidés par l'OPEP+ et de la situation en Libye, le Groupe anticipe désormais une production sur l'année 2020 entre 2,9 Mbep/j et 2,95 Mbep/j avec un point bas au troisième trimestre durant la saison d'été. La montée en puissance du second FPSO de lara au Brésil contribuera à la croissance des productions sur la dernière partie de l'année. Dans l'Aval, le niveau élevé des stocks continue de peser sur les marges de raffinage et les taux d'utilisation des raffineries. Dans le Marketing, l'activité est revenue en Europe à 90% de son niveau d'avant crise depuis le mois de juin et le Groupe anticipe qu'elle sera à un niveau comparable dans les prochains mois.

La priorité du Groupe est de générer un niveau de cash-flow permettant de continuer à investir dans des projets rentables, de préserver un retour à l'actionnaire attractif et de maintenir la solidité de son bilan. A cette fin, les équipes du Groupe sont mobilisées sur les 4 priorités que sont le HSE, l'excellence opérationnelle, la réduction des coûts et la génération de cash-flow.

1.9 Autres informations

1.9.1 Principales données opérationnelles des secteurs

1.9.1.1 Production du Groupe (Exploration-Production + iGRP)

Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
Europe et Asie centrale	1 064	993	+7%
Afrique	677	691	-2%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	661	695	-5%
Amériques	343	365	-6%
Asie Pacifique	220	207	+6%
Production totale	2 966	2 951	-
dont filiales mises en équivalence	726	730	-

Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
Europe et Asie centrale	392	340	+15%
Afrique	534	545	-2%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	505	534	-5%
Amériques	153	168	-9%
Asie Pacifique	42	40	+5%
Production totale	1 626	1 627	-
dont filiales mises en équivalence	207	221	-6%

Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
Europe et Asie centrale	3 620	3 532	+2%
Afrique*	726	749	-3%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	865	885	-2%
Amériques	1 069	1 104	-3%
Asie Pacifique*	1 022	968	+6%
Production totale*	7 302	7 238	+1%
dont filiales mises en équivalence*	2 802	2 762	+1%

* Données 1S19 retraitées.

1.9.1.2 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
Europe	1 610	2 020	-20%
Afrique	573	705	-19%
Amériques	814	842	-3%
Reste du monde	439	576	-24%
TOTAL DES VENTES	3 435	4 143	-17%
dont ventes massives raffinage	432	546	-21%
dont négoce international	1 525	1 749	-13%

Production de produits pétrochimiques* (kt)	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
Europe	2 547	2 734	-7%
Amériques	1 301	1 089	+19%
Moyen-Orient et Asie	1 324	987	+34%

* Oléfines, Polymères.

1.9.2 Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

En millions de dollars	1S20	1S19
Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(8 655)	(70)
Plus ou moins value de cession	–	–
Charges de restructuration	(100)	(33)
Dépréciations exceptionnelles	(8 101)	(57)
Autres éléments	(454)	20
Effet de stock : écart FIFO/coût de remplacement, net d'impôt	(1 508)	360
Effet des variations de juste valeur	(79)	(69)
TOTAL DES ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT NET	(10 242)	221

1.9.3 Investissements – Désinvestissements

En millions de dollars	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
Investissements organiques (A)	4 724	5 811	-19%
dont exploration capitalisée	297	417	-29%
dont augmentation des prêts non courants	1 012	500	x2
dont remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME*	(175)	(388)	ns
dont variation de dette de projets renouvelables quote-part Groupe	(152)	–	ns
Acquisitions (B)	2 501	1 284	+95%
Cessions (C)	678	575	+18%
dont variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire	83	–	ns
Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (D)	–	–	ns
INVESTISSEMENTS NETS (A + B - C - D)	6 547	6 520	–
Remboursement organique de prêts SME* (E)	(34)	(99)	ns
Variation de dettes de projets renouvelables (F)**	235	–	ns
Capex liés aux contrats de location capitalisés (G)	46	–	ns
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT (A + B - C + E + F - G)	6 702	6 421	+4%

* A compter du 2^{ème} trimestre 2019, les remboursements organiques de prêts SME se définissent comme les remboursements des prêts aux sociétés mises en équivalence provenant de leur flux de trésorerie d'exploitation.

** Variation de dette de projets renouvelables quote-part Groupe et quote-part partenaire.

1.9.4 Cash-flow

En millions de dollars	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)	8 175	13 744	-41%
frais financiers	(1 011)	(1 004)	ns
Marge brute d'autofinancement (A)	7 164	12 740	-44%
diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(453)	(3 287)	ns
effet de stock	(1 838)	526	ns
plus-value de cession de projets renouvelables	(61)	–	ns
remboursement organique de prêts SME	(34)	(99)	ns
Flux de trésorerie d'exploitation	4 778	9 880	-52%
Investissements organiques (B)	4 724	5 811	-19%
CASH-FLOW APRÈS INVESTISSEMENTS ORGANIQUES, HORS ACQUISITIONS CESSIONS (A - B)	2 440	6 929	-65%
Investissements nets (C)	6 547	6 520	–
CASH-FLOW NET (A - C)	617	6 220	-90%

1.9.5 Ratio d'endettement*

En millions de dollars	30/06/2020	31/03/2020	30/06/2019
Dettes financières courantes	16 154	18 521	16 221
Actifs financiers courants nets	(6 159)	(6 412)	(3 110)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	–	–	–
Dettes financières non courantes	61 540	48 896	45 394
Actifs financiers non courants	(2 431)	(1 133)	(771)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(29 727)	(21 634)	(26 723)
DETTE NETTE (A)	39 377	38 238	31 011
Dont dettes de location	7 383	7 309	7 015
Capitaux propres – part du Groupe	101 205	112 006	116 862
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	2 334	2 428	2 362
CAPITAUX PROPRES (B)	103 539	114 434	119 224
RATIO D'ENDETTEMENT = A/(A + B)	27,6%	25,0%	20,6%
RATIO D'ENDETTEMENT HORS DETTES DE LOCATION	23,6%	21,3%	16,8%

* Les taux d'endettement intègrent l'impact de la nouvelle norme IFRS16, entrée en vigueur au 1^{er} janvier 2019.

1.9.6 Rentabilité des capitaux employés moyens

1.9.6.1 Période du 1^{er} juillet 2019 au 30 juin 2020

En millions de dollars	Exploration- Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	4 259	2 607	2 489	1 318	10 125
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2019*	90 633	37 290	12 300	8 535	148 617
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2020*	79 096	43 527	12 843	8 366	142 625
ROACE	5,0%	6,5%	19,8%	15,6%	7,0%

1.9.6.2 Période du 1^{er} avril 2019 au 31 mars 2020

En millions de dollars	Exploration- Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	6 490	2 710	2 629	1 612	13 032
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2019*	90 051	37 235	13 153	8 255	148 463
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2020*	85 622	44 236	12 878	8 764	152 374
ROACE	7,4%	6,7%	20,2%	18,9%	8,7%

* Au coût de remplacement (retraités de l'effet de stock après impôts).

1.10 Principaux risques et incertitudes pour les six mois restants de l'exercice 2020

Les activités du Groupe sont exposées à certains facteurs de risque notamment sur les plans politique, économique, monétaire, juridique, environnemental, social, sectoriel, concurrentiel, opérationnel ou financier. Une description de ces facteurs de risque figure dans le Document d'enregistrement universel de TOTAL afférent à l'exercice 2019 et déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 20 mars 2020. Ces risques sont susceptibles de survenir non seulement pendant

les six mois restants de l'exercice en cours, mais également durant les exercices ultérieurs.

Par ailleurs, une description de certains risques en cours figure en annexe aux comptes consolidés condensés du premier semestre 2020 (page 41 du présent rapport financier semestriel).

1.11 Principales transactions entre parties liées

Les informations sur les principales transactions entre parties liées relatives au semestre clos le 30 juin 2020 figurent en note 6 de l'annexe

aux comptes consolidés condensés du premier semestre 2020 (page 41 du présent rapport financier semestriel).

Avertissement :

Ce document peut contenir des déclarations prospectives (forward-looking statements au sens du Private Securities Litigation Reform Act de 1995), concernant notamment la situation financière, les résultats d'opérations, les activités et la stratégie industrielle de TOTAL. Il peut notamment contenir des indications sur les perspectives, objectifs et ambitions du Groupe y compris en matière climatique et de neutralité carbone (zéro émission nette). Une ambition exprime une volonté du Groupe, étant précisé que les moyens à mettre en œuvre ne dépendent pas que de TOTAL. Ces déclarations prospectives peuvent être généralement identifiées par l'utilisation du futur, du conditionnel ou de termes à caractère prospectif tels que « envisager », « avoir l'intention », « anticiper », « croire », « estimer », « planifier », « prévoir », « penser », « avoir pour objectif », « avoir pour ambition » ou terminologie similaire. Les déclarations prospectives contenues dans ce document sont fondées sur des données, hypothèses économiques et estimations formulées dans un contexte économique, concurrentiel et réglementaire donné et considérées comme raisonnables par le Groupe à la date du présent document.

Ces déclarations prospectives ne sont pas des données historiques et ne doivent pas être interprétées comme des garanties que les perspectives, objectifs ou ambitions énoncés seront réalisés. Elles peuvent s'avérer inexactes dans le futur et sont susceptibles d'évoluer ou d'être modifiées avec un écart significatif entre les résultats réels et ceux envisagés, en raison des incertitudes liées notamment à l'environnement économique, financier, concurrentiel et réglementaire, ou en raison de la matérialisation de facteurs de risque tels que notamment les fluctuations des prix du pétrole brut et du gaz naturel, l'évolution de la demande et des prix des produits pétroliers, les variations des résultats de production et des estimations de réserves, la capacité à réaliser des réductions de coûts ou des gains d'efficacité sans perturber indûment les opérations, les évolutions légales et réglementaires y compris dans les domaines environnementaux et climatiques, la variation des taux de change, ainsi que les évolutions économiques et politiques, les changements des conditions de marché, les pertes de parts de marché et les modifications des préférences des consommateurs y compris en raison d'épidémies comme le Covid-19. De même, certaines informations financières reposent sur des estimations notamment lors de l'évaluation de la valeur recouvrable des actifs et des montants des éventuelles dépréciations d'actifs.

Ni TOTAL ni aucune de ses filiales ne prennent l'engagement ou la responsabilité vis-à-vis des investisseurs ou toute autre partie prenante de mettre à jour ou de réviser, en particulier en raison d'informations nouvelles ou événements futurs, tout ou partie des déclarations, informations prospectives, tendances ou objectifs contenus dans ce document. Des informations supplémentaires concernant les facteurs, risques et incertitudes susceptibles d'avoir un effet sur les activités du Groupe, sa situation financière, y compris ses résultats opérationnels et ses flux de trésorerie, sa réputation ou ses perspectives sont par ailleurs disponibles dans les versions les plus actualisées du Document d'enregistrement universel déposé par la Société auprès de l'Autorité des marchés financiers et du Form 20-F/A déposé par la Société auprès de la United States Securities and Exchange Commission (« SEC »). L'information financière sectorielle est présentée selon les principes identiques à ceux du reporting interne et reproduit l'information sectorielle interne définie pour gérer et mesurer les performances de TOTAL.

En complément des indicateurs définis par les normes IFRS, certains indicateurs alternatifs de performances sont présentés, tels que notamment les indicateurs de performance excluant les éléments d'ajustement (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté), la rentabilité des capitaux propres (ROE), la rentabilité des capitaux moyens employés (ROACE), le ratio d'endettement, la marge brute d'autofinancement (MBA). Ces indicateurs sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière de TOTAL et la comparaison des résultats entre périodes. Ils permettent aux investisseurs de suivre les mesures utilisées en interne pour gérer et mesurer de la performance du Groupe.

Les éléments d'ajustement comprennent :

(i) les éléments non récurrents

En raison de leur caractère inhabituel ou particulièrement significatif, certaines transactions qualifiées « d'éléments non récurrents » sont exclues des informations par secteur d'activité. En général, les éléments non récurrents concernent des transactions qui sont significatives, peu fréquentes ou inhabituelles. Cependant, dans certains cas, des transactions telles que coûts de restructuration ou cessions d'actifs, qui ne sont pas considérées comme représentatives du cours normal de l'activité, peuvent être qualifiées d'éléments non récurrents, bien que des transactions similaires aient pu se produire au cours des exercices précédents, ou risquent de se reproduire lors des exercices futurs.

(ii) l'effet de stock

Les résultats ajustés des secteurs Raffinage-Chimie et Marketing & Services sont communiqués selon la méthode du coût de remplacement. Cette méthode est utilisée afin de mesurer la performance des secteurs et de faciliter la comparabilité de leurs résultats avec ceux des principaux concurrents du Groupe.

Dans la méthode du coût de remplacement, proche du LIFO (Last In, First Out), la variation de la valeur des stocks dans le compte de résultat est déterminée par référence au différentiel de prix fin de mois d'une période à l'autre ou par référence à des prix moyens de la période selon la nature des stocks concernés et non par la valeur historique des stocks. L'effet de stock correspond à la différence entre les résultats calculés selon la méthode FIFO (First In, First Out) et les résultats selon la méthode du coût de remplacement.

(iii) l'effet des variations de juste valeur

L'effet des variations de juste valeur présenté en éléments d'ajustement correspond, pour certaines transactions, à des différences entre la mesure interne de la performance utilisée par le Comité exécutif de TOTAL et la comptabilisation de ces transactions selon les normes IFRS.

Les normes IFRS prévoient que les stocks de trading soient comptabilisés à leur juste valeur en utilisant les cours *spot* de fin de période. Afin de refléter au mieux la gestion par des transactions dérivées de l'exposition économique liée à ces stocks, les indicateurs internes de mesure de la performance intègrent une valorisation des stocks de *trading* en juste valeur sur la base de cours *forward*.

Dans le cadre de ses activités de trading, TOTAL conclut par ailleurs des contrats de stockage dont la représentation future est enregistrée en juste valeur dans la performance économique interne du Groupe, mais n'est pas autorisée par les normes IFRS.

1 Rapport semestriel d'activité

Principales transactions entre parties liées

Enfin, TOTAL souscrit des instruments dérivés dans le but de gérer l'exposition aux risques de certains contrats ou actifs opérationnels. En application des normes IFRS, ces instruments dérivés sont comptabilisés à la juste valeur alors que les transactions opérationnelles sous-jacentes sont comptabilisées lors de leur réalisation. Les indicateurs internes reportent la reconnaissance du résultat sur les instruments dérivés au dénouement des transactions.

Dans ce cadre, les résultats ajustés (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté) se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non récurrents et hors effet des variations de juste valeur.

Les chiffres présentés en euros pour le résultat net ajusté dilué par action sont obtenus à partir des chiffres en dollars américains convertis sur la base des taux de change moyen euro/US dollar (€-\$) des périodes concernées et ne résultent pas d'une comptabilité tenue en euros.

Avertissement aux investisseurs américains – La SEC autorise les sociétés pétrolières et gazières sous son autorité à publier séparément les réserves prouvées, probables et possibles qu'elles auraient identifiées conformément aux règles de la SEC. Ce document peut contenir certains termes que les recommandations de la SEC nous interdisent strictement d'utiliser dans les documents officiels qui lui sont adressés, comme notamment les termes « réserves potentielles » ou « ressources ». Tout investisseur américain est prié de se reporter au Form 20-F/A publié par TOTAL, File N° 1-10888, disponible au 2, place Jean Millier – Arche Nord Coupole/Regnault – 92078 Paris-La Défense Cedex, France, ou sur notre site Internet total.com. Ce document est également disponible auprès de la SEC en appelant le 1-800-SEC-0330 ou sur le site Internet de la SEC sec.gov.

Comptes consolidés au 30 juin 2020

2.1 Rapport des commissaires aux comptes sur l'information financière semestrielle

Période du 1^{er} janvier au 30 juin 2020

Aux Actionnaires,

En exécution de la mission qui nous a été confiée par votre assemblée générale et en application de l'article L. 451-1-2 III du Code monétaire et financier, nous avons procédé à :

- l'examen limité des comptes semestriels consolidés condensés de la société TOTAL SE, relatifs à la période du 1^{er} janvier au 30 juin 2020, tels qu'ils sont joints au présent rapport ;
- la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité.

Ces comptes semestriels consolidés condensés ont été établis sous la responsabilité de votre président-directeur général le 29 juillet 2020 et examinés par votre conseil d'administration, sur la base des éléments disponibles à cette date dans un contexte évolutif de crise liée au Covid-19 et de difficultés à appréhender ses incidences et les perspectives d'avenir. Il nous appartient, sur la base de notre examen limité, d'exprimer notre conclusion sur ces comptes.

1. Conclusion sur les comptes

Nous avons effectué notre examen limité selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. Un examen limité consiste essentiellement à s'entretenir avec les membres de la direction en charge des aspects comptables et financiers et à mettre en œuvre des procédures analytiques. Ces travaux sont moins étendus que ceux requis pour un audit effectué selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. En conséquence, l'assurance que les comptes, pris dans leur ensemble, ne comportent pas d'anomalies significatives obtenue dans le cadre d'un examen limité est une assurance modérée, moins élevée que celle obtenue dans le cadre d'un audit.

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé d'anomalies significatives de nature à remettre en cause la conformité des comptes semestriels consolidés condensés avec la norme IAS 34 – norme du référentiel IFRS tel qu'adopté dans l'Union européenne relative à l'information financière intermédiaire.

2. Vérification spécifique

Nous avons également procédé à la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité établi le 29 juillet 2020 commentant les comptes semestriels consolidés condensés sur lesquels a porté notre examen limité.

Nous n'avons pas d'observation à formuler sur leur sincérité et leur concordance avec les comptes semestriels consolidés condensés.

Paris-La Défense, le 29 juillet 2020

Les Commissaires aux Comptes

KPMG Audit
Département de KPMG S.A.

ERNST & YOUNG Audit

Jacques-François Lethu
Associé

Eric Jacquet
Associé

Laurent Vitse
Associé

Céline Eydiéu-Boutté
Associée

2.2 Compte de résultat consolidé – semestriel

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)^(a)

	1 ^{er} semestre 2020	1 ^{er} semestre 2019
Chiffre d'affaires	69 600	102 447
Droits d'accises	(9 461)	(12 121)
Produits des ventes	60 139	90 326
Achats, nets de variation de stocks	(40 093)	(60 111)
Autres charges d'exploitation	(13 265)	(13 803)
Charges d'exploration	(254)	(458)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(15 228)	(7 127)
Autres produits	942	568
Autres charges	(528)	(398)
Coût de l'endettement financier brut	(1 099)	(1 129)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(105)	(70)
Coût de l'endettement financier net	(1 204)	(1 199)
Autres produits financiers	607	486
Autres charges financières	(342)	(383)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	285	1 523
Produit (charge) d'impôt	521	(3 480)
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	(8 420)	5 944
Part du Groupe	(8 335)	5 867
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(85)	77
Résultat net par action (en \$)	(3,29)	2,17
Résultat net dilué par action (en \$)	(3,29)	2,16

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

2.3 Résultat global consolidé – semestriel

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)

	1 ^{er} semestre 2020	1 ^{er} semestre 2019
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	(8 420)	5 944
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	(223)	(59)
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	(74)	107
Effet d'impôt	86	14
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(196)	(474)
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS NE POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	(407)	(412)
Écart de conversion de consolidation	(940)	187
Couverture de flux futurs	(1 293)	(373)
Variation du <i>basis spread</i> des opérations en monnaie étrangère	70	54
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(927)	253
Autres éléments	3	2
Effet d'impôt	367	107
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	(2 720)	230
TOTAL AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL (APRÈS IMPÔT)	(3 127)	(182)
Résultat global	(11 547)	5 762
<i>Part du Groupe</i>	<i>(11 424)</i>	<i>5 637</i>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>(123)</i>	<i>125</i>

2.4 Compte de résultat consolidé – trimestriel

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)^(a)

	2 ^{ème} trimestre 2020	1 ^{er} trimestre 2020	2 ^{ème} trimestre 2019
Chiffre d'affaires	25 730	43 870	51 242
Droits d'accises	(4 168)	(5 293)	(6 040)
Produits des ventes	21 562	38 577	45 202
Achats, nets de variation de stocks	(12 025)	(28 068)	(30 390)
Autres charges d'exploitation	(6 321)	(6 944)	(7 078)
Charges d'exploration	(114)	(140)	(170)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(11 593)	(3 635)	(3 661)
Autres produits	362	580	321
Autres charges	(108)	(420)	(189)
Coût de l'endettement financier brut	(530)	(569)	(568)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	50	(155)	(42)
Coût de l'endettement financier net	(480)	(724)	(610)
Autres produits financiers	419	188	326
Autres charges financières	(161)	(181)	(188)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	(447)	732	812
Produit (Charge) d'impôt	484	37	(1 571)
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	(8 422)	2	2 804
Part du Groupe	(8 369)	34	2 756
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(53)	(32)	48
Résultat net par action (en \$)	(3,27)	(0,01)	1,01
Résultat net dilué par action (en \$)	(3,27)	(0,01)	1,00

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

2.5 Résultat global consolidé – trimestriel

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)

	2 ^{ème} trimestre 2020	1 ^{er} trimestre 2020	2 ^{ème} trimestre 2019
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	(8 422)	2	2 804
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	(356)	133	(223)
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	90	(164)	74
Effet d'impôt	101	(15)	59
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	1 780	(1 976)	1 057
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS NE POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	1 615	(2 022)	967
Écart de conversion de consolidation	(919)	(21)	(619)
Couverture de flux futurs	231	(1 524)	(246)
Variation du <i>basis spread</i> des opérations en monnaie étrangère	14	56	43
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	296	(1 223)	(135)
Autres éléments	–	3	1
Effet d'impôt	(78)	445	69
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	(456)	(2 264)	(887)
TOTAL AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL (APRÈS IMPÔT)	1 159	(4 286)	80
Résultat global	(7 263)	(4 284)	2 884
<i>Part du Groupe</i>	<i>(7 253)</i>	<i>(4 171)</i>	<i>2 797</i>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>(10)</i>	<i>(113)</i>	<i>87</i>

2.6 Bilan consolidé

TOTAL

(en millions de dollars)	30 juin 2020 (non audité)	31 mars 2020 (non audité)	31 décembre 2019	30 juin 2019 (non audité)
ACTIF				
Actifs non courants				
Immobilisations incorporelles	33 114	32 823	33 178	29 229
Immobilisations corporelles	104 925	113 254	116 408	118 063
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	27 470	26 998	27 122	26 473
Autres titres	1 627	1 660	1 778	1 660
Actifs financiers non courants	2 431	1 133	912	771
Impôts différés	7 257	6 694	6 216	6 022
Autres actifs non courants	2 539	2 537	2 415	2 306
TOTAL ACTIFS NON COURANTS	179 363	185 099	188 029	184 524
Actifs courants				
Stocks	12 688	11 556	17 132	16 410
Clients et comptes rattachés	13 481	18 029	18 488	20 349
Autres créances	17 155	19 429	17 013	15 958
Actifs financiers courants	6 570	7 016	3 992	3 536
Trésorerie et équivalents de trésorerie	29 727	21 634	27 352	26 723
Actifs destinés à être cédés ou échangés	421	421	1 288	–
TOTAL ACTIFS COURANTS	80 042	78 085	85 265	82 976
TOTAL ACTIF	259 405	263 184	273 294	267 500
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES				
Capitaux propres				
Capital	8 159	8 123	8 123	8 301
Primes et réserves consolidées	107 934	119 935	121 170	123 351
Écarts de conversion	(13 265)	(14 431)	(11 503)	(11 177)
Actions autodétenues	(1 623)	(1 621)	(1 012)	(3 613)
TOTAL DES CAPITAUX PROPRES – PART DU GROUPE	101 205	112 006	116 778	116 862
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 334	2 428	2 527	2 362
TOTAL DES CAPITAUX PROPRES	103 539	114 434	119 305	119 224
Passifs non courants				
Impôts différés	10 346	10 462	11 858	11 486
Engagements envers le personnel	3 612	3 260	3 501	3 375
Provisions et autres passifs non courants	19 487	19 452	20 613	21 629
Dettes financières non courantes	61 540	48 896	47 773	45 394
TOTAL PASSIFS NON COURANTS	94 985	82 070	83 745	81 884
Passifs courants				
Fournisseurs et comptes rattachés	19 198	22 123	28 394	27 059
Autres créditeurs et dettes diverses	24 790	25 102	25 749	22 686
Dettes financières courantes	16 154	18 521	14 819	16 221
Autres passifs financiers courants	411	604	487	426
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	328	330	795	–
TOTAL PASSIFS COURANTS	60 881	66 680	70 244	66 392
TOTAL PASSIF ET CAPITAUX PROPRES	259 405	263 184	273 294	267 500

2.7 Tableau de flux de trésorerie consolidé – semestriel

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)

	1 ^{er} semestre 2020	1 ^{er} semestre 2019
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	(8 420)	5 944
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	15 431	7 535
Provisions et impôts différés	(1 457)	379
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(340)	(364)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	391	(474)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(453)	(3 287)
Autres, nets	(374)	147
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION	4 778	9 880
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(4 773)	(5 585)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(188)	(208)
Coût d'acquisition de titres	(1 670)	(1 190)
Augmentation des prêts non courants	(1 028)	(500)
Investissements	(7 659)	(7 483)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	263	163
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	154	146
Produits de cession d'autres titres	315	266
Remboursement de prêts non courants	225	487
Désinvestissements	957	1 062
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT	(6 702)	(6 421)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
actionnaires de la société mère	374	450
actions propres	(611)	(1 770)
Dividendes payés :		
aux actionnaires de la société mère	(3 810)	(4 765)
aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(76)	(93)
Émission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	–	–
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(231)	(315)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(70)	(150)
Émission nette d'emprunts non courants	15 472	3 581
Variation des dettes financières courantes	(3 819)	(1 489)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(2 546)	(58)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT	4 683	(4 609)
AUGMENTATION (DIMINUTION) DE LA TRÉSORERIE	2 759	(1 150)
Incidence des variations de change	(384)	(34)
Trésorerie en début de période	27 352	27 907
TRÉSORERIE À FIN DE PÉRIODE	29 727	26 723

2.8 Tableau de flux de trésorerie consolidé – trimestriel

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)

	2 ^{ème} trimestre 2020	1 ^{er} trimestre 2020	2 ^{ème} trimestre 2019
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	(8 422)	2	2 804
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	11 701	3 730	3 819
Provisions et impôts différés	(796)	(661)	239
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(131)	(209)	(191)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	978	(587)	(168)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	431	(884)	(317)
Autres, nets	(282)	(92)	65
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION	3 479	1 299	6 251
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(2 409)	(2 364)	(2 881)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	–	(188)	(208)
Coût d'acquisition de titres	(136)	(1 534)	(437)
Augmentation des prêts non courants	(733)	(295)	(370)
Investissements	(3 278)	(4 381)	(3 896)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	219	44	155
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	12	142	(1)
Produits de cession d'autres titres	20	295	58
Remboursement de prêts non courants	99	126	353
Désinvestissements	350	607	565
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT	(2 928)	(3 774)	(3 331)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
actionnaires de la société mère	374	–	449
actions propres	(2)	(609)	(1 279)
Dividendes payés :			
aux actionnaires de la société mère	(1 928)	(1 882)	(2 935)
aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(76)	–	(93)
Émission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	–	–	–
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(134)	(97)	(175)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(22)	(48)	–
Émission nette d'emprunts non courants	15 430	42	2 331
Variation des dettes financières courantes	(6 604)	2 785	37
Variation des actifs et passifs financiers courants	449	(2 995)	(164)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT	7 487	(2 804)	(1 829)
AUGMENTATION (DIMINUTION) DE LA TRÉSORERIE	8 038	(5 279)	1 091
Incidence des variations de change	55	(439)	200
Trésorerie en début de période	21 634	27 352	25 432
TRÉSORERIE À FIN DE PÉRIODE	29 727	21 634	26 723

2.9 Variation des capitaux propres consolidés

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	Actions émises		Primes et réserves consolidées	Écarts de conversion	Actions autodétenues		Capitaux propres – part du Groupe	Intérêts ne conférant pas le contrôle	Capitaux propres
	Nombre	Montant			Nombre	Montant			
AU 1^{ER} JANVIER 2019	2 640 602 007	8 227	120 569	(11 313)	(32 473 281)	(1 843)	115 640	2 474	118 114
Résultat net du premier semestre 2019	–	–	5 867	–	–	–	5 867	77	5 944
Autres éléments du résultat global	–	–	(366)	136	–	–	(230)	48	(182)
Résultat Global	–	–	5 501	136	–	–	5 637	125	5 762
Dividendes	–	–	(3 875)	–	–	–	(3 875)	(93)	(3 968)
Émissions d'actions	26 281 753	74	1 271	–	–	–	1 345	–	1 345
Rachats d'actions	–	–	–	–	(32 331 446)	(1 770)	(1 770)	–	(1 770)
Cessions d'actions ^(a)	–	–	–	–	4 010	–	–	–	–
Paiements en actions	–	–	103	–	–	–	103	–	103
Annulation d'actions	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Émission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	–	–	(5)	–	–	–	(5)	–	(5)
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	–	–	(207)	–	–	–	(207)	–	(207)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	–	–	–	–	–	–	–	(150)	(150)
Autres éléments	–	–	(6)	–	–	–	(6)	6	–
AU 30 JUIN 2019	2 666 883 760	8 301	123 351	(11 177)	(64 800 717)	(3 613)	116 862	2 362	119 224
Résultat net du second semestre 2019	–	–	5 400	–	–	–	5 400	94	5 494
Autres éléments du résultat global	–	–	(293)	(326)	–	–	(619)	20	(599)
Résultat Global	–	–	5 107	(326)	–	–	4 781	114	4 895
Dividendes	–	–	(3 855)	–	–	–	(3 855)	(22)	(3 877)
Émissions d'actions	106 750	–	(6)	–	–	–	(6)	–	(6)
Rachats d'actions	–	–	–	–	(20 057 890)	(1 040)	(1 040)	–	(1 040)
Cessions d'actions ^(a)	–	–	(219)	–	4 274 938	219	–	–	–
Paiements en actions	–	–	104	–	–	–	104	–	104
Annulation d'actions	(65 109 435)	(178)	(3 244)	–	65 109 435	3 422	–	–	–
Émission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	–	–	1	–	–	–	1	–	1
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	–	–	(146)	–	–	–	(146)	–	(146)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	–	–	55	–	–	–	55	108	163
Autres éléments	–	–	22	–	–	–	22	(35)	(13)
AU 31 DÉCEMBRE 2019	2 601 881 075	8 123	121 170	(11 503)	(15 474 234)	(1 012)	116 778	2 527	119 305
Résultat net du premier semestre 2020	–	–	(8 335)	–	–	–	(8 335)	(85)	(8 420)
Autres éléments du résultat global	–	–	(1 327)	(1 762)	–	–	(3 089)	(38)	(3 127)
Résultat Global	–	–	(9 662)	(1 762)	–	–	(11 424)	(123)	(11 547)
Dividendes	–	–	(3 799)	–	–	–	(3 799)	(76)	(3 875)
Émissions d'actions	13 179 262	36	338	–	–	–	374	–	374
Rachats d'actions	–	–	–	–	(13 236 044)	(611)	(611)	–	(611)
Cessions d'actions ^(a)	–	–	–	–	3 680	–	–	–	–
Paiements en actions	–	–	96	–	–	–	96	–	96
Annulation d'actions	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Émission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	–	–	(143)	–	–	–	(143)	–	(143)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	–	–	(63)	–	–	–	(63)	(7)	(70)
Autres éléments	–	–	(3)	–	–	–	(3)	13	10
AU 30 JUIN 2020	2 615 060 337	8 159	107 934	(13 265)	(28 706 598)	(1 623)	101 205	2 334	103 539

(a) Actions propres destinées à la couverture des plans d'actions gratuites dont bénéficient les salariés du Groupe.

2.10 Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2020 (non auditée)

1) Principes comptables

Les comptes consolidés sont établis en conformité avec les normes comptables internationales IFRS (*International Financial Reporting Standards*) telles qu'adoptées par l'Union Européenne et les normes IFRS telles que publiées par l'IASB (*International Accounting Standards Board*).

Les comptes consolidés intermédiaires au 30 juin 2020 de TOTAL SE et ses filiales (le Groupe) sont présentés en dollar américain et ont été préparés en conformité avec la norme IAS 34 « Information financière intermédiaire ».

Les principes comptables appliqués pour les comptes consolidés au 30 juin 2020 sont conformes à ceux retenus pour les états financiers au 31 décembre 2019, à l'exception des évolutions normatives applicables obligatoirement à compter du 1^{er} janvier 2020.

A partir du 1^{er} janvier 2020, le Groupe applique les amendements à IFRS 7 et IFRS 9 en lien avec la réforme des taux d'intérêts de référence. Ces amendements permettent de ne pas tenir compte des effets de la réforme des taux jusqu'à ce que la transition vers les nouveaux indices soit effective, et donc de maintenir la qualification des dérivés de taux en comptabilité de couverture. Le Groupe est en cours d'analyse des impacts futurs de ces changements d'indices.

La préparation des états financiers selon les normes IFRS pour la clôture au 30 juin 2020 requiert de la part de la Direction Générale le recours à des estimations, hypothèses et jugements, qui affectent l'information présentée dans les comptes consolidés et leurs notes annexes.

Ces estimations, hypothèses et jugements sont basés sur l'expérience passée et d'autres facteurs considérés comme raisonnables à la date de préparation des états financiers. Ils sont régulièrement revus par la Direction Générale et peuvent donc être sensiblement révisés en cas de changement des circonstances ou suite à de nouvelles informations.

Les principales estimations, hypothèses et jugements concernent l'estimation des réserves d'hydrocarbures dans le cadre de l'application

de la méthode dite des *successful efforts* pour les activités pétrolières, les dépréciations d'actifs, les engagements envers le personnel, les provisions pour restitution des sites et les impôts sur le résultat. Ces estimations et hypothèses sont décrites dans l'annexe aux comptes consolidés au 31 décembre 2019.

Les comptes consolidés intermédiaires sont impactés par les crises sanitaire et pétrolière décrites au paragraphe 7 *Autres risques et engagements*. Le Groupe a tenu compte de cet environnement dans ses estimations, notamment celles relatives aux stocks, aux dépréciations d'actifs, aux engagements envers le personnel et aux impôts sur le résultat.

Au 30 juin 2020, le Groupe a revu les scénarios de prix retenus pour ses tests de dépréciation, ces nouvelles hypothèses conduisant à comptabiliser des dépréciations d'actifs sur la période. En cohérence avec sa nouvelle ambition climat exprimée le 5 mai 2020 qui vise à la neutralité carbone, le Groupe a passé en revue ses actifs qui auraient pu être qualifiés de *stranded assets* et a ainsi décidé de déprécier ses actifs *oil sands* au Canada. Ces dépréciations et les hypothèses retenues sont présentées dans le paragraphe 3.4 *Dépréciations d'actifs*.

D'autre part, les stocks de produits pétroliers et pétrochimiques évalués selon la méthode FIFO (*First in First out*) subissent l'effet de la baisse significative des prix sur la période, principalement dans le secteur Raffinage Chimie.

Des estimations, hypothèses et jugements différents pourraient avoir des impacts significatifs sur l'information présentée et les réalisations définitives pourraient également être différentes des montants inclus dans les états financiers consolidés et leurs notes annexes.

Par ailleurs, lorsqu'une transaction spécifique n'est traitée par aucune norme ou interprétation, la Direction Générale du Groupe exerce son jugement pour définir et mettre en œuvre les méthodes comptables permettant de fournir une information conforme aux principes généraux des IFRS : image fidèle, pertinence et importance relative.

2) Évolution de la composition du Groupe

2.1) Principales acquisitions et cessions de la période

Integrated Gas, Renewables & Power

– Le 28 février 2020, TOTAL a finalisé l'acquisition de 37,4% de la société Adani Gas Limited, l'un des quatre principaux distributeurs de gaz en Inde. Pour atteindre 37,4% du capital d'Adani Gas Limited, TOTAL a lancé une offre publique d'achat le 14 octobre 2019 qui s'est terminée le 14 janvier 2020, puis a acquis dans un deuxième temps les actions complémentaires directement auprès d'Adani les 27 et 28 février 2020.

Exploration & Production

– Le 31 mars 2020, TOTAL a finalisé la cession de sa filiale Total E&P Deep Offshore Borneo BV, qui possède 86,95 % du bloc CA1 situé à 100 km au large des côtes de Brunei, à Shell.

2.2) Projet de cessions

Exploration & Production

– En mai 2020, TOTAL a confirmé son engagement à finaliser la vente, annoncée en juillet 2019, de plusieurs actifs non stratégiques situés en mer du Nord britannique. TOTAL et le fond d'investissement norvégien HitecVision ont renégocié avec succès les conditions financières de l'accord pour refléter les conditions actuelles du marché, Petrogas n'étant plus partie à la transaction. Sous réserve de l'obtention des autorisations nécessaires, les parties prévoient de conclure la transaction d'ici au troisième trimestre 2020.

Au 30 juin 2020, les actifs et passifs ont été respectivement classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour 421 millions de dollars et dans la rubrique « Passifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé pour 328 millions de dollars. Les actifs concernés comprennent principalement des immobilisations incorporelles et corporelles.

3) Informations par secteur d'activité

Composition des secteurs

L'information financière sectorielle est présentée selon les principes identiques à ceux du *reporting* interne. Elle reproduit l'information sectorielle interne définie pour gérer et mesurer les performances de TOTAL qui est revue par le principal décideur opérationnel du Groupe, le Comité exécutif.

Le résultat opérationnel et les actifs sont répartis entre chaque secteur d'activité avant retraitements de consolidation et ajustements inter-secteurs.

Les transactions entre secteurs sont réalisées à des prix proches des prix de marché.

L'organisation des activités du Groupe s'articule autour des quatre secteurs d'activités suivants :

- un secteur Exploration & Production ;
- un secteur Integrated Gas, Renewables & Power qui comprend la chaîne intégrée du gaz (y compris le GNL) et de l'électricité bas carbone. Il inclut l'ensemble des activités de GNL amont et *midstream* ;
- un secteur Raffinage-Chimie qui constitue un grand pôle industriel contenant les activités de raffinage, de pétrochimie et de chimie de spécialités. Ce secteur couvre également les activités d'approvisionnement et de négoce pétrolier et les transports maritimes ;
- un secteur Marketing & Services comprenant les activités de commercialisation dans le domaine des produits pétroliers ainsi que les activités d'approvisionnement et de logistique correspondantes.

Par ailleurs le secteur Holding comprend les activités fonctionnelles et financières des holdings.

Éléments d'ajustement

Les indicateurs de performance excluant les éléments d'ajustement, tels que le résultat opérationnel ajusté, le résultat opérationnel net ajusté et le résultat net ajusté, sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière et la comparaison des résultats entre périodes.

Les éléments d'ajustement comprennent :

(i) les éléments non récurrents

En raison de leur caractère inhabituel ou particulièrement significatif, certaines transactions qualifiées « d'éléments non récurrents » sont exclues des informations par secteur d'activité. En général, les éléments non récurrents concernent des transactions qui sont significatives, peu fréquentes ou inhabituelles. Cependant, dans certains cas, des transactions telles que coûts de restructuration ou cessions d'actifs, qui ne sont pas considérées comme représentatives du cours normal de l'activité, peuvent être qualifiées d'éléments non récurrents, bien que des transactions similaires aient pu se produire au cours des exercices précédents, ou risquent de se reproduire lors des exercices futurs.

(ii) l'effet de stock

Les résultats ajustés des secteurs Raffinage-Chimie et Marketing & Services sont communiqués selon la méthode du coût de remplacement. Cette méthode est utilisée afin de mesurer la performance des secteurs et de faciliter la comparabilité de leurs résultats avec ceux des principaux concurrents du Groupe.

Dans la méthode du coût de remplacement, proche du LIFO (*Last In, First Out*), la variation de la valeur des stocks dans le compte de résultat est déterminée par référence au différentiel de prix fin de mois d'une période à l'autre ou par référence à des prix moyens de la période selon la nature des stocks concernés et non par référence à la valeur historique des stocks. L'effet de stock correspond à la différence entre les résultats calculés selon la méthode FIFO (*First In, First Out*) et les résultats selon la méthode du coût de remplacement.

(iii) l'effet des variations de juste valeur

L'effet des variations de juste valeur présenté en éléments d'ajustement correspond, pour certaines transactions, à des différences entre la mesure interne de la performance utilisée par le Comité exécutif de TOTAL et la comptabilisation de ces transactions selon les normes IFRS.

Les normes IFRS prévoient que les stocks de *trading* soient comptabilisés à leur juste valeur en utilisant les cours spot de fin de période. Afin de refléter au mieux la gestion par des transactions dérivées de l'exposition économique liée à ces stocks, les indicateurs internes de mesure de la performance intègrent une valorisation des stocks de trading en juste valeur sur la base de cours *forward*.

Dans le cadre de ses activités de *trading*, TOTAL conclut par ailleurs des contrats de stockage dont la représentation future est enregistrée en juste valeur dans la performance économique interne du Groupe, mais n'est pas autorisée par les normes IFRS.

Enfin, TOTAL souscrit des instruments dérivés dans le but de gérer l'exposition aux risques de certains contrats ou actifs opérationnels. En application des normes IFRS, ces instruments dérivés sont comptabilisés à la juste valeur alors que les transactions opérationnelles sous-jacentes sont comptabilisées lors de leur réalisation. Les indicateurs internes reportent la reconnaissance du résultat sur les instruments dérivés au dénouement des transactions.

Dans ce cadre, les résultats ajustés (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté) se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non récurrents et hors effet des variations de juste valeur.

3.1) Informations par secteur d'activité

1 ^{er} semestre 2020 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 574	8 403	27 956	30 661	6	–	69 600
Chiffre d'affaires Groupe	8 661	895	9 051	196	59	(18 862)	–
Droits d'accises	–	–	(1 119)	(8 342)	–	–	(9 461)
PRODUITS DES VENTES	11 235	9 298	35 888	22 515	65	(18 862)	60 139
Charges d'exploitation	(6 048)	(8 398)	(35 736)	(21 730)	(562)	18 862	(53 612)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(12 311)	(1 616)	(788)	(473)	(40)	–	(15 228)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL	(7 124)	(716)	(636)	312	(537)	–	(8 701)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	440	420	(92)	32	164	–	964
Impôts du résultat opérationnel net	(56)	330	203	(159)	2	–	320
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET	(6 740)	34	(525)	185	(371)	–	(7 417)
Coût net de la dette nette							(1 003)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							85
RÉSULTAT NET – PART DU GROUPE							(8 335)

1 ^{er} semestre 2020 (éléments d'ajustements) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	–	(16)	–	–	–	–	(16)
Chiffre d'affaires Groupe	–	–	–	–	–	–	–
Droits d'accises	–	–	–	–	–	–	–
PRODUITS DES VENTES	–	(16)	–	–	–	–	(16)
Charges d'exploitation	(37)	(318)	(1 637)	(341)	(91)	–	(2 424)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 338)	(953)	–	–	–	–	(8 291)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL^(b)	(7 375)	(1 287)	(1 637)	(341)	(91)	–	(10 731)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	71	(292)	(271)	(5)	–	–	(497)
Impôts du résultat opérationnel net	70	374	426	100	12	–	982
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET^(b)	(7 234)	(1 205)	(1 482)	(246)	(79)	–	(10 246)
Coût net de la dette nette							(68)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							72
RÉSULTAT NET – PART DU GROUPE							(10 242)

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

(b) Dont effet stock

– Sur le résultat opérationnel	–	–	(1 604)	(234)	–	
– Sur le résultat opérationnel net	–	–	(1 371)	(163)	–	

1 ^{er} semestre 2020 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 574	8 419	27 956	30 661	6	–	69 616
Chiffre d'affaires Groupe	8 661	895	9 051	196	59	(18 862)	–
Droits d'accises	–	–	(1 119)	(8 342)	–	–	(9 461)
PRODUITS DES VENTES	11 235	9 314	35 888	22 515	65	(18 862)	60 155
Charges d'exploitation	(6 011)	(8 080)	(34 099)	(21 389)	(471)	18 862	(51 188)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 973)	(663)	(788)	(473)	(40)	–	(6 937)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL AJUSTÉ	251	571	1 001	653	(446)	–	2 030
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	369	712	179	37	164	–	1 461
Impôts du résultat opérationnel net	(126)	(44)	(223)	(259)	(10)	–	(662)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET AJUSTÉ	494	1 239	957	431	(292)	–	2 829
Coût net de la dette nette							(935)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							13
RÉSULTAT NET AJUSTÉ – PART DU GROUPE							1 907

1 ^{er} semestre 2020 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	3 265	3 461	533	334	66		7 659
Désinvestissements	325	433	101	72	26		957
Flux de trésorerie d'exploitation	4 833	900	(103)	420	(1 272)		4 778

1 ^{er} semestre 2019 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 067	10 208	44 220	43 950	2	–	102 447
Chiffre d'affaires Groupe	15 302	1 259	16 310	301	63	(33 235)	–
Droits d'accises	–	–	(1 537)	(10 584)	–	–	(12 121)
PRODUITS DES VENTES	19 369	11 467	58 993	33 667	65	(33 235)	90 326
Charges d'exploitation	(8 234)	(10 287)	(56 502)	(32 178)	(406)	33 235	(74 372)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 216)	(643)	(763)	(470)	(35)	–	(7 127)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL	5 919	537	1 728	1 019	(376)	–	8 827
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	367	1 041	260	101	27	–	1 796
Impôts du résultat opérationnel net	(2 585)	(623)	(246)	(334)	124	–	(3 664)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET	3 701	955	1 742	786	(225)	–	6 959
Coût net de la dette nette							(1 015)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(77)
RÉSULTAT NET – PART DU GROUPE							5 867

2 Comptes consolidés au 30 juin 2020

Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2020 (non auditée)

1 ^{er} semestre 2019 (éléments d'ajustements) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	–	(86)	–	–	–	–	(86)
Chiffre d'affaires Groupe	–	–	–	–	–	–	–
Droits d'accises	–	–	–	–	–	–	–
PRODUITS DES VENTES	–	(86)	–	–	–	–	(86)
Charges d'exploitation	–	(112)	449	40	–	–	377
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(43)	(11)	(10)	–	–	–	(64)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL^(b)	(43)	(209)	439	40	–	–	227
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	–	413	(47)	(7)	–	–	359
Impôts du résultat opérationnel net	–	(270)	(121)	(13)	–	–	(404)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET^(b)	(43)	(66)	271	20	–	–	182
Coût net de la dette nette							(8)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							47
RÉSULTAT NET – PART DU GROUPE							221

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

(b) Dont effet stock

– Sur le résultat opérationnel
– Sur le résultat opérationnel net

–	–	486	40	–
–	–	344	27	–

1 ^{er} semestre 2019 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 067	10 294	44 220	43 950	2	–	102 533
Chiffre d'affaires Groupe	15 302	1 259	16 310	301	63	(33 235)	–
Droits d'accises	–	–	(1 537)	(10 584)	–	–	(12 121)
PRODUITS DES VENTES	19 369	11 553	58 993	33 667	65	(33 235)	90 412
Charges d'exploitation	(8 234)	(10 175)	(56 951)	(32 218)	(406)	33 235	(74 749)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 173)	(632)	(753)	(470)	(35)	–	(7 063)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL AJUSTÉ	5 962	746	1 289	979	(376)	–	8 600
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	367	628	307	108	27	–	1 437
Impôts du résultat opérationnel net	(2 585)	(353)	(125)	(321)	124	–	(3 260)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET AJUSTÉ	3 744	1 021	1 471	766	(225)	–	6 777
Coût net de la dette nette							(1 007)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(124)
RÉSULTAT NET AJUSTÉ – PART DU GROUPE							5 646

1 ^{er} semestre 2019 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	4 282	1 975	648	527	51	–	7 483
Désinvestissements	89	574	239	157	3	–	1 062
Flux de trésorerie d'exploitation	7 704	1 533	1 120	843	(1 320)	–	9 880

2 ^{ème} trimestre 2020 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	992	3 313	9 433	11 986	6	–	25 730
Chiffre d'affaires Groupe	3 097	301	2 956	107	31	(6 492)	–
Droits d'accises	–	–	(469)	(3 699)	–	–	(4 168)
PRODUITS DES VENTES	4 089	3 614	11 920	8 394	37	(6 492)	21 562
Charges d'exploitation	(2 405)	(3 406)	(10 895)	(7 931)	(315)	6 492	(18 460)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 667)	(1 282)	(393)	(229)	(22)	–	(11 593)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL	(7 983)	(1 074)	632	234	(300)	–	(8 491)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	17	21	(35)	22	40	–	65
Impôts du résultat opérationnel net	398	322	(132)	(127)	(26)	–	435
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET	(7 568)	(731)	465	129	(286)	–	(7 991)
Coût net de la dette nette							(431)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							53
RÉSULTAT NET – PART DU GROUPE							(8 369)

2 ^{ème} trimestre 2020 (éléments d'ajustements) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	–	(18)	–	–	–	–	(18)
Chiffre d'affaires Groupe	–	–	–	–	–	–	–
Droits d'accises	–	–	–	–	–	–	–
PRODUITS DES VENTES	–	(18)	–	–	–	–	(18)
Charges d'exploitation	(27)	(199)	(48)	5	(36)	–	(305)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 338)	(953)	–	–	–	–	(8 291)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL^(b)	(7 365)	(1 170)	(48)	5	(36)	–	(8 614)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(57)	(217)	(63)	(5)	–	–	(342)
Impôts du résultat opérationnel net	63	330	1	–	12	–	406
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET^(b)	(7 359)	(1 057)	(110)	–	(24)	–	(8 550)
Coût net de la dette nette							33
Intérêts ne conférant pas le contrôle							22
RÉSULTAT NET – PART DU GROUPE							(8 495)

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

(b) Dont effet stock

– Sur le résultat opérationnel
– Sur le résultat opérationnel net

–	–	(26)	(16)	–
–	–	(86)	(9)	–

2 Comptes consolidés au 30 juin 2020

Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2020 (non auditée)

2 ^{ème} trimestre 2020 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	992	3 331	9 433	11 986	6	–	25 748
Chiffre d'affaires Groupe	3 097	301	2 956	107	31	(6 492)	–
Droits d'accises	–	–	(469)	(3 699)	–	–	(4 168)
PRODUITS DES VENTES	4 089	3 632	11 920	8 394	37	(6 492)	21 580
Charges d'exploitation	(2 378)	(3 207)	(10 847)	(7 936)	(279)	6 492	(18 155)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 329)	(329)	(393)	(229)	(22)	–	(3 302)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL AJUSTÉ	(618)	96	680	229	(264)	–	123
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	74	238	28	27	40	–	407
Impôts du résultat opérationnel net	335	(8)	(133)	(127)	(38)	–	29
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET AJUSTÉ	(209)	326	575	129	(262)	–	559
Coût net de la dette nette							(464)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							31
RÉSULTAT NET AJUSTÉ – PART DU GROUPE							126

2 ^{ème} trimestre 2020 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	1 606	1 170	307	174	21	–	3 278
Désinvestissements	204	89	22	26	9	–	350
Flux de trésorerie d'exploitation	910	1 389	1 080	819	(719)	–	3 479

2 ^{ème} trimestre 2019 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 273	3 789	22 509	22 671	–	–	51 242
Chiffre d'affaires Groupe	7 586	632	8 293	139	36	(16 686)	–
Droits d'accises	–	–	(761)	(5 279)	–	–	(6 040)
PRODUITS DES VENTES	9 859	4 421	30 041	17 531	36	(16 686)	45 202
Charges d'exploitation	(4 205)	(3 878)	(29 168)	(16 844)	(229)	16 686	(37 638)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 687)	(328)	(389)	(237)	(20)	–	(3 661)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL	2 967	215	484	450	(213)	–	3 903
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	173	661	111	111	26	–	1 082
Impôts du résultat opérationnel net	(1 161)	(450)	46	(170)	64	–	(1 671)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET	1 979	426	641	391	(123)	–	3 314
Coût net de la dette nette							(510)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(48)
RÉSULTAT NET – PART DU GROUPE							2 756

2 ^{ème} trimestre 2019 (éléments d'ajustements) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	–	(59)	–	–	–	–	(59)
Chiffre d'affaires Groupe	–	–	–	–	–	–	–
Droits d'accises	–	–	–	–	–	–	–
PRODUITS DES VENTES	–	(59)	–	–	–	–	(59)
Charges d'exploitation	–	(54)	(43)	(34)	–	–	(131)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(43)	(11)	(10)	–	–	–	(64)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL^(b)	(43)	(124)	(53)	(34)	–	–	(254)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	–	407	(49)	(7)	–	–	351
Impôts du résultat opérationnel net	–	(286)	28	9	–	–	(249)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET^(b)	(43)	(3)	(74)	(32)	–	–	(152)
Coût net de la dette nette							(4)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							25
RÉSULTAT NET – PART DU GROUPE							(131)

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

(b) Dont effet stock

– Sur le résultat opérationnel

– Sur le résultat opérationnel net

–	–	(6)	(34)	–
–	–	(1)	(25)	–

2 ^{ème} trimestre 2019 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 273	3 848	22 509	22 671	–	–	51 301
Chiffre d'affaires Groupe	7 586	632	8 293	139	36	(16 686)	–
Droits d'accises	–	–	(761)	(5 279)	–	–	(6 040)
PRODUITS DES VENTES	9 859	4 480	30 041	17 531	36	(16 686)	45 261
Charges d'exploitation	(4 205)	(3 824)	(29 125)	(16 810)	(229)	16 686	(37 507)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 644)	(317)	(379)	(237)	(20)	–	(3 597)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL AJUSTÉ	3 010	339	537	484	(213)	–	4 157
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	173	254	160	118	26	–	731
Impôts du résultat opérationnel net	(1 161)	(164)	18	(179)	64	–	(1 422)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET AJUSTÉ	2 022	429	715	423	(123)	–	3 466
Coût net de la dette nette							(506)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(73)
RÉSULTAT NET AJUSTÉ – PART DU GROUPE							2 887

2 ^{ème} trimestre 2019 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	2 257	857	363	383	36	–	3 896
Désinvestissements	60	349	70	85	1	–	565
Flux de trésorerie d'exploitation	3 768	641	1 658	611	(427)	–	6 251

3.2) Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

1 ^{er} semestre 2020 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	69 616	(16)	69 600
Droits d'accises	(9 461)	–	(9 461)
Produits des ventes	60 155	(16)	60 139
Achats, nets de variation de stocks	(37 949)	(2 144)	(40 093)
Autres charges d'exploitation	(12 985)	(280)	(13 265)
Charges d'exploration	(254)	–	(254)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 937)	(8 291)	(15 228)
Autres produits	820	122	942
Autres charges	(294)	(234)	(528)
Coût de l'endettement financier brut	(1 094)	(5)	(1 099)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(13)	(92)	(105)
Coût de l'endettement financier net	(1 107)	(97)	(1 204)
Autres produits financiers	607	–	607
Autres charges financières	(341)	(1)	(342)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	669	(384)	285
Produit (Charge) d'impôt	(490)	1 011	521
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	1 894	(10 314)	(8 420)
Part du Groupe	1 907	(10 242)	(8 335)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(13)	(72)	(85)

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

1 ^{er} semestre 2019 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	102 533	(86)	102 447
Droits d'accises	(12 121)	–	(12 121)
Produits des ventes	90 412	(86)	90 326
Achats, nets de variation de stocks	(60 533)	422	(60 111)
Autres charges d'exploitation	(13 758)	(45)	(13 803)
Charges d'exploration	(458)	–	(458)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 063)	(64)	(7 127)
Autres produits	453	115	568
Autres charges	(190)	(208)	(398)
Coût de l'endettement financier brut	(1 121)	(8)	(1 129)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(70)	–	(70)
Coût de l'endettement financier net	(1 191)	(8)	(1 199)
Autres produits financiers	486	–	486
Autres charges financières	(383)	–	(383)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 071	452	1 523
Produit (Charge) d'impôt	(3 076)	(404)	(3 480)
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	5 770	174	5 944
Part du Groupe	5 646	221	5 867
Intérêts ne conférant pas le contrôle	124	(47)	77

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

2 ^{ème} trimestre 2020 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	25 748	(18)	25 730
Droits d'accises	(4 168)	–	(4 168)
Produits des ventes	21 580	(18)	21 562
Achats, nets de variation de stocks	(11 842)	(183)	(12 025)
Autres charges d'exploitation	(6 199)	(122)	(6 321)
Charges d'exploration	(114)	–	(114)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 302)	(8 291)	(11 593)
Autres produits	240	122	362
Autres charges	(103)	(5)	(108)
Coût de l'endettement financier brut	(527)	(3)	(530)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(3)	53	50
Coût de l'endettement financier net	(530)	50	(480)
Autres produits financiers	419	–	419
Autres charges financières	(160)	(1)	(161)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	11	(458)	(447)
Produit (Charge) d'impôt	95	389	484
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	95	(8 517)	(8 422)
Part du Groupe	126	(8 495)	(8 369)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(31)	(22)	(53)

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

2 ^{ème} trimestre 2019 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	51 301	(59)	51 242
Droits d'accises	(6 040)	–	(6 040)
Produits des ventes	45 261	(59)	45 202
Achats, nets de variation de stocks	(30 295)	(95)	(30 390)
Autres charges d'exploitation	(7 042)	(36)	(7 078)
Charges d'exploration	(170)	–	(170)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 597)	(64)	(3 661)
Autres produits	253	68	321
Autres charges	(117)	(72)	(189)
Coût de l'endettement financier brut	(564)	(4)	(568)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(42)	–	(42)
Coût de l'endettement financier net	(606)	(4)	(610)
Autres produits financiers	326	–	326
Autres charges financières	(188)	–	(188)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	457	355	812
Produit (Charge) d'impôt	(1 322)	(249)	(1 571)
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	2 960	(156)	2 804
Part du Groupe	2 887	(131)	2 756
Intérêts ne conférant pas le contrôle	73	(25)	48

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

3.3) Éléments d'ajustement

Le détail des éléments d'ajustement est présenté dans le tableau ci-dessous.

Éléments d'ajustement du résultat opérationnel

(en millions de dollars)		Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
2 ^{ème} trimestre 2020	Effet de stock	–	–	(26)	(16)	–	(42)
	Effet des variations de juste valeur	–	(100)	–	–	–	(100)
	Charges de restructuration	–	(10)	(7)	–	–	(17)
	Dépréciations exceptionnelles	(7 338)	(953)	–	–	–	(8 291)
	Autres éléments	(27)	(107)	(15)	21	(36)	(164)
TOTAL		(7 365)	(1 170)	(48)	5	(36)	(8 614)
2 ^{ème} trimestre 2019	Effet de stock	–	–	(6)	(34)	–	(40)
	Effet des variations de juste valeur	–	(59)	–	–	–	(59)
	Charges de restructuration	–	–	–	–	–	–
	Dépréciations exceptionnelles	(43)	(11)	(10)	–	–	(64)
	Autres éléments	–	(54)	(37)	–	–	(91)
TOTAL		(43)	(124)	(53)	(34)	–	(254)
1 ^{er} semestre 2020	Effet de stock	–	–	(1 604)	(234)	–	(1 838)
	Effet des variations de juste valeur	–	(98)	–	–	–	(98)
	Charges de restructuration	(10)	(18)	(7)	–	–	(35)
	Dépréciations exceptionnelles	(7 338)	(953)	–	–	–	(8 291)
	Autres éléments	(27)	(218)	(26)	(107)	(91)	(469)
TOTAL		(7 375)	(1 287)	(1 637)	(341)	(91)	(10 731)
1 ^{er} semestre 2019	Effet de stock	–	–	486	40	–	526
	Effet des variations de juste valeur	–	(86)	–	–	–	(86)
	Charges de restructuration	–	–	–	–	–	–
	Dépréciations exceptionnelles	(43)	(11)	(10)	–	–	(64)
	Autres éléments	–	(112)	(37)	–	–	(149)
TOTAL		(43)	(209)	439	40	–	227

Éléments d'ajustement du résultat net part du groupe

(en millions de dollars)		Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage – Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
2 ^{ème} trimestre 2020	Effet de stock	–	–	(83)	(11)	–	(94)
	Effet des variations de juste valeur	–	(80)	–	–	–	(80)
	Charges de restructuration	–	(10)	(10)	–	–	(20)
	Dépréciations exceptionnelles	(7 272)	(829)	–	–	–	(8 101)
	Plus (moins) values de cession	–	–	–	–	–	–
	Autres éléments	(77)	(131)	(14)	10	12	(200)
TOTAL		(7 349)	(1 050)	(107)	(1)	12	(8 495)
2 ^{ème} trimestre 2019	Effet de stock	–	–	(3)	(25)	–	(28)
	Effet des variations de juste valeur	–	(47)	–	–	–	(47)
	Charges de restructuration	–	(14)	(17)	–	–	(31)
	Dépréciations exceptionnelles	(43)	(6)	(8)	–	–	(57)
	Plus (moins) values de cession	–	–	–	–	–	–
	Autres éléments	–	86	(48)	(6)	–	32
TOTAL		(43)	19	(76)	(31)	–	(131)
1 ^{er} semestre 2020	Effet de stock	–	–	(1 364)	(144)	–	(1 508)
	Effet des variations de juste valeur	–	(79)	–	–	–	(79)
	Charges de restructuration	(3)	(22)	(75)	–	–	(100)
	Dépréciations exceptionnelles	(7 272)	(829)	–	–	–	(8 101)
	Plus (moins) values de cession	–	–	–	–	–	–
	Autres éléments	51	(256)	(36)	(71)	(142)	(454)
TOTAL		(7 224)	(1 186)	(1 475)	(215)	(142)	(10 242)
1 ^{er} semestre 2019	Effet de stock	–	–	341	19	–	360
	Effet des variations de juste valeur	–	(69)	–	–	–	(69)
	Charges de restructuration	–	(16)	(17)	–	–	(33)
	Dépréciations exceptionnelles	(43)	(6)	(8)	–	–	(57)
	Plus (moins) values de cession	–	–	–	–	–	–
	Autres éléments	–	74	(48)	(6)	–	20
TOTAL		(43)	(17)	268	13	–	221

3.4) Dépréciations d'actifs

Les dépréciations portent sur certaines unités génératrices de trésorerie (UGT) pour lesquelles des indicateurs de perte de valeur ont été identifiés, en raison de l'évolution des conditions d'exploitation ou de l'environnement économique des activités concernées.

Pour réaliser ses tests de dépréciation d'actifs, TOTAL a établi en 2019 un scénario de prix du Brent qui vise à horizon 2050 un prix de 50\$/b en ligne avec le scénario « well below 2°C » de l'AIE. Ce scénario est décrit dans le document d'enregistrement universel (note 3 du Chapitre 8).

Compte tenu de l'évolution à la baisse du prix du baril en 2020, TOTAL a décidé de réviser les hypothèses de prix sur les prochaines années et a retenu pour le prix du Brent le profil suivant: 35\$/b en 2020, 40\$/b en 2021, 50\$/b en 2022, 60\$/b en 2023; les prix du gaz ont été ajustés en conséquence.

A plus long terme, TOTAL maintient son analyse selon laquelle la faiblesse des investissements dans le secteur des hydrocarbures depuis 2015 accentuée par la crise sanitaire et économique de 2020 va se traduire à horizon 2025 par une insuffisance de capacités de production au niveau mondial et un rebond des prix. Au-delà de 2030, compte tenu des évolutions technologiques notamment dans le domaine des transports, la demande de pétrole ne devrait plus connaître de croissance et les prix du Brent tendraient vers le prix long terme de 50\$/b, en ligne avec le scénario SDS de l'AIE.

La moyenne de prix du Brent sur la période 2020-2050 s'établit ainsi à 56,8\$₂₀₂₀/b.

Pour la détermination des coûts opérationnels futurs, il a été pris en compte les technologies actuelles, la fluctuation du prix des services pétroliers en fonction de l'évolution des marchés et les programmes internes de maîtrise des coûts effectivement mis en œuvre.

Les flux de trésorerie futurs sont établis sur une période cohérente avec la durée de vie des actifs compris dans l'UGT. Ils sont établis après impôt et intègrent les risques spécifiques aux actifs. Ils sont actualisés à un taux de 7% après impôt, ce taux correspondant au coût moyen pondéré du capital du Groupe estimé à partir de données historiques de marché.

Les UGT du secteur Exploration & Production sont définies comme des champs ou groupements de champs d'hydrocarbures intégrant des actifs industriels permettant la production, le traitement et l'évacuation de ces hydrocarbures. Au titre du premier semestre 2020, le Groupe a comptabilisé des dépréciations sur des UGT du secteur Exploration & Production pour (1 878) millions de dollars en résultat opérationnel et (1 798) millions de dollars en résultat net part du Groupe. Les dépréciations comptabilisées en 2020 concernent principalement les actifs *oil sands* du Canada.

Les UGT du secteur Integrated Gas, Renewables & Power sont des filiales ou groupes de filiales organisés par activité ou par zone géographique pertinente, et des champs ou groupements de champs pour les activités amont de GNL. Au titre du premier semestre 2020, le Groupe a comptabilisé des dépréciations sur les UGT du secteur Integrated Gas, Renewables & Power pour (953) millions de dollars en résultat opérationnel et (829) millions de dollars en résultat net part du Groupe. Les dépréciations comptabilisées concernent les actifs GNL en Australie.

Les UGT du secteur Raffinage-Chimie sont définies aux bornes des entités juridiques ayant des activités opérationnelles pour les activités de raffinage et de pétrochimie. Aucune dépréciation significative n'a été comptabilisée sur les UGT du secteur Raffinage-Chimie au titre du premier semestre 2020.

Les UGT du secteur Marketing & Services sont des filiales ou groupes de filiales organisés par zone géographique pertinente. Aucune dépréciation significative n'a été comptabilisée sur les UGT du secteur Marketing & Services au titre du premier semestre 2020.

Par ailleurs, en cohérence avec sa nouvelle ambition Climat exprimée le 5 mai 2020 qui vise à la neutralité carbone, TOTAL a passé en revue ses actifs pétroliers pouvant être qualifiés de *stranded assets*, c'est-à-dire présentant des réserves de plus de 20 ans et des coûts de production élevés, dont la totalité des réserves pourraient donc ne pas être produites avant 2050. Les seuls projets concernés sont les projets *oil sands* canadiens de Fort Hills et Surmont.

TOTAL a décidé de ne prendre en compte pour les calculs de dépréciation sur ces deux actifs que les seules réserves prouvées – contrairement à la pratique générale qui considère les réserves dites prouvées et probables. Ceci conduit à une dépréciation exceptionnelle complémentaire de (5 460) millions de dollars en résultat opérationnel et (5 474) millions de dollars en résultat net part du Groupe.

Au total, les dépréciations d'actifs enregistrées au deuxième trimestre 2020 ont un impact de (8 291) millions de dollars sur le résultat opérationnel et (8 101) millions de dollars sur le résultat net part du Groupe, dont (6 988) millions de dollars sur les seuls actifs *oil sands* canadiens.

Ces dépréciations ont été qualifiées d'éléments d'ajustement du résultat opérationnel et du résultat net part du Groupe.

En ce qui concerne les sensibilités du secteur Exploration & Production :

- Une baisse de 1 point du taux d'actualisation aurait un impact positif de l'ordre de 0,2 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat opérationnel et de 0,2 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe ;
- Une augmentation de 1 point du taux d'actualisation aurait un impact négatif complémentaire de l'ordre de 1,5 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat opérationnel et de 1 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe ;
- Une variation de -10% du cours des hydrocarbures sur toute la durée du plan aurait un impact négatif complémentaire de l'ordre de 2,9 milliards de dollars sur les dépréciations comptabilisées ce trimestre en résultat opérationnel et de 1,7 milliards de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe.

En ce qui concerne les sensibilités des activités amont de GNL et des UGT incluant un goodwill significatif :

- Une baisse de 1 point du taux d'actualisation aurait un impact positif de l'ordre de 0,6 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat opérationnel et de 0,5 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe ;
- Une augmentation de 1 point du taux d'actualisation aurait un impact négatif complémentaire de l'ordre de 0,8 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat opérationnel et de 0,6 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe ;
- Une variation de -10% du cours des hydrocarbures sur toute la durée du plan aurait un impact négatif complémentaire de l'ordre de 1,9 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées ce trimestre en résultat opérationnel et de 1,5 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe.

4) Capitaux propres

Autodétention (actions TOTAL détenues directement par TOTAL SE)

Dans le cadre de la politique de retour à l'actionnaire sur la période 2018-2020 mise en œuvre depuis février 2018, la Société a procédé au rachat de ses propres actions jusqu'à l'annonce de la suspension du programme de rachat le 23 mars 2020, dans le contexte de la forte baisse des prix du pétrole brut.

TOTAL SE a également racheté des actions destinées à la couverture de plans d'attribution gratuite d'actions.

Au 30 juin 2020, TOTAL SE détient ainsi directement 28 706 598 actions TOTAL, représentant 1,10% de son capital, qui sont déduites des capitaux propres consolidés et réparties comme suit :

ACTIONS DESTINÉES À ÊTRE ANNULÉES (1)	23 284 409
dont les actions rachetées au T4 2019	11 051 144
dont les actions rachetées au T1 2020	12 233 265
ACTIONS DESTINÉES À LA COUVERTURE DE PLANS D'ATTRIBUTION GRATUITE D'ACTIONS (2)	5 422 189
dont le plan 2017	4 356 044
dont le plan 2018	1 001 529
dont actions destinées à être affectées à de nouveaux plans d'options d'achat ou d'attribution gratuite d'actions	64 616
TOTAL AUTODÉTENTION (1)+(2)	28 706 598

Dividende

L'Assemblée générale des actionnaires du 29 mai 2020 a approuvé la distribution d'un dividende de 2,68 euros par action au titre de l'exercice 2019 et le versement d'un solde de 0,68 euro par action en tenant compte des trois acomptes sur dividende qui avaient déjà été versés.

Le Conseil d'administration du 4 mai 2020 a décidé de proposer pour ce solde une option de paiement en numéraire ou en actions nouvelles de la Société avec une décote de 10%, chacun de ces choix étant exclusif l'un de l'autre.

Dividende 2019	Premier acompte	Deuxième acompte	Troisième acompte	Solde
Montant	0,66 €	0,66 €	0,68 €	0,68 €
Date de fixation	25 avril 2019	24 juillet 2019	29 octobre 2019	29 mai 2020
Date de détachement	27 septembre 2019	6 janvier 2020	30 mars 2020	29 juin 2020
Date de paiement	1 ^{er} octobre 2019	8 janvier 2020	1 ^{er} avril 2020	16 juillet 2020

OPTION POUR LE PAIEMENT EN ACTIONS

Prix d'émission	–	–	–	28,80 € ⁽¹⁾
Nombre d'actions souscrites	–	–	–	38 063 688

(1) Ce prix est égal à 90% de la moyenne des premiers cours cotés lors des vingt séances de bourse précédant l'Assemblée générale du 29 mai 2020 de l'action TOTAL sur Euronext Paris, diminuée du montant du solde du dividende et arrondie au centime d'euro immédiatement supérieur.

Par ailleurs, le Conseil d'administration du 29 juillet 2020 a décidé de fixer le montant du deuxième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2020 à 0,66 euro, montant identique à celui du premier acompte.

Cet acompte sera détaché de l'action le 4 janvier 2021 et mis en paiement en numéraire exclusivement le 11 janvier 2021.

Dividende 2020	Premier acompte	Deuxième acompte
Montant	0,66 €	0,66 €
Date de fixation	4 mai 2020	29 juillet 2020
Date de détachement	25 septembre 2020	4 janvier 2021
Date de paiement	2 octobre 2020	11 janvier 2021

Résultat net par action en euro

Le résultat net par action en euro, obtenu à partir du résultat net par action en dollars américains converti en utilisant le taux de change euro / dollar américain moyen de la période, s'élève à (2,98) euros par action au 2^{ème} trimestre 2020 ((0,01) euro par action au 1^{er} trimestre 2020 et 0,89 euro par action au 2^{ème} trimestre 2019). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à

(2,98) euros par action au 2^{ème} trimestre 2020 ((0,01) euro par action au 1^{er} trimestre 2020 et 0,89 euro par action au 2^{ème} trimestre 2019).

Le résultat net par action est calculé après rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée.

Autres éléments du Résultat Global

Les autres éléments du résultat global sont détaillés dans le tableau suivant :

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2020	1 ^{er} semestre 2019
Pertes et gains actuariels	(223)	(59)
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	(74)	107
Effet d'impôt	86	14
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(196)	(474)
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS NE POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	(407)	(412)
Écart de conversion de consolidation	(940)	187
Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(907)	233
Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	33	46
Couverture de flux futurs	(1 293)	(373)
Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(1 317)	(303)
Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(24)	70
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	70	54
Gains/(Pertes) de la période non réalisés	42	25
Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(28)	(29)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(927)	253
Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(936)	265
Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(9)	12
Autres éléments	3	2
Effet d'impôt	367	107
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	(2 720)	230
TOTAL AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL	(3 127)	(182)

Le détail des effets d'impôt relatifs aux autres éléments du résultat global s'établit comme suit :

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2020			1 ^{er} semestre 2019		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	(223)	56	(167)	(59)	16	(43)
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	(74)	30	(44)	107	(2)	105
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(196)	-	(196)	(474)	-	(474)
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS NE POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	(493)	86	(407)	(426)	14	(412)
Écart de conversion de consolidation	(940)	-	(940)	187	-	187
Couverture de flux futurs	(1 293)	389	(904)	(373)	125	(248)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	70	(22)	48	54	(18)	36
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(927)	-	(927)	253	-	253
Autres éléments	3	-	3	2	-	2
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	(3 087)	367	(2 720)	123	107	230
TOTAL AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL	(3 580)	453	(3 127)	(303)	121	(182)

5) Emprunts et dettes financières

Le Groupe a procédé à l'émission d'emprunts obligataires au cours des six premiers mois de l'exercice 2020 :

- Emprunt 1,491% de maturité avril 2027 (1 500 millions d'euros) ;
- Emprunt 1,994% de maturité avril 2032 (1 500 millions d'euros) ;
- Emprunt 0,952% de maturité mai 2031 (500 millions d'euros) ;
- Emprunt 1,618% de maturité mai 2040 (1 000 millions d'euros) ;
- Emprunt 3,127% de maturité mai 2050 (2 500 millions de dollars) ;
- Emprunt 2,986% de maturité juin 2041 (800 millions de dollars) ;
- Emprunt 3,386% de maturité juin 2060 (800 millions de dollars).

Le Groupe a effectué des remboursements d'emprunts obligataires au cours des six premiers mois de l'exercice 2020 :

- Emprunt 4,750% émis en 2014 et de maturité janvier 2020 (100 millions de dollars néo-zélandais) ;
- Emprunt 2,125% émis en 2014 et de maturité janvier 2020 (100 millions de dollars canadiens) ;
- Emprunt Euribor 3 mois + 30 points de base émis en 2014 et de maturité mars 2020 (1 000 millions d'euros) ;
- Emprunt Euribor 3 mois + 31 points de base émis en 2013 et de maturité mai 2020 (300 millions d'euros) ;
- Emprunt 4,450% émis en 2010 et de maturité juin 2020 (1 250 millions de dollars).

Par ailleurs, le Groupe a mis en place au cours du mois d'avril 2020 une nouvelle ligne de crédit bancaire syndiquée confirmée, d'un montant de 6 350 millions de dollars et d'échéance 12 mois (extensible deux fois pour une durée supplémentaire de 6 mois à l'option de TOTAL).

6) Parties liées

Les parties liées sont constituées principalement des sociétés mises en équivalence et des sociétés non consolidées.

Il n'y a pas eu d'évolution significative des transactions avec les parties liées au cours des six premiers mois de l'exercice 2020.

7) Autres risques et engagements

A la connaissance de TOTAL, il n'existe pas, à la date d'arrêté des comptes, de faits exceptionnels, litiges, risques ou engagements hors bilan, susceptibles d'avoir un impact significatif sur la situation financière, le patrimoine, le résultat ou les activités du Groupe, autres que ceux mentionnés ci-après.

Crises sanitaire et pétrolière

Au cours du deuxième trimestre 2020, le Groupe fait face à des circonstances tout à fait exceptionnelles : la crise sanitaire du Covid-19 qui affecte l'économie mondiale et la crise des marchés pétroliers avec un prix du Brent en très forte baisse à 30\$ du baril en moyenne, des prix du gaz historiquement faibles et des marges de raffinage très dégradées compte tenu de la chute de la demande.

Le prix du pétrole s'est raffermi depuis le début du mois de juin pour s'établir autour de 40\$/b, bénéficiant de la forte conformité aux quotas des pays de l'OPEP+, de la baisse des productions d'hydrocarbures aux États-Unis et au Canada et d'une reprise de la demande.

L'environnement pétrolier reste toutefois volatil compte tenu notamment de l'incertitude sur l'ampleur et la rapidité de la reprise de l'activité économique mondiale dans le contexte de la pandémie Covid-19.

Le Groupe fait preuve de discipline dans la mise en œuvre de son plan d'actions 2020 :

- des investissements nets inférieurs à 14G\$;
- une économie de 1G\$ sur les coûts opératoires par rapport à 2019.

TOTAL poursuit sa croissance rentable dans l'électricité bas carbone en particulier dans les renouvelables avec des investissements en 2020 proches de 2G\$.

Dans le GNL, TOTAL anticipe des reports de livraison de cargaison significatifs au troisième trimestre et prévoit que la baisse du prix du pétrole observée sur le second trimestre aura un impact sur les prix des contrats long terme de GNL au deuxième semestre.

Compte tenu de la mise en œuvre des quotas décidés par l'OPEP+ et de la situation en Libye, le Groupe anticipe désormais une production sur l'année 2020 entre 2,9 Mbep/j et 2,95 Mbep/j avec un point bas au troisième trimestre durant la saison d'été. La montée en puissance du second FPSO de Iara au Brésil contribuera à la croissance des productions sur la dernière partie de l'année. Dans l'Aval, le niveau élevé des stocks continue de peser sur les marges de raffinage et les taux d'utilisation des raffineries. Dans le Marketing, l'activité est revenue en Europe à 90% de son niveau d'avant crise depuis le mois de juin et le Groupe anticipe qu'elle sera à un niveau comparable dans les prochains mois.

La priorité du Groupe est de générer un niveau de cash-flow permettant de continuer à investir dans des projets rentables, de préserver un retour à l'actionnaire attractif et de maintenir la solidité de son bilan. A cette fin, les équipes du Groupe sont mobilisées sur les 4 priorités que sont le HSE, l'excellence opérationnelle, la réduction des coûts et la génération de cash-flow.

Yémen

Au Yémen, la dégradation des conditions de sécurité dans les environs du site de Balhaf a conduit la société Yemen LNG, dans laquelle le Groupe détient une participation de 39,62%, à cesser ses activités de production commerciale et d'export de GNL et à déclarer la force majeure auprès de ses différentes parties prenantes en 2015. L'usine a été placée en mode préservation.

8) Événements postérieurs à la clôture

Il n'y a pas eu d'événement postérieur à la clôture.

rendez-vous sur
total.com



TOTAL SE
Siège social :
2, place Jean Millier – La Défense 6
92400 Courbevoie – France
Capital social : 6 632 810 062,50 euros
542 051 180 RCS Nanterre

Standard : +33 (0)1 47 44 45 46
Communication financière : +44 (0)207 719 7962
Relations actionnaires individuels : N° Vert 0 800 039 039