

Paris, le 29 octobre 2015

Résultats du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2015

 2, place Jean Millier
 Arche Nord Coupole/Regnault
 92 400 Courbevoie France

Mike SANGSTER

 Nicolas FUMEX
 Patrick GUENKEL
 Romain RICHEMONT

 Tel. : + 44 (0)207 719 7962
 Fax : + 44 (0)207 719 7959

 Robert HAMMOND (U.S.)
 Tel. : +1 713-483-5070
 Fax : +1 713-483-5629

 TOTAL S.A.
 Capital : 6 096 470 692,50 €
 542 051 180 R.C.S. Nanterre

total.com

	3T15	Variation vs 3T14	9M15	Variation vs 9M14
Résultat net ajusté¹				
- en milliards de dollars (G\$)	2,8	-23%	8,4	-16%
- en dollar par action	1,17	-25%	3,64	-17%
Résultat net² de 1,1 G\$ au 3T15				
Ratio d'endettement de 26,6% au 30 septembre 2015				
Production d'hydrocarbures de 2 342 kbep/j au 3^e trimestre 2015				
Acompte sur dividende au titre du 3T15 de 0,61 €/action payable en avril 2016³				

Le Conseil d'administration de Total, réuni le 28 octobre 2015 sous la présidence de Thierry Desmarest, a pris connaissance des comptes du Groupe pour le troisième trimestre. En commentant les résultats, Patrick Pouyanné, Directeur Général, a déclaré :

« Dans un contexte de baisse du prix du baril de 50% sur un an, Total confirme sa résilience et a pu limiter à 23% le recul de son résultat net ajusté au troisième trimestre qui s'établit à 2,8 milliards de dollars. Total tire ainsi parti de son modèle intégré, de la hausse de sa production et de sa discipline sur les investissements et les coûts opératoires. Sur les neuf premiers mois de 2015, le résultat net ajusté du Groupe est en baisse de seulement 16% alors que le prix du brut a baissé de 48%.

Dans l'Amont, les mises en production de Surmont 2 au Canada et Gladstone LNG en Australie portent à six le nombre de démarrages majeurs cette année et la production est en hausse de plus de 10% sur un an. L'Amont est de plus en avance dans l'exécution de son programme de réduction des coûts et le Groupe dépassera ainsi son objectif de 1,2 milliard de dollars de baisse des coûts opératoires en 2015.

Dans l'Aval, le Raffinage-Chimie et le Marketing & Services ont pu pleinement tirer parti des marges toujours favorables. En outre, l'Aval poursuit la mise en œuvre des programmes d'excellence opérationnelle ainsi que la restructuration des activités européennes avec notamment l'arrêt définitif du vapocraqueur de Carling en octobre.

Total a à nouveau démontré ce trimestre sa capacité à céder des actifs au meilleur prix et sans remettre en cause sa stratégie: six nouvelles cessions ont été annoncées pour un montant cumulé d'environ 3 milliards de dollars.

Par ailleurs, le niveau des investissements organiques après neuf mois est de 16,6 milliards de dollars en ligne avec l'objectif de 23-24 milliards de dollars en 2015.

Ainsi, Total préserve la solidité de son bilan avec un ratio d'endettement inférieur à 27% et agit avec discipline pour réduire son point mort. »

¹ Définition des résultats ajustés en page 2.

² Part du Groupe.

³ Le détachement de cet acompte aura lieu le 21 mars 2016 et la mise en paiement le 12 avril 2016.

Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁴

3T15	2T15	3T14	3T15 vs 3T14	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	9M15	9M14	9M15 vs 9M14
40 580	44 715	60 363	-33%	Chiffre d'affaires	127 608	183 611	-31%
3 204	4 064	6 134	-48%	Résultat opérationnel ajusté des secteurs	10 579	17 899	-41%
2 963	3 334	3 927	-25%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	9 077	11 450	-21%
1 107	1 560	2 765	-60%	Amont	4 026	8 908	-55%
1 433	1 349	786	+82%	Raffinage-Chimie	3 882	1 533	x2,5
423	425	376	+13%	Marketing & Services	1 169	1 009	+16%
493	677	949	-48%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 804	2 662	-32%
27,2%	39,6%	54,1%		Taux moyen d'imposition du Groupe ⁵	35,5%	55,7%	
2 756	3 085	3 558	-23%	Résultat net ajusté	8 443	10 036	-16%
1,17	1,34	1,56	-25%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	3,64	4,40	-17%
1,06	1,21	1,17	-9%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	3,27	3,25	+1%
2 312	2 292	2 285	+1%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 295	2 279	+1%
1 079	2 971	3 463	-69%	Résultat net part du Groupe	6 713	9 902	-32%
6 040	6 590	7 769	-22%	Investissements ⁶	21 439	22 357	-4%
410	1 893	2 030	-80%	Désinvestissements	5 287	4 501	+17%
5 630	4 616	5 740	-2%	Investissements nets ⁷	16 071	17 731	-9%
5 989	4 732	7 639	-22%	Flux de trésorerie d'exploitation	15 108	18 254	-17%
5 059	5 317	6 741	-25%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	15 011	18 876	-20%

* Taux de change moyen €-\$: 1,1117 au 3^e trimestre 2015 et 1,1144 sur les neuf premiers mois de 2015.

Faits marquants depuis le début du troisième trimestre 2015⁸

- Première cargaison de gaz naturel liquéfié de Gladstone LNG en Australie
- Mise en production de la phase 1A du projet Dalia sur le Bloc 17 en Angola
- Démarrage de la production de Surmont 2 au Canada
- Découvertes d'huile sur le puits d'Ukot South au Nigeria, de gaz sur le puits de Leo en Argentine *offshore* et entrée à hauteur de 25% dans le permis d'exploration du bloc 7 en Egypte
- Cession de participations dans Laggan et ses satellites au Royaume-Uni pour environ 900 millions de dollars
- Cession d'actifs de transport de gaz en mer du Nord pour environ 900 millions de dollars
- Cessions de 10% du projet Fort Hills au Canada, de 15% du projet Gina Krog en Norvège, de 50% dans Géosel en France et des activités de distribution de carburants en Turquie pour un montant global supérieur à 1 milliard de dollars
- Démarrage de l'usine de lubrifiants à Singapour

⁴ Les résultats ajustés se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non-récurrents, et hors effet des variations de juste valeur. Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement. Le détail des éléments d'ajustement figure en page 10 et la méthode du coût de remplacement est explicitée page 13.

⁵ Il se définit de la manière suivante : (impôt sur le résultat opérationnel net ajusté) / (résultat opérationnel net ajusté - quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence - dividendes reçus des participations + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

⁶ Y compris acquisitions.

⁷ Investissements nets = investissements y compris acquisitions - cessions - autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

⁸ Certaines des transactions mentionnées dans les faits marquants restent soumises à l'accord des autorités ou à la réalisation de conditions suspensives selon les termes des accords.

Analyse des résultats des secteurs

Amont

> Environnement – prix de vente liquides et gaz*

3T15	2T15	3T14	3T15 vs 3T14		9M15	9M14	9M15 vs 9M14
50,5	61,9	101,9	-50%	Brent (\$/b)	55,3	106,5	-48%
44,0	58,2	94,0	-53%	Prix moyen des liquides (\$/b)	50,5	99,6	-49%
4,47	4,67	6,40	-30%	Prix moyen du gaz (\$/Mbtu)	4,85	6,67	-27%
36,6	45,4	69,1	-47%	Prix moyen des hydrocarbures (\$/bep)	41,3	71,8	-42%

* Filiales consolidées, hors marges fixes.

> Production

3T15	2T15	3T14	3T15 vs 3T14	Production d'hydrocarbures	9M15	9M14	9M15 vs 9M14
2 342	2 299	2 122	+10%	Productions combinées (kbep/j)	2 345	2 118	+11%
1 241	1 215	1 043	+19%	Liquides (kb/j)	1 232	1 019	+21%
6 003	5 910	5 902	+2%	Gaz (Mpc/j)	6 074	6 011	+1%

La production d'hydrocarbures a été de 2 342 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au troisième trimestre 2015, en hausse de plus de 10% par rapport au troisième trimestre 2014, en raison des éléments suivants :

- +6% liés au démarrage et à la montée en puissance des nouveaux projets, notamment CLOV, West Franklin phase 2, Eldfisk II et Termokarstovoye,
- +6% d'effets périmètres, liés principalement à l'entrée dans la nouvelle concession ADCO aux Emirats arabes unis compensée pour partie par la cession d'actifs en mer du Nord, au Nigeria et en Azerbaïdjan,
- -5% liés à l'arrêt des productions au Yémen et en Libye,
- +3% liés à l'effet prix, à une meilleure performance des champs et à un programme de maintenance planifiée moins important qui compensent le déclin naturel.

Sur les neuf premiers mois de 2015, la production d'hydrocarbures a été de 2 345 kbep/j, en hausse de 11% par rapport aux neuf premiers mois de 2014, en raison des éléments suivants :

- +7% liés au démarrage et à la montée en puissance des nouveaux projets,
- +6% liés aux effets périmètres mentionnés ci-dessus,
- -3% liés à l'arrêt des productions au Yémen et en Libye,
- +1% lié à l'effet prix et à un programme de maintenance planifiée moins important qui compensent le déclin naturel.

> Résultats

3T15	2T15	3T14	3T15 vs 3T14	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	9M15	9M14	9M15 vs 9M14
994	1 995	4 671	-79%	Résultat opérationnel ajusté*	4 520	14 982	-70%
33,8%	47,3%	59,1%		Taux moyen d'imposition**	44,5%	57,1%	
1 107	1 560	2 765	-60%	Résultat opérationnel net ajusté*	4 026	8 908	-55%
316	489	824	-62%	dont quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 308	2 326	-44%
5 173	5 653	6 923	-25%	Investissements	18 977	20 233	-6%
272	379	1 924	-86%	Désinvestissements	1 813	4 291	-58%
2 320	2 713	5 442	-57%	Flux de trésorerie d'exploitation	8 558	14 058	-39%
2 736	3 010	5 028	-46%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	8 665	15 002	-42%

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

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

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Amont s'établit à :

- 1 107 M\$ au troisième trimestre 2015, en recul de 60% par rapport au troisième trimestre 2014, affecté essentiellement par la baisse des prix moyens de vente des hydrocarbures partiellement compensée par la baisse des coûts opératoires et un produit latent d'impôt au Nigeria,
- 4 026 M\$ sur les neuf premiers mois de 2015, en recul de 55% par rapport aux neuf premiers mois de 2014, affecté par la baisse du prix des hydrocarbures partiellement compensée par la baisse notable des coûts, un taux d'impôt plus faible lié à un prix plus bas et la hausse de la production.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

3T15	2T15	3T14	3T15 vs 3T14		9M15	9M14	9M15 vs 9M14
1 973	1 909	1 884	+5%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 938	1 735	+12%
662	613	672	-1%	France	671	641	+5%
891	875	840	+6%	Reste de l'Europe	853	774	+10%
420	421	372	+13%	Reste du monde	414	320	+29%
Taux d'utilisation**							
87%	84%	82%		Sur bruts traités	86%	75%	
90%	87%	86%		Sur bruts et autres charges	89%	79%	

* Y compris quote-part dans TotalErg. Le résultat relatif aux raffineries en Afrique du Sud, aux Antilles françaises et en Italie est reporté dans le secteur Marketing & Services.

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

Les volumes raffinés sont :

- en hausse de 5% au troisième trimestre 2015 par rapport au troisième trimestre 2014, du fait du démarrage de SATORP et d'un très bon fonctionnement des sites en Europe,
- en hausse de 12% sur les neuf premiers mois de 2015 par rapport aux neuf premiers mois de 2014. Les taux d'utilisation sont en hausse dans un environnement de marges élevées grâce notamment à la bonne disponibilité des raffineries, à la montée en puissance de SATORP et à un moindre niveau de maintenance saisonnière cette année.

> Résultats

3T15	2T15	3T14	3T15 vs 3T14	En millions de dollars sauf l'ERMI	9M15	9M14	9M15 vs 9M14
54,8	54,1	29,9	+83%	Indicateur de marge de raffinage européenne ERMI (\$/t)	52,0	15,8	x3
1 713	1 604	974	+76%	Résultat opérationnel ajusté*	4 652	1 670	x2,8
1 433	1 349	786	+82%	Résultat opérationnel net ajusté*	3 882	1 533	x2,5
128	135	161	-20%	dont Chimie de spécialités**	379	473	-20%
358	465	422	-15%	Investissements	1 257	1 147	+10%
12	874	9	+33%	Désinvestissements	2 652	35	na
2 291	1 700	1 729	+33%	Flux de trésorerie d'exploitation	4 305	3 189	+35%
1 797	1 566	1 263	+42%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	4 743	2 563	+85%

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

** Hutchinson et Atotech, Bostik jusqu'à février 2015.

Le Raffinage-Chimie a bénéficié ce trimestre d'un environnement aussi favorable qu'au trimestre précédent. Les marges de raffinage sont restées stables à 54,8 \$/t, tirées par la demande estivale en essence. Les marges de pétrochimie, quant à elles, ont continué d'être soutenues par une bonne demande en polymères et la baisse du prix des matières premières consécutive à celle du Brent.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'élève à :

- 1 433 M\$ au troisième trimestre 2015, près de deux fois plus élevé qu'au troisième trimestre 2014. Le secteur a pleinement tiré parti de l'environnement porteur grâce à une bonne performance industrielle et continue à réduire ses coûts opératoires compensant ainsi un effet de stock négatif sur les plateformes non-européennes,
- 3 882 M\$ sur les neuf premiers mois de 2015, plus de deux fois plus élevé que sur les neuf premiers mois de 2014, du fait d'une bonne performance industrielle en période de marges élevées.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

3T15	2T15*	3T14	3T15 vs 3T14	Ventes en kbj**	9M15	9M14	9M15 vs 9M14
1 825	1 836	1 781	+2%	Total des ventes du Marketing & Services	1 825	1 755	+4%
1 103	1 097	1 107	-	Europe	1 101	1 089	+1%
722	739	674	+7%	Reste du monde	724	666	+9%

* Données du deuxième trimestre 2015 retraitées.

** Hors négoce international (trading) et ventes massives Raffinage, et y compris quote-part dans TotalErg.

Les ventes de produits pétroliers sont :

- en hausse de 2% au troisième trimestre 2015 par rapport au troisième trimestre de 2014, bénéficiant du dynamisme des ventes des réseaux dans les zones en croissance,
- en hausse de 4% sur les neuf premiers mois de 2015 par rapport aux neuf premiers mois de 2014. Au-delà de la forte croissance en Afrique, le secteur est également performant en Europe, bénéficiant de son repositionnement stratégique sur les pays à fortes parts de marché et d'une demande stimulée par les prix plus bas.

> Résultats

3T15	2T15	3T14	3T15 vs 3T14	En millions de dollars	9M15	9M14	9M15 vs 9M14
19 522	20 419	27 747	-30%	Chiffre d'affaires hors Groupe	59 561	82 430	-28%
497	465	489	+2%	Résultat opérationnel ajusté*	1 407	1 247	+13%
423	425	376	+13%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 169	1 009	+16%
(82)	(45)	5	na	dont Energies Nouvelles	(169)	25	na
501	436	398	+26%	Investissements	1 152	877	+31%
121	627	56	x2,2	Désinvestissements	800	110	x7
1 011	379	701	+44%	Flux de trésorerie d'exploitation	2 034	1 094	+86%
518	531	542	-4%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	1 467	1 472	-

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

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services atteint :

- 423 M\$ au troisième trimestre 2015, en hausse de 13% par rapport au troisième trimestre 2014, bénéficiant notamment de la hausse des volumes et des marges,
- 1 169 M\$ sur les neuf premiers mois de 2015, en hausse de 16% par rapport aux neuf premiers mois de 2014, dans un environnement de prix favorable aux activités de distribution.

Résultats de Total

> Résultats opérationnels nets des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 2 963 M\$ au troisième trimestre 2015, en baisse de 25% par rapport au troisième trimestre 2014 alors que le prix du Brent a baissé de 50%. La moindre performance de l'Amont affecté par la baisse des cours du Brent a été partiellement compensée par l'excellent résultat de l'Aval,
- 9 077 M\$ sur les neuf premiers mois de 2015, en baisse de 21% par rapport aux neuf premiers mois de 2014 alors que le Brent a baissé de 48%. Le Groupe tire parti d'un modèle intégré performant et de ses programmes de réduction de coûts.

Le taux moyen d'imposition⁹ des secteurs s'est établi à :

- 29,8% au troisième trimestre 2015 contre 52,1% au troisième trimestre 2014, principalement du fait de la baisse du taux d'impôt de l'Amont et du poids plus important de l'Aval dans le résultat,
- 35,0% au cours des neuf premiers mois de 2015 contre 52,3% au cours des neuf premiers mois de 2014, pour les mêmes raisons.

> Résultat net part du Groupe

Le résultat net ajusté est de :

- 2 756 M\$ au troisième trimestre 2015 contre 3 558 M\$ au troisième trimestre de 2014, soit une baisse de 23% alors que le Brent a perdu la moitié de sa valeur,
- 8 443 M\$ sur les neuf premiers mois de 2015 contre 10 036 M\$ sur les neuf premiers mois de 2014, soit une baisse de 16% alors que le Brent a baissé de 48%.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur¹⁰.

Le total des éléments d'ajustement du résultat net¹¹ représente au troisième trimestre 2015 un montant de -1 677 M\$. Il inclut notamment -760 M\$ d'effet de stock et -650 M\$ de dépréciation exceptionnelles dont la

⁹ Il se définit de la manière suivante : (impôt sur le résultat opérationnel net ajusté) / (résultat opérationnel net ajusté - quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence - dividendes reçus des participations + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

¹⁰ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 13.

¹¹ Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 10 ainsi que dans les annexes aux comptes.

part de Fort Hills en cours de cession. Sur les neuf premiers mois de 2015, le total des éléments d'ajustement du résultat net est de -1 730 M\$.

Au 30 septembre 2015, le nombre d'actions dilué est de 2 310 millions contre 2 285 millions au 30 septembre 2014.

> **Cessions – acquisitions**

Les cessions se sont élevées à :

- 395 M\$ au troisième trimestre 2015, notamment constituées de la vente des activités de production de charbon en Afrique du Sud,
- 3 867 M\$ sur les neuf premiers mois de 2015, essentiellement constituées des ventes de Bostik, des intérêts du Groupe dans des blocs *onshore* au Nigeria, de Totalgaz et des activités de production de charbon en Afrique du Sud.

Les acquisitions ont représenté :

- 631 M\$ au troisième trimestre 2015,
- 3 408 M\$ sur les neuf premiers mois de 2015, essentiellement constituées de l'entrée dans la nouvelle concession ADCO aux Emirats arabes unis, de l'acquisition de 0,7% supplémentaire dans le capital de Novatek en Russie pour porter la participation à 18,9% et du portage d'investissements dans les gisements de gaz à condensats de l'Utica aux Etats-Unis.

> **Cash flow net**

Le cash flow net¹² du Groupe ressort à :

- 359 M\$ au troisième trimestre 2015 contre 1 899 M\$ au troisième trimestre 2014. Cette baisse s'explique par la baisse du résultat de l'Amont compensée en partie par l'excellent résultat de l'Aval,
- -963 M\$ sur les neuf premiers mois de 2015 contre 523 M\$ sur les neuf premiers mois de 2014. La réduction de 9% des investissements nets compense partiellement le recul de 17% du flux de trésorerie d'exploitation dans un contexte de baisse du prix du Brent de 48%.

¹² Cash flow net = flux de trésorerie d'exploitation - investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

Synthèse et perspectives

Trimestre après trimestre, Total démontre sa capacité à résister à un environnement baissier et les résultats obtenus encouragent le Groupe à poursuivre ses actions en cours pour accroître encore son efficacité dans tous les domaines qu'il maîtrise. Les équipes sont mobilisées en priorité sur le démarrage des nouveaux projets et les programmes de baisse des coûts.

Dans l'Amont, les démarrages de Laggan-Tormore et Moho Ph 1b sont prévus avant la fin 2015 et le Groupe aura démarré ainsi 8 projets majeurs cette année. La production devrait ainsi être en hausse d'au moins 9% en 2015, dépassant l'objectif fixé initialement à plus de 8%. La stratégie de croissance organique se traduit par une hausse attendue de 6 à 7% par an de la production entre 2014 et 2017, résultant en une forte hausse du cash flow du secteur dans un environnement constant.

Dans l'Aval, la plateforme intégrée d'Anvers sera en maintenance partielle au quatrième trimestre 2015. Par ailleurs, l'ERMI s'établit à plus de 30 \$/t au mois d'octobre et les marges de pétrochimie sont en baisse mais restent supérieures aux moyennes observées ces dernières années. Dans cet environnement qui reste globalement favorable, l'Aval poursuit ses plans d'action pour baisser encore les points morts du Raffinage-Chimie et faire croître la contribution du Marketing & Services.

Total met en œuvre une stratégie ambitieuse, en particulier pour le bénéfice de ses actionnaires : la sortie programmée du cycle intensif d'investissement, la baisse des coûts opératoires et la hausse de la production permettront au Groupe de couvrir en cash le dividende par les flux de trésorerie nets organiques en 2017 à 60 \$/b.

• • •

Pour écouter en direct la conférence téléphonique qui se tient ce jour à 15h30 (heure de Paris) de Patrick de La Chevardière, Directeur Financier, avec les analystes financiers, vous pouvez composer le +33 (0)1 76 77 22 30 (code d'accès 3134512) ou vous connecter sur le site du Groupe total.com. Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 (0)1 74 20 28 00 (code d'accès 3134512).

Principales données opérationnelles des secteurs

Amont

3T15	2T15	3T14	3T15 vs 3T14	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	9M15	9M14	9M15 vs 9M14
364	360	340	+7%	Europe	372	354	+5%
685	663	665	+3%	Afrique	678	646	+5%
486	477	387	+26%	Moyen-Orient	501	391	+28%
96	107	89	+8%	Amérique du Nord	100	87	+15%
153	156	159	-4%	Amérique du Sud	155	159	-3%
245	251	237	+3%	Asie Pacifique	253	239	+6%
313	285	245	+28%	CEI	286	242	+18%
2 342	2 299	2 122	+10%	Production totale	2 345	2 118	+11%
574	547	562	+2%	dont filiales mises en équivalence	565	563	-
3T15	2T15	3T14	3T15 vs 3T14	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	9M15	9M14	9M15 vs 9M14
159	159	161	-1%	Europe	160	164	-2%
542	530	539	+1%	Afrique	541	510	+6%
359	347	190	+89%	Moyen-Orient	355	194	+83%
45	48	39	+15%	Amérique du Nord	45	37	+22%
46	48	50	-8%	Amérique du Sud	48	50	-4%
30	32	30	-	Asie Pacifique	33	30	+10%
60	51	34	+76%	CEI	50	34	+47%
1 241	1 215	1 043	+19%	Production totale	1 232	1 019	+21%
230	218	199	+16%	dont filiales mises en équivalence	218	201	+9%
3T15	2T15	3T14	3T15 vs 3T14	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	9M15	9M14	9M15 vs 9M14
1 115	1 086	982	+14%	Europe	1 155	1 044	+11%
719	663	643	+12%	Afrique	690	700	-1%
708	720	1 076	-34%	Moyen-Orient	808	1 074	-25%
280	332	284	-1%	Amérique du Nord	309	278	+11%
598	602	613	-2%	Amérique du Sud	596	608	-2%
1 240	1 258	1 178	+5%	Asie Pacifique	1 265	1 189	+6%
1 343	1 249	1 126	+19%	CEI	1 251	1 118	+12%
6 003	5 910	5 902	+2%	Production totale	6 074	6 011	+1%
1 850	1 764	1 966	-6%	dont filiales mises en équivalence	1 858	1 963	-5%
3T15	2T15	3T14	3T15 vs 3T14	Gaz Naturel Liquéfié	9M15	9M14	9M15 vs 9M14
2,47	2,34	2,98	-17%	Ventes de GNL* (Mt)	7,58	9,09	-17%

* Ventes part du Groupe, hors trading ; données des périodes 2014 retraitées pour corriger les estimations des volumes de Bontang en Indonésie avec le coefficient SEC 2014.

Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

3T15	2T15*	3T14	3T15 vs 3T14	Ventes de produits pétroliers par zone géographique (kb/j)**	9M15	9M14	9M15 vs 9M14
2 234	2 118	2 053	+9%	Europe	2 136	2 025	+5%
611	655	540	+13%	Afrique	643	534	+20%
585	625	632	-7%	Amériques	597	583	+2%
612	639	604	+1%	Reste du monde	636	596	+7%
4 042	4 037	3 829	+6%	Total des ventes	4 012	3 738	+7%
618	632	621	-1%	dont ventes massives raffinage	626	610	+3%
1 599	1 569	1 427	+12%	dont négoce international	1 561	1 373	+14%

* Données du deuxième trimestre 2015 retraitées.

** Y compris quote-part dans TotalErg.

Eléments d'ajustement

> Eléments d'ajustement du résultat opérationnel

3T15	2T15	3T14	En millions de dollars	9M15	9M14
(654)	(474)	(216)	Eléments non-récurrents du résultat opérationnel	(2 505)	(393)
-	-	-	Charges de restructuration	-	-
(650)	(248)	(122)	Dépréciations exceptionnelles	(1 944)	(162)
(4)	(226)	(94)	Autres éléments	(561)	(231)
(1 127)	250	(563)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement	(649)	(627)
(10)	(10)	17	Effet des variations de juste valeur	(16)	7
(1 791)	(234)	(762)	Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel	(3 170)	(1 013)

> Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

3T15	2T15	3T14	En millions de dollars	9M15	9M14
(912)	(282)	294	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(1 289)	320
(98)	327	580	Plus (moins) -value de cession	1 231	1 179
(12)	-	(7)	Charges de restructuration	(43)	(12)
(650)	(245)	(187)	Dépréciations exceptionnelles	(2 004)	(613)
(152)	(364)	(92)	Autres éléments	(473)	(234)
(760)	174	(403)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(432)	(460)
(5)	(6)	14	Effet des variations de juste valeur	(9)	6
(1 677)	(114)	(95)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(1 730)	(134)

Sensibilités 2015*

	Scénario	Variation	Impact sur le résultat opérationnel ajusté	Impact sur le résultat opérationnel net ajusté
Dollar	1,30 \$/€	-0,1 \$ par €	+0,7 G\$	+0,2 G\$
Brent	60 \$/b	+10 \$/b	+3,1 G\$	+1,7 G\$
Marge de raffinage européenne (ERMI)	25 \$/t	+1 \$/t	+0,08 G\$	+0,05 G\$

* Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4^{ème} trimestre de l'année précédente. L'impact de la sensibilité \$-€ sur le résultat opérationnel ajusté est attribuable pour 60% à l'Exploration-Production. L'impact de la sensibilité \$-€ sur le résultat opérationnel net ajusté est attribuable pour 90% au Raffinage-Chimie. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TOTAL de son portefeuille 2015. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités.

Investissements – Désinvestissements

3T15	2T15	3T14	3T15 vs 3T14	En millions de dollars	9M15	9M14	9M15 vs 9M14
5 394	5 148	7 032	-23%	Investissements hors acquisitions	16 611	19 428	-14%
170	396	512	-67%	dont exploration capitalisée	966	1 193	-19%
523	391	868	-40%	dont augmentation des prêts non courants	1 707	2 204	-23%
(15)	(1 160)	(326)	-95%	dont remboursement des prêts non courants	(1 420)	(1 120)	+27%
631	282	411	+54%	Acquisitions	3 408	1 809	+88%
395	733	1 704	-77%	Cessions	3 867	3 381	+14%
-	81	(1)	na	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle	81	125	-35%
5 630	4 616	5 740	-2%	Investissements nets*	16 071	17 731	-9%

* Investissements nets = investissements y compris acquisitions - cessions - autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

Ratio dette nette sur capitaux propres

En millions de dollars	30/09/2015	30/06/2015	30/09/2014
Dettes financières courantes	13 296	13 114	11 826
Actifs financiers courants nets	(3 246)	(2 351)	(848)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	94	(16)	(77)
Dettes financières non courantes	42 873	43 363	43 242
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(1 221)	(1 157)	(1 491)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(25 858)	(27 322)	(24 307)
Dette nette	25 938	25 631	28 345
Capitaux propres – part du Groupe	96 093	97 244	100 408
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(1 573)	(1 561)	(1 746)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	3 068	3 104	3 382
Capitaux propres retraités	97 588	98 787	102 044
Ratio dette nette sur capitaux propres	26,6%	25,9%	27,8%

Rentabilité des capitaux employés moyens

> Période du 1^{er} octobre 2014 au 30 septembre 2015

En millions de dollars	Mont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	5 622	4 838	1 414	11 895
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2014*	104 488	17 611	9 633	128 360
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2015*	108 425	11 319	7 865	123 904
ROACE	5,3%	33,4%	16,2%	9,4%

> Période du 1^{er} juillet 2014 au 30 juin 2015

En millions de dollars	Mont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	7 280	4 191	1 367	12 679
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2014*	103 572	19 265	10 324	129 967
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2015*	107 214	12 013	8 234	124 001
ROACE	6,9%	26,8%	14,7%	10,0%

> Période du 1^{er} janvier 2014 au 31 décembre 2014

En millions de dollars	Mont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	10 504	2 489	1 254	13 530
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2013*	95 529	19 752	10 051	122 451
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2014*	100 497	13 451	8 825	120 526
ROACE	10,7%	15,0%	13,3%	11,1%

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

Ce communiqué de presse présente les résultats du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2015, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 30 septembre 2015. L'annexe à ces comptes consolidés est disponible sur le site du Groupe total.com.

Ce document peut contenir des informations prospectives sur le Groupe (notamment des objectifs et tendances), ainsi que des déclarations prospectives (forward-looking statements) au sens du Private Securities Litigation Reform Act de 1995, concernant notamment la situation financière, les résultats d'opérations, les activités et la stratégie industrielle de TOTAL. Ces données ne constituent pas des prévisions au sens du règlement européen n°809/2004.

Les informations et déclarations prospectives contenues dans ce document sont fondées sur des données et hypothèses économiques formulées dans un contexte économique, concurrentiel et réglementaire donné. Elles peuvent s'avérer inexactes dans le futur et sont dépendantes de facteurs de risques susceptibles de donner lieu à un écart significatif entre les résultats réels et ceux envisagés, tels que notamment la variation des taux de change, le prix des produits pétroliers, la capacité d'effectuer des réductions de coûts ou des gains d'efficacité sans perturbation inopportune des opérations, les considérations de réglementations environnementales et des conditions économiques et financières générales. De même, certaines informations financières reposent sur des estimations notamment lors de l'évaluation de la valeur recouvrable des actifs et des montants des éventuelles dépréciations d'actifs.

Ni TOTAL ni aucune de ses filiales ne prennent l'engagement ou la responsabilité vis-à-vis des investisseurs ou toute autre partie prenante de mettre à jour ou de réviser, en particulier en raison d'informations nouvelles ou événements futurs, tout ou partie des déclarations, informations prospectives, tendances ou objectifs contenus dans ce document. Des informations supplémentaires concernant les facteurs, risques et incertitudes susceptibles d'avoir un effet sur les résultats financiers ou les activités du Groupe sont par ailleurs disponibles dans les versions les plus actualisées du Document de référence déposé par la Société auprès de l'Autorité des marchés financiers et du Form 20-F déposé par la Société auprès de la United States Securities and Exchange Commission (« SEC »).

L'information financière sectorielle est présentée selon les principes identiques à ceux du reporting interne et reproduit l'information sectorielle interne définie pour gérer et mesurer les performances de TOTAL. 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 la valeur historique des stocks. L'effet de stock correspond à la différence entre les résultats calculés selon la méthode FIFO (First In, First Out) et les résultats selon la méthode du coût de remplacement.

(iii) l'effet des variations de juste valeur

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

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

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

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

Principaux indicateurs

Tableau mis à jour au milieu du mois suivant la fin de chaque trimestre

	\$/€	Marge de raffinage européenne ERMI* (\$/t)**	Brent (\$/b)	Prix moyen de vente liquides*** (\$/b)	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)***
Troisième trimestre 2015	1,11	54,8	50,5	44,0	4,47
Deuxième trimestre 2015	1,11	54,1	61,9	58,2	4,67
Premier trimestre 2015	1,13	47,1	53,9	49,5	5,38
Quatrième trimestre 2014	1,25	27,6	76,6	61,7	6,29
Troisième trimestre 2014	1,33	29,9	101,9	94,0	6,40

* L'indicateur de marge de raffinage européen (ERMI) est un indicateur de marge de raffinage sur frais variables d'une raffinerie complexe théorique d'Europe du Nord située à Rotterdam. Cette raffinerie traite un cocktail de bruts représentatif de l'approvisionnement moyen de la zone pour fournir les grands produits cotés dans la même zone. Cet indicateur est un indicateur de marge théorique qui diffère de la marge réelle réalisée par Total au cours de chaque période en raison de la configuration particulière de ses raffineries, des effets de mix produit et d'autres conditions opératoires spécifiques à Total au cours de chaque période considérée.

** 1 \$/t = 0,136 \$/b

*** filiales consolidées, hors marges fixes, y compris les sous/sur-enlèvements d'hydrocarbures à la valeur de marché.

Avertissement : ces données sont issues du reporting de Total et ne sont pas auditées. Elles pourraient faire l'objet de modifications ultérieures.

Comptes Total

Comptes consolidés du troisième trimestre 2015, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	3 ^{ème} trimestre 2015	2 ^{ème} trimestre 2015	3 ^{ème} trimestre 2014
Chiffre d'affaires	40 580	44 715	60 363
Droits d'accises	(5 683)	(5 446)	(6 141)
Produits des ventes	34 897	39 269	54 222
Achats, nets de variation de stocks	(24 240)	(26 353)	(38 628)
Autres charges d'exploitation	(5 794)	(6 031)	(6 925)
Charges d'exploration	(275)	(352)	(433)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 345)	(2 831)	(3 082)
Autres produits	430	722	641
Autres charges	(441)	(396)	(155)
Coût de l'endettement financier brut	(233)	(231)	(173)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	10	28	30
Coût de l'endettement financier net	(223)	(203)	(143)
Autres produits financiers	185	255	176
Autres charges financières	(154)	(163)	(159)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	486	685	851
Charge d'impôt	(461)	(1 589)	(2 837)
Résultat net de l'ensemble consolidé	1 065	3 013	3 528
Part du Groupe	1 079	2 971	3 463
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(14)	42	65
Résultat net par action (dollars)	0,45	1,29	1,52
Résultat net dilué par action (dollars)	0,45	1,29	1,52

^(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	3 ^{ème} trimestre 2015	2 ^{ème} trimestre 2015	3 ^{ème} trimestre 2014
Résultat net de l'ensemble consolidé	1 065	3 013	3 528
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	46	248	(1 010)
Effet d'impôt	(21)	(81)	358
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	132	2 963	(5 748)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	157	3 130	(6 400)
Écart de conversion de consolidation	(736)	(1 160)	2 717
Actifs financiers disponibles à la vente	(3)	(12)	(21)
Couverture de flux futurs	(95)	36	44
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(626)	(201)	(276)
Autres éléments	-	(2)	7
Effet d'impôt	31	(8)	(10)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(1 429)	(1 347)	2 461
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(1 272)	1 783	(3 939)
Résultat global	(207)	4 796	(411)
<i>Part du Groupe</i>	<i>(167)</i>	<i>4 749</i>	<i>(452)</i>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>(40)</i>	<i>47</i>	<i>41</i>

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	9 mois 2015	9 mois 2014
Chiffre d'affaires	127 608	183 611
Droits d'accises	(16 479)	(18 327)
Produits des ventes	111 129	165 284
Achats, nets de variation de stocks	(74 797)	(117 331)
Autres charges d'exploitation	(18 097)	(21 518)
Charges d'exploration	(1 264)	(1 353)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(10 048)	(8 756)
Autres produits	2 773	1 837
Autres charges	(1 279)	(467)
Coût de l'endettement financier brut	(726)	(640)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	69	80
Coût de l'endettement financier net	(657)	(560)
Autres produits financiers	582	602
Autres charges financières	(483)	(508)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 761	2 198
Charge d'impôt	(3 034)	(9 336)
Résultat net de l'ensemble consolidé	6 586	10 092
Part du Groupe	6 713	9 902
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(127)	190
Résultat net par action (dollars)	2,90	4,36
Résultat net dilué par action (dollars)	2,89	4,35

^(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	9 mois 2015	9 mois 2014
Résultat net de l'ensemble consolidé	6 586	10 092
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	199	(1 625)
Effet d'impôt	(138)	569
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(5 097)	(6 477)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(5 036)	(7 533)
Écart de conversion de consolidation	1 852	3 265
Actifs financiers disponibles à la vente	(7)	(24)
Couverture de flux futurs	(189)	109
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	215	(296)
Autres éléments	1	-
Effet d'impôt	60	(28)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 932	3 026
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(3 104)	(4 507)
Résultat global	3 482	5 585
<i>Part du Groupe</i>	3 666	5 427
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	(184)	158

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions de dollars)	30 septembre 2015 <i>(non audité)</i>	30 juin 2015 <i>(non audité)</i>	31 décembre 2014	30 septembre 2014 <i>(non audité)</i>
ACTIF				
Actifs non courants				
Immobilisations incorporelles	15 639	16 101	14 682	18 071
Immobilisations corporelles	108 886	110 023	106 876	109 437
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	19 200	19 380	19 274	21 043
Autres titres	1 227	1 248	1 399	1 645
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	1 221	1 157	1 319	1 491
Impôts différés	3 439	3 145	4 079	2 684
Autres actifs non courants	4 292	4 047	4 192	4 184
Total actifs non courants	153 904	155 101	151 821	158 555
Actifs courants				
Stocks	14 773	17 373	15 196	20 873
Clients et comptes rattachés	12 306	14 415	15 704	20 511
Autres créances	15 102	15 072	15 702	15 798
Actifs financiers courants	3 448	2 439	1 293	1 205
Trésorerie et équivalents de trésorerie	25 858	27 322	25 181	24 307
Actifs destinés à être cédés ou échangés	3 734	2 754	4 901	5 327
Total actifs courants	75 221	79 375	77 977	88 021
Total actif	229 125	234 476	229 798	246 576
PASSIF				
Capitaux propres				
Capital	7 602	7 549	7 518	7 516
Primes et réserves consolidées	103 519	103 286	94 646	101 979
Écarts de conversion	(10 443)	(9 243)	(7 480)	(4 727)
Actions autodétenues	(4 585)	(4 348)	(4 354)	(4 360)
Total des capitaux propres - part du Groupe	96 093	97 244	90 330	100 408
Intérêts ne conférant pas le contrôle	3 068	3 104	3 201	3 382
Total des capitaux propres	99 161	100 348	93 531	103 790
Passifs non courants				
Impôts différés	12 836	13 458	14 810	16 222
Engagements envers le personnel	4 312	4 426	4 758	5 232
Provisions et autres passifs non courants	17 053	17 353	17 545	17 017
Dettes financières non courantes	42 873	43 363	45 481	43 242
Total passifs non courants	77 074	78 600	82 594	81 713
Passifs courants				
Fournisseurs et comptes rattachés	20 003	22 469	24 150	27 394
Autres créditeurs et dettes diverses	17 991	18 718	16 641	19 610
Dettes financières courantes	13 296	13 114	10 942	11 826
Autres passifs financiers courants	202	88	180	357
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	1 398	1 139	1 760	1 886
Total passifs courants	52 890	55 528	53 673	61 073
Total passif et capitaux propres	229 125	234 476	229 798	246 576

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	3 ^{ème} trimestre 2015	2 ^{ème} trimestre 2015	3 ^{ème} trimestre 2014
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	1 065	3 013	3 528
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 519	3 113	3 288
Provisions et impôts différés	(540)	285	106
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	22	(459)	(479)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(61)	(221)	(260)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	2 057	(835)	1 461
Autres, nets	(73)	(164)	(5)
Flux de trésorerie d'exploitation	5 989	4 732	7 639
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(5 266)	(5 991)	(6 733)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(76)	(3)	(1)
Coût d'acquisition de titres	(175)	(205)	(167)
Augmentation des prêts non courants	(523)	(391)	(868)
Investissements	(6 040)	(6 590)	(7 769)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	6	221	1 413
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	289	403	-
Produits de cession d'autres titres	100	109	291
Remboursement de prêts non courants	15	1 160	326
Désinvestissements	410	1 893	2 030
Flux de trésorerie d'investissement	(5 630)	(4 697)	(5 739)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	4	438	53
- actions propres	(237)	-	(289)
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(681)	(6)	(1 837)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(25)	(70)	(7)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	81	(1)
Émission nette d'emprunts non courants	356	1 635	5 019
Variation des dettes financières courantes	23	(512)	(1 235)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(1 096)	(79)	(44)
Flux de trésorerie de financement	(1 656)	1 487	1 659
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(1 297)	1 522	3 559
Incidence des variations de change	(167)	749	(1 418)
Trésorerie en début de période	27 322	25 051	22 166
Trésorerie à fin de période	25 858	27 322	24 307

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	9 mois 2015	9 mois 2014
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	6 586	10 092
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	11 056	9 549
Provisions et impôts différés	(701)	349
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(1 794)	(1 519)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(350)	(374)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	746	5
Autres, nets	(435)	152
Flux de trésorerie d'exploitation	15 108	18 254
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(19 213)	(18 981)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(86)	(415)
Coût d'acquisition de titres	(433)	(757)
Augmentation des prêts non courants	(1 707)	(2 204)
Investissements	(21 439)	(22 357)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	1 186	2 568
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	2 450	-
Produits de cession d'autres titres	231	813
Remboursement de prêts non courants	1 420	1 120
Désinvestissements	5 287	4 501
Flux de trésorerie d'investissement	(16 152)	(17 856)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	454	390
- actions propres	(237)	(289)
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(2 253)	(5 573)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(97)	(153)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	5 616	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	81	125
Émission nette d'emprunts non courants	2 127	12 139
Variation des dettes financières courantes	(66)	(1 446)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(2 197)	(96)
Flux de trésorerie de financement	3 428	5 097
Augmentation (diminution) de la trésorerie	2 384	5 495
Incidence des variations de change	(1 707)	(1 388)
Trésorerie en début de période	25 181	20 200
Trésorerie à fin de période	25 858	24 307

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	Actions émises		Primes et réserves consolidées	Écarts de conversion	Actions autodétenues		Capitaux propres - part du Groupe	Intérêts ne conférant pas le contrôle	Capitaux propres
	Nombre	Montant			Nombre	Montant			
Au 1er janvier 2014	2 377 678 160	7 493	98 254	(1 203)	(109 214 448)	(4 303)	100 241	3 138	103 379
Résultat net 9 premiers mois 2014	-	-	9 902	-	-	-	9 902	190	10 092
Autres éléments du résultat global	-	-	(953)	(3 522)	-	-	(4 475)	(32)	(4 507)
Résultat Global	-	-	8 949	(3 522)	-	-	5 427	158	5 585
Dividendes	-	-	(5 644)	-	-	-	(5 644)	(153)	(5 797)
Émissions d'actions	6 848 895	23	367	-	-	-	390	-	390
Rachats d'actions	-	-	-	-	(4 386 300)	(289)	(289)	-	(289)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(232)	-	4 239 135	232	-	-	-
Paiements en actions	-	-	119	-	-	-	119	-	119
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	106	(2)	-	-	104	183	287
Autres éléments	-	-	60	-	-	-	60	56	116
Au 30 septembre 2014	2 384 527 055	7 516	101 979	(4 727)	(109 361 613)	(4 360)	100 408	3 382	103 790
Résultat net du 1er octobre au 31 décembre 2014	-	-	(5 658)	-	-	-	(5 658)	(184)	(5 842)
Autres éléments du résultat global	-	-	46	(2 753)	-	-	(2 707)	(11)	(2 718)
Résultat Global	-	-	(5 612)	(2 753)	-	-	(8 365)	(195)	(8 560)
Dividendes	-	-	(1 734)	-	-	-	(1 734)	(1)	(1 735)
Émissions d'actions	740 470	2	28	-	-	-	30	-	30
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	6	6	-	6
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	-	-	200	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	(5)	-	-	-	(5)	-	(5)
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	42	-	-	-	42	12	54
Autres éléments	-	-	(52)	-	-	-	(52)	3	(49)
Au 31 décembre 2014	2 385 267 525	7 518	94 646	(7 480)	(109 361 413)	(4 354)	90 330	3 201	93 531
Résultat net 9 premiers mois 2015	-	-	6 713	-	-	-	6 713	(127)	6 586
Autres éléments du résultat global	-	-	(84)	(2 963)	-	-	(3 047)	(57)	(3 104)
Résultat Global	-	-	6 629	(2 963)	-	-	3 666	(184)	3 482
Dividendes	-	-	(4 740)	-	-	-	(4 740)	(97)	(4 837)
Émissions d'actions	29 822 264	84	1 241	-	-	-	1 325	-	1 325
Rachats d'actions	-	-	-	-	(4 711 935)	(237)	(237)	-	(237)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(6)	-	103 270	6	-	-	-
Paiements en actions	-	-	96	-	-	-	96	-	96
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	5 616	-	-	-	5 616	-	5 616
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(80)	-	-	-	(80)	-	(80)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	19	-	-	-	19	59	78
Autres éléments	-	-	98	-	-	-	98	89	187
Au 30 septembre 2015	2 415 089 789	7 602	103 519	(10 443)	(113 970 078)	(4 585)	96 093	3 068	99 161

⁽¹⁾ Actions propres destinées à la couverture des plans d'actions gratuites dont bénéficient les salariés du Groupe.

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2015 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 660	17 397	19 522	1	-	40 580
Chiffre d'affaires Groupe	4 280	6 912	201	51	(11 444)	-
Droits d'accises	-	(1 094)	(4 589)	-	-	(5 683)
Produits des ventes	7 940	23 215	15 134	52	(11 444)	34 897
Charges d'exploitation	(4 717)	(22 169)	(14 651)	(216)	11 444	(30 309)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 898)	(256)	(185)	(6)	-	(3 345)
Résultat opérationnel	325	790	298	(170)	-	1 243
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	360	152	(29)	23	-	506
Impôts du résultat opérationnel net	(345)	(152)	(126)	128	-	(495)
Résultat opérationnel net	340	790	143	(19)	-	1 254
Coût net de la dette nette						(189)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						14
Résultat net						1 079

3 ^{ème} trimestre 2015 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(10)	-	-	-	-	(10)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(10)	-	-	-	-	(10)
Charges d'exploitation	(9)	(923)	(199)	-	-	(1 131)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(650)	-	-	-	-	(650)
Résultat opérationnel^(b)	(669)	(923)	(199)	-	-	(1 791)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(151)	(14)	(145)	-	-	(310)
Impôts du résultat opérationnel net	53	294	64	-	-	411
Résultat opérationnel net^(b)	(767)	(643)	(280)	-	-	(1 690)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						13
Résultat net						(1 677)

^(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

-	(934)	(193)	-
-	(631)	(139)	-

3 ^{ème} trimestre 2015 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 670	17 397	19 522	1	-	40 590
Chiffre d'affaires Groupe	4 280	6 912	201	51	(11 444)	-
Droits d'accises	-	(1 094)	(4 589)	-	-	(5 683)
Produits des ventes	7 950	23 215	15 134	52	(11 444)	34 907
Charges d'exploitation	(4 708)	(21 246)	(14 452)	(216)	11 444	(29 178)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 248)	(256)	(185)	(6)	-	(2 695)
Résultat opérationnel ajusté	994	1 713	497	(170)	-	3 034
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	511	166	116	23	-	816
Impôts du résultat opérationnel net	(398)	(446)	(190)	128	-	(906)
Résultat opérationnel net ajusté	1 107	1 433	423	(19)	-	2 944
Coût net de la dette nette						(189)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						1
Résultat net ajusté						2 756
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						1,17

^(a) Excepté pour le résultat net par action.

3 ^{ème} trimestre 2015 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 173	358	501	8	-	6 040
Désinvestissements	272	12	121	5	-	410
Flux de trésorerie d'exploitation	2 320	2 291	1 011	367	-	5 989

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

2 ^{ème} trimestre 2015 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 498	19 793	20 419	5	-	44 715
Chiffre d'affaires Groupe	4 921	7 383	223	56	(12 583)	-
Droits d'accises	-	(1 007)	(4 439)	-	-	(5 446)
Produits des ventes	9 419	26 169	16 203	61	(12 583)	39 269
Charges d'exploitation	(5 449)	(24 182)	(15 508)	(180)	12 583	(32 736)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 329)	(291)	(202)	(9)	-	(2 831)
Résultat opérationnel	1 641	1 696	493	(128)	-	3 702
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	319	107	503	174	-	1 103
Impôts du résultat opérationnel net	(909)	(433)	(193)	(93)	-	(1 628)
Résultat opérationnel net	1 051	1 370	803	(47)	-	3 177
Coût net de la dette nette						(164)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(42)
Résultat net						2 971

2 ^{ème} trimestre 2015 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(158)	-	-	-	-	(158)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(158)	-	-	-	-	(158)
Charges d'exploitation	(2)	123	51	-	-	172
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(194)	(31)	(23)	-	-	(248)
Résultat opérationnel^(b)	(354)	92	28	-	-	(234)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(191)	(71)	374	-	-	112
Impôts du résultat opérationnel net	36	-	(24)	-	-	12
Résultat opérationnel net^(b)	(509)	21	378	-	-	(110)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(4)
Résultat net						(114)

^(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 2015 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 656	19 793	20 419	5	-	44 873
Chiffre d'affaires Groupe	4 921	7 383	223	56	(12 583)	-
Droits d'accises	-	(1 007)	(4 439)	-	-	(5 446)
Produits des ventes	9 577	26 169	16 203	61	(12 583)	39 427
Charges d'exploitation	(5 447)	(24 305)	(15 559)	(180)	12 583	(32 908)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 135)	(260)	(179)	(9)	-	(2 583)
Résultat opérationnel ajusté	1 995	1 604	465	(128)	-	3 936
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	510	178	129	174	-	991
Impôts du résultat opérationnel net	(945)	(433)	(169)	(93)	-	(1 640)
Résultat opérationnel net ajusté	1 560	1 349	425	(47)	-	3 287
Coût net de la dette nette						(164)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(38)
Résultat net ajusté						3 085
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						1,34

^(a) Excepté pour le résultat net par action.

2 ^{ème} trimestre 2015 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 653	465	436	36	-	6 590
Désinvestissements	379	874	627	13	-	1 893
Flux de trésorerie d'exploitation	2 713	1 700	379	(60)	-	4 732

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2014 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 198	27 417	27 747	1	-	60 363
Chiffre d'affaires Groupe	7 560	11 931	466	67	(20 024)	-
Droits d'accises	-	(1 292)	(4 849)	-	-	(6 141)
Produits des ventes	12 758	38 056	23 364	68	(20 024)	54 222
Charges d'exploitation	(5 763)	(37 230)	(22 742)	(275)	20 024	(45 986)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 496)	(376)	(199)	(11)	-	(3 082)
Résultat opérationnel	4 499	450	423	(218)	-	5 154
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 298	41	(35)	50	-	1 354
Impôts du résultat opérationnel net	(2 627)	(107)	(123)	(31)	-	(2 888)
Résultat opérationnel net	3 170	384	265	(199)	-	3 620
Coût net de la dette nette						(92)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(65)
Résultat net						3 463

3 ^{ème} trimestre 2014 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	17	-	-	-	-	17
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	17	-	-	-	-	17
Charges d'exploitation	(79)	(512)	(66)	-	-	(657)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(110)	(12)	-	-	-	(122)
Résultat opérationnel^(b)	(172)	(524)	(66)	-	-	(762)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	432	(45)	(65)	-	-	322
Impôts du résultat opérationnel net	145	167	20	-	-	332
Résultat opérationnel net^(b)	405	(402)	(111)	-	-	(108)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						13
Résultat net						(95)

^(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

- (497) (66) -

Sur le résultat opérationnel net

- (370) (46) -

3 ^{ème} trimestre 2014 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 181	27 417	27 747	1	-	60 346
Chiffre d'affaires Groupe	7 560	11 931	466	67	(20 024)	-
Droits d'accises	-	(1 292)	(4 849)	-	-	(6 141)
Produits des ventes	12 741	38 056	23 364	68	(20 024)	54 205
Charges d'exploitation	(5 684)	(36 718)	(22 676)	(275)	20 024	(45 329)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 386)	(364)	(199)	(11)	-	(2 960)
Résultat opérationnel ajusté	4 671	974	489	(218)	-	5 916
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	866	86	30	50	-	1 032
Impôts du résultat opérationnel net	(2 772)	(274)	(143)	(31)	-	(3 220)
Résultat opérationnel net ajusté	2 765	786	376	(199)	-	3 728
Coût net de la dette nette						(92)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(78)
Résultat net ajusté						3 558
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						1,56

^(a) Excepté pour le résultat net par action.

3 ^{ème} trimestre 2014 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	6 923	422	398	26	-	7 769
Désinvestissements	1 924	9	56	41	-	2 030
Flux de trésorerie d'exploitation	5 442	1 729	701	(233)	-	7 639

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

9 mois 2015 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	13 383	54 654	59 561	10	-	127 608
Chiffre d'affaires Groupe	13 585	21 262	696	159	(35 702)	-
Droits d'accises	-	(3 034)	(13 445)	-	-	(16 479)
Produits des ventes	26 968	72 882	46 812	169	(35 702)	111 129
Charges d'exploitation	(16 135)	(68 068)	(45 022)	(635)	35 702	(94 158)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 668)	(799)	(561)	(20)	-	(10 048)
Résultat opérationnel	2 165	4 015	1 229	(486)	-	6 923
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 448	1 021	394	491	-	3 354
Impôts du résultat opérationnel net	(1 622)	(1 031)	(450)	(47)	-	(3 150)
Résultat opérationnel net	1 991	4 005	1 173	(42)	-	7 127
Coût net de la dette nette						(541)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						127
Résultat net						6 713

9 mois 2015 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(314)	-	-	-	-	(314)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(314)	-	-	-	-	(314)
Charges d'exploitation	(151)	(606)	(155)	-	-	(912)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 890)	(31)	(23)	-	-	(1 944)
Résultat opérationnel^(b)	(2 355)	(637)	(178)	-	-	(3 170)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(206)	576	140	-	-	510
Impôts du résultat opérationnel net	526	184	42	-	-	752
Résultat opérationnel net^(b)	(2 035)	123	4	-	-	(1 908)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						178
Résultat net						(1 730)

^(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

9 mois 2015 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	13 697	54 654	59 561	10	-	127 922
Chiffre d'affaires Groupe	13 585	21 262	696	159	(35 702)	-
Droits d'accises	-	(3 034)	(13 445)	-	-	(16 479)
Produits des ventes	27 282	72 882	46 812	169	(35 702)	111 443
Charges d'exploitation	(15 984)	(67 462)	(44 867)	(635)	35 702	(93 246)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 778)	(768)	(538)	(20)	-	(8 104)
Résultat opérationnel ajusté	4 520	4 652	1 407	(486)	-	10 093
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 654	445	254	491	-	2 844
Impôts du résultat opérationnel net	(2 148)	(1 215)	(492)	(47)	-	(3 902)
Résultat opérationnel net ajusté	4 026	3 882	1 169	(42)	-	9 035
Coût net de la dette nette						(541)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(51)
Résultat net ajusté						8 443
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						3,64

^(a) Excepté pour le résultat net par action.

9 mois 2015 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	18 977	1 257	1 152	53	-	21 439
Désinvestissements	1 813	2 652	800	22	-	5 287
Flux de trésorerie d'exploitation	8 558	4 305	2 034	211	-	15 108

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

9 mois 2014 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	18 069	83 099	82 430	13	-	183 611
Chiffre d'affaires Groupe	23 053	35 627	1 276	162	(60 118)	-
Droits d'accises	-	(3 733)	(14 594)	-	-	(18 327)
Produits des ventes	41 122	114 993	69 112	175	(60 118)	165 284
Charges d'exploitation	(19 451)	(112 766)	(67 397)	(706)	60 118	(140 202)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 986)	(1 162)	(579)	(29)	-	(8 756)
Résultat opérationnel	14 685	1 065	1 136	(560)	-	16 326
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	3 344	160	55	103	-	3 662
Impôts du résultat opérationnel net	(8 590)	(215)	(331)	(323)	-	(9 459)
Résultat opérationnel net	9 439	1 010	860	(780)	-	10 529
Coût net de la dette nette						(437)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(190)
Résultat net						9 902

9 mois 2014 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	7	-	-	-	-	7
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	7	-	-	-	-	7
Charges d'exploitation	(194)	(553)	(111)	-	-	(858)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(110)	(52)	-	-	-	(162)
Résultat opérationnel^(b)	(297)	(605)	(111)	-	-	(1 013)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	712	(85)	(72)	-	-	555
Impôts du résultat opérationnel net	116	167	34	-	-	317
Résultat opérationnel net^(b)	531	(523)	(149)	-	-	(141)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						7
Résultat net						(134)

^(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

9 mois 2014 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	18 062	83 099	82 430	13	-	183 604
Chiffre d'affaires Groupe	23 053	35 627	1 276	162	(60 118)	-
Droits d'accises	-	(3 733)	(14 594)	-	-	(18 327)
Produits des ventes	41 115	114 993	69 112	175	(60 118)	165 277
Charges d'exploitation	(19 257)	(112 213)	(67 286)	(706)	60 118	(139 344)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 876)	(1 110)	(579)	(29)	-	(8 594)
Résultat opérationnel ajusté	14 982	1 670	1 247	(560)	-	17 339
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 632	245	127	103	-	3 107
Impôts du résultat opérationnel net	(8 706)	(382)	(365)	(323)	-	(9 776)
Résultat opérationnel net ajusté	8 908	1 533	1 009	(780)	-	10 670
Coût net de la dette nette						(437)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(197)
Résultat net ajusté						10 036
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						4,40

^(a) Excepté pour le résultat net par action.

9 mois 2014 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	20 233	1 147	877	100	-	22 357
Désinvestissements	4 291	35	110	65	-	4 501
Flux de trésorerie d'exploitation	14 058	3 189	1 094	(87)	-	18 254

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2015 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	40 590	(10)	40 580
Droits d'accises	(5 683)	-	(5 683)
Produits des ventes	34 907	(10)	34 897
Achats, nets de variation de stocks	(23 113)	(1 127)	(24 240)
Autres charges d'exploitation	(5 790)	(4)	(5 794)
Charges d'exploration	(275)	-	(275)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 695)	(650)	(3 345)
Autres produits	415	15	430
Autres charges	(123)	(318)	(441)
Coût de l'endettement financier brut	(233)	-	(233)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	10	-	10
Coût de l'endettement financier net	(223)	-	(223)
Autres produits financiers	185	-	185
Autres charges financières	(154)	-	(154)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	493	(7)	486
Charge d'impôt	(872)	411	(461)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 755	(1 690)	1 065
Part du Groupe	2 756	(1 677)	1 079
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(1)	(13)	(14)

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

3 ^{ème} trimestre 2014 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	60 346	17	60 363
Droits d'accises	(6 141)	-	(6 141)
Produits des ventes	54 205	17	54 222
Achats, nets de variation de stocks	(38 065)	(563)	(38 628)
Autres charges d'exploitation	(6 831)	(94)	(6 925)
Charges d'exploration	(433)	-	(433)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 960)	(122)	(3 082)
Autres produits	209	432	641
Autres charges	(143)	(12)	(155)
Coût de l'endettement financier brut	(173)	-	(173)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	30	-	30
Coût de l'endettement financier net	(143)	-	(143)
Autres produits financiers	176	-	176
Autres charges financières	(159)	-	(159)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	949	(98)	851
Charge d'impôt	(3 169)	332	(2 837)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 636	(108)	3 528
Part du Groupe	3 558	(95)	3 463
Intérêts ne conférant pas le contrôle	78	(13)	65

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

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

9 mois 2015 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	127 922	(314)	127 608
Droits d'accises	(16 479)	-	(16 479)
Produits des ventes	111 443	(314)	111 129
Achats, nets de variation de stocks	(74 148)	(649)	(74 797)
Autres charges d'exploitation	(17 921)	(176)	(18 097)
Charges d'exploration	(1 177)	(87)	(1 264)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 104)	(1 944)	(10 048)
Autres produits	1 299	1 474	2 773
Autres charges	(358)	(921)	(1 279)
Coût de l'endettement financier brut	(726)	-	(726)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	69	-	69
Coût de l'endettement financier net	(657)	-	(657)
Autres produits financiers	582	-	582
Autres charges financières	(483)	-	(483)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 804	(43)	1 761
Charge d'impôt	(3 786)	752	(3 034)
Résultat net de l'ensemble consolidé	8 494	(1 908)	6 586
Part du Groupe	8 443	(1 730)	6 713
Intérêts ne conférant pas le contrôle	51	(178)	(127)

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

9 mois 2014 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	183 604	7	183 611
Droits d'accises	(18 327)	-	(18 327)
Produits des ventes	165 277	7	165 284
Achats, nets de variation de stocks	(116 704)	(627)	(117 331)
Autres charges d'exploitation	(21 287)	(231)	(21 518)
Charges d'exploration	(1 353)	-	(1 353)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 594)	(162)	(8 756)
Autres produits	757	1 080	1 837
Autres charges	(406)	(61)	(467)
Coût de l'endettement financier brut	(640)	-	(640)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	80	-	80
Coût de l'endettement financier net	(560)	-	(560)
Autres produits financiers	602	-	602
Autres charges financières	(508)	-	(508)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 662	(464)	2 198
Charge d'impôt	(9 653)	317	(9 336)
Résultat net de l'ensemble consolidé	10 233	(141)	10 092
Part du Groupe	10 036	(134)	9 902
Intérêts ne conférant pas le contrôle	197	(7)	190

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