

TOTAL
ANNEXE AUX COMPTES CONSOLIDÉS
au 31 mars 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 31 mars 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 31 mars 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 les 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

2.1) *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%.

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)							
1^{er} trimestre 2019	Effet de stock	-	-	492	74	-	566
	Effet des variations de juste valeur	-	(27)	-	-	-	(27)
	Charges de restructuration	-	-	-	-	-	-
	Dépréciations exceptionnelles	-	-	-	-	-	-
	Autres éléments	-	(58)	-	-	-	(58)
Total		-	(85)	492	74	-	481
1^{er} trimestre 2018	Effet de stock	-	-	(38)	(29)	-	(67)
	Effet des variations de juste valeur	-	(11)	-	-	-	(11)
	Charges de restructuration	(53)	-	-	-	-	(53)
	Dépréciations exceptionnelles	-	(22)	-	-	-	(22)
	Autres éléments	-	(92)	-	-	(9)	(101)
Total		(53)	(125)	(38)	(29)	(9)	(254)

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)							
1^{er} trimestre 2019	Effet de stock	-	-	344	44	-	388
	Effet des variations de juste valeur	-	(22)	-	-	-	(22)
	Charges de restructuration	-	(2)	-	-	-	(2)
	Dépréciations exceptionnelles	-	-	-	-	-	-
	Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	-	-
	Autres éléments	-	(12)	-	-	-	(12)
Total		-	(36)	344	44	-	352
1^{er} trimestre 2018	Effet de stock	-	-	(24)	(21)	-	(45)
	Effet des variations de juste valeur	-	(8)	-	-	-	(8)
	Charges de restructuration	(15)	(6)	-	-	-	(21)
	Dépréciations exceptionnelles	-	(12)	-	-	-	(12)
	Plus (moins) values de cession	(101)	-	-	-	-	(101)
	Autres éléments	37	(72)	(17)	-	(9)	(61)
Total		(79)	(98)	(41)	(21)	(9)	(248)

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 31 mars 2019, 41 146 259 actions TOTAL, représentant 1,56% 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)	34 734 820
dont rachetées au T4 2018	27 360 278
dont rachetées au T1 2019	7 374 820
Actions destinées à la couverture de plans d'attribution d'actions gratuites (2)	6 411 439
dont Plan 2016	4 685 036
dont Plan 2017	1 659 017
dont Plans divers	67 386
Total autodétention (1)+(2)	41 146 259

Dividende

TOTAL S.A. a déjà procédé à la mise en paiement de trois acomptes sur dividende au titre de l'exercice 2018.

Le Conseil d'administration proposera à l'Assemblée générale des actionnaires du 29 mai 2019 de verser un dividende de 2,56 euros par action au titre de l'exercice 2018, soit un solde à distribuer de 0,64 euro par action en tenant compte des trois acomptes de 0,64 euro par action qui ont 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 sera 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.

Le Conseil d'administration du 25 avril 2019 a décidé de fixer le montant du premier acompte sur dividende au titre de l'exercice 2019 à 0,66€. Cet acompte sera détaché de l'action le 27 septembre 2019 et mis en paiement en numéraire le 1^{er} octobre 2019.

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 1,03 euro par action au 1^{er} trimestre 2019 (0,38 euro par action au 4^{ème} trimestre 2018 et 0,81 euro par action au 1^{er} trimestre 2018). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 1,02 euro par action au 1^{er} trimestre 2019 (0,37 euro par action au 4^{ème} trimestre 2018 et 0,81 euro par action au 1^{er} trimestre 2018).

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

Autres éléments du Résultat Global

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

(en millions de dollars)	1 ^{er} trimestre 2019	1 ^{er} trimestre 2018
Pertes et gains actuariels	164	25
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	33	7
Effet d'impôt	(45)	2
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(1 531)	2 131
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(1 379)	2 165
Écart de conversion de consolidation	806	(362)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	852	(254)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	46	108
Couverture de flux futurs	(127)	178
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(52)	214
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	75	36
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	11	(29)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(3)	(29)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(14)	-
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	388	(168)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	400	(129)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	12	39
Autres éléments	1	-
Effet d'impôt	38	(48)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 117	(429)
Total autres éléments du résultat global	(262)	1 736

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

(en millions de dollars)	1 ^{er} trimestre 2019			1 ^{er} trimestre 2018		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	164	(45)	119	25	4	29
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	33	-	33	7	(2)	5
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(1 531)	-	(1 531)	2 131	-	2 131
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(1 334)	(45)	(1 379)	2 163	2	2 165
Écart de conversion de consolidation	806	-	806	(362)	-	(362)
Couverture de flux futurs	(127)	42	(85)	178	(58)	120
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	11	(4)	7	(29)	10	(19)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	388	-	388	(168)	-	(168)
Autres éléments	1	-	1	-	-	-
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 079	38	1 117	(381)	(48)	(429)
Total autres éléments du résultat global	(255)	(7)	(262)	1 782	(46)	1 736

5) Emprunts et dettes financières

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

- Emprunt 3,455% 2019-2029 (1 250 millions de dollars).

Le Groupe a effectué des remboursements d'emprunts obligataires au cours des trois 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).

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.

Au cours du premier trimestre 2019, le Groupe a signé des accords définitifs avec Novatek portant sur une prise de participation directe par Total de 10% dans Arctic LNG 2. Le Groupe traduira dans ses comptes au 30 juin 2019 les impacts éventuels que cette transaction pourrait avoir dans les comptes de Novatek, dont Total détient 19,40%.

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} 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	1 794	6 419	21 711	21 279	2	-	51 205
Chiffre d'affaires Groupe	7 716	627	8 017	162	27	(16 549)	-
Droits d'accises	-	-	(776)	(5 305)	-	-	(6 081)
Produits des ventes	9 510	7 046	28 952	16 136	29	(16 549)	45 124
Charges d'exploitation	(4 029)	(6 409)	(27 334)	(15 334)	(177)	16 549	(36 734)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 529)	(315)	(374)	(233)	(15)	-	(3 466)
Résultat opérationnel	2 952	322	1 244	569	(163)	-	4 924
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	194	380	149	(10)	1	-	714
Impôts du résultat opérationnel net	(1 424)	(173)	(292)	(164)	60	-	(1 993)
Résultat opérationnel net	1 722	529	1 101	395	(102)	-	3 645
Coût net de la dette nette							(505)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(29)
Résultat net - part du groupe							3 111

1 ^{er} 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	-	(27)	-	-	-	-	(27)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(27)	-	-	-	-	(27)
Charges d'exploitation	-	(58)	492	74	-	-	508
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	-	-	-	-	-
Résultat opérationnel ^(b)	-	(85)	492	74	-	-	481
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	6	2	-	-	-	8
Impôts du résultat opérationnel net	-	16	(149)	(22)	-	-	(155)
Résultat opérationnel net ^(b)	-	(63)	345	52	-	-	334
Coût net de la dette nette							(4)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							22
Résultat net - part du groupe							352

^(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} 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	1 794	6 446	21 711	21 279	2	-	51 232
Chiffre d'affaires Groupe	7 716	627	8 017	162	27	(16 549)	-
Droits d'accises	-	-	(776)	(5 305)	-	-	(6 081)
Produits des ventes	9 510	7 073	28 952	16 136	29	(16 549)	45 151
Charges d'exploitation	(4 029)	(6 351)	(27 826)	(15 408)	(177)	16 549	(37 242)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 529)	(315)	(374)	(233)	(15)	-	(3 466)
Résultat opérationnel ajusté	2 952	407	752	495	(163)	-	4 443
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	194	374	147	(10)	1	-	706
Impôts du résultat opérationnel net	(1 424)	(189)	(143)	(142)	60	-	(1 838)
Résultat opérationnel net ajusté	1 722	592	756	343	(102)	-	3 311
Coût net de la dette nette							(501)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(51)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 759

1^{er} trimestre 2019

(en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	2 025	1 118	285	144	15		3 587
Désinvestissements	29	225	169	72	2		497
Flux de trésorerie d'exploitation	3 936	892	(538)	232	(893)		3 629

-

1 ^{er} 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	2 218	4 340	21 739	21 308	6	-	49 611
Chiffre d'affaires Groupe	6 777	492	7 956	198	97	(15 520)	-
Droits d'accises	-	-	(847)	(5 472)	-	-	(6 319)
Produits des ventes	8 995	4 832	28 848	16 034	103	(15 520)	43 292
Charges d'exploitation	(3 930)	(4 518)	(27 879)	(15 503)	(277)	15 520	(36 587)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 216)	(204)	(313)	(174)	(9)	-	(2 916)
Résultat opérationnel	2 849	110	656	357	(183)	-	3 789
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	321	354	128	86	(2)	-	887
Impôts du résultat opérationnel net	(1 432)	(133)	(104)	(103)	96	-	(1 676)
Résultat opérationnel net	1 738	331	680	340	(89)	-	3 000
Coût net de la dette nette							(351)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(13)
Résultat net - part du groupe							2 636

1 ^{er} 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	-	(11)	-	-	-	-	(11)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(11)	-	-	-	-	(11)
Charges d'exploitation	(53)	(92)	(38)	(29)	(9)	-	(221)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(22)	-	-	-	-	(22)
Résultat opérationnel^(b)	(53)	(125)	(38)	(29)	(9)	-	(254)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(101)	(11)	(21)	(1)	-	-	(134)
Impôts du résultat opérationnel net	75	(14)	19	3	-	-	83
Résultat opérationnel net^(b)	(79)	(150)	(40)	(27)	(9)	-	(305)
Coût net de la dette nette							(10)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							67
Résultat net - part du groupe							(248)

^(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} 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	2 218	4 351	21 739	21 308	6	-	49 622
Chiffre d'affaires Groupe	6 777	492	7 956	198	97	(15 520)	-
Droits d'accises	-	-	(847)	(5 472)	-	-	(6 319)
Produits des ventes	8 995	4 843	28 848	16 034	103	(15 520)	43 303
Charges d'exploitation	(3 877)	(4 426)	(27 841)	(15 474)	(268)	15 520	(36 366)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 216)	(182)	(313)	(174)	(9)	-	(2 894)
Résultat opérationnel ajusté	2 902	235	694	386	(174)	-	4 043
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	422	365	149	87	(2)	-	1 021
Impôts du résultat opérationnel net	(1 507)	(119)	(123)	(106)	96	-	(1 759)
Résultat opérationnel net ajusté	1 817	481	720	367	(80)	-	3 305
Coût net de la dette nette							(341)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(80)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 884

1 ^{er} trimestre 2018	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	5 545	575	332	228	44	-	6 724
Désinvestissements	2 176	153	25	228	3	-	2 585
Flux de trésorerie d'exploitation	3 322	68	(1 109)	(60)	(140)	-	2 081

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

1 ^{er} trimestre 2019 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	51 232	(27)	51 205
Droits d'accises	(6 081)	-	(6 081)
Produits des ventes	45 151	(27)	45 124
Achats, nets de variation de stocks	(30 238)	517	(29 721)
Autres charges d'exploitation	(6 716)	(9)	(6 725)
Charges d'exploration	(288)	-	(288)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 466)	-	(3 466)
Autres produits	200	47	247
Autres charges	(73)	(136)	(209)
Coût de l'endettement financier brut	(557)	(4)	(561)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(28)	-	(28)
Coût de l'endettement financier net	(585)	(4)	(589)
Autres produits financiers	160	-	160
Autres charges financières	(195)	-	(195)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	614	97	711
Charge d'impôt	(1 754)	(155)	(1 909)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 810	330	3 140
Part du Groupe	2 759	352	3 111
Intérêts ne conférant pas le contrôle	51	(22)	29

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

1 ^{er} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	49 622	(11)	49 611
Droits d'accises	(6 319)	-	(6 319)
Produits des ventes	43 303	(11)	43 292
Achats, nets de variation de stocks	(29 360)	(86)	(29 446)
Autres charges d'exploitation	(6 802)	(135)	(6 937)
Charges d'exploration	(204)	-	(204)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 894)	(22)	(2 916)
Autres produits	374	149	523
Autres charges	(60)	(130)	(190)
Coût de l'endettement financier brut	(380)	(10)	(390)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(41)	-	(41)
Coût de l'endettement financier net	(421)	(10)	(431)
Autres produits financiers	240	-	240
Autres charges financières	(170)	-	(170)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	637	(153)	484
Charge d'impôt	(1 679)	83	(1 596)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 964	(315)	2 649
Part du Groupe	2 884	(248)	2 636
Intérêts ne conférant pas le contrôle	80	(67)	13

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

10) Evénements postérieurs à la clôture

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