



RAPPORT FINANCIER DU 1^{ER} SEMESTRE 2012

Abréviations

b : baril

/b : par baril

/j : par jour

/an : par an

k : kilo (millier)

kb/j : kilo (millier) baril par jour

M : million

Mb/j : million b/j

km² : kilomètre carré

m³ : mètre cube

\$ et/ou dollar : dollar US

\$/b : dollar par baril

€ : euro

Définitions

Le terme « Société » utilisé dans le présent rapport se réfère exclusivement à Total Gabon.

Les termes « TOTAL », « Groupe » et « groupe Total » utilisés dans le présent rapport se réfèrent, de façon collective, à la société française TOTAL S.A. et l'ensemble de ses filiales directes ou indirectes situées en France ou hors de France.

Table de conversion

1 b/j = environ 50 t/an

1 t = environ 7,5 b (pour une densité de 37° API)

Sommaire

ATTESTATION DU RAPPORT FINANCIER DU PREMIER SEMESTRE 2012.....	2
RAPPORT SEMESTRIEL D'ACTIVITE.....	3
PRINCIPALES DONNÉES FINANCIÈRES	3
RÉSULTATS DU DEUXIÈME TRIMESTRE 2012	3
RÉSULTATS DU PREMIER SEMESTRE 2012.....	4
FAITS MARQUANTS DEPUIS LE DÉBUT DU PREMIER SEMESTRE 2012.....	5
PRINCIPAUX RISQUES ET PRINCIPALES INCERTITUDES POUR LES SIX MOIS RESTANTS DE L'EXERCICE 2012	6
COMPTES CONDENSES AU 30 JUIN 2012	7
RAPPORT D'EXAMEN LIMITÉ DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR LES COMPTES SEMESTRIELS CONDENSÉS DE TOTAL GABON.....	7
BILAN AU 30 JUIN 2012.....	8
COMPTE DE RÉSULTAT	10
TABLEAU FINANCIER DES EMPLOIS ET DES RESSOURCES (TAFIRE).....	12
VARIATION DES CAPITAUX PROPRES.....	14
ANNEXE AUX COMPTES CONDENSES AU 30 JUIN 2012.....	15
RÈGLES ET METHODES COMPTABLES	16
INFORMATIONS COMPLÉMENTAIRES	20
COMMENTAIRES SUR LE COMPTE DE RÉSULTAT.....	25

Attestation du Rapport financier du premier semestre 2012

« J'atteste, à ma connaissance, que les comptes condensés pour le premier semestre de l'exercice 2012 sont établis conformément aux normes comptables applicables et donnent une image fidèle du patrimoine, des principales transactions entre parties liées, de la situation financière et du résultat de la Société, et que le rapport semestriel d'activité figurant en page 3 présente un tableau fidèle des événements importants survenus pendant les six premiers mois de l'exercice, de leur incidence sur les comptes semestriels ainsi qu'une description des principaux risques et principales incertitudes pour les six mois restants de l'exercice.

Le rapport des contrôleurs légaux sur l'examen limité des comptes condensés précités figure à la page 7 du présent Rapport financier semestriel. »

Benoît Chagué
Directeur Général



Le présent Rapport financier semestriel a été déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers de la République française le 31 août 2012, conformément aux dispositions du III de l'article L. 451-1-2 du Code monétaire et financier en vigueur en France.

Rapport semestriel d'activité

PRINCIPALES DONNÉES FINANCIÈRES

		2T12	1T12	2T11	2T 12 vs 2T 11	1S12	1S11	1S 12 vs 1S 11
Prix moyen du Brent	\$/b	108,6	118,6	117,0	-7%	113,6	111,1	+2%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	108,0	111,5	113,7	-5%	109,7	107,8	+2%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j ⁽¹⁾	52,7	60,3	56,5	-7%	56,5	57,7	-2%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon ⁽²⁾	kb/j	43,7	49,1	46,7	-6%	46,4	47,6	-2%
Chiffre d'affaires	M\$ ⁽³⁾	426	416	346	+23%	843	727	+16%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	322	113	165	+96%	435	380	+14%
Investissements pétroliers	M\$	165	185	162	+2%	350	255	+37%
Résultat net	M\$	76	76	80	-4%	153	164	-7%

⁽¹⁾ kb/j : kilo (millier) baril par jour

⁽²⁾ Chiffres comprenant les barils de fiscalité revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production

⁽³⁾ M\$: million de dollars US

RÉSULTATS DU DEUXIÈME TRIMESTRE 2012

Prix de vente

Au deuxième trimestre 2012, le prix moyen du Brent s'est établi à 108,6 dollar par baril (\$/b), en baisse de 7% par rapport au deuxième trimestre 2011 (117,0 \$/b) et de 8% par rapport au premier trimestre 2012 (118,6 \$/b).

Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé au deuxième trimestre 2012 à 108,0 \$/b, en baisse de 5% par rapport au deuxième trimestre 2011 (113,7 \$/b) et de 3% par rapport au premier trimestre 2012 (111,5 \$/b).

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon⁽¹⁾ s'est élevée à 43,7 milliers de barils par jour (kb/j) au deuxième trimestre 2012, en baisse de 6% par rapport au deuxième trimestre 2011 (46,7 kb/j). Cette diminution résulte de l'arrêt, au mois de mai 2012, de six plateformes du secteur Grondin dans le cadre de la campagne des grands travaux d'intégrité 2012 et du

⁽¹⁾ Y compris les barils de fiscalité revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production

déclin naturel de certains champs, partiellement compensés par une réduction des arrêts non planifiés et par l'apport des nouveaux puits sur Torpille, Avocette et Anguille.

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon⁽²⁾ du deuxième trimestre 2012 (43,7 kb/j) est en recul de 11% par rapport au premier trimestre 2012 (49,1 kb/j). Cette évolution s'explique essentiellement par l'arrêt de Grondin en mai 2012.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du deuxième trimestre 2012 s'élève à 426 millions de dollars (M\$) contre 346 M\$ au deuxième trimestre 2011, et 416 M\$ au premier trimestre 2012. Cette évolution s'explique par une augmentation des volumes vendus, en raison du planning des enlèvements de brut au terminal d'exportation.

Résultat net

Le résultat net du deuxième trimestre 2012 s'établit à 76 M\$ contre 80 M\$ au deuxième trimestre 2011, soit une baisse de 4% résultant essentiellement d'une augmentation des dotations aux amortissements et aux provisions. Comparé au premier trimestre 2012, le résultat net du deuxième trimestre est stable.

Investissements

Au deuxième trimestre 2012, les investissements s'élèvent à 165 M\$ contre 162 M\$ au deuxième trimestre 2011. Les investissements du deuxième trimestre 2012 concernent principalement le re-développement du champ d'Anguille, le remplacement des systèmes électriques des champs d'Anguille et de Torpille, et les campagnes de forages sur les champs de Torpille et d'Avocette.

Capacité d'autofinancement globale (CAFG)

Compte tenu de ces éléments, la capacité d'autofinancement globale s'élève à 322 M\$ au deuxième trimestre 2012 contre 165 M\$ au deuxième trimestre 2011.

RÉSULTATS DU PREMIER SEMESTRE 2012

Prix de vente

Comparé au premier semestre 2011, le prix moyen du Brent au premier semestre 2012 a connu une augmentation de 2% à 113,6 \$/b.

Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé au premier semestre 2012 à 109,7 \$/b, en hausse de 2% par rapport au premier semestre 2011 (107,8 \$/b).

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon⁽²⁾ s'est élevée pour le premier semestre 2012 à 46,4 kb/j contre 47,6 kb/j au premier semestre 2011, soit une baisse de 2% résultant du déclin naturel de certains champs, partiellement compensé par une diminution des arrêts non planifiés et par l'apport des nouveaux puits sur Torpille, Avocette et Anguille.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du premier semestre 2012 s'élève à 843 M\$, en croissance de 16% par rapport au premier semestre 2011 (727 M\$) en raison de l'augmentation des volumes commercialisés et de la hausse

⁽²⁾ Y compris les barils de fiscalité revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production

des prix de ventes moyens entre les périodes considérées.

Résultat net

Le résultat net du premier semestre 2012 s'établit à 153 M\$ contre 164 M\$ au premier semestre 2011, soit une baisse de 7% résultant essentiellement d'une augmentation des charges d'exploitation induite par un accroissement temporaire de l'activité de la Société (re-développement d'Anguille, remplacement des systèmes électriques des champs d'Anguille et de Torpille, et grands travaux d'intégrité 2012).

Investissements

Au premier semestre 2012, les investissements s'élèvent à 350 M\$ contre 255 M\$ au premier semestre 2011. Les investissements du premier semestre 2012 concernent principalement le re-développement du champ d'Anguille, le remplacement des systèmes électriques des champs d'Anguille et de Torpille, et les campagnes de forages sur les champs de Torpille et d'Avocette.

Capacité d'autofinancement globale (CAFG)

Compte tenu de ces éléments, la capacité d'autofinancement globale s'élève à 435 M\$ au premier semestre 2012 contre 380 M\$ au premier semestre 2011.

FAITS MARQUANTS DEPUIS LE DÉBUT DU PREMIER SEMESTRE 2012

Assemblée générale et dividende

L'assemblée générale ordinaire des actionnaires de Total Gabon s'est réunie le 31 mai à Libreville et a approuvé le versement d'un dividende net d'impôt de 34,00 dollars par action au titre de l'exercice 2011. Le service du dividende en 2012, au titre de l'exercice 2011, s'établit ainsi à 153 M\$.

Le dividende a été mis en paiement à partir du 8 juin 2012 pour une contre valeur de 27,41 euros sur la base du cours du dollar de la Banque centrale européenne du 31 mai 2012 fixé à 0,8063 euro pour un dollar.

Exploration

En juin 2012, Total Gabon a cédé une participation de 21,25% du permis Diaba à Marathon Upstream Gabon. Total Gabon reste opérateur du permis avec une participation de 42,5%, en partenariat avec CIE Gabon Diaba Ltd (21,25%), Marathon Upstream Gabon (21,25%) et l'État gabonais (15%). La préparation d'un forage prévu au premier trimestre 2013 se poursuit avec, notamment, une étude d'impact environnemental lancée au mois de juin 2012.

Sur le permis Mutamba, l'appareil de forage T48 a été contracté en vue de réaliser un forage dont le démarrage est prévu au quatrième trimestre 2012.

Sur le permis Nziembou, la campagne d'acquisition sismique 2D lancée au cours du premier trimestre 2012 s'est achevée en juillet.

Développement

Re-développement du champ d'Anguille

La plateforme AGMN a été inaugurée par le ministre du Pétrole, de l'Énergie et des Ressources hydrauliques de la République gabonaise le 29 mai 2012. Quelques jours auparavant, l'appareil de forage Setty est arrivé sur zone afin de démarrer la campagne de forage des vingt-et-un puits de la phase 3 du projet. Après le battage des *conductor pipes* de l'ensemble des puits, les opérations de forage ont démarré au mois de juin et sont toujours en cours. Parallèlement, la pose du gazoduc de 18 pouces devant relier Anguille et Torpille a débuté à la fin du mois de juin et se poursuit actuellement

Autres activités opérées

La campagne des grands travaux d'intégrité destinée à prolonger la durée de vie des plateformes des secteurs Grondin et Torpille, démarrée au début de l'année 2012, se déroule conformément aux prévisions. Au mois de mai 2012, un premier arrêt de vingt-et-un jours a concerné six plateformes du secteur Grondin. Durant cet arrêt un nombre important de tuyauteries et de vannes a été remplacé, et l'ensemble des capacités sous pression a été inspecté et réparé. Après cet arrêt, les travaux sur les structures des plateformes se sont poursuivis jusqu'à la fin du mois d'août. En parallèle, les travaux de préparation du grand arrêt de Torpille, prévu à la fin du mois de septembre, ont démarré.

Sur le site de PG2, la construction de la centrale électrique destinée à alimenter les champs de Torpille et d'Anguille est en voie d'achèvement, tandis qu'en mer, l'installation des équipements électriques et des structures d'extension des plateformes prévues pour les accueillir se poursuit.

Par ailleurs, à terre, sur le champ d'Avocette, le puits AVO10 a été mis en production en juillet 2012 et le forage du puits AVO12 est en cours ; en mer, sur le champ de Torpille, le puits TNEM05 a été mis en production au mois de juillet 2012.

PRINCIPAUX RISQUES ET PRINCIPALES INCERTITUDES POUR LES SIX MOIS RESTANTS DE L'EXERCICE 2012

Les activités de Total Gabon sont exposées à certains facteurs de risque notamment sur les plans politique, économique, monétaire, juridique, environnemental, social, sectoriel, concurrentiel, opérationnel ou financier. Une description de ces facteurs de risques figure dans le Rapport financier annuel afférent à l'exercice 2011 et déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers de la République française.

Ces risques sont susceptibles de survenir non seulement pendant les six derniers mois restants de l'exercice en cours, mais également durant les exercices ultérieurs.

Comptes condensés au 30 juin 2012

RAPPORT D'EXAMEN LIMITÉ DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR LES COMPTES SEMESTRIELS CONDENSÉS DE TOTAL GABON

Aux Actionnaires,

Introduction

En exécution de la mission qui nous a été confiée et en notre qualité de commissaires aux comptes, nous avons procédé à l'examen limité des comptes semestriels condensés de la société Total Gabon, relatifs à la période du 1er janvier au 30 juin 2012, tels qu'ils sont joints au présent rapport.

Ces comptes semestriels condensés ont été établis sous la responsabilité du Conseil d'administration, à qui il appartient d'établir ces comptes conformément aux principes comptables définis dans l'acte comptable de l'OHADA (Organisation pour l'Harmonisation en Afrique du Droit des Affaires). Il nous appartient, sur la base de notre examen limité, d'exprimer notre conclusion sur ces comptes.

Etendue de l'examen limité

Nous avons effectué notre examen limité selon la norme internationale ISRE 2410 relative à l'examen limité de comptes intermédiaires. Un examen limité consiste essentiellement à s'entretenir avec les membres de la direction en charge des aspects comptables et financiers et à mettre en œuvre des procédures analytiques. Ces travaux sont moins étendus que ceux requis pour un audit effectué selon les normes d'audit internationales. En conséquence, l'assurance que les comptes, pris dans leur ensemble, ne comportent pas d'anomalies significatives obtenue dans le cadre d'un examen limité est une assurance modérée, moins élevée que celle obtenue dans le cadre d'un audit. En conséquence, nous ne formulons pas une opinion d'audit.

Conclusion

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé d'anomalies significatives de nature à remettre en cause la conformité des comptes semestriels condensés avec les principes comptables décrits dans la note « Règles et méthodes comptables » des états financiers joints au présent rapport.

Libreville, le 31 août 2012

Les commissaires aux comptes

Claude AYO-IGUENDHA
B.P. 3125
Libreville, Gabon

ERNST & YOUNG Gabon
Ludovic NGATSE
B.P. 2278
Libreville, Gabon

BILAN AU 30 JUIN 2012

ACTIF (en milliers de dollars US)

	30 juin 2012		31 décembre 2011	
	Montant brut	Amort./Prov.	Montant net	Montant net
ACTIF IMMOBILISÉ				
Immobilisations incorporelles	1 798 878	1 776 087	22 791	20 755
Frais de recherche et de développement	123 272	123 272		
Exploration pétrolière et minière	1 275 506	1 275 506		
Concessions et droits similaires, brevets, licences	385 890	363 573	22 317	20 261
Logiciel	14 210	13 736	474	494
Immobilisations corporelles	5 607 726	4 312 521	1 295 205	1 083 932
Terrains	28 257	26 407	1 850	1 363
Bâtiments	96 635	58 096	38 539	35 804
Sondages d'exploitation, installations et agencements	5 300 095	4 077 105	1 222 990	1 009 271
Autres immobilisations corporelles	182 739	150 913	31 826	37 494
Immobilisations financières	342 413	3 089	339 324	331 692
Titres de participation	721	363	358	358
Autres immobilisations financières	341 692	2 726	338 966	331 334
TOTAL ACTIF IMMOBILISÉ (I)	7 749 017	6 091 697	1 657 320	1 436 379
ACTIF CIRCULANT				
Stocks	211 387	34 058	177 329	151 780
Matières premières et autres approvisionnements	144 878	29 262	115 616	91 283
Quote-part sur stocks associés	10 812	4 796	6 016	8 728
Produits intermédiaires et finis	55 697		55 697	51 769
Créances et emplois assimilés	581 776	975	580 801	554 583
Fournisseurs, avances versées	108 335		108 335	88 271
Clients	376 532	975	375 557	309 706
Autres créances	96 909		96 909	156 606
TOTAL ACTIF CIRCULANT (II)	793 163	35 033	758 130	706 363
Disponibilités	422 677		422 677	661 281
TOTAL TRÉSORERIE-ACTIF (III)	422 677		422 677	661 281
TOTAL GÉNÉRAL (I + II + III)	8 964 857	6 126 730	2 838 127	2 804 023

BILAN AU 30 JUIN 2012

PASSIF avant répartition (en milliers de dollars US)

	30 juin 2012	31 décembre 2011
CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILÉES		
Capital	76 500	76 500
Primes et Réserves	1 088 094	889 173
Réserve légale	15 300	15 300
Autres réserves	136	136
Report à nouveau	1 072 658	873 737
Résultat net de l'exercice	152 604	352 072
Autres capitaux propres	435 099	328 375
Provisions réglementées et fonds assimilés	435 099	328 375
TOTAL CAPITAUX PROPRES (I)	1 752 297	1 646 120
DETTES FINANCIÈRES ET RESSOURCES ASSIMILÉES		
Emprunts et dettes financières diverses	38 891	
Provisions financières pour risques et charges	504 509	466 693
TOTAL DETTES FINANCIÈRES (II)	543 400	466 693
TOTAL RESSOURCES STABLES (I + II)	2 295 697	2 112 813
PASSIF CIRCULANT		
Fournisseurs d'exploitation	389 060	472 458
Dettes fiscales	100 658	10 549
Dettes sociales	16 111	16 489
Associés dans le cadre de conventions particulières et autres dettes	6 330	85 996
TOTAL PASSIF CIRCULANT (III)	512 159	585 492
Concours bancaires et soldes créditeurs de banque	30 271	105 718
TOTAL TRÉSORERIE- PASSIF IV	30 271	105 718
TOTAL GÉNÉRAL (I + II + III + IV)	2 838 127	2 804 023

COMPTE DE RÉSULTAT

(en milliers de dollars US)

CHARGES (1^{ère} partie)	1^{er} semestre 2012	1^{er} semestre 2011	Année 2011
ACTIVITÉ D'EXPLOITATION			
Achats de matières premières et autres approvisionnements (1)	59 713	18 340	50 529
Autres achats et sur/sous enlèvements (2)	27 002	18 363	49 234
Variation de stocks (3)	-26 248	10 898	2 181
Transports	55 610	39 074	92 219
Services extérieurs	426 351	415 063	1 090 958
Impôts, taxes et versements assimilés	184 840	166 115	323 492
Autres charges	614	2 576	2 689
Sous-total (4)	727 882	670 429	1 611 302
Charges de personnel	61 694	41 730	86 161
<i>dont personnel extérieur</i>	23 832	5 513	18 159
Dotations aux amortissements et aux provisions	302 035	251 035	593 279
TOTAL DES CHARGES D'EXPLOITATION	1 091 611	963 194	2 290 742
PRODUITS (1^{ère} partie)			
ACTIVITÉ D'EXPLOITATION			
Ventes - hydrocarbures	824 919	713 138	1 531 336
Travaux, services vendus	17 602	14 052	39 280
CHIFFRE D'AFFAIRES (5)	842 521	727 190	1 570 616
<i>dont à l'exportation</i>	796 045	652 797	1 382 139
Production stockée - hydrocarbures (6)	3 928	83 907	36 072
Production immobilisée (7)	373 050	330 680	892 889
<i>dont Part société</i>	349 451	271 813	768 652
<i>dont Part tiers associés</i>	23 599	58 867	124 237
MARGE BRUTE SUR MATIÈRES = (5+6+7-1-2-3)	1 159 032	1 094 176	2 397 633
Autres produits et frais d'exploitation à charge de tiers (8)	88 864	52 049	120 345
VALEUR AJOUTÉE = (5+6+7+8-4)	580 481	523 397	1 008 620
EXCÉDENT BRUT D'EXPLOITATION	518 787	481 667	922 459
Reprises de provisions	20 850	35 546	88 036
TOTAL DES PRODUITS D'EXPLOITATION	1 329 213	1 229 372	2 707 958
RÉSULTAT D'EXPLOITATION (Bénéfice)	237 602	266 178	417 216

COMPTE DE RÉSULTAT

(en milliers de dollars US)

CHARGES (2^{ème} partie)	1er semestre 2012	1er semestre 2011	Année 2011
REPORT TOTAL DES CHARGES D'EXPLOITATION	1 091 611	963 194	2 290 742
ACTIVITÉ FINANCIÈRE			
Frais financiers	1 648	121	340
Pertes de change	2 400	0	0
Dotations aux amortissements et aux provisions	1 191	286	924
TOTAL DES CHARGES FINANCIÈRES	5 239	407	1 264
TOTAL DES CHARGES DES ACTIVITÉS ORDINAIRES	1 096 850	963 601	2 292 006
HORS ACTIVITÉS ORDINAIRES (HAO)			
Valeurs comptables des cessions d'immobilisations	0		0
Charges HAO	0		0
TOTAL DES CHARGES HAO	0		0
IMPÔTS SUR LES RÉSULTATS			
Impôts sur les sociétés	82 268	107 443	69 711
TOTAL IMPÔTS	82 268	107 443	69 711
TOTAL GÉNÉRAL DES CHARGES	1 179 118	1 071 044	2 361 717
PRODUITS (2^{ème} partie)	1er semestre 2012	1er semestre 2011	Année 2011
REPORT TOTAL DES PRODUITS D'EXPLOITATION	1 329 213	1 229 372	2 707 958
ACTIVITÉ FINANCIÈRE			
Revenus financiers	2 507	982	2 481
Gains de change	0	3 598	1 931
Reprises de provisions	0	0	0
TOTAL DES PRODUITS FINANCIERS	2 507	4 580	4 412
RÉSULTAT FINANCIER	-2 732	4 173	3 148
TOTAL DES PRODUITS DES ACTIVITÉS ORDINAIRES	1 331 720	1 233 952	2 712 370
RÉSULTAT DES ACTIVITÉS ORDINAIRES	234 870	270 351	420 364
HORS ACTIVITÉS ORDINAIRES (HAO)			
Produits des cessions d'immobilisations	2	15	15
Produits HAO		1 404	1 404
TOTAL DES PRODUITS HAO	2	1 419	1 419
RÉSULTAT HAO	2	1 419	1 419
TOTAL GÉNÉRAL DES PRODUITS	1 331 722	1 235 371	2 713 789
RÉSULTAT NET	152 604	164 327	352 072

TABLEAU FINANCIER DES EMPLOIS ET DES RESSOURCES (TAFIRE)

1^{ère} Partie : Détermination des soldes financiers au 30 juin 2012 (en milliers de dollars US)

CAPACITE D'AUTOFINANCEMENT GLOBALE (CAFG)			
		Excédent Brut d'Exploitation	518 787
Frais financiers	1 648	Revenus financiers	2 507
Pertes de changes	2 400	Gain de change	0
Charges HAO	0	Produit HAO	0
Impôts sur résultat	82 268		
Total (I)	86 316	Total (II)	521 294
		2 012	2 011
CAFG : total (II) - total (I) =		434 978	858 224
Distribution de dividendes		153 151	135 076
AUTOFINANCEMENT (A.F)		281 827	723 148

VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (B.F.E) entre 2011 et 2012				
	Emplois augmentation (+)	Ressources diminution (-)	Emplois diminution (-)	Ressources augmentation (+)
A - Variation des stocks			C - Variation des dettes circulantes	
Marchandises	0	0	Clients, avances reçues	
Matières premières	22 443	0	Fournisseurs d'exploitation	83 398
En cours	0	0	Dettes fiscales	0
Produits fabriqués	3 928	0	Dettes sociales	378
Variation globale nette des stocks	26 371	0	Autres dettes	79 666
B - Variation des créances			Risques provisionnés	
Fournisseurs, avances versées	20 064	0	Variation globale nette des	0
Clients	65 851	0	dettes circulantes	73 333
Autres créances	0	59 697		
Variation globale nette des créances	26 218	0	VARIATION DU BFE = A + B + C	125 922
				0

EXCÉDENT DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION (ETE)	1er semestre 2012	Année 2011
Excédent brut d'exploitation	518 787	922 459
Variation du BFE (- si emploi ; + si ressources)	-125 922	160 277
Production immobilisée	-373 050	-892 889
EXCÉDENT DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION	19 815	189 847

TABLEAU FINANCIER DES EMPLOIS ET DES RESSOURCES (TAFIRE)

2^{ème} Partie- Tableau financier des ressources et des emplois (en milliers de dollars US)

	1 ^{er} semestre 2012		Année 2011	
	Emplois	Ressources	Emplois	Ressources
I. INVESTISSEMENTS ET DESINVESTISSEMENTS				
Croissance interne				
Acquisitions/Cessions d'immobilisations corporelles et incorporelles	350 325	2	757 792	15
Exploration		0	31 257	0
Développement	336 640	0	699 510	0
Investissements généraux	6 575	2	27 025	15
Croissance externe				
Acquisitions/Cessions d'immobilisations financières	9 990	2 360	71 628	5 344
I. INVESTISSEMENT TOTAL	357 953	0	824 061	0
II. VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION	125 922		0	160 277
A - EMPLOIS ÉCONOMIQUES À FINANCER	483 875	0	663 784	0
III. EMPLOIS/RESSOURCES	0	0	0	0
IV. EMPLOIS FINANCIERS CONTRAINTS (1)	0	0	0	0
B - EMPLOIS TOTAUX À FINANCER	483 875	0	663 784	0
V. FINANCEMENT INTERNE	153 151	434 978	135 076	858 224
Dividendes (emplois) / CAFG (Ressources)	153 151	434 978	135 076	858 224
VII. FINANCEMENT PAR DE NOUVEAUX EMPRUNTS (2)	0	38 891	0	0
Emprunts (2)	0	0	0	0
Autres dettes financières (2)	0	38 891	0	0
C - RESSOURCES NETTES DE FINANCEMENT	0	320 718	0	723 148
D - EXCÉDENT OU INSUFFISANCE DE RESSOURCES DE FINANCEMENT (C – B)	163 157	0	0	59 364
VIII. VARIATION DE LA TRÉSORERIE				
Trésorerie nette à la clôture de l'exercice	392 406	0	555 563	0
Trésorerie nette à l'ouverture de l'exercice	555 563	0	496 199	0
VARIATION TRÉSORERIE	0	163 157	59 364	0

(1) (Remboursements (selon échéancier) des emprunts et dettes financières à l'exclusion des remboursements anticipés portés en VII

(2) Remboursements anticipés inscrits séparément en emplois

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES

(en milliers de dollars US)

	Capital	Primes & Réserves	Provisions Réglementées	Résultat	Total des capitaux propres
Capitaux propres au 01/01/2011	76 500	822 023	259 997	202 226	1 360 746
Affectation du résultat précédent	0	202 226	0	-202 226	0
Distribution Dividendes	0	-135 076	0	0	-135 076
Résultat de l'exercice	0	0	0	352 072	352 072
Provision PID - PIH	0	0	-33 507	0	-33 507
Amortissements Dérogatoires	0	0	101 885	0	101 885
Capitaux propres au 31/12/2011	76 500	889 173	328 375	352 072	1 646 120
Capitaux propres au 01/01/2012	76 500	889 173	328 375	352 072	1 646 120
Affectation du résultat précédent	0	352 072	0	-352 072	0
Distribution Dividendes	0	-153 151	0	0	-153 151
Résultat de l'exercice	0	0	0	152 604	152 604
Provision PID - PIH (1)	0	0	4 732	0	4 732
Amortissements Dérogatoires	0	0	101 992	0	101 992
Capitaux propres au 30/06/2012	76 500	1 088 094	435 099	152 604	1 752 297

(1) Dont dotation de l'exercice : 24 493 K\$ et reprise : 19 671 K\$

Annexe aux comptes condensés au 30 juin 2012

Les comptes semestriels de la Société ont été arrêtés conformément aux principes comptables définis dans l'Acte comptable de l'Ohada (Organisation pour l'Harmonisation en Afrique du Droit des Affaires) portant sur l'organisation et l'harmonisation des comptabilités, à l'exception de quelques dérogations liées, d'une part, à la spécificité du secteur pétrolier et, d'autre part, à l'application de la Convention d'établissement du 19 avril 1971 et de ses avenants.

Les comptes semestriels de la Société au 30 juin 2012 sont arrêtés selon les mêmes méthodes que ceux de l'exercice clos le 31 décembre 2011.

En application de la Convention d'établissement du 19 avril 1971 et de l'avenant N° 29 du 10 mars 1994, et conformément aux dispositions de l'article 916 alinéa 1 de l'Acte Uniforme Ohada, la comptabilité de la Société est tenue en dollar américain.

La comptabilisation aux normes Ohada (dont les principaux éléments relatifs aux règles et méthodes comptables utilisées pour l'établissement du présent Rapport financier semestriel sont rappelés ci-après) est pour l'essentiel, en ligne avec le Plan Comptable Général français de 1982.

L'unité de présentation des états financiers est le millier de dollars.

RÈGLES ET METHODES COMPTABLES

1. Immobilisations incorporelles

Ces immobilisations comprennent :

- des dépenses de géologie et de géophysique ;
- des forages d'exploration ;
- des droits miniers.

1.1. *Dépenses de géologie et de géophysique*

Les dépenses de géologie, de géophysique et de sondages d'exploration sont comptabilisées en immobilisations incorporelles et regroupées dans le poste "Exploration pétrolière et minière". Ces dépenses sont amorties à 100% l'année de leur engagement.

1.2. *Forages d'exploration*

Les puits d'exploration sont immobilisés et comptabilisés dans la rubrique "Exploration pétrolière et minière". Les puits d'exploration sont amortis à 100 % l'année du forage. Lorsqu'un puits est utilisé lors du développement d'un champ, l'amortissement précédemment pratiqué au titre de l'exploration est repris. Ce puits est alors amorti à compter de la date de mise en production du champ.

1.3. *Droits miniers*

- Les droits miniers sont dits "non prouvés" si les droits acquis ne donnent pas directement accès à des réserves prouvées. Ces droits comprennent principalement des bonus de signature, qui sont des dépenses engagées pour obtenir le droit d'explorer ou d'exploiter les hydrocarbures sur une zone spécifique.

Les droits miniers non prouvés sont immobilisés et comptabilisés en immobilisations incorporelles, sous la rubrique "Concessions et droits similaires, brevets, licences".

Les droits miniers non prouvés sont amortis à 100% l'année de leur acquisition.

- Les droits miniers sont dits "prouvés" si les droits acquis permettent l'accès à des réserves prouvées. Les droits prouvés comprennent principalement des bonus de signature, tels que définis ci-dessus, et des bonus de production payés à l'occasion de l'atteinte de seuils de production relatifs à une période (à la hausse comme à la baisse), ou de seuils de production cumulée.

Bonus de signature :

Les bonus de signature donnant accès à des réserves prouvées sont immobilisés sous la rubrique "Concessions et droits similaires, brevets, licences".

Les bonus de signature sont amortis selon les clauses prévues par la Convention d'établissement du 19 avril 1971 et ses avenants.

Bonus de production :

Les bonus de production sont provisionnés et immobilisés sous la rubrique "Concessions et droits similaires, brevets, licences" dès lors que l'obligation contractuelle de paiement acquiert une probabilité sur la base de l'analyse des profils de production correspondant aux réserves prouvées.

Les bonus de production sont amortis sur la base des clauses spécifiques prévues dans la Convention d'établissement ou, le cas échéant, dans les Contrats d'Exploitation en Partage de Production.

2. Immobilisations corporelles

Les coûts de développement et de production, incluant les coûts de forage de puits de développement et les coûts engagés pour la construction de capacités de production, sont immobilisés et regroupés en immobilisations corporelles.

Ces immobilisations corporelles techniques spécifiques à l'activité sont évaluées à leur coût d'acquisition (prix d'achat et frais accessoires) ou à leur coût de production par l'entreprise.

Les immobilisations acquises ou réalisées par Total Gabon dans le cadre de l'avenant 31 et ayant fait l'objet d'un programme détaillé de développement présenté et approuvé par l'administration en charge des hydrocarbures, peuvent fiscalement être amorties linéairement sur une période de 3 ans à compter de la date d'investissement (article 15.2 tel que redéfini dans l'article 9 de l'avenant 31).

Le complément d'amortissement résultant de la différence entre les amortissements pratiqués sur une durée de trois exercices fiscaux sur des immobilisations acquises ou réalisées par la société (amortissements fiscaux) et les amortissements pour dépréciation tels que résultant de l'application des règles habituelles, constitue un amortissement dérogatoire. Cette différence est comptabilisée au compte de provision pour amortissements dérogatoires.

Les amortissements relatifs aux autres immobilisations sont également calculés selon le mode linéaire, conformément à la Convention d'établissement du 19 avril 1971 et ses avenants, et aux dispositions du Code général des Contributions Directes et Indirectes et de l'arrêté N°00176/MFBP/DG-CDI/SG pris par le Ministre des Finances gabonais le 3 août 1992.

Les immobilisations en cours (installations, forages de développement) sont évaluées à leur coût d'acquisition (prix d'achat et frais accessoires), ou à leur coût de production par la Société. Elles sont virées en immobilisations à la date de mise en service.

3. Immobilisations financières

Les immobilisations financières regroupent les titres de participation et avances liées ainsi que les montants placés sur les comptes dédiés en prévision des travaux futurs de restitution des sites.

Les participations sont évaluées à leur coût d'acquisition.

Les provisions sont constituées en fonction des dernières informations connues sur la situation d'inventaire de la Société.

4. Stocks de matières premières et autre approvisionnement

Les stocks sont évalués suivant la méthode du Coût Moyen Pondéré. La valeur brute des marchandises et approvisionnements comprend le prix d'achat et les frais accessoires majorés des frais de douane et de transit. Une provision pour dépréciation des stocks de matières consommables est constatée en fonction de l'ancienneté des stocks.

5. Stocks de produits intermédiaires et finis

Les produits finis (hydrocarbures) sont valorisés au coût de production comprenant les frais de champ, le transport et l'amortissement des biens concourant à la production, ainsi que la redevance de production.

Une provision pour dépréciation des stocks d'hydrocarbures est constatée par actif et par produit lorsque le coût de production est supérieur à la valeur nette de réalisation à la clôture.

6. Créances et dettes

Les créances sont valorisées à leur valeur nominale. Une provision pour dépréciation est pratiquée lorsque la valeur d'inventaire est inférieure à la valeur comptable.

Les créances et dettes en devises sont évaluées au cours de la date de clôture de l'exercice. Les écarts sur le taux de change résultant de cette évaluation sont comptabilisés au bilan dans un compte d'écart de conversion.

7. Disponibilités

Les disponibilités en devises sont converties sur la base des cours de change à la clôture de l'exercice, le gain ou la perte de change est inscrit dans les charges et produits financiers de l'exercice clos.

8. Provisions réglementées

Conformément à la Convention d'établissement du 19 avril 1971 et à ses avenants, les provisions réglementées comprennent une Provision pour Investissements Diversifiés (PID) et une Provision pour Investissements dans les Hydrocarbures (PIH) dont les montants annuels ne peuvent excéder un pourcentage déterminé du chiffre d'affaires sous régime convention de la Société. La dotation de la période figure en charges d'exploitation ordinaire. Les utilisations de la période font l'objet de reprises de provision à due concurrence comptabilisées en produits d'exploitation ordinaire.

9. Provisions pour restitution des sites

Suivant les règles en vigueur dans la profession, les travaux futurs pour abandon de puits et restitution des sites font l'objet d'un chiffrage prévisionnel. Les coûts qui en résultent, sont corrigés de l'inflation jusqu'à la date prévue des travaux et provisionnés progressivement en fonction de la durée de vie des champs ou de la date prévue des travaux, selon une formule de calcul contractuelle, établie dans :

- l'avenant 31 à la Convention d'établissement du 19 avril 1971 pour les champs régis par la Convention ;
- les Contrats d'Exploitation et de Partage de Production pour les champs opérés sous le régime de partage de production.

Les montants provisionnés sont placés sur des comptes bancaires dédiés.

La dotation annuelle de la provision tient compte du rythme de capitalisation des intérêts dégagés sur les comptes bancaires dédiés.

La dotation aux provisions est comptabilisée en charges d'exploitation.

Les intérêts dégagés sur les comptes bancaires dédiés sont comptabilisés en produits financiers.

10. Autres provisions pour risques et charges

10.1. Bonus de production :

Les bonus de production sont provisionnés et immobilisés sous la rubrique "Concessions et droits similaires, brevets, licences" dès lors que l'obligation contractuelle de paiement acquiert une probabilité sur la base de l'analyse des profils de production correspondant aux réserves prouvées.

Les bonus de production sont amortis sur la base des clauses spécifiques prévues dans la Convention d'établissement ou, le cas échéant, dans les contrats d'exploitation et de partage de production.

10.2. Provision pour congé d'attente retraite (CAR) :

Cette provision couvre les coûts de maintien partiel du salaire des personnels partis en préretraite. Elle est reprise chaque année à hauteur des indemnités versées aux personnels qui en bénéficient.

10.3. Provision pour indemnité de service rendu (ISR) :

Cette provision, fondée sur les dispositions des accords collectifs d'entreprise du 21 octobre 1994 révisés en février 2006 est calculée sur la moyenne du salaire global des douze derniers mois par année de présence continue suivant les hypothèses et taux ci-dessous:

- Taux d'actualisation : 4,75%
- Augmentation du salaire de base : 1,27%
- Taux d'inflation : 2,00%

Jusqu'à 15 ans	30%
De 16 ans jusqu'à 25 ans	35%
De 26 ans jusqu'à 30 ans	40%
Au-delà de 31 ans	45%

11. Intéressement des salariés

L'intéressement calculé suivant les dispositions du protocole d'accord signé le 6 juillet 2011 par les délégués du personnel et la direction de la Société est comptabilisé dans les charges de personnel.

Une provision pour l'intéressement des salariés a été comptabilisée dans les comptes de la Société au 30 juin 2012 à hauteur de 50% du montant estimé de l'engagement au 31 décembre 2012.

12. Impôts

La charge présentée au compte de résultat est une charge (ou un produit) d'impôt courant comprenant :

- la charge (ou le produit) d'impôt relatif aux champs opérés sous le régime de la Convention. Le taux d'imposition appliqué au résultat généré par ces activités est de 76,5% ;
- la charge (ou le produit) d'impôt relatif aux activités non rattachées à la production d'hydrocarbures (essentiellement des produits financiers sur placements). Le taux d'imposition appliqué à ces activités s'élève à 35%.

Cette charge (ou ce produit) d'impôt ne comprend pas la charge de dotation aux Provisions pour Investissements Diversifiés (PID) et aux Provisions pour Investissements dans les Hydrocarbures (PIH), intégralement comptabilisée en résultat d'exploitation.

INFORMATIONS COMPLÉMENTAIRES SUR LE BILAN AU 30 JUIN 2012

Exercice du 01/01/2012 au 30/06/2012

Actif immobilisé (en milliers de dollars US)

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	A Montant brut à l'ouverture de l'exercice	B		C Cession Scissions hors service	D = A + B - C Montant brut à la clôture de l'exercice
		Acquisitions Apports Créations	Virements de poste en poste + ou -		
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	1 787 490	11 388	0	0	1 798 878
Frais de recherche et de développement	116 162	7 110	0	0	123 272
Exploration pétrolière et minière	1 275 506	0	0	0	1 275 506
Concessions et droits similaires, brevets et licences	381 606	4 284	0	0	385 890
Logiciel	14 216	-6	0	0	14 210
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	5 268 791	338 935	0	0	5 607 726
Terrains	27 697	15	545	0	28 257
Bâtiments	89 695	6 746	194	0	96 635
Sondages d'exploitation, Installations et agencements	4 968 215	330 292	1 588	0	5 300 095
Autres immobilisations corporelles	183 184	1 882	-2 327	0	182 739
IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES	334 781	9 992	0	2 360	342 413
Titres de participation	721	0	0	0	721
Autres immobilisations financières	334 060	9 992	0	2 360	341 692
TOTAL GÉNÉRAL	7 391 062	360 315	0	2 360	7 749 017

Nota: Aucun bien pris en crédit bail et contrats assimilés. Les autres immobilisations financières sont constituées des fonds de restitution des sites et des prêts aux collaborateurs ; le montant des prêts remboursés au cours de l'exercice s'élève à 2,4 MUSD

Amortissements (en milliers de dollars US)

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	A Amortissements cumulés à l'ouverture de l'exercice	B Augmentations Dotations de l'exercice	C Diminutions Amortissements des éléments sortis de l'actif	D = A + B - C Cumul des amortissements à la clôture de l'exercice
Frais de recherche et de développement	116 162	7 110	0	123 272
Exploration pétrolière et minière	1 275 506	0	0	1 275 506
Concessions et droits similaires, brevets et licences	361 345	2 228	0	363 573
Logiciel	13 722	14	0	13 736
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	4 184 859	127 662	0	4 312 521
Terrains	26 334	73	0	26 407
Bâtiments	53 891	4 205	0	58 096
Sondages d'exploitation, Installations et agencements	3 958 944	118 161	0	4 077 105
Autres immobilisations corporelles	145 690	5 223	0	150 913
TOTAL GÉNÉRAL	5 951 594	137 014	0	6 088 608

INFORMATIONS COMPLÉMENTAIRES SUR LE BILAN AU 30 JUIN 2012

Exercice du 01/01/2012 au 30/06/2012

Plus-values et moins-values de cession et réformes d'actifs (en milliers de dollars US)

	A Montant brut	B Amortissements pratiqués	C= A-B Valeur comptable nette	D Prix de cession	E= D-C Plus ou moins value
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	0	0	0	0	0
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	0	0	0	2	2
IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES	0	0	0	0	0
TOTAL GÉNÉRAL	0	0	0	2	2

Provisions inscrites au bilan (en milliers de dollars US)

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	A Provisions à l'ouverture de l'exercice	B Augmentations Dotations	C Diminutions Reprises	D= A+B-C Provisions à la clôture de l'exercice
Provisions pour risques et charges	50 444	22 206	19 100	53 550
Provisions pour restitution de sites	416 224	36 148	1 413	450 959
(I) PROVISIONS AU PASSIF	466 668	58 354	20 513	504 509
Provisions financières	3 089	0	0	3 089
- sur titres de participation	363	0	0	363
- sur prêts et avances	2 726	0	0	2 726
Dépréciations des stocks	33 236	822	0	34 058
- Produits Finis	-	0	0	-
- matières premières et autres approv.	28 440	822	0	29 262
- sur stocks associés	4 796	0	0	4 796
Dépréciations et risques provisionnés (Tiers)	975	0	0	975
(II) PROVISIONS EN MOINS A L'ACTIF	37 300	822	0	38 122
TOTAL (I + II)	503 968	59 176	20 513	542 631

INFORMATIONS COMPLÉMENTAIRES SUR LE BILAN AU 30 JUIN 2012

Exercice du 01/01/2012 au 30/06/2012

Échéances des créances à la clôture de l'exercice (en milliers de dollars US)

Créances	Montant brut	Analyse par échéances			
		A 1 an au plus		A plus d'1 an et à 2 ans au plus	A plus de 2 ans
			Dont échues		
CRÉANCES DE L'ACTIF IMMOBILISÉ (I)	341 692	0	0	0	341 692
Prêts (1)	2 330	0	0	0	2 330
Créances rattachées à des participations	2 360	0	0	0	2 360
Autres immobilisations financières (2)	337 002	0	0	0	337 002
CRÉANCES DE L'ACTIF CIRCULANT (II)	581 776	581 776	0	0	0
Avances Fournisseurs	108 335	108 335	0	0	0
Clients et comptes rattachés (3)	376 532	376 532	0	0	0
Personnel	2 174	2 174	0	0	0
Sécurité sociale et organismes sociaux	0	0	0	0	0
État	67 784	67 784	0	0	0
Organismes internationaux	0	0	0	0	0
Associés et Groupe	18 666	18 666	0	0	0
Débiteurs divers	8 285	8 285	0	0	0
TOTAL (I) + (II)	923 468	581 776	0	0	341 692

(1) Prêts accordés en cours d'exercice 2 108 k\$. Remboursements obtenus en cours d'exercice : 2 360 k\$.

(2) Au 30/06/2012, placements pour restitution des sites en cours d'exercice 6 691 k\$

(3) Au 30/06/2012, entreprises liées : Total Oil Trading 323 850 K\$ et Sogara 41 873 K\$

Échéances des dettes à la clôture de l'exercice (en milliers de dollars US)

Dettes	Montant brut	Analyse par échéances			
		A 1 an au plus		A plus d'1 an et à 2 ans au plus	A plus de 2 ans
			Dont échues		
DETTES FINANCIÈRES ET RESSOURCES ASSIMILÉES (I)	38 891	38 891	0	0	0
Emprunts et dettes des établissements de crédit (1)	38 891	38 891	0	0	0
DETTES DU PASSIF CIRCULANT (II)	512 159	512 159	0	0	0
Fournisseurs et comptes rattachés	389 060	389 060	0	0	0
Clients	0	0	0	0	0
Personnel	14 533	14 533	0	0	0
Sécurité sociale et organismes sociaux	1 578	1 578	0	0	0
État	100 658	100 658	0	0	0
Associés et Groupe	4 923	4 923	0	0	0
Créditeurs divers	1 407	1 407	0	0	0
TOTAL (I + II)	551 050	551 050	0	0	0

(1) Emprunts remboursés en cours d'exercice : néant

INFORMATIONS COMPLÉMENTAIRES SUR LE BILAN AU 30 JUIN 2012

Chiffre d'affaires - synthèse (en milliers de dollars US)

LIBELLÉ	1er Semestre 2012		1er Semestre 2011		2011	
	Quantité	Montant	Quantité	Montant	Quantité	Montant
Ventes de Brut (Mb)	7,53	821 985	6,64	709 938	14,24	1 526 851
Ventes de Gaz (Mm ³)	8,85	2 934	10,26	3 200	27,47	4 485
Travaux, Services vendus		17 602		14 052		39 280
CHIFFRE D'AFFAIRES		842 521		727 190		1 570 616

Production immobilisée (en milliers de dollars US)

LIBELLÉ	1er semestre 2012	1er semestre 2011	Année 2011
	Montant	Montant	Montant
Total Gabon EXPLORATION	7 110	17 380	31 257
Total Gabon INVESTISSEMENTS	342 341	254 433	737 395
PRODUCTION IMMOBILISÉE PART Total Gabon	349 451	271 813	768 652
Q/P Associés EXPLORATION	0	0	0
Q/P Associés INVESTISSEMENTS	23 599	58 867	124 237
PRODUCTION IMMOBILISÉE Q/P ASSOCIÉS	23 599	58 867	124 237
TOTAL	373 050	330 680	892 889

Produits financiers (en milliers de dollars US)

LIBELLÉ	1er semestre 2012	1er semestre 2011	Année 2011
	Montant	Montant	Montant
Produits financiers sur comptes bloqués	2 465	925	2 395
Produits financiers sur prêts et avances aux sociétés		0	
Refacturation frais financiers sur stocks	43	57	86
Gain de change		3 598	1 931
TOTAL	2 508	4 580	4 412

Charges financières (en milliers de dollars US)

LIBELLÉ	1er semestre 2012	1er semestre 2011	Année 2011
	Montant	Montant	Montant
Charges et Commissions bancaires	209	0	267
Frais bancaires	75	121	73
Intérêts sur emprunt	1 363	0	-
Perte de change	2 400	0	
Dotations aux provisions RES	1 191	286	924
TOTAL	5 238	407	1 264

TOTAL RÉSULTAT FINANCIER	-2 730	4 173	3 148
---------------------------------	---------------	--------------	--------------

INFORMATIONS COMPLÉMENTAIRES SUR LES ENGAGEMENTS RECUS ET DONNÉS AU 30 JUIN 2012

Engagements hors bilan (en milliers de dollars US)

	1er semestre 2012	Année 2011	Année 2010
Engagements reçus	130	3 001	3 017
Fournisseurs - garanties bancaires	130	3 001	3 017
Engagements donnés		18 528	27 350
Cautions vis-à-vis du personnel	936	1 150	1 234
Cautions douanières	12 142	11 667	11 366
Cautions bonus Hylia	0	4 084	
Garantie République Gabonaise	0	1 627	14 750
TOTAL		21 529	30 367

Montants en \$ obtenus par conversion au taux de clôture juin 2012 soit un euro = 1,25900 \$

Principales transactions réalisées avec les parties liées

Les principales transactions réalisées avec les parties liées (principalement les sociétés Total Oil Trading et SOGARA, la République Gabonaise n'étant pas considérée comme une partie liée au sens de l'article R 123-196 applicable à Total Gabon) ainsi que les créances et les dettes vis à vis de ces dernières sont les suivantes :

Bilan (en milliers de dollars US)

	1er semestre 2012	Année 2011	Année 2010
Créances			
Clients et comptes rattachés	365 292	258 099	239 375
Autres créances	7 892	8 585	3 460
Dettes			
Fournisseurs et dettes diverses	44 784	40 499	10 221

Compte de résultat (en milliers de dollars US)

	1er semestre 2012	2011	Année 2010
Ventes	796 045	1 382 139	1 173 715
Autres produits	44 740	94 876	66 377
Autres Charges	102 617	201 040	122 726

COMMENTAIRES SUR LE COMPTE DE RÉSULTAT

Charges et produits d'exploitation

- **Activités d'exploitation**

Les charges relatives aux activités d'exploitation s'élèvent à 1 092 M\$, en augmentation de 128 M\$ par rapport au premier semestre 2011, soit +13%, résultant essentiellement de l'augmentation des dotations aux amortissements et aux provisions, des achats de matières premières et autres approvisionnements, et des charges de personnel extérieur. Ces augmentations s'expliquent par l'accroissement de l'activité liée aux projets de re-développement d'Anguille, de renouvellement des systèmes électriques d'Anguille et de Torpille, et aux grands travaux d'intégrité sur les installations offshore.

- **Dotations aux amortissements et aux provisions**

Les dotations s'élèvent à 302 M\$, en hausse de 51 M\$ par rapport aux 251 M\$ du premier semestre 2011 (+20%), essentiellement en raison de l'augmentation des dotations aux amortissements dérogatoires autorisées par les dispositions de l'Avenant 31 à la Convention d'établissement.

- **Chiffre d'affaires**

Le chiffre d'affaires est en croissance de 16% à 843 M\$ contre 727 M\$ au premier semestre 2011.

Les ventes de brut en volume ont augmenté de 13% en raison d'un planning des enlèvements favorable qui a compensé la baisse des productions de 2%.

Le prix moyen des ventes des deux qualités de brut Mandji et Rabi Light s'est établi à 109,7 \$/b contre 107,8 \$/b au premier semestre 2011, soit une croissance de 2%.

- **Production immobilisée**

La production immobilisée s'élève à 349 M\$ dont 7 M\$ relatifs à des travaux d'exploration et 342 M\$ à des travaux de développement, en augmentation par rapport aux 272 M\$ du premier semestre 2011.

Les travaux d'exploration concernent essentiellement le permis de Diaba, l'acquisition sismique 2D réalisée sur le permis Nziembou et la préparation du forage Ngongui sur le permis Mutamba.

Les travaux de développement concernent principalement le projet de re-développement du champ d'Anguille, le projet de remplacement des systèmes électriques des champs d'Anguille et de Torpille, et les forages sur les champs de Torpille et d'Avocette.

L'excédent brut d'exploitation est de 519 M\$, en hausse de 37 M\$ par rapport au premier semestre 2011, soit une augmentation de 8%.

Le résultat d'exploitation s'élève à 238 M\$ par rapport à 266 M\$ au premier semestre 2011, soit une baisse de 11% résultant d'une augmentation des dotations aux amortissements et aux provisions supérieure à l'augmentation de l'excédent brut d'exploitation et à la baisse des reprises de provisions.

Activité financière

Les frais financiers ont augmenté de 5 M\$ par rapport au premier semestre 2011 et sont principalement constitués des pertes de change.

Les revenus financiers proviennent des intérêts générés par les comptes séquestres relatifs aux provisions pour remise en état des sites.

Le solde des opérations financières se traduit par une charge de 3 M\$.

Impôts

Le montant de l'impôt sur les sociétés s'élève à 82 M\$, en baisse de 25 M\$ par rapport au premier semestre 2011. Cette évolution résulte principalement de l'augmentation des dotations aux amortissements et aux provisions.

rendez-vous sur
www.total-gabon.com



TOTAL GABON

Total Gabon
Société Anonyme avec Conseil d'administration
au Capital de 76 500 000 dollars US
réparti en 4 500 000 actions de 17 dollars US
Siège Social : Boulevard Hourcq – BP 525
Port-Gentil (République gabonaise)
RCCM Port-Gentil 2000 B 00011.
www.total-gabon.com