

TOTAL

ANNEXE AUX COMPTES CONSOLIDÉS

au 30 juin 2018

(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 2018 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 2018 sont conformes à ceux retenus pour les états financiers au 31 décembre 2017, à l'exception des évolutions normatives reprises ci-dessous qui n'avaient pas été appliquées par anticipation par le Groupe.

- **Première application d'IFRS 15 « Produits des activités ordinaires tirés des contrats conclus avec des clients »**

Le Groupe a appliqué la norme IFRS 15 au 1^{er} janvier 2018, sans retraiter les exercices comparatifs. L'effet cumulatif de la première application de la norme, comptabilisé dans les capitaux propres au 1^{er} janvier 2018, est non significatif.

La nouvelle norme n'entraîne pas de modification substantielle des principes comptables appliqués par le Groupe.

- **Première application d'IFRS 9 « Instruments financiers »**

Le Groupe a appliqué la norme IFRS 9 au 1^{er} janvier 2018, sans retraiter les exercices comparatifs. Les impacts liés à la première application de la norme, comptabilisés dans les capitaux propres d'ouverture au 1^{er} janvier 2018, sont non significatifs.

Cette norme regroupe trois volets : classement et évaluation des instruments financiers, dépréciation des actifs financiers, et opérations de couverture hors macro-couverture.

Les principales évolutions induites par chaque volet sont les suivantes :

1. L'application du volet «Classement et évaluation des instruments financiers» a conduit le Groupe à créer une nouvelle composante non recyclable dans son résultat global pour enregistrer à compter du 1^{er} janvier 2018 les variations de juste valeur des « Placements en instruments de capitaux propres évalués à la juste valeur par capitaux propres » précédemment classés en « Actifs financiers disponibles à la vente » sous IAS 39.
2. L'application du volet «Dépréciation des actifs financiers» n'a pas d'impact significatif pour le Groupe au 1^{er} janvier 2018.
3. L'application du volet «Opérations de couverture» a conduit le Groupe à comptabiliser dans une composante distincte du résultat global les variations du *Foreign Currency Basis Spread* identifié dans les relations de couverture qualifiées de couverture de juste valeur.

L'application des dispositions d'IFRS 9 « Instruments financiers » n'a pas d'effet significatif sur le bilan, le compte de résultat et les capitaux propres consolidés du Groupe au 30 juin 2018.

La préparation des états financiers selon les normes IFRS pour la clôture au 30 juin 2018 requiert de la part de la Direction Générale le recours à des estimations, hypothèses et jugements, qui affectent l'information présentée dans les comptes consolidés et leurs notes annexes.

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

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

Les principales estimations, hypothèses et jugements concernent l'estimation des réserves d'hydrocarbures dans le cadre de l'application de la méthode dite des *successful efforts* pour les activités pétrolières, les dépréciations d'actifs, les engagements envers le personnel, les provisions pour restitution des sites et les impôts sur le résultat. Ces estimations et hypothèses sont décrites dans l'annexe aux comptes consolidés au 31 décembre 2017.

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

Concernant l'application au 1er janvier 2019 de la norme IFRS 16 « Contrats de location », le Groupe prévoit :

- d'appliquer 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 ;
- d'utiliser les mesures de simplification suivantes prévues par la norme dans les dispositions transitoires:
 - o ne pas appliquer la norme aux 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 ne pas tenir compte des contrats de location dont le terme de la durée se situe dans les 12 mois suivant la date de première application ;
- de comptabiliser chaque composante locative du contrat comme un contrat de location distinct, séparément des composantes non locatives (services) du contrat.

2) Evolution de la composition du Groupe

2.1) *Principales acquisitions et cessions de la période*

➤ **Exploration & Production**

- Le 15 janvier 2018, dans le cadre de l'Alliance Stratégique signée en mars 2017, TOTAL a annoncé la conclusion des accords de transfert de Petrobras à TOTAL :
 - d'une participation de 35%, ainsi que du rôle d'opérateur dans le champ de Lapa,
 - d'une participation de 22,5% dans la concession de Iara.Le montant de cette transaction s'élève à 1,95 milliard de dollars.
Le détail de l'acquisition est présenté dans la Note 2.2 de l'Annexe aux comptes consolidés.
- Le 1er mars 2018, TOTAL a finalisé l'acquisition de la société Marathon Oil Lybia Limited qui détient une participation de 16,33% dans les concessions de Waha en Lybie. Le montant de la transaction s'élève à 451 millions de dollars.
Le détail de l'acquisition est présenté dans la Note 2.2 de l'Annexe aux comptes consolidés.
- Le 8 mars 2018, TOTAL a annoncé la finalisation de l'acquisition de Maersk Oil, signée le 21 août 2017. L'intégration de Maersk Oil, qui détient un portefeuille d'actifs de grande qualité, largement complémentaires à ceux détenus par Total, et principalement situé dans des pays OCDE, permet notamment au Groupe de devenir le second opérateur en mer du Nord.
Le détail de l'acquisition est présenté dans la Note 2.2 de l'Annexe aux comptes consolidés.
- Le 15 mars 2018, TOTAL a finalisé la cession à Statoil de la totalité de ses intérêts dans le champ de Martin Linge (51%) et la découverte de Garantiana (40%) sur le plateau continental norvégien.
- Le 18 mars 2018 TOTAL a obtenu une participation de 20% dans la concession Umm Shaif & Nasr et de 5% dans la concession de Lower Zakum à Abou Dhabi en contrepartie du versement d'un bonus global de 1,45 milliard de dollars.
- Le 11 avril 2018 TOTAL a acquis plusieurs actifs situés dans le Golfe du Mexique dans le cadre de la mise en liquidation de la société Cobalt International Energy.

➤ **Marketing & Services**

- En janvier 2018, la cession de la coentreprise TotalErg (Erg 51%, TOTAL 49%) à la société italienne API a été finalisée.

2.2) Principaux regroupements d'entreprises

Conformément à la norme IFRS3, TOTAL procède à l'évaluation de la juste valeur des actifs, passifs et passifs éventuels identifiables acquis, sur la base des informations disponibles. Cette évaluation sera finalisée dans un délai de 12 mois à compter de la date d'acquisition.

➤ Exploration & Production

• Transfert de participations sur les concessions de Lapa et de lara au Brésil

Petrobras a transféré le 15 janvier 2018 à TOTAL une participation de 35 % dans le champ de Lapa qui est entré en production en décembre 2016, avec l'unité flottante de production et de stockage (FPSO) d'une capacité de 100 000 barils par jour.

Petrobras a également transféré à TOTAL une participation de 22,5 % dans la concession de lara dont la production devrait démarrer en 2018 et 2019 selon les champs.

Le coût d'acquisition de ces participations s'élève à 1 950 millions de dollars.

Dans les comptes au 30 juin 2018, la juste valeur provisoire des actifs identifiables acquis et des passifs assumés s'élève à 1 950 millions de dollars.

L'affectation provisoire du prix d'acquisition est détaillée ci-dessous :

(en M\$)	A la date d'acquisition
Immobilisations incorporelles	1 072
Immobilisations corporelles	1 662
Autres actifs et passifs	(119)
Dette nette de la trésorerie acquise	(665)
Juste valeur de la contrepartie remise	1 950

• Marathon Oil Libya Limited

Le Groupe a acquis le 1^{er} mars 2018 les titres de la société Marathon Oil Libya Limited qui détient 16,33% d'intérêts dans les concessions de Waha en Libye, pour un montant de 451 millions de dollars.

Dans les comptes au 30 juin 2018, la juste valeur provisoire des actifs identifiables acquis et des passifs assumés s'élève à 451 millions de dollars.

L'affectation provisoire du prix d'acquisition est détaillée ci-dessous :

(en M\$)	A la date d'acquisition
Immobilisations incorporelles	326
Immobilisations corporelles	192
Autres actifs et passifs	(91)
Dette nette de la trésorerie acquise	24
Juste valeur de la contrepartie remise	451

• Maersk Oil

La finalisation de l'acquisition de 100% de Maersk Oil, dont le « *Share Transfer Agreement* » a été signé le 21 août 2017, a eu lieu le 8 mars 2018.

L'opération d'apport à TOTAL S.A. par A.P. Moller Maersk A/S (Maersk) de toutes les actions qu'elle détient dans le capital de Maersk Olie og Gas A/S (Maersk Oil), a été rémunérée en actions et en numéraire. Ainsi, le coût d'acquisition de 5 741 millions de dollars comprend le montant de la juste valeur des 97 522 593 actions

nouvelles émises par TOTAL SA au cours d'ouverture du 8 mars 2018 (5 585 millions de dollars), soit 46,11 euros et le montant des ajustements de prix (156 millions de dollars) payés au closing.

Dans les comptes au 30 juin 2018, la juste valeur provisoire les actifs identifiables acquis et des passifs assumés s'élève à 3 113 millions de dollars.

Un goodwill de 2 628 millions de dollars a été reconnu dans les comptes.

L'affectation provisoire du prix d'acquisition est détaillée ci-dessous :

(en M\$)	A la date d'acquisition
<i>Goodwill</i>	2 628
Immobilisations incorporelles	4 227
Immobilisations corporelles	4 033
Autres actifs et passifs	(3 223)
<i>Dont Provisions pour restitutions des Sites</i>	(2 100)
<i>Dont Impôts Différés</i>	(675)
Dette nette de la trésorerie acquise	(1 924)
Juste valeur de la contrepartie remise	5 741

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.

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

- un secteur Exploration-Production ;
- un secteur Gas, Renewables & Power qui intègre les activités Aval Gaz, Energies Nouvelles (hors biotechnologies) et Efficacité Energétique ;
- 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.

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

(en millions de dollars)		Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
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
2^{ème} trimestre 2017	Effet de stock	-	-	(372)	(54)	-	(426)
	Effet des variations de juste valeur	-	(27)	-	-	-	(27)
	Charges de restructuration	(40)	-	-	-	-	(40)
	Dépréciations exceptionnelles	(15)	1	-	-	-	(14)
	Autres éléments	(77)	(25)	(39)	(26)	(64)	(231)
Total		(132)	(51)	(411)	(80)	(64)	(738)
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)
1^{er} semestre 2017	Effet de stock	-	-	(289)	(69)	-	(358)
	Effet des variations de juste valeur	-	(27)	-	-	-	(27)
	Charges de restructuration	(40)	-	-	-	-	(40)
	Dépréciations exceptionnelles	(1 869)	(25)	(50)	-	-	(1 944)
	Autres éléments	(77)	(114)	(65)	(26)	(64)	(346)
Total		(1 986)	(166)	(404)	(95)	(64)	(2 715)

ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT NET PART DU GROUPE

(en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
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) valeurs de cession	(2)	-	-	-	-	(2)
Autres éléments	(71)	(3)	-	-	-	(74)
Total	(117)	(232)	436	81	-	168
2^{ème} trimestre 2017						
Effet de stock	-	-	(268)	(42)	-	(310)
Effet des variations de juste valeur	-	(19)	-	-	-	(19)
Charges de restructuration	(12)	(3)	(39)	-	-	(54)
Dépréciations exceptionnelles	(27)	(5)	-	-	-	(32)
Plus (moins) valeurs de cession	-	-	-	125	-	125
Autres éléments	(50)	(11)	(26)	(18)	(42)	(147)
Total	(89)	(38)	(333)	65	(42)	(437)
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) valeurs de cession	(103)	-	-	-	-	(103)
Autres éléments	(51)	(58)	(17)	-	(9)	(135)
Total	(213)	(313)	395	60	(9)	(80)
1^{er} semestre 2017						
Effet de stock	-	-	(210)	(45)	-	(255)
Effet des variations de juste valeur	-	(19)	-	-	-	(19)
Charges de restructuration	(12)	(8)	(39)	-	-	(59)
Dépréciations exceptionnelles	(1 641)	(59)	(50)	-	-	(1 750)
Plus (moins) valeurs de cession	-	-	2 139	125	-	2 264
Autres éléments	(144)	(78)	(45)	(18)	(42)	(327)
Total	(1 797)	(164)	1 795	62	(42)	(146)

4) Capitaux propres

Autodétention (actions TOTAL détenues par TOTAL S.A.)

Conformément aux annonces de février 2018 relatives à la politique de retour à l'actionnaire sur la période 2018-2020, TOTAL S.A. a débuté les rachats d'actions.

Au 30 juin 2018, TOTAL S.A. détient 41 429 820 de ses propres actions, soit 1,55% du capital social, réparties de la façon suivante :

- 8 760 020 actions affectées aux plans d'attribution gratuite d'actions TOTAL dont bénéficient les salariés du Groupe ;
- 69 759 actions destinées à être affectées à de nouveaux plans d'options d'achat ou à de nouveaux plans d'attribution gratuite d'actions ;
- 32 600 041 actions acquises et destinées à être annulées dont :
 - 9 820 488 actions acquises au premier trimestre et destinées à être annulées,
 - 18 576 360 actions acquises au deuxième trimestre et destinées à être annulées,
 - 4 203 193 actions correspondant à la partie non encore exécutée au 30 juin 2018 des rachats d'actions pour lesquels le groupe est contractuellement engagé.

Ces actions sont déduites des capitaux propres consolidés.

Dividende

L'Assemblée générale des actionnaires du 1er juin 2018 a approuvé la distribution d'un dividende de 2,48 euros par action au titre de l'exercice 2017. Compte tenu du paiement des trois acomptes sur dividende de 0,62 euro par action mis en paiement les 12 octobre 2017, 11 janvier et 9 avril 2018, le solde du dividende, soit 0,62 euro par action, a été mis en paiement le 28 juin 2018.

L'Assemblée générale des actionnaires du 1er juin 2018 a également approuvé l'option de recevoir le paiement du solde du dividende 2017 en actions nouvelles de la Société. Le prix d'émission des actions nouvelles a été fixé à 52,03 euros. Ce prix est égal à la moyenne des premiers cours cotés lors des vingt séances de bourse précédant le 1er juin 2018, date de l'Assemblée générale mixte, diminuée du montant du solde, sans décote. Le 28 juin 2018, 5 798 335 actions ont été souscrites au prix de 52,03 euros par action.

L'Assemblée générale des actionnaires du 1er juin 2018 a également approuvé que, pour le cas où le Conseil d'administration déciderait de la répartition d'un ou plusieurs acomptes sur dividende au titre de l'exercice 2018, soit accordée pour chacun de ces acomptes une option entre le paiement, soit en numéraire soit en actions nouvelles de la Société.

Le Conseil d'administration du 25 avril 2018 a décidé de fixer le montant du premier acompte sur dividende au titre de l'exercice 2018 à 0,64 euro par action. Cet acompte sera détaché de l'action le 25 septembre 2018 et mis en paiement en numéraire et en actions nouvelles le 12 octobre 2018.

Par ailleurs, le Conseil d'administration du 25 juillet 2018 a décidé de fixer le montant du deuxième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2018 à 0,64 euro par action. Cet acompte sera détaché de l'action le 18 décembre 2018 et mis en paiement en numéraire et en actions nouvelles le 10 janvier 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 1,16 euro par action au 2^{ème} trimestre 2018 (0,81 euro par action au 1^{er} trimestre 2018 et 0,71 euro par action au 2^{ème} trimestre 2017). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 1,16 euro par action au 2^{ème} trimestre 2018 (0,81 euro par action au 1^{er} trimestre 2018 et 0,71 euro par action au 2^{ème} trimestre 2017).

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

Autres éléments du Résultat Global

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

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2018	1 ^{er} semestre 2017
Pertes et gains actuariels	67	158
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	5	-
Effet d'impôt	(18)	(53)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(2 630)	5 464
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(2 576)	5 569
Écart de conversion de consolidation	968	(1 418)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	1 078	(1 372)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	110	46
Actifs financiers disponibles à la vente	-	-
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	-	-
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	-	-
Couverture de flux futurs	255	34
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	142	164
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(113)	130
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	(27)	-
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(27)	-
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	-	-
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(132)	(463)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(93)	(465)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	39	(2)
Autres éléments	(2)	-
Effet d'impôt	(75)	(9)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	987	(1 856)
Total autres éléments du résultat global	(1 589)	3 713

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

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2018			1 ^{er} semestre 2017		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	67	(18)	49	158	(53)	105
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	5	-	5	-	-	-
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(2 630)	-	(2 630)	5 464	-	5 464
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(2 558)	(18)	(2 576)	5 622	(53)	5 569
Écart de conversion de consolidation	968	-	968	(1 418)	-	(1 418)
Actifs financiers disponibles à la vente	-	-	-	-	(1)	(1)
Couverture de flux futurs	255	(81)	174	34	(8)	26
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	(27)	6	(21)	-	-	-
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(132)	-	(132)	(463)	-	(463)
Autres éléments	(2)	-	(2)	-	-	-
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 062	(75)	987	(1 847)	(9)	(1 856)
Total autres éléments du résultat global	(1 496)	(93)	(1 589)	3 775	(62)	3 713

5) Emprunts et dettes financières

Le Groupe n'a procédé à aucune émission d'emprunts obligataires au cours des six premiers mois de l'exercice 2018.

Le Groupe a effectué des remboursements d'emprunts obligataires au cours des six premiers mois de l'exercice 2018:

- Emprunt 1,450% émis en 2013 et de maturité janvier 2018 (1 000 millions d'USD)
- Emprunt 2,500% émis en 2013 et de maturité juin 2018 (600 millions de NOK)
- Emprunt taux flottant émis en 2014 et de maturité juin 2018 (135 millions d'USD)
- Emprunt 3,125% émis en plusieurs tranches entre 2006 et 2008 et de maturité juin 2018 (525 millions CHF)

6) Parties liées

Les parties liées sont constituées principalement des sociétés mises en équivalence et des sociétés non consolidées. Il n'y a pas eu d'évolution significative des transactions avec les parties liées au cours des six premiers mois de l'exercice 2018.

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.

Alitalia

Dans le secteur Marketing & Services, une procédure civile a été engagée en Italie, en 2013, à l'encontre de TOTAL S.A. et de sa filiale Total Aviazione Italia Srl devant les juridictions civiles compétentes. Le demandeur allègue à l'encontre de TOTAL S.A. et de sa filiale, ainsi qu'à l'encontre de différentes sociétés tierces, un préjudice qu'il estime à près de 908 millions d'euros. Cette procédure fait suite à des pratiques qui ont été sanctionnées par l'autorité de concurrence italienne en 2006. Les parties ont échangé des conclusions préliminaires et une demande d'expertise a été approuvée par le juge. L'existence comme l'évaluation des préjudices allégués dans cette procédure, qui comporte une pluralité de défendeurs, restent contestées.

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 la U.S. District Court de New York. Ce jugement a été confirmé en appel.

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 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 865	7 359	45 088	43 836	3	-	102 151
Chiffre d'affaires Groupe	14 717	898	17 396	491	34	(33 536)	-
Droits d'accises	-	-	(1 714)	(11 043)	-	-	(12 757)
Produits des ventes	20 582	8 257	60 770	33 284	37	(33 536)	89 394
Charges d'exploitation	(8 979)	(8 096)	(58 248)	(31 919)	(399)	33 536	(74 105)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 834)	(534)	(617)	(346)	(20)	-	(6 351)
Résultat opérationnel	6 769	(373)	1 905	1 019	(382)	-	8 938
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 210	162	417	193	9	-	1 991
Impôts du résultat opérationnel net	(3 322)	(34)	(383)	(297)	181	-	(3 855)
Résultat opérationnel net	4 657	(245)	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 millions de dollars)	Exploration & Production	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	104	(4)	(158)	(35)	-	-	(93)
Résultat opérationnel net ^(b)	(213)	(553)	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	-	-	531	105	-
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	415	70	-

1^{er} semestre 2018 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 865	7 346	45 088	43 836	3	-	102 138
Chiffre d'affaires Groupe	14 717	898	17 396	491	34	(33 536)	-
Droits d'accises	-	-	(1 714)	(11 043)	-	-	(12 757)
Produits des ventes	20 582	8 244	60 770	33 284	37	(33 536)	89 381
Charges d'exploitation	(8 829)	(7 995)	(58 779)	(32 024)	(390)	33 536	(74 481)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 834)	(88)	(617)	(346)	(20)	-	(5 905)
Résultat opérationnel ajusté	6 919	161	1 374	914	(373)	-	8 995
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 377	177	392	193	9	-	2 148
Impôts du résultat opérationnel net	(3 426)	(30)	(225)	(262)	181	-	(3 762)
Résultat opérationnel net ajusté	4 870	308	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 millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	8 851	328	736	538	58	-	10 511
Désinvestissements	2 751	483	349	273	3	-	3 859
Flux de trésorerie d'exploitation ^(*)	8 197	(75)	(110)	781	(466)	-	8 327

(*) A compter du 1er janvier 2018, afin de mieux refléter la performance opérationnelle des secteurs, les frais financiers ont été sectorisés dans le secteur Holding. Les données 2017 ont été retraitées.

1^{er} semestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 171	5 868	35 921	35 129	9	-	81 098
Chiffre d'affaires Groupe	10 666	583	12 362	443	195	(24 249)	-
Droits d'accises	-	-	(1 381)	(9 142)	-	-	(10 523)
Produits des ventes	14 837	6 451	46 902	26 430	204	(24 249)	70 575
Charges d'exploitation	(7 234)	(6 326)	(44 796)	(25 394)	(552)	24 249	(60 053)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 412)	(112)	(532)	(302)	(19)	-	(7 377)
Résultat opérationnel	1 191	13	1 574	734	(367)	-	3 145
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	677	(32)	2 601	288	16	-	3 550
Impôts du résultat opérationnel net	(951)	(61)	(498)	(231)	385	-	(1 356)
Résultat opérationnel net	917	(80)	3 677	791	34	-	5 339
Coût net de la dette nette							(533)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							80
Résultat net - part du groupe							4 886

1^{er} semestre 2017 (éléments d'ajustements)^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(27)	-	-	-	-	(27)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(27)	-	-	-	-	(27)
Charges d'exploitation	(117)	(114)	(354)	(95)	(64)	-	(744)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 869)	(25)	(50)	-	-	-	(1 944)
Résultat opérationnel^(b)	(1 986)	(166)	(404)	(95)	(64)	-	(2 715)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(214)	(79)	2 156	126	-	-	1 989
Impôts du résultat opérationnel net	376	9	41	26	22	-	474
Résultat opérationnel net^(b)	(1 824)	(236)	1 793	57	(42)	-	(252)
Coût net de la dette nette							(14)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							120
Résultat net - part du groupe							(146)

^(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	-	-	(289)	(69)	-
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	(212)	(50)	-

1^{er} semestre 2017 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 171	5 895	35 921	35 129	9	-	81 125
Chiffre d'affaires Groupe	10 666	583	12 362	443	195	(24 249)	-
Droits d'accises	-	-	(1 381)	(9 142)	-	-	(10 523)
Produits des ventes	14 837	6 478	46 902	26 430	204	(24 249)	70 602
Charges d'exploitation	(7 117)	(6 212)	(44 442)	(25 299)	(488)	24 249	(59 309)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 543)	(87)	(482)	(302)	(19)	-	(5 433)
Résultat opérationnel ajusté	3 177	179	1 978	829	(303)	-	5 860
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	891	47	445	162	16	-	1 561
Impôts du résultat opérationnel net	(1 327)	(70)	(539)	(257)	363	-	(1 830)
Résultat opérationnel net ajusté	2 741	156	1 884	734	76	-	5 591
Coût net de la dette nette							(519)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(40)
Résultat net ajusté - part du groupe							5 032

1^{er} semestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	6 084	392	667	697	43	-	7 883
Désinvestissements	245	27	2 760	218	8	-	3 258
Flux de trésorerie d'exploitation ^(*)	5 637	40	3 729	582	(647)	-	9 341

(*) A compter du 1er janvier 2018, afin de mieux refléter la performance opérationnelle des secteurs, les frais financiers ont été sectorisés dans le secteur Holding. Les données 2017 ont été retraitées.

2^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 398	3 268	23 349	22 528	(3)	-	52 540
Chiffre d'affaires Groupe	7 793	430	9 440	293	(63)	(17 893)	-
Droits d'accises	-	-	(867)	(5 571)	-	-	(6 438)
Produits des ventes	11 191	3 698	31 922	17 250	(66)	(17 893)	46 102
Charges d'exploitation	(4 934)	(3 570)	(30 369)	(16 416)	(122)	17 893	(37 518)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 484)	(464)	(304)	(172)	(11)	-	(3 435)
Résultat opérationnel	3 773	(336)	1 249	662	(199)	-	5 149
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	569	128	289	107	11	-	1 104
Impôts du résultat opérationnel net	(1 772)	(19)	(279)	(194)	85	-	(2 179)
Résultat opérationnel net	2 570	(227)	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) (en millions de dollars)	Exploration & Production	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	-	-	569	134	-	
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	438	97	-	

2^{ème} trimestre 2018 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 398	3 244	23 349	22 528	(3)	-	52 516
Chiffre d'affaires Groupe	7 793	430	9 440	293	(63)	(17 893)	-
Droits d'accises	-	-	(867)	(5 571)	-	-	(6 438)
Produits des ventes	11 191	3 674	31 922	17 250	(66)	(17 893)	46 078
Charges d'exploitation	(4 837)	(3 561)	(30 938)	(16 550)	(122)	17 893	(38 115)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 484)	(40)	(304)	(172)	(11)	-	(3 011)
Résultat opérationnel ajusté	3 870	73	680	528	(199)	-	4 952
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	635	132	243	106	11	-	1 127
Impôts du résultat opérationnel net	(1 818)	(12)	(102)	(156)	85	-	(2 003)
Résultat opérationnel net ajusté	2 687	193	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 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	2 980	79	404	310	14	-	3 787
Désinvestissements	500	405	324	45	-	-	1 274
Flux de trésorerie d'exploitation ^(*)	4 628	104	999	841	(326)	-	6 246

(*) A compter du 1er janvier 2018, afin de mieux refléter la performance opérationnelle des secteurs, les frais financiers ont été sectorisés dans le secteur Holding. Les données 2017 ont été retraitées.

2^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 068	2 671	17 347	17 831	(2)	-	39 915
Chiffre d'affaires Groupe	5 118	274	6 016	169	90	(11 667)	-
Droits d'accises	-	-	(680)	(4 753)	-	-	(5 433)
Produits des ventes	7 186	2 945	22 683	13 247	88	(11 667)	34 482
Charges d'exploitation	(3 547)	(2 857)	(21 918)	(12 729)	(319)	11 667	(29 703)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 344)	(40)	(245)	(158)	(11)	-	(2 798)
Résultat opérationnel	1 295	48	520	360	(242)	-	1 981
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	487	13	148	258	(6)	-	900
Impôts du résultat opérationnel net	(512)	(24)	(142)	(123)	214	-	(587)
Résultat opérationnel net	1 270	37	526	495	(34)	-	2 294
Coût net de la dette nette							(267)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							10
Résultat net - part du groupe							2 037

2^{ème} trimestre 2017 (éléments d'ajustements)^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(27)	-	-	-	-	(27)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(27)	-	-	-	-	(27)
Charges d'exploitation	(117)	(25)	(411)	(80)	(64)	-	(697)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(15)	1	-	-	-	-	(14)
Résultat opérationnel^(b)	(132)	(51)	(411)	(80)	(64)	-	(738)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(4)	(16)	(53)	121	-	-	48
Impôts du résultat opérationnel net	47	9	129	21	22	-	228
Résultat opérationnel net^(b)	(89)	(58)	(335)	62	(42)	-	(462)
Coût net de la dette nette							(7)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							32
Résultat net - part du groupe							(437)

^(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	-	-	(372)	(54)	-	
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	(270)	(45)	-	

2^{ème} trimestre 2017 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 068	2 698	17 347	17 831	(2)	-	39 942
Chiffre d'affaires Groupe	5 118	274	6 016	169	90	(11 667)	-
Droits d'accises	-	-	(680)	(4 753)	-	-	(5 433)
Produits des ventes	7 186	2 972	22 683	13 247	88	(11 667)	34 509
Charges d'exploitation	(3 430)	(2 832)	(21 507)	(12 649)	(255)	11 667	(29 006)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 329)	(41)	(245)	(158)	(11)	-	(2 784)
Résultat opérationnel ajusté	1 427	99	931	440	(178)	-	2 719
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	491	29	201	137	(6)	-	852
Impôts du résultat opérationnel net	(559)	(33)	(271)	(144)	192	-	(815)
Résultat opérationnel net ajusté	1 359	95	861	433	8	-	2 756
Coût net de la dette nette							(260)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(22)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 474

2^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	3 448	77	401	258	21	-	4 205
Désinvestissements	132	23	20	182	3	-	360
Flux de trésorerie d'exploitation ^(*)	2 836	(100)	1 967	251	(314)	-	4 640

(*) A compter du 1er janvier 2018, afin de mieux refléter la performance opérationnelle des secteurs, les frais financiers ont été sectorisés dans le secteur Holding. Les données 2017 ont été retraitées.

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

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.

1 ^{er} semestre 2017 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	81 125	(27)	81 098
Droits d'accises	(10 523)	-	(10 523)
Produits des ventes	70 602	(27)	70 575
Achats, nets de variation de stocks	(46 929)	(456)	(47 385)
Autres charges d'exploitation	(11 984)	(288)	(12 272)
Charges d'exploration	(396)	-	(396)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 433)	(1 944)	(7 377)
Autres produits	314	2 581	2 895
Autres charges	(116)	(281)	(397)
Coût de l'endettement financier brut	(662)	(14)	(676)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(48)	-	(48)
Coût de l'endettement financier net	(710)	(14)	(724)
Autres produits financiers	513	-	513
Autres charges financières	(319)	-	(319)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 169	(311)	858
Charge d'impôt	(1 639)	474	(1 165)
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 072	(266)	4 806
Part du Groupe	5 032	(146)	4 886
Intérêts ne conférant pas le contrôle	40	(120)	(80)

(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.

2^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	39 942	(27)	39 915
Droits d'accises	(5 433)	-	(5 433)
Produits des ventes	34 509	(27)	34 482
Achats, nets de variation de stocks	(22 939)	(459)	(23 398)
Autres charges d'exploitation	(5 868)	(238)	(6 106)
Charges d'exploration	(199)	-	(199)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 784)	(14)	(2 798)
Autres produits	206	364	570
Autres charges	(58)	(48)	(106)
Coût de l'endettement financier brut	(338)	(7)	(345)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(37)	-	(37)
Coût de l'endettement financier net	(375)	(7)	(382)
Autres produits financiers	285	-	285
Autres charges financières	(159)	-	(159)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	578	(268)	310
Charge d'impôt	(700)	228	(472)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 496	(469)	2 027
Part du Groupe	2 474	(437)	2 037
Intérêts ne conférant pas le contrôle	22	(32)	(10)

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

10) Evènements postérieurs à la clôture et autres évènements

➤ **Gas, Renewables & Power**

- Le 6 juillet 2018 TOTAL a annoncé la finalisation de l'acquisition de 73,04% du capital de Direct Energie pour un prix d'environ 1,4 milliard d'euros et a déposé le même jour un projet d'offre publique obligatoire portant sur les actions Direct Energie non encore détenues par TOTAL.
- Le 13 juillet 2018 TOTAL a annoncé la finalisation de l'acquisition du portefeuille d'actifs amont de gaz naturel liquéfié (GNL) d'Engie pour une valeur d'entreprise de 1,5 milliard de dollars.