



**RAPPORT
FINANCIER**
PREMIER SEMESTRE 2019

SOMMAIRE

Attestation du responsable du rapport financier semestriel.....	1
Glossaire	2

1 Rapport semestriel d'activité **3**

1.1 Principales données financières issues des comptes consolidés de Total.....	3
1.2 Faits marquants depuis le début de l'année 2019	4
1.3 Principales données d'environnement et de production du Groupe	4
1.3.1 Environnement – prix de vente liquides et gaz, marge de raffinage.....	4
1.3.2 Production	4
1.4 Analyse des résultats des secteurs	5
1.4.1 Exploration-Production (nouveau périmètre)	5
1.4.2 Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)	5
1.4.3 Aval (secteur Raffinage-Chimie et secteur Marketing & Services)	6
1.5 Résultats de Total	7
1.5.1 Résultat opérationnel net ajusté des secteurs.....	7
1.5.2 Résultat net ajusté part du Groupe	7
1.5.3 Résultat net ajusté par action.....	8
1.5.4 Cessions – acquisitions.....	8
1.5.5 Cash flow net.....	8
1.5.6 Rentabilité.....	8
1.6 Comptes de TOTAL S.A.	9
1.7 Sensibilités 2019	9
1.8 Synthèse et perspectives.....	9
1.9 Autres informations.....	10
1.9.1 Principales données opérationnelles des secteurs	10
1.9.2 Éléments d'ajustement du résultat net part du Groupe	11
1.9.3 Investissements – Désinvestissements.....	11
1.9.4 Cash flow	11
1.9.5 Ratio d'endettement	12
1.9.6 Rentabilité des capitaux employés moyens.....	12
1.10 Principaux risques et incertitudes pour les six mois restants de l'exercice 2019	13
1.11 Principales transactions entre parties liées	13

2 Comptes consolidés au 30 juin 2019 **15**

2.1 Rapport des commissaires aux comptes sur l'information financière semestrielle	15
2.2 Compte de résultat consolidé – semestriel	16
2.3 Résultat global consolidé – semestriel	17
2.4 Compte de résultat consolidé – trimestriel	18
2.5 Résultat global consolidé – trimestriel	19
2.6 Bilan consolidé	20
2.7 Tableau de flux de trésorerie consolidé – semestriel	21
2.8 Tableau de flux de trésorerie consolidé – trimestriel.....	22
2.9 Variation des capitaux propres consolidés	23
2.10 Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2019 (non audité).....	24
1) Principes comptables	24
2) Évolution de la composition du Groupe.....	24
3) Éléments d'ajustement	25
4) Capitaux propres	27
5) Emprunts et dettes financières.....	30
6) Parties liées	30
7) Autres risques et engagements.....	30
8) Informations par secteur d'activité	31
9) Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés	37
10) Événements postérieurs à la clôture.....	38



RAPPORT FINANCIER DU 1^{ER} SEMESTRE 2019

ATTESTATION DU RESPONSABLE DU RAPPORT FINANCIER SEMESTRIEL

« J'atteste, à ma connaissance, que les comptes consolidés condensés de TOTAL S.A. (la Société) pour le premier semestre de l'exercice 2019 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 14 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, et qu'il décrit les principaux risques et les 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 15 du présent rapport financier semestriel. »

Courbevoie, le 24 juillet 2019

Patrick Pouyanné

Président-directeur général



Le présent rapport financier semestriel a été déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 25 juillet 2019 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 S.A. 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 S.A., société mère du Groupe.

Abréviations

€ :	euro
\$USD :	dollar américain
ADR :	<i>American depositary receipt</i> (attestant un ADS)
ADS :	<i>American depositary share</i> (représentant une action d'une société)
AMF :	Autorité des marchés financiers
API :	American Petroleum Institute
DACF :	<i>debt adjusted cash flow</i>
FLNG :	<i>floating liquefied natural gas</i>
FPSO :	<i>floating production, storage and offloading</i>
FSRU :	<i>floating storage and regasification unit</i>
GES :	gaz à effet de serre
GNC :	gaz naturel comprimé
GNL :	gaz naturel liquéfié
GNV :	gaz naturel véhicules
GPL :	gaz de pétrole liquéfié
HSE :	hygiène, sécurité, environnement
IFRS :	<i>International Financial Reporting Standards</i>
IIPECA :	International Petroleum Industry Environmental Conservation Association
LGN :	liquides de gaz naturel
MCV :	Marge sur coûts variables, raffinage Europe. Cet indicateur représente la marge moyenne sur coûts variables réalisée par le raffinage de Total en Europe (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 ERMI précédent était un indicateur de marge de raffinage sur frais variables d'une raffinerie complexe théorique d'Europe du Nord située à Rotterdam, traitant un cocktail de bruts représentatif de l'approvisionnement moyen de la zone pour fournir les grands produits cotés dans la même zone.
OML :	<i>oil mining license</i>
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>
CO ₂ e	= équivalent CO ₂
G	= milliard
GWh	= gigawatt-heure
/j	= par jour
k	= mille
km	= kilomètre
m	= mètre
m ³	= mètre cube ⁽¹⁾
M	= million
MW	= mégawatt
MWc	= mégawatt crête (courant continu)
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 Gm ³ /an	≈ 0,1 Gpc/j
1 km	≈ 0,62 mile
1 m ³	≈ 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	≈ 5 387 pc de gaz en 2018 ⁽²⁾ (5 396 pc en 2017 et 5 403 pc en 2016)

(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.

1



RAPPORT SEMESTRIEL D'ACTIVITÉ

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

(en M\$ sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions)	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	7 002	7 564	-7%
Exploration-Production**	3 744	4 132	-9%
Integrated Gas, Renewables & Power**	1 021	1 046	-2%
Raffinage-Chimie	1 471	1 541	-5%
Marketing & Services	766	845	-9%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 071	1 403	-24%
Taux moyen d'imposition du Groupe ⁽²⁾	36,9%	39,2%	
Résultat net ajusté part du Groupe	5 646	6 437	-12%
Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁽³⁾	2,07	2,41	-14%
Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	1,84	1,99	-8%
Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 622	2 608	+1%
RÉSULTAT NET PART DU GROUPE	5 867	6 357	-8%
Investissements organiques ⁽⁴⁾	5 811	5 400	+8%
Acquisitions nettes ⁽⁵⁾	709	1 252	-43%
Investissements nets ⁽⁶⁾	6 520	6 652	-2%
Marge brute d'autofinancement ⁽⁷⁾	12 740	11 769	+8%
Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ⁽⁸⁾	13 744	12 465	+10%
Flux de trésorerie d'exploitation	9 880	8 327	+19%

Les données 2019 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 €-\$: 1,1237 au 2^e trimestre 2019 et 1,1298 au 1^{er} semestre 2019.

** Les données du 1S18 ont été retraitées. Un historique 2017 et 2018 est disponible sur www.total.com.

(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 11.

(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 11).

(6) Investissements nets = Investissements organiques + acquisitions nettes (voir page 11).

(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). La méthode du coût de remplacement est explicitée page 14. Le tableau de réconciliation des différents *cash flow* figure en page 11.

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

1.2 Faits marquants depuis le début de l'année 2019⁽¹⁾

- Signature avec Occidental d'un accord engageant en vue de l'acquisition des actifs africains d'Anadarko pour un montant de 8,8 milliards de dollars.
- Finalisation de l'entrée dans le projet Arctic LNG 2 en Russie.
- Signature avec l'État de Papouasie-Nouvelle-Guinée de l'accord gaz pour le projet Papua LNG.
- Cession de champs matures en mer du Nord britannique pour une valeur de 0,6 G\$.
- Démarrage de la production du champ d'Egina au Nigéria.
- Démarrage de la production de Kaombo Sul en Angola.
- Démarrage de Culzean en mer du Nord britannique.
- Découverte significative de Brulpadda au large de l'Afrique du Sud et nouvelle découverte, Glengorm, en mer du Nord au Royaume-Uni.
- Lancement de la deuxième phase de développement du champ géant de Mero au Brésil.
- Lancement de la troisième phase de développement du champ de Dunga au Kazakhstan.
- Démarrage de la production de GNL au terminal d'exportation Cameron LNG aux États-Unis.
- Accord pour investir dans le projet Driftwood LNG mené par Tellurian aux États-Unis et enlever 2,5 Mtpa.
- Signature avec la société privée chinoise Guanghui d'un contrat de vente de 0,7 Mtpa de GNL sur 10 ans.
- Accord avec Toshiba pour la reprise de son portefeuille de GNL incluant un accord de tolling de 2,2 Mtpa sur 20 ans provenant du troisième train de Freeport LNG aux États-Unis.
- Démarrage de la bioraffinerie de La Mède en France.
- Acquisition de la société Synova spécialisée dans le recyclage des plastiques.
- Accord avec Saudi Aramco pour développer une société conjointe de distribution et acquérir un réseau de 250 stations-service en Arabie Saoudite.
- Mise en service d'une deuxième centrale solaire au Japon.
- Accord entre Saft et le groupe chinois Tianneng pour créer une co-entreprise dans les batteries Lithium-ion.

1.3 Principales données d'environnement et de production du Groupe

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

	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
Brent (\$/b)	66,0	70,6	-7%
Henry Hub (\$/Mbtu)	2,7	2,8	-5%
NBP (\$/Mbtu)	5,2	7,2	-27%
JKM (\$/Mbtu)	5,8	9,1	-37%
Prix moyen de vente liquides (\$/b)*	61,2	64,7	-5%
Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)*	4,16	4,71	-12%
Marge sur coûts variables – Raffinage Europe, MCV (\$/t)	30,6	31,7	-4%

* Filiales consolidées.

1.3.2 Production*

	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 951	2 710	+9%
Pétrole (y compris bitumes) (kb/j)	1 416	1 349	+5%
Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j)	1 535	1 361	+13%
Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 951	2 710	+9%
Liquides (kb/j)	1 627	1 532	+6%
Gaz (Mpc/j)	7 399	6 419	+15%

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

La production d'hydrocarbures a été de 2 951 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au premier semestre 2019, en hausse de 9% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +12% lié au démarrage et à la montée en puissance de nouveaux projets, notamment Yamal LNG en Russie, Ichthys en Australie, Kaombo en Angola, Egina au Nigéria;

- +1% d'effet périmètre lié notamment à l'intégration des actifs de Mærsk Oil;
- -3% lié au déclin naturel des champs;
- -1% lié à des maintenances, notamment au Nigéria.

(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.

1.4 Analyse des résultats des secteurs

1.4.1 Exploration-Production (nouveau périmètre)

1.4.1.1 Production

Production d'hydrocarbures	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
EP (kbep/j)	2 413	2 367	+2%
Liquides (kb/j)	1 557	1 495	+4%
Gaz (Mpc/j)	4 668	4 755	-2%

1.4.1.2 Résultats

(en M\$ sauf le taux moyen d'imposition)	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
Résultat opérationnel net ajusté*	3 744	4 132	-9%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	452	555	-19%
Taux moyen d'imposition**	44,0%	47,5%	
Investissements organiques	3 953	3 583	+10%
Acquisitions nettes	242	1 932	-87%
Investissements nets	4 195	5 515	-24%
Marge brute d'autofinancement***	9 128	8 721	+5%
Flux de trésorerie d'exploitation***	7 704	7 796	-1%

* 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.

Le résultat opérationnel net ajusté de l'Exploration-Production s'est établi à 3 744 M\$ au premier semestre 2019 en baisse de 9% impacté par la baisse du Brent et des prix du gaz ainsi que l'augmentation de l'exploration passée en charge au premier trimestre 2019.

La marge brute d'autofinancement est en hausse sur un an de 5% à 9,1 G\$ au premier semestre, tirée par la mise en production de projets fortement générateurs de *cash*. L'Exploration-Production a ainsi généré 5,2 G\$ de *cash flow* après investissements organiques au premier semestre 2019.

1.4.2 Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)

1.4.2.1 Production et ventes de GNL

Production d'hydrocarbures	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
iGRP (kbep/j)	538	343	+57%
Liquides (kb/j)	70	37	+87%
Gaz (Mpc/j)	2 731	1 664	+64%

GNL (Mt)	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
Ventes totales de GNL	16,2	7,7	x2,1
incl. Ventes issues des quote-parts de production*	7,9	5,0	+59%
incl. Ventes par Total issues des quote-parts de production et d'achats auprès de tiers	12,7	5,4	x2,4

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

Les ventes totales de GNL ont plus que doublé sur un an au premier semestre 2019 grâce à la mise en production des trains 2 et 3 de Yamal LNG en Russie, d'Ichthys LNG en Australie, du premier train de Cameron LNG aux États-Unis et à la suite de l'acquisition du portefeuille de contrats GNL d'Engie en 2018.

La croissance de la production de condensats sur un an est essentiellement liée au démarrage de la production de condensats du projet Ichthys en Australie au troisième trimestre 2018.

1.4.2.2 Résultats

(en M\$)	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
Résultat opérationnel net ajusté*	1 021	1 046	-2%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	450	478	-6%
Investissements organiques	935	724	+29%
Acquisitions nettes	559	(294)	ns
Investissements nets	1 494	430	x3,5
Marge brute d'autofinancement**	1 479	885	+67%
Flux de trésorerie d'exploitation**	1 533	326	x4,7

* 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.

La marge brute d'autofinancement du secteur iGRP est en hausse sur un an de 67% au premier semestre 2019, notamment grâce à la montée en puissance du projet Ichthys en Australie, de Yamal LNG en Russie ainsi qu'au doublement des ventes totales de GNL.

Le résultat opérationnel net ajusté s'est établi à 1 021 M\$ au premier semestre 2019, en baisse de 2% sur un an, impacté par la baisse des prix du gaz en Europe et en Asie en particulier et l'amortissement des nouveaux projets.

1.4.3 Aval (secteur Raffinage-Chimie et secteur Marketing & Services)

1.4.3.1 Résultats

(en M\$)	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
Résultat opérationnel net ajusté*	2 237	2 386	-6%
Investissements organiques	876	1 036	-15%
Acquisitions nettes	(93)	(384)	ns
Investissements nets	783	652	+20%
Marge brute d'autofinancement**	3 118	3 014	+3%
Flux de trésorerie d'exploitation**	1 963	671	x2,9

* 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 et taux d'utilisation*

	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
TOTAL VOLUMES RAFFINÉS (KB/J)	1 729	1 783	-3%
France	520	597	-13%
Reste de l'Europe	751	708	+6%
Reste du monde	458	479	-4%
Taux d'utilisation sur bruts traités**	83%	85%	

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

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

Les volumes raffinés sont en baisse de 3% au premier semestre 2019 sur un an conséquence notamment de l'arrêt à Grandpuits en France et de la baisse des traitements à Leuna en Allemagne liée à une contamination du brut en provenance de Russie.

1.4.3.2.2 Résultats

(en M\$)	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
Résultat opérationnel net ajusté*	1 471	1 541	-5%
Investissements organiques	593	694	-15%
Acquisitions nettes	(182)	(307)	ns
Investissements nets	411	387	+6%
Marge brute d'autofinancement**	1 910	1 938	-1%
Flux de trésorerie d'exploitation**	1 120	(110)	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.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie est en baisse sur un an de 5% au premier semestre 2019 à 1 471 M\$, notamment en raison de la baisse de la marge de raffinage européen (MCV) de 4%, ainsi que de la baisse des volumes raffinés.

La marge brute d'autofinancement est stable au premier semestre 2019 par rapport au premier semestre 2018.

1.4.3.3 Marketing & Services

1.4.3.3.1 Ventes de produits pétroliers

Ventes (en kb/j*)	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
Total des ventes du Marketing & Services	1 848	1 800	+3%
Europe	1 008	997	+1%
Reste du monde	840	803	+5%

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

Les ventes de produits pétroliers affichent une croissance sur un an de 3% au premier semestre 2019, grâce au développement des activités dans les zones Afrique et Amérique, notamment au Mexique et au Brésil.

1.4.3.3.2 Résultats

(en M\$)	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
Résultat opérationnel net ajusté*	766	845	-9%
Investissements organiques	283	342	-17%
Acquisitions nettes	89	(77)	ns
Investissements nets	372	265	+40%
Marge brute d'autofinancement**	1 208	1 076	+12%
Flux de trésorerie d'exploitation**	843	781	+8%

* 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 à 766 M\$ au premier semestre 2019, en baisse de 9% sur un an.

La marge brute d'autofinancement est en hausse de 12% au premier semestre 2019 par rapport au premier semestre 2018.

1.5 Résultats de Total

1.5.1 Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 7 002 M\$ au premier semestre 2019, en baisse de 7% sur un an principalement dû à la baisse du Brent et des prix du gaz.

1.5.2 Résultat net ajusté part du Groupe

Le résultat net ajusté part du Groupe s'est établi à 5 646 M\$ au premier semestre 2019 en baisse de 12% par rapport à l'année dernière. Cette baisse s'explique par la baisse du résultat opérationnel net ajusté des secteurs et par l'augmentation du coût net de la dette nette sur un an notamment du fait de la remontée des taux d'intérêt en dollar.

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 221 M\$ au premier semestre 2019.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'est établi à 36,9% au premier semestre 2019, contre 39,2% un an plus tôt.

(1) Ces éléments d'ajustement sont explicités page 11.

(2) Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 11 ainsi que dans les annexes aux comptes.

1.5.3 Résultat net ajusté par action

Le résultat net ajusté dilué par action est en baisse de 14% à 2,07 \$ au premier semestre 2019, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 622 millions, contre 2,41 \$ au premier semestre 2018.

Dans le cadre de la politique de retour à l'actionnaire annoncée en février 2018, le Groupe a procédé à des rachats d'actions. Ces opérations intègrent :

- d'une part, les rachats de l'intégralité des actions émises en 2019 dans le cadre de l'option de paiement du dividende en

actions (non reconduite par l'Assemblée générale de 2019), afin d'éliminer toute dilution liée à l'exercice de cette option : 16,1 millions d'actions ont ainsi été rachetées lors du premier semestre 2019 ;

- d'autre part, des rachats additionnels d'actions : 13,7 millions d'actions ont ainsi été rachetées au premier semestre 2019 pour un montant de 0,76 G\$, dans le cadre du programme de rachat d'actions de 5 G\$ sur la période 2018-2020.

Au 30 juin 2019, le nombre d'actions dilué était de 2 619 millions.

1.5.4 Cessions – acquisitions

Les cessions finalisées ont représenté 575 M\$ au premier semestre 2019, liés notamment à la cession de la participation dans la raffinerie Wepec en Chine, dans le terminal Hazira en Inde et de l'activité de polystyrène en Chine.

Les acquisitions finalisées ont représenté 1 284 M\$ au premier semestre 2019, liés notamment à l'acquisition de la participation de

Chevron dans le Danish Underground Consortium au Danemark, au développement conjoint avec Saudi Aramco d'un réseau de stations-service en Arabie Saoudite, à l'alliance avec le groupe Adani dans le gaz naturel et la distribution de carburants en Inde et à l'augmentation du capital dans Total Eren pour son acquisition de Novenergia ainsi qu'à la signature de la prise de participation de 10% dans le projet Arctic LNG 2 en Russie.

1.5.5 Cash flow net

Le *cash flow net* ⁽¹⁾ du Groupe ressort à 6 220 M\$ au premier semestre 2019, en hausse de 22% sur un an dû à la hausse de la marge brute d'autofinancement et à la baisse des acquisitions nettes.

1.5.6 Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 11,1% sur la période du 1^{er} juillet 2018 au 30 juin 2019, en hausse par rapport à la même période l'année dernière.

(en M\$)	Période du 1 ^{er} juillet 2018 au 30 juin 2019	Période du 1 ^{er} avril 2018 au 31 mars 2019	Période du 1 ^{er} juillet 2017 au 30 juin 2018
Résultat net ajusté	13 125	13 810	12 299
Capitaux propres retraités moyens	117 787	118 094	113 251
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	11,1%	11,7%	10,9%

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 10,4% sur la période du 1^{er} juillet 2018 au 30 juin 2019, en hausse par rapport à la même période l'année dernière.

(en M\$)	Période du 1 ^{er} juillet 2018 au 30 juin 2019	Période du 1 ^{er} avril 2018 au 31 mars 2019	Période du 1 ^{er} juillet 2017 au 30 juin 2018
Résultat opérationnel net ajusté	15 087	15 697	13 748
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	145 247	146 210	136 355
ROACE	10,4%	10,7%	10,1%

(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 S.A.

Le résultat de TOTAL S.A., société mère, s'établit à 6 282 millions d'euros au premier semestre 2019, contre 4 079 millions d'euros un an auparavant.

1.7 Sensibilités 2019*

	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	+/-2,7 G\$	+/-3,2 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^e trimestre de l'année précédente. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TOTAL de son portefeuille 2019. 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

Depuis le début du troisième trimestre 2019, le Brent évolue au-dessus de 60 \$/b dans un contexte de reconduction des quotas de la coalition OPEP+ et des incertitudes sur l'évolution de la production en Libye, au Venezuela et en Iran. L'environnement reste volatil avec une incertitude sur la croissance de la demande d'hydrocarbures liée aux perspectives sur la croissance économique mondiale.

Le Groupe maintient sa discipline sur les dépenses en 2019 avec un objectif d'investissements organiques autour de 14 G\$ et de coûts de production de 5,5 \$/bep. Le point mort *cash* organique avant dividende restera inférieur à 30 \$/b.

La croissance de la production devrait dépasser 9% en 2019, grâce à la montée en puissance de projets démarrés en 2018, aux démarrages au premier semestre de Kaombo Sul en Angola et Culzean en mer du Nord britannique, ainsi que ceux à venir de Johan

Sverdrup en Norvège et Iara 1 au Brésil. Le Groupe poursuivra son objectif de profiter de l'environnement de coûts favorables pour sanctionner de nouveaux projets, notamment Arctic LNG 2 et Lapa 3.

Au début du troisième trimestre les marges de raffinage européennes sont en progression tout en restant volatiles et l'Aval devrait bénéficier du redémarrage des raffineries de Grandpuits en France et Leuna en Allemagne.

Dans ce contexte, le Groupe poursuit la mise en œuvre de sa politique de retour aux actionnaires. Le dividende en euro sera augmenté de 3,1% en 2019 représentant une augmentation totale de 6,5% depuis 2017 en ligne avec l'objectif d'augmentation de 10% sur la période 2018-2020. Il rachètera des actions pour un montant de 1,5 G\$ en 2019 à 60 \$/b dans le cadre de son programme de rachat d'actions de 5 G\$ sur la période 2018-2020.

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 (kbp/j)	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
Europe et Asie centrale	993	864	+15%
Afrique	691	673	+3%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	695	660	+5%
Amériques	365	386	-5%
Asie-Pacifique	207	128	+62%
Production totale	2 951	2 710	+9%
dont filiales mises en équivalence	730	670	+9%

Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
Europe et Asie centrale	340	315	+8%
Afrique	545	507	+7%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	534	520	+3%
Amériques	168	177	-5%
Asie-Pacifique	40	12	x3,4
Production totale	1 627	1 532	+6%
dont filiales mises en équivalence	221	268	-18%

Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
Europe et Asie centrale	3 532	2 954	+20%
Afrique	748	815	-8%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	885	774	+14%
Amériques	1 104	1 175	-6%
Asie-Pacifique	1 130	701	+61%
Production totale	7 399	6 419	+15%
dont filiales mises en équivalence	2 761	2 141	+29%

1.9.1.2 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
Europe	2 020	1 922	+5%
Afrique	705	703	-
Amériques	842	781	+8%
Reste du monde	576	662	-13%
TOTAL DES VENTES	4 143	4 068	+2%
dont ventes massives raffinage	546	563	-3%
dont négoce international	1 749	1 705	+3%

1.9.2 Éléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

(en M\$)	1S19	1S18
Éléments non récurrents du résultat net (part du Groupe)	(70)	(553)
Plus ou moins value de cession	-	(103)
Charges de restructuration	(33)	(67)
Dépréciations exceptionnelles	(57)	(248)
Autres éléments	20	(135)
Effet de stock : écart FIFO/coût de remplacement, net d'impôt	360	472
Effet des variations de juste valeur	(69)	1
TOTAL DES ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT NET	221	(80)

1.9.3 Investissements – Désinvestissements

(en M\$)	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
Investissements organiques (A)	5 811	5 400	+8%
dont exploration capitalisée	417	248	+68%
dont augmentation des prêts non courants	500	311	+61%
dont remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME*	(388)	(997)	ns
Acquisitions (B)	1 284	4 114	-69%
Cessions (C)	575	2 862	-80%
Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (D)	-	-	ns
INVESTISSEMENTS NETS (A + B - C - D)	6 520	6 652	-2%
Remboursement organique de prêts SME* (E)	(99)		ns
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT (A + B - C + E)	6 421	6 652	-3%

* À compter du deuxième 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.

1.9.4 Cash flow

(en M\$)	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)	13 744	12 465	+10%
Frais financiers	(1 004)	(696)	ns
Marge brute d'autofinancement (A)	12 740	11 769	+8%
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(3 287)	(4 078)	ns
Effet de stock	526	636	-17%
Remboursement organique de prêts SME*	(99)		
Flux de trésorerie d'exploitation	9 880	8 327	+19%
Investissements organiques (B)	5 811	5 400	+8%
CASH FLOW APRÈS INVESTISSEMENTS ORGANIQUES, HORS ACQUISITIONS CESSIONS (A - B)	6 929	6 369	+9%
Investissements nets (C)	6 520	6 652	-2%
CASH FLOW NET (A - C)	6 220	5 117	+22%

* À compter du deuxième 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.

1.9.5 Ratio d'endettement*

(en M\$)	30/06/2019	31/03/2019	30/06/2018
Dettes financières courantes	16 221	13 906	15 659
Actifs financiers courants nets	(3 110)	(2 722)	(2 806)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	-	227	-
Dettes financières non courantes	45 394	44 396	38 362
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(771)	(637)	(967)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(26 723)	(25 432)	(26 475)
DETTE NETTE (A)	31 011	29 738	23 773
Capitaux propres – part du Groupe	116 862	117 993	117 975
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	2 362	2 365	2 288
CAPITAUX PROPRES (B)	119 224	120 358	120 263
RATIO D'ENDETTEMENT = A/(A + B)	20,6%	19,8%	16,5%

* Les taux d'endettement au 31/03/2019 et 30/06/2019 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 2018 au 30 juin 2019

(en M\$)	Exploration- Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	8 159	2 394	3 309	1 573	15 087
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2018*	92 296	30 861	12 939	7 040	141 878
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2019*	90 633	37 290	12 300	8 535	148 617
ROACE	8,9%	7,0%	26,2%	20,2%	10,4%

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

1.9.6.2 Période du 1^{er} avril 2018 au 31 mars 2019

(en M\$)	Exploration- Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	8 452	2 530	3 415	1 628	15 697
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2018*	93 276	30 996	13 428	7 409	143 957
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2019*	90 051	37 235	13 153	8 255	148 463
ROACE	9,2%	7,4%	25,7%	20,8%	10,7%

* 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 2019

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 de référence de TOTAL afférent à l'exercice 2018 et déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 20 mars 2019. 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 2019 (page 30 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 2019 figurent en note 6 de l'annexe aux comptes consolidés condensés du premier semestre 2019 (page 30 du présent rapport financier semestriel).

Avertissement

Ce document peut contenir des informations prospectives sur le Groupe (notamment des objectifs et tendances), ainsi que 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. Ces données ne constituent pas des prévisions au sens du règlement européen n° 809/2004.

Les informations et déclarations prospectives contenues dans ce document sont fondées sur des données et hypothèses économiques formulées dans un contexte économique, concurrentiel et réglementaire donné. Elles peuvent s'avérer inexactes dans le futur et sont dépendantes de facteurs de risques susceptibles de donner lieu à un écart significatif entre les résultats réels et ceux envisagés, tels que notamment le prix des produits pétroliers, 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 et les changements des conditions de marché. 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 de référence déposé par la Société auprès de l'Autorité des marchés financiers et du Form 20-F 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 performance 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

certain 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 la Direction générale 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 de mesure de la performance intègrent une valorisation des stocks de Trading en juste valeur sur la base de cours *forward*.

Par ailleurs, dans le cadre de ses activités de Trading, TOTAL conclut 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.

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 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 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.

2

COMPTES CONSOLIDÉS AU 30 JUIN 2019

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

PÉRIODE DU 1^{ER} JANVIER AU 30 JUIN 2019

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 S.A., relatifs à la période du 1^{er} janvier au 30 juin 2019, 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 et examinés par votre Conseil d'administration. 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.

Sans remettre en cause la conclusion exprimée ci-dessus, nous attirons votre attention sur la note 1 de l'annexe aux comptes semestriels consolidés condensés qui expose le changement de méthode comptable concernant la première application de la norme IFRS 16 « Contrats de location ».

2. Vérification spécifique

Nous avons également procédé à la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité 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 24 juillet 2019

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 Eydiou-Boutté
Associée

2.2 Compte de résultat consolidé – semestriel

TOTAL

(non audité)

(en M\$)^(a)

	1 ^{er} semestre 2019	1 ^{er} semestre 2018
Chiffre d'affaires	102 447	102 151
Droits d'accises	(12 121)	(12 757)
Produits des ventes	90 326	89 394
Achats, nets de variation de stocks	(60 111)	(60 045)
Autres charges d'exploitation	(13 803)	(13 698)
Charges d'exploration	(458)	(362)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 127)	(6 351)
Autres produits	568	775
Autres charges	(398)	(603)
Coût de l'endettement financier brut	(1 129)	(868)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(70)	(95)
Coût de l'endettement financier net	(1 199)	(963)
Autres produits financiers	486	561
Autres charges financières	(383)	(329)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 523	1 587
Charge d'impôt	(3 480)	(3 683)
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	5 944	6 283
Part du Groupe	5 867	6 357
Intérêts ne conférant pas le contrôle	77	(74)
Résultat net par action (en \$)	2,17	2,39
Résultat net dilué par action (en \$)	2,16	2,38

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

2.3 Résultat global consolidé – semestriel

TOTAL

(non audité)
(en M€)

	1 ^{er} semestre 2019	1 ^{er} semestre 2018
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	5 944	6 283
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	(59)	67
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	107	5
Effet d'impôt	14	(18)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(474)	(2 630)
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS NE POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	(412)	(2 576)
Écart de conversion de consolidation	187	968
Couverture de flux futurs	(373)	255
Variation du <i>basis spread</i> des opérations en monnaie étrangère	54	(27)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	253	(132)
Autres éléments	2	(2)
Effet d'impôt	107	(75)
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	230	987
TOTAL AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL (APRÈS IMPÔT)	(182)	(1 589)
Résultat global	5 762	4 694
<i>Part du Groupe</i>	5 637	4 806
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	125	(112)

2.4 Compte de résultat consolidé – trimestriel

TOTAL

(non audité)
(en M\$)^(a)

	2 ^e trimestre 2019	1 ^{er} trimestre 2019	2 ^e trimestre 2018
Chiffre d'affaires	51 242	51 205	52 540
Droits d'accises	(6 040)	(6 081)	(6 438)
Produits des ventes	45 202	45 124	46 102
Achats, nets de variation de stocks	(30 390)	(29 721)	(30 599)
Autres charges d'exploitation	(7 078)	(6 725)	(6 761)
Charges d'exploration	(170)	(288)	(158)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 661)	(3 466)	(3 435)
Autres produits	321	247	252
Autres charges	(189)	(209)	(413)
Coût de l'endettement financier brut	(568)	(561)	(478)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(42)	(28)	(54)
Coût de l'endettement financier net	(610)	(589)	(532)
Autres produits financiers	326	160	321
Autres charges financières	(188)	(195)	(159)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	812	711	1 103
Charge d'impôt	(1 571)	(1 909)	(2 087)
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	2 804	3 140	3 634
Part du Groupe	2 756	3 111	3 721
Intérêts ne conférant pas le contrôle	48	29	(87)
Résultat net par action (en \$)	1,01	1,17	1,38
Résultat net dilué par action (en \$)	1,00	1,16	1,38

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

2.5 Résultat global consolidé – trimestriel

TOTAL

(non audité)
(en M€)

	2 ^e trimestre 2019	1 ^{er} trimestre 2019	2 ^e trimestre 2018
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	2 804	3 140	3 634
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	(223)	164	42
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	74	33	(2)
Effet d'impôt	59	(45)	(20)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	1 057	(1 531)	(4 761)
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS NE POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	967	(1 379)	(4 741)
Écart de conversion de consolidation	(619)	806	1 330
Couverture de flux futurs	(246)	(127)	77
Variation du <i>basis spread</i> des opérations en monnaie étrangère	43	11	2
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(135)	388	36
Autres éléments	1	1	(2)
Effet d'impôt	69	38	(27)
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	(887)	1 117	1 416
TOTAL AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL (APRÈS IMPÔT)	80	(262)	(3 325)
Résultat global	2 884	2 878	309
<i>Part du Groupe</i>	2 797	2 840	450
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	87	38	(141)

2.6 Bilan consolidé

TOTAL

(non audité) (en M\$)	30 juin 2019 (non audité)	31 mars 2019 (non audité)	31 décembre 2018	30 juin 2018 (non audité)
ACTIF				
Actifs non courants				
Immobilisations incorporelles	29 229	28 727	28 922	24 562
Immobilisations corporelles	118 063	117 881	113 324	114 047
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	26 473	25 996	23 444	22 443
Autres titres	1 660	1 468	1 421	1 396
Actifs financiers non courants	771	637	680	967
Impôts différés	6 022	6 246	6 663	5 348
Autres actifs non courants	2 306	2 156	2 509	3 384
TOTAL ACTIFS NON COURANTS	184 524	183 111	176 963	172 147
Actifs courants				
Stocks	16 410	17 075	14 880	18 392
Clients et comptes rattachés	20 349	19 321	17 270	16 974
Autres créances	15 958	16 237	14 724	14 408
Actifs financiers courants	3 536	3 373	3 654	3 609
Trésorerie et équivalents de trésorerie	26 723	25 432	27 907	26 475
Actifs destinés à être cédés ou échangés	-	314	1 364	-
TOTAL ACTIFS COURANTS	82 976	81 752	79 799	79 858
TOTAL ACTIF	267 500	264 863	256 762	252 005
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES				
(non audité) (en M\$)	30 juin 2019 (non audité)	31 mars 2019 (non audité)	31 décembre 2018	30 juin 2018 (non audité)
Capitaux propres				
Capital	8 301	8 231	8 227	8 305
Primes et réserves consolidées	123 351	123 702	120 569	121 896
Écarts de conversion	(11 177)	(11 606)	(11 313)	(9 764)
Actions autodétenues	(3 613)	(2 334)	(1 843)	(2 462)
TOTAL DES CAPITAUX PROPRES – PART DU GROUPE	116 862	117 993	115 640	117 975
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 362	2 365	2 474	2 288
TOTAL DES CAPITAUX PROPRES	119 224	120 358	118 114	120 263
Passifs non courants				
Impôts différés	11 486	11 339	11 490	11 969
Engagements envers le personnel	3 375	3 150	3 363	3 329
Provisions et autres passifs non courants	21 629	21 020	21 432	18 807
Dettes financières non courantes	45 394	44 396	40 129	38 362
TOTAL PASSIFS NON COURANTS	81 884	79 905	76 414	72 467
Passifs courants				
Fournisseurs et comptes rattachés	27 059	26 416	26 134	25 021
Autres créditeurs et dettes diverses	22 686	23 361	22 246	17 792
Dettes financières courantes	16 221	13 906	13 306	15 659
Autres passifs financiers courants	426	651	478	803
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	-	266	70	-
TOTAL PASSIFS COURANTS	66 392	64 600	62 234	59 275
TOTAL PASSIF ET CAPITAUX PROPRES	267 500	264 863	256 762	252 005

2.7 Tableau de flux de trésorerie consolidé – semestriel

TOTAL

(non audité)
(en M€)

	1 ^{er} semestre 2019	1 ^{er} semestre 2018
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 944	6 283
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	7 535	6 554
Provisions et impôts différés	379	149
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(364)	(273)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(474)	(557)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(3 287)	(4 078)
Autres, nets	147	249
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION	9 880	8 327
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(5 585)	(9 178)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(208)	(714)
Coût d'acquisition de titres	(1 190)	(308)
Augmentation des prêts non courants	(500)	(311)
Investissements	(7 483)	(10 511)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	163	2 282
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	146	(4)
Produits de cession d'autres titres	266	584
Remboursement de prêts non courants	487	997
Désinvestissements	1 062	3 859
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT	(6 421)	(6 652)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
– actionnaires de la société mère	450	482
– actions propres	(1 770)	(1 740)
Dividendes payés :		
– aux actionnaires de la société mère	(4 765)	(4 208)
– aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(93)	(84)
Émission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(315)	(266)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(150)	-
Émission nette d'emprunts non courants	3 581	(2 428)
Variation des dettes financières courantes	(1 489)	969
Variation des actifs et passifs financiers courants	(58)	(624)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT	(4 609)	(7 899)
AUGMENTATION (DIMINUTION) DE LA TRÉSORERIE	(1 150)	(6 224)
Incidence des variations de change	(34)	(486)
Trésorerie en début de période	27 907	33 185
TRÉSORERIE À FIN DE PÉRIODE	26 723	26 475

2.8 Tableau de flux de trésorerie consolidé – trimestriel

TOTAL

(non audité)
(en M€)

	2 ^e trimestre 2019	1 ^{er} trimestre 2019	2 ^e trimestre 2018
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 804	3 140	3 634
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 819	3 716	3 508
Provisions et impôts différés	239	140	35
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(191)	(173)	(148)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(168)	(306)	(298)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(317)	(2 970)	(856)
Autres, nets	65	82	371
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION	6 251	3 629	6 246
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(2 881)	(2 704)	(3 513)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(208)	-	12
Coût d'acquisition de titres	(437)	(753)	(146)
Augmentation des prêts non courants	(370)	(130)	(140)
Investissements	(3 896)	(3 587)	(3 787)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	155	8	304
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	(1)	147	(7)
Produits de cession d'autres titres	58	208	396
Remboursement de prêts non courants	353	134	581
Désinvestissements	565	497	1 274
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT	(3 331)	(3 090)	(2 513)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
– actionnaires de la société mère	449	1	473
– actions propres	(1 279)	(491)	(1 182)
Dividendes payés :			
– aux actionnaires de la société mère	(2 935)	(1 830)	(2 692)
– aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(93)	-	(72)
Émission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(175)	(140)	(116)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	(150)	-
Émission nette d'emprunts non courants	2 331	1 250	52
Variation des dettes financières courantes	37	(1 526)	(738)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(164)	106	(1 779)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT	(1 829)	(2 780)	(6 054)
AUGMENTATION (DIMINUTION) DE LA TRÉSORERIE	1 091	(2 241)	(2 321)
Incidence des variations de change	200	(234)	(1 296)
Trésorerie en début de période	25 432	27 907	30 092
TRÉSORERIE À FIN DE PÉRIODE	26 723	25 432	26 475

2.9 Variation des capitaux propres consolidés

TOTAL

(non audité) (en M€)	Actions émises		Primes et réserves consolidées	Écarts de conversion	Actions autodétenuës		Capitaux propres – part du Groupe	Intérêts ne conférant pas le contrôle	Capitaux propres
	Nombre	Montant			Nombre	Montant			
AU 1^{ER} JANVIER 2018	2 528 989 616	7 882	112 040	(7 908)	(8 376 756)	(458)	111 556	2 481	114 037
Résultat net du premier semestre 2018	-	-	6 357	-	-	-	6 357	(74)	6 283
Autres éléments du résultat global	-	-	305	(1 856)	-	-	(1 551)	(38)	(1 589)
Résultat Global	-	-	6 662	(1 856)	-	-	4 806	(112)	4 694
Dividendes	-	-	(4 070)	-	-	-	(4 070)	(84)	(4 154)
Émissions d'actions	136 887 716	423	7 270	-	-	-	7 693	-	7 693
Rachats d'actions	-	-	-	-	(33 056 514)	(2 004)	(2 004)	-	(2 004)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	-	-	3 450	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	192	-	-	-	192	-	192
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Émission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(161)	-	-	-	(161)	-	(161)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(4)	-	-	-	(4)	4	-
Autres éléments	-	-	(33)	-	-	-	(33)	(1)	(34)
AU 30 JUIN 2018	2 665 877 332	8 305	121 896	(9 764)	(41 429 820)	(2 462)	117 975	2 288	120 263
Résultat net du second semestre 2018	-	-	5 089	-	-	-	5 089	178	5 267
Autres éléments du résultat global	-	-	(325)	(1 549)	-	-	(1 874)	(31)	(1 905)
Résultat Global	-	-	4 764	(1 549)	-	-	3 215	147	3 362
Dividendes	-	-	(3 811)	-	-	-	(3 811)	(13)	(3 824)
Émissions d'actions	19 315 374	53	1 096	-	-	-	1 149	-	1 149
Rachats d'actions	-	-	-	-	(39 709 967)	(2 324)	(2 324)	-	(2 324)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(240)	-	4 075 807	240	-	-	-
Paiements en actions	-	-	102	-	-	-	102	-	102
Annulation d'actions	(44 590 699)	(131)	(2 572)	-	44 590 699	2 703	-	-	-
Émission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(154)	-	-	-	(154)	-	(154)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(513)	-	-	-	(513)	(103)	(616)
Autres éléments	-	-	1	-	-	-	1	155	156
AU 31 DÉCEMBRE 2018	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

(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 2019 (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 2019 de TOTAL S.A. 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 2019 sont conformes à ceux retenus pour les états financiers au 31 décembre 2018, à l'exception de l'évolution normative reprise ci-dessous qui n'avait pas été appliquée par anticipation par le Groupe.

PREMIÈRE APPLICATION D'IFRS 16 « CONTRATS DE LOCATION »

Avec l'entrée en vigueur au 1^{er} janvier 2019 de la norme IFRS16, le Groupe a :

- appliqué la méthode de transition rétrospective simplifiée, en comptabilisant l'effet cumulatif de l'application initiale de la norme à la date de première application, sans retraitement des périodes comparatives ;
- utilisé les mesures de simplification suivantes prévues par la norme dans ses dispositions transitoires :
 - exclusion des contrats que le Groupe n'avait pas antérieurement identifiés comme contenant un contrat de location en application d'IAS 17 et d'IFRIC 4,
 - exclusion des contrats de location qui arrivent à échéance dans les 12 mois suivant la date de première application ;

- comptabilisé chaque composante locative du contrat comme un contrat de location distinct, séparément des composantes non locatives du contrat (services) ;
- appliqué les deux exemptions de la norme relatives aux contrats de courte durée et aux contrats portant sur des actifs de faible valeur.

Par ailleurs, le Groupe analyse actuellement les faits, circonstances et conditions contractuelles propres à chaque contrat de location utilisé dans le cadre d'activités conjointes (Joint Operation) afin de déterminer si la décision de l'IFRS Interpretation Committee du mois de mars 2019 traitant des dettes à reconnaître dans le cadre d'un partenariat a une incidence sur ses comptes consolidés.

L'impact de l'application de cette norme au 1^{er} janvier 2019 est de 5 698 millions de dollars sur les immobilisations, (5 505) millions de dollars sur la dette nette et (193) millions de dollars sur les autres comptes d'actif et de passif. Le taux d'emprunt marginal moyen pondéré à la date de transition ressort à 4,5%.

L'impact sur les immobilisations se décompose de la manière suivante :

(en M\$)

Droits d'usage sur constructions	2 278
Droits d'usage sur installations techniques (y compris transport)	2 632
Autres droits d'usage	788
TOTAL	5 698

2) Évolution de la composition du Groupe

PRINCIPALES ACQUISITIONS ET CESSIONS DE LA PÉRIODE

Integrated Gas, Renewables & Power

- Le 4 mars 2019, TOTAL et Novatek ont signé un accord sur une prise de participation directe par TOTAL de 10% dans Arctic LNG 2, un projet majeur de gaz naturel liquéfié porté par Novatek, situé sur la péninsule de Gydan en Russie.
- Le 15 mars 2019, TOTAL a finalisé la cession d'une participation de 4% dans le projet de gaz naturel liquéfié (GNL) Ichthys en Australie au partenaire opérateur INPEX, réduisant ainsi sa participation dans le projet de 30% à 26%.

Exploration & Production

- Le 1^{er} avril 2019, TOTAL a acquis la totalité du capital de la société Chevron Denmark Inc., qui détient une participation de 12% dans le *Danish Underground Consortium* (DUC), une participation de 12% dans la licence 8/06 et une participation de 7,5% dans le *pipeline* Tyra West. Suite à cette acquisition, TOTAL augmente sa participation de 31,2% à 43,2% dans le consortium.

3) Éléments d'ajustement

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.

La croissance rentable dans les chaînes de valeur intégrées du gaz et de l'électricité bas carbone est un des axes clés de la stratégie de TOTAL. Afin de donner une meilleure visibilité à ces activités, une nouvelle structure de *reporting* de l'information financière par secteur d'activité a été décidée et est effective depuis le 1^{er} janvier 2019.

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* auparavant reportées dans l'Exploration-Production ;
- 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.

Compte tenu du changement de la structure de l'organisation interne du Groupe modifiant la composition des secteurs d'activités, les données de l'information sectorielle relatives aux exercices 2017 et 2018 ont été retraitées.

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*.

Par ailleurs, dans le cadre de ses activités de *trading*, TOTAL conclut 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.

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.

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

Éléments d'ajustement du résultat opérationnel

<i>(en M\$)</i>		Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
2^e 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)
2^e trimestre 2018	Effet de stock	-	-	569	134	-	703
	Effet des variations de juste valeur	-	16	-	-	-	16
	Charges de restructuration	-	-	-	-	-	-
	Dépréciations exceptionnelles	-	(424)	-	-	-	(424)
	Autres éléments	(97)	(1)	-	-	-	(98)
TOTAL		(97)	(409)	569	134	-	197
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
1^{er} semestre 2018	Effet de stock	-	-	531	105	-	636
	Effet des variations de juste valeur	-	5	-	-	-	5
	Charges de restructuration	(53)	-	-	-	-	(53)
	Dépréciations exceptionnelles	-	(446)	-	-	-	(446)
	Autres éléments	(97)	(93)	-	-	(9)	(199)
TOTAL		(150)	(534)	531	105	(9)	(57)

Éléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

(en M\$)		Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
2^e 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)
2^e trimestre 2018	Effet de stock	-	-	436	81	-	517
	Effet des variations de juste valeur	-	9	-	-	-	9
	Charges de restructuration	(44)	(2)	-	-	-	(46)
	Dépréciations exceptionnelles	-	(236)	-	-	-	(236)
	Plus (moins) values de cession	(2)	-	-	-	-	(2)
	Autres éléments	(71)	(3)	-	-	-	(74)
TOTAL		(117)	(232)	436	81	-	168
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
1^{er} semestre 2018	Effet de stock	-	-	412	60	-	472
	Effet des variations de juste valeur	-	1	-	-	-	1
	Charges de restructuration	(59)	(8)	-	-	-	(67)
	Dépréciations exceptionnelles	-	(248)	-	-	-	(248)
	Plus (moins) values de cession	(103)	-	-	-	-	(103)
	Autres éléments	(34)	(75)	(17)	-	(9)	(135)
TOTAL		(196)	(330)	395	60	(9)	(80)

4) Capitaux propres

AUTODÉTENTION (ACTIONS TOTAL DÉTENUES PAR DIRECTEMENT TOTAL S.A.)

Conformément aux annonces de février 2018 relatives à la politique de retour à l'actionnaire sur la période 2018-2020, confirmées en février 2019, TOTAL S.A. rachète ses propres actions.

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

En conséquence, TOTAL S.A. détient, au 30 juin 2019, 64 800 717 actions TOTAL, représentant 2,43% de son capital de la Société à la même date, qui sont déduites des capitaux propres consolidés et réparties comme suit :

ACTIONS DESTINÉES À ÊTRE ANNULÉES (1)	57 130 510
dont rachetées au T4 2018	27 360 278
dont rachetées au T1 2019	7 374 542
dont rachetées au T2 2019	22 395 690
ACTIONS DESTINÉES À LA COUVERTURE DE PLANS D'ATTRIBUTION D'ACTIONS GRATUITES (2)	7 670 207
dont Plan 2016	4 683 986
dont Plan 2017	2 918 835
dont Plans divers	67 386
TOTAL AUTODÉTENTION (1)+(2)	64 800 717

DIVIDENDE

L'Assemblée générale des actionnaires du 29 mai 2019 a approuvé la distribution d'un dividende de 2,56 euros par action au titre de l'exercice 2018 et le versement d'un solde de 0,64 euro par action en tenant compte des trois acomptes de 0,64 euro par action qui avaient déjà été versés. Compte tenu de la décision du Conseil

d'administration du 6 février 2019 de ne pas proposer à l'Assemblée générale la reconduction de l'option pour le paiement du dividende en actions à compter du solde du dividende de l'exercice 2018, ce dernier a été payé en numéraire exclusivement.

Dividende 2018	Premier acompte	Deuxième acompte	Troisième acompte	Solde
Montant	0,64 €	0,64 €	0,64 €	0,64 €
Décision de distribution ⁽¹⁾	19 septembre 2018	12 décembre 2018	13 mars 2019	29 mai 2019
Date de détachement	25 septembre 2018	18 décembre 2018	19 mars 2019	11 juin 2019
Date de paiement	12 octobre 2018	10 janvier 2019	5 avril 2019	13 juin 2019
Option pour le paiement du dividende en action	Oui	Oui	Oui	Non
Prix d'émission ⁽²⁾	52,95 €	48,27 €	49,30 €	-
Nombre d'actions souscrites	18 783 197	1 212 767	14 864 169	-

(1) Date à laquelle le Conseil d'administration s'est réuni afin de mettre en distribution le dividende. Dans le cas du solde, la décision de distribution relève des actionnaires.

(2) Le prix d'émission des actions nouvelles est égal à la moyenne des premiers cours cotés de l'action TOTAL sur Euronext Paris lors des 20 séances de bourse précédant la date de la décision de distribution, diminuée du montant de l'acompte, sans décote.

Par ailleurs, le Conseil d'administration réuni le 24 juillet 2019 a décidé de fixer le montant du deuxième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2019 à 0,66€ par action. Cet acompte sera détaché de l'action le 6 janvier 2020 et mis en paiement en numéraire le 8 janvier 2020.

Dividende 2019	Premier acompte	Deuxième acompte
Montant	0,66 €	0,66 €
Date de fixation	25 avril 2019	24 juillet 2019
Date de détachement	27 septembre 2019	6 janvier 2020
Date de paiement	1 ^{er} octobre 2019	8 janvier 2020

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 0,89 euro par action au 2^e trimestre 2019 (1,03 euro par action au 1^{er} trimestre 2019 et 1,16 euro par action au 2^e trimestre 2018). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 0,89 euro par action au 2^e trimestre 2019 (1,02 euro par action au 1^{er} trimestre 2019 et 1,16 euro par action au 2^e trimestre 2018).

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

TITRES SUBORDONNÉS À DURÉE INDÉTERMINÉE

Le Groupe a procédé à l'émission de Titres Subordonnés à Durée Indéterminée (TSDI) en avril 2019 :

— TSDI 1,750% perpétuels remboursables à partir de 2024 (1 500 millions d'euros).

Le Groupe a effectué une opération de rachat sur des TSDI en avril 2019 :

— TSDI 2,250% perpétuels et remboursables à partir de 2021 (1 500 millions d'euros).

AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL

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

(en M\$)	1 ^{er} semestre 2019	1 ^{er} semestre 2018
Pertes et gains actuariels	(59)	67
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	107	5
Effet d'impôt	14	(18)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(474)	(2 630)
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS NE POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	(412)	(2 576)
Écart de conversion de consolidation	187	968
– Gains/(Pertes) de la période non réalisés	233	1 078
– Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	46	110
Couverture de flux futurs	(373)	255
– Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(303)	142
– Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	70	(113)
Variation du <i>basis spread</i> des opérations en monnaie étrangère	54	(27)
– Gains/(Pertes) de la période non réalisés	25	(27)
– Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(29)	-
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	253	(132)
– Gains/(Pertes) de la période non réalisés	265	(93)
– Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	12	39
Autres éléments	2	(2)
Effet d'impôt	107	(75)
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	230	987
TOTAL AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL	(182)	(1 589)

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

(en M\$)	1 ^{er} semestre 2019			1 ^{er} semestre 2018		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	(59)	16	(43)	67	(18)	49
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	107	(2)	105	5	-	5
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(474)	-	(474)	(2 630)	-	(2 630)
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS NE POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	(426)	14	(412)	(2 558)	(18)	(2 576)
Écart de conversion de consolidation	187	-	187	968	-	968
Couverture de flux futurs	(373)	125	(248)	255	(81)	174
Variation du <i>basis spread</i> des opérations en monnaie étrangère	54	(18)	36	(27)	6	(21)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	253	-	253	(132)	-	(132)
Autres éléments	2	-	2	(2)	-	(2)
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	123	107	230	1 062	(75)	987
TOTAL AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL	(303)	121	(182)	(1 496)	(93)	(1 589)

5) Emprunts et dettes financières

Le Groupe a procédé à l'émission d'emprunts obligataires seniors au cours des six premiers mois de l'exercice 2019 :

- Emprunt 3,455% 2019-2029 (1 250 millions de dollars) ;
- Emprunt 1,660% 2019-2026 (500 millions de sterlings) ;
- Emprunt 0,696% 2019-2028 (650 millions d'euros) ;
- Emprunt 1,535% 2019-2039 (650 millions d'euros) ;
- Emprunt 0,166% 2019-2029 (200 millions de francs suisses).

Le Groupe a effectué des remboursements d'emprunts obligataires au cours des six premiers mois de l'exercice 2019 :

- Emprunt 4,875% émis en 2009 et de maturité janvier 2019 (1 200 millions d'euros) ;
- Emprunt 2,125% émis en 2014 et de maturité janvier 2019 (750 millions de dollars) ;

- Emprunt 4,125% émis en 2014 et de maturité mars 2019 (150 millions de dollars australiens) ;
- Emprunt 4,180% émis en 2009 et de maturité juin 2019 (750 millions de dollars de Hong Kong) ;
- Emprunt 2,100% émis en 2014 et de maturité juin 2019 (1 000 millions de dollars) ;
- Emprunt Libor 3 mois dollar +35 points de base émis en 2014 et de maturité juin 2019 (250 millions de dollars) ;
- Emprunt 3,750% émis en 2014 et de maturité juin 2019 (100 millions de dollars australiens).

La dette financière du Groupe a augmenté de 5 555 millions de dollars du fait de la première application d'IFRS 16 au 1^{er} janvier 2019. La dette nette a quant à elle augmenté de 5 505 millions de dollars en tenant compte d'une créance financière de sous location de 50 millions de dollars.

6) Parties liées

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

En mars 2019, le Groupe a signé des accords définitifs avec Novatek dont il détient 19,40%, portant sur une prise de participation directe

par TOTAL de 10% dans Arctic LNG 2. Dans ses comptes au 30 juin 2019, le Groupe a reconnu sa quote-part du résultat généré par cette transaction dans les comptes de Novatek, à l'exception de la plus-value, qui a été éliminée.

7) Autres risques et engagements

À la connaissance de TOTAL, il n'existe pas 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.

FERC

L'Office of Enforcement of the U.S. Federal Energy Regulatory Commission (FERC) a lancé en 2015 une enquête en relation avec les activités de Trading de gaz naturel aux États-Unis de Total Gas & Power North America, Inc. (TGPNA), filiale américaine du Groupe. Cette enquête portait sur des transactions réalisées par TGPNA sur le marché du gaz naturel entre juin 2009 et juin 2012. TGPNA a reçu une notification d'infraction présumée (*notice of alleged violations*) de la FERC le 21 septembre 2015. Le 28 avril 2016, la FERC a notifié à TGPNA et à deux de ses anciens employés, de même qu'à

TOTAL S.A. et à Total Gas & Power Ltd, une mise en cause (*order to show cause*) au titre des mêmes faits. TGPNA conteste les faits qui lui sont reprochés. Une action collective, lancée contre ces trois sociétés pour demander réparation du préjudice subi, a été rejetée par un jugement rendu le 15 mars 2017 par l'*U.S. District Court* de New York. Ce jugement a été confirmé en appel par un arrêt rendu le 4 mai 2018.

YÉMEN

En raison des conditions de sûreté dans les environs de son site de Balhaf, la société Yemen LNG, dans laquelle le Groupe détient une participation de 39,62%, n'a plus d'activités de production commerciale et d'export de LNG depuis avril 2015, date à laquelle Yemen LNG a déclaré la force majeure auprès de ses différentes parties prenantes. L'usine est placée en mode préservation.

8) Informations par secteur d'activité

1 ^{er} semestre 2019 (en M\$)	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

1 ^{er} semestre 2019 (éléments d'ajustements) ^(a) (en M\$)	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 M\$)	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 M\$)	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

1 ^{er} semestre 2018 (en M\$)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 337	7 887	45 088	43 836	3	-	102 151
Chiffre d'affaires Groupe	14 423	961	17 396	491	34	(33 305)	-
Droits d'accises	-	-	(1 714)	(11 043)	-	-	(12 757)
PRODUITS DES VENTES	19 760	8 848	60 770	33 284	37	(33 305)	89 394
Charges d'exploitation	(8 721)	(8 123)	(58 248)	(31 919)	(399)	33 305	(74 105)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 561)	(807)	(617)	(346)	(20)	-	(6 351)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL	6 478	(82)	1 905	1 019	(382)	-	8 938
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	577	795	417	193	9	-	1 991
Impôts du résultat opérationnel net	(3 119)	(237)	(383)	(297)	181	-	(3 855)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET	3 936	476	1 939	915	(192)	-	7 074
Coût net de la dette nette							(791)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							74
RÉSULTAT NET – PART DU GROUPE							6 357

1 ^{er} semestre 2018 (éléments d'ajustements) ^(a) (en M\$)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	13	-	-	-	-	13
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
PRODUITS DES VENTES	-	13	-	-	-	-	13
Charges d'exploitation	(150)	(101)	531	105	(9)	-	376
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(446)	-	-	-	-	(446)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL ^(b)	(150)	(534)	531	105	(9)	-	(57)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(167)	(15)	25	-	-	-	(157)
Impôts du résultat opérationnel net	121	(21)	(158)	(35)	-	-	(93)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET ^(b)	(196)	(570)	398	70	(9)	-	(307)
Coût net de la dette nette							(19)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							246
RÉSULTAT NET – PART DU GROUPE							(80)

(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

1 ^{er} semestre 2018 (ajusté) (en M\$)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 337	7 874	45 088	43 836	3	-	102 138
Chiffre d'affaires Groupe	14 423	961	17 396	491	34	(33 305)	-
Droits d'accises	-	-	(1 714)	(11 043)	-	-	(12 757)
PRODUITS DES VENTES	19 760	8 835	60 770	33 284	37	(33 305)	89 381
Charges d'exploitation	(8 571)	(8 022)	(58 779)	(32 024)	(390)	33 305	(74 481)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 561)	(361)	(617)	(346)	(20)	-	(5 905)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL AJUSTÉ	6 628	452	1 374	914	(373)	-	8 995
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	744	810	392	193	9	-	2 148
Impôts du résultat opérationnel net	(3 240)	(216)	(225)	(262)	181	-	(3 762)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET AJUSTÉ	4 132	1 046	1 541	845	(183)	-	7 381
Coût net de la dette nette							(772)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(172)
RÉSULTAT NET AJUSTÉ – PART DU GROUPE							6 437

1 ^{er} semestre 2018 (en M\$)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	8 157	1 022	736	538	58	-	10 511
Désinvestissements	2 642	592	349	273	3	-	3 859
Flux de trésorerie d'exploitation	7 796	326	(110)	781	(466)	-	8 327

2 ^e trimestre 2019 (en M\$)	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 ^e trimestre 2019 (éléments d'ajustements) ^(a) (en M\$)	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	-	-	(6)	(34)	-	
- sur le résultat opérationnel net	-	-	(1)	(25)	-	

2 ^e trimestre 2019 (ajusté) (en M\$)	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 ^e trimestre 2019 (en M\$)	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

2 ^e trimestre 2018 (en M\$)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 119	3 547	23 349	22 528	(3)	-	52 540
Chiffre d'affaires Groupe	7 646	469	9 440	293	(63)	(17 785)	-
Droits d'accises	-	-	(867)	(5 571)	-	-	(6 438)
PRODUITS DES VENTES	10 765	4 016	31 922	17 250	(66)	(17 785)	46 102
Charges d'exploitation	(4 791)	(3 605)	(30 369)	(16 416)	(122)	17 785	(37 518)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 345)	(603)	(304)	(172)	(11)	-	(3 435)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL	3 629	(192)	1 249	662	(199)	-	5 149
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	256	441	289	107	11	-	1 104
Impôts du résultat opérationnel net	(1 687)	(104)	(279)	(194)	85	-	(2 179)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET	2 198	145	1 259	575	(103)	-	4 074
Coût net de la dette nette							(440)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							87
RÉSULTAT NET – PART DU GROUPE							3 721

2 ^e trimestre 2018 (éléments d'ajustements) ^(a) (en M\$)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	24	-	-	-	-	24
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
PRODUITS DES VENTES	-	24	-	-	-	-	24
Charges d'exploitation	(97)	(9)	569	134	-	-	597
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(424)	-	-	-	-	(424)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL^(b)	(97)	(409)	569	134	-	-	197
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(66)	(4)	46	1	-	-	(23)
Impôts du résultat opérationnel net	46	(7)	(177)	(38)	-	-	(176)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET^(b)	(117)	(420)	438	97	-	-	(2)
Coût net de la dette nette							(9)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							179
RÉSULTAT NET – PART DU GROUPE							168

(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

- sur le résultat opérationnel	-	-	569	134	-	-
- sur le résultat opérationnel net	-	-	438	97	-	-

2 ^e trimestre 2018 (ajusté) (en M\$)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 119	3 523	23 349	22 528	(3)	-	52 516
Chiffre d'affaires Groupe	7 646	469	9 440	293	(63)	(17 785)	-
Droits d'accises	-	-	(867)	(5 571)	-	-	(6 438)
PRODUITS DES VENTES	10 765	3 992	31 922	17 250	(66)	(17 785)	46 078
Charges d'exploitation	(4 694)	(3 596)	(30 938)	(16 550)	(122)	17 785	(38 115)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 345)	(179)	(304)	(172)	(11)	-	(3 011)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL AJUSTÉ	3 726	217	680	528	(199)	-	4 952
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	322	445	243	106	11	-	1 127
Impôts du résultat opérationnel net	(1 733)	(97)	(102)	(156)	85	-	(2 003)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET AJUSTÉ	2 315	565	821	478	(103)	-	4 076
Coût net de la dette nette							(431)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(92)
RÉSULTAT NET AJUSTÉ – PART DU GROUPE							3 553

2 ^e trimestre 2018 (en M\$)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	2 612	447	404	310	14	-	3 787
Désinvestissements	466	439	324	45	-	-	1 274
Flux de trésorerie d'exploitation	4 474	258	999	841	(326)	-	6 246

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

1 ^{er} semestre 2019 (en M\$)	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
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.

1 ^{er} semestre 2018 (en M\$)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	102 138	13	102 151
Droits d'accises	(12 757)	-	(12 757)
Produits des ventes	89 381	13	89 394
Achats, nets de variation de stocks	(60 623)	578	(60 045)
Autres charges d'exploitation	(13 496)	(202)	(13 698)
Charges d'exploration	(362)	-	(362)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 905)	(446)	(6 351)
Autres produits	628	147	775
Autres charges	(115)	(488)	(603)
Coût de l'endettement financier brut	(849)	(19)	(868)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(95)	-	(95)
Coût de l'endettement financier net	(944)	(19)	(963)
Autres produits financiers	561	-	561
Autres charges financières	(329)	-	(329)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 403	184	1 587
Charge d'impôt	(3 590)	(93)	(3 683)
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	6 609	(326)	6 283
Part du Groupe	6 437	(80)	6 357
Intérêts ne conférant pas le contrôle	172	(246)	(74)

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

2 ^e trimestre 2019 (en M\$)	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
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.

2 ^e trimestre 2018 (en M\$)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	52 516	24	52 540
Droits d'accises	(6 438)	-	(6 438)
Produits des ventes	46 078	24	46 102
Achats, nets de variation de stocks	(31 263)	664	(30 599)
Autres charges d'exploitation	(6 694)	(67)	(6 761)
Charges d'exploration	(158)	-	(158)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 011)	(424)	(3 435)
Autres produits	254	(2)	252
Autres charges	(55)	(358)	(413)
Coût de l'endettement financier brut	(469)	(9)	(478)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(54)	-	(54)
Coût de l'endettement financier net	(523)	(9)	(532)
Autres produits financiers	321	-	321
Autres charges financières	(159)	-	(159)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	766	337	1 103
Charge d'impôt	(1 911)	(176)	(2 087)
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	3 645	(11)	3 634
Part du Groupe	3 553	168	3 721
Intérêts ne conférant pas le contrôle	92	(179)	(87)

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

10) Événements postérieurs à la clôture

Le 10 juillet 2019, TOTAL a annoncé la signature d'un accord en vue de céder plusieurs actifs non stratégiques situés au Royaume-Uni à Petrogas NEO UK Ltd. Le montant global de cette transaction, dont

la date effective est fixée au 1^{er} janvier 2019, s'élève à 635 millions de dollars. L'opération reste soumise à l'approbation des autorités et devrait être finalisée en décembre 2019.

rendez-vous sur
total.com



TOTAL S.A.
Siège social :
2, place Jean Millier – La Défense 6
92400 Courbevoie – France
Capital social : 6 666 815 700,00 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