

TOTAL
ANNEXE AUX COMPTES CONSOLIDÉS
au 30 juin 2019

(non audité)

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:
 - o 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,
 - o 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 millions de dollars)

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) Evolution 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 1er 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 1er 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.

Eléments 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

	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
(en millions de dollars)						
2^{ème} trimestre 2019						
Effet de stock	-	-	(6)	(34)	-	(40)
Effet des variations de juste valeur	-	(59)	-	-	-	(59)
Charges de restructuration	-	-	-	-	-	-
Dépréciations exceptionnelles	(43)	(11)	(10)	-	-	(64)
Autres éléments	-	(54)	(37)	-	-	(91)
Total	(43)	(124)	(53)	(34)	-	(254)
2^{ème} 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

	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
(en millions de dollars)						
2^{ème} trimestre 2019						
Effet de stock	-	-	(3)	(25)	-	(28)
Effet des variations de juste valeur	-	(47)	-	-	-	(47)
Charges de restructuration	-	(14)	(17)	-	-	(31)
Dépréciations exceptionnelles	(43)	(6)	(8)	-	-	(57)
Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	-	-
Autres éléments	-	86	(48)	(6)	-	32
Total	(43)	19	(76)	(31)	-	(131)
2^{ème} 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 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 2ème trimestre 2019 (1,03 euro par action au 1er trimestre 2019 et 1,16 euro par action au 2ème 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 2ème trimestre 2019 (1,02 euro par action au 1er trimestre 2019 et 1,16 euro par action au 2ème 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 millions de dollars)	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 basis spread 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 millions de dollars)	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 basis spread 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

A 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	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
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)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
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

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

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

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

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

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

2 ^{ème} trimestre 2019	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
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 ^{ème} trimestre 2018	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
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 ^{ème} trimestre 2018 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
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

2 ^{ème} trimestre 2018 (ajusté)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
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 ^{ème} trimestre 2018	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
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 millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	102 533	(86)	102 447
Droits d'accises	(12 121)	-	(12 121)
Produits des ventes	90 412	(86)	90 326
Achats, nets de variation de stocks	(60 533)	422	(60 111)
Autres charges d'exploitation	(13 758)	(45)	(13 803)
Charges d'exploration	(458)	-	(458)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 063)	(64)	(7 127)
Autres produits	453	115	568
Autres charges	(190)	(208)	(398)
Coût de l'endettement financier brut	(1 121)	(8)	(1 129)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(70)	-	(70)
Coût de l'endettement financier net	(1 191)	(8)	(1 199)
Autres produits financiers	486	-	486
Autres charges financières	(383)	-	(383)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 071	452	1 523
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 millions de dollars)	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^{ème} trimestre 2019 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	51 301	(59)	51 242
Droits d'accises	(6 040)	-	(6 040)
Produits des ventes	45 261	(59)	45 202
Achats, nets de variation de stocks	(30 295)	(95)	(30 390)
Autres charges d'exploitation	(7 042)	(36)	(7 078)
Charges d'exploration	(170)	-	(170)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 597)	(64)	(3 661)
Autres produits	253	68	321
Autres charges	(117)	(72)	(189)
Coût de l'endettement financier brut	(564)	(4)	(568)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(42)	-	(42)
Coût de l'endettement financier net	(606)	(4)	(610)
Autres produits financiers	326	-	326
Autres charges financières	(188)	-	(188)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	457	355	812
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^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	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 1er 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.