

RESULTATS ANNUELS 2006

Doublement du résultat net

Versement d'un dividende exceptionnel

Solides perspectives 2007

En millions d'euros
(sauf bénéfice par action)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>	<u>Variation</u>
Carnet de commandes (au 31/12)	10 272,8	11 169,5	-8,0%
Chiffre d'affaires	6 926,5	5 376,1	+28,8%
Résultat opérationnel	360,1	231,0	+55,9%
Résultat net	200,1	93,3	+114,5%
Bénéfice par action (€)	1,95	1,11	+75,7%

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 21 février 2007, a arrêté les comptes consolidés audités de l'année 2006.

Daniel Valot, Président-Directeur Général, a déclaré : « Nous avons atteint, et même dépassé, les objectifs financiers que nous nous étions fixés pour l'année 2006, et cela en dépit des tensions qui ont affecté les prix et les délais de livraison de nos fournisseurs et sous-traitants. Au total, grâce à la forte progression de la performance opérationnelle et à la réduction des charges financières, le résultat net du Groupe a plus que doublé entre 2005 et 2006.

Dans ce contexte, le Conseil d'Administration a décidé de proposer à l'Assemblée Générale des Actionnaires d'accroître le dividende annuel de 14% en le portant à 1,05 € par action, et de verser en outre un dividende exceptionnel de 2,10 € par action afin de mener à son terme le programme engagé en mai 2006 en vue de distribuer à nos actionnaires la trésorerie nette générée par la conversion des OCEANE.

Les marchés sur lesquels Technip s'est positionné ces dernières années demeurent très porteurs. Pour faire face à la croissance de la demande, Technip continue d'accroître ses effectifs, et d'élargir ses capacités de fabrication et d'installation en mer. Entre l'été 2006 et l'année 2010, cinq nouveaux navires rejoindront notre flotte.

Après avoir stabilisé notre carnet de commandes en 2006, notre objectif pour 2007 est de gérer sa croissance, en concentrant nos prises de commandes sur les projets les plus attractifs. Nous anticipons pour l'année en cours une progression modérée du chiffre d'affaires du Groupe et une nouvelle amélioration de son résultat opérationnel.»

I. PRINCIPALES INFORMATIONS OPERATIONNELLES

A. PRISE DE COMMANDES

En 2006, les prises de commandes de Technip ont atteint 6 143,1 millions d'euros à comparer à 9 806,3 millions d'euros en 2005. Les principaux contrats mis en vigueur au cours de l'année sont rappelés ci-dessous, avec l'indication de leur valeur en part du Groupe (quand l'information est publique) :

- un contrat avec Qatar Petroleum, ConocoPhillips et Shell pour le projet Qatargas III et IV pour la réalisation de deux unités de liquéfaction de gaz naturel au Qatar (1 600 millions de dollars),
- un contrat avec RasGas Company Limited pour le compte d'ExxonMobil pour une unité de traitement de gaz (AKG-2) située au Qatar (640 millions de dollars),
- deux contrats avec Shell pour le champ de Perdido dans le Golfe du Mexique, le premier portant sur une plate-forme de type Spar, l'autre sur la fourniture et la pose d'ombilicaux,
- un contrat SURF⁽¹⁾ en remboursable (« cost plus fee ») avec Origin Energy Resources pour le développement du champ de Kupe, en Nouvelle Zélande (environ 200 millions de dollars),
- un contrat SURF avec Woodside pour le développement du champ de Vincent, en Australie,
- un contrat SURF avec BHP Billiton pour le développement du champ de Stybarrow, en Australie (160 millions de dollars),
- un contrat avec Map Ta Phut Olefins Co., pour des fours de craquage d'éthylène, en Thaïlande (120 millions d'euros),
- un contrat avec Oilexco et Maersk pour le développement des champs Brenda et Affleck en Mer du Nord (95 millions d'euros),
- un contrat avec PKN Orlen pour une unité d'hydrodésulphurisation en Pologne (67 millions d'euros),
- un contrat SURF avec Sonangol pour le développement du champ de Gimboa, en Angola (56 millions d'euros),
- un contrat de management de projet (PMC) avec Ecopetrol pour la raffinerie de Barrancabermeja, en Colombie (environ 40 millions d'euros),
- un contrat SURF avec Mariner Energy Inc. pour le développement du champ de Bass Lite, dans le Golfe du Mexique,
- un contrat SURF avec British Gas pour le développement de la North Coast Marine Area au large de Trinidad,
- un contrat avec Ryssen pour une unité de bioéthanol à Dunkerque,

⁽¹⁾ SURF : Subsea umbilical risers and flowlines : fabrication et pose de conduites sous-marines

- trois contrats avec Diester Industrie pour la construction de trois nouvelles unités de biodiesel près de Saint Nazaire, à Rouen et à Bordeaux,
- un contrat avec Saudi Aramco pour le FEED de la raffinerie de Jubail, en Arabie Saoudite, et
- deux contrats d'ingénierie avec BP pour des unités de PTA⁽²⁾ situées l'une à Geel, en Belgique, l'autre dans la province de Guangdong, en Chine.

Au 31 décembre 2006, le carnet de commandes du Groupe s'élève à 10 272,8 millions d'euros, à comparer à 11 169,5 millions d'euros fin 2005. Par segment d'activité, le carnet de commandes au 31 décembre 2006 se répartit ainsi :

- SURF	26,5 % ⁽³⁾
- Plates-Formes	7,2 %
- Onshore-Downstream	64,7 %
- Industries	1,6 %

B. PROJETS, RESSOURCES ET ACTIFS

Dans le segment **SURF**, les projets en cours d'exécution évoluent de façon satisfaisante. En Angola, le champ Dalia, opéré par Total, est entré en production le 13 décembre 2006. Sur le bloc 18 opéré par BP, le navire Deep Blue a achevé avec succès sa campagne d'installation pour le champ Greater Plutonio. En Nouvelle-Zélande, l'installation du projet SURF de Pohokura vient de se terminer.

Dans le segment **Plates-Formes**, 2006 a été pour Technip une année d'activité très soutenue, avec l'installation en mode « floatover » des topsides⁽⁴⁾ destinés aux champs East Area et Amenam II au Nigéria, P52 au Brésil et Kikeh en Malaisie. Toutes ces opérations, techniquement complexes, ont été menées avec succès. Quant à la réalisation du projet de FPSO d'Akpo au Nigéria, elle se poursuit dans des conditions conformes aux attentes : début février 2007, la construction de la coque (« hull ») a été terminée par Hyundai, qui procède maintenant à la fabrication des topsides.

Dans le segment **Onshore-Downstream**, plusieurs projets ont été terminés et livrés aux clients en 2006, notamment Gonfreville en France et NEB à Abu Dhabi. Plus longue et complexe que prévue, la mise en route au Qatar de la première unité mondiale de taille industrielle de fabrication de « Gas-To-Liquids » (GTL) a été menée à bien en janvier 2007. Au Qatar et au Yémen, la construction des unités de liquéfaction de gaz naturel (GNL) se poursuit de façon très active : à la fin 2006, plus de 44 000 travailleurs étaient mobilisés sur les sites de Ras Laffan et de Bal Haf.

Dans le segment **Industries**, les projets avancent dans des conditions satisfaisantes. L'usine de biodiesel de Compiègne (France) a été livrée au client.

⁽²⁾ PTA : Acide Téréphthalique Purifié

⁽³⁾ En ce qui concerne les contrats-cadres pluriannuels portant sur des prestations d'inspection, de réparation et de maintenance, Technip ne comptabilise dans son carnet de commandes au 31 décembre que la valeur estimée des prestations qui seront exécutées dans l'année à venir, et non la valeur estimée des prestations sur toute la durée du contrat.

⁽⁴⁾ Topsides : Unités destinées au traitement des hydrocarbures en surface

Afin de répondre à la croissance de la demande, le Groupe a continué de renforcer :

- ses équipes : les effectifs de Technip ont dépassé 22 000 personnes à la fin de 2006, à comparer à 20 900 fin 2005 et à 19 100 un an plus tôt,
- ses capacités de production en augmentant de 50% et de 20% respectivement les capacités de ses usines de fabrication de conduites flexibles sous-marines de Vitoria (Brésil) et du Trait (France),
- ses moyens de pose de pipelines sous-marins et de construction sous-marine, grâce à l'addition de plusieurs navires.

Poursuivant son effort de rationalisation de ses actifs, le Groupe a cédé, début 2006, le chantier de construction de plates-formes qu'il détenait à travers sa filiale GMF à Corpus Christi, Texas.

En février 2007, l'activité de fabrication de robots-sous-marins (ROV : « Remote Operated Vehicles »), qui était gérée par les deux filiales Perry Slingsby Ltd et Perry Slingsby Inc, a également été cédée. Cette cession faite au prix de 78 millions de dollars, a généré après amortissement des survaleurs à hauteur de 10 millions de dollars, une plus-value de cession avant impôts de l'ordre de 15 millions de dollars, qui sera comptabilisée dans les comptes du Groupe au 1er trimestre 2007.

II. RESULTATS FINANCIERS

A. RESULTATS ANNUELS

1) Chiffre d'affaires

Le **chiffre d'affaires**, à 6 926,5 millions d'euros, enregistre une progression de 28,8% par rapport à celui de l'année 2005.

- Le segment d'activité **SURF** a généré un chiffre d'affaires de 2 209,2 millions d'euros, en hausse de 22,9 % par rapport à celui de 2005, et provenant pour l'essentiel des projets Dalia SURF et Greater Plutonio (Angola), Alvheim, Fram Ost, Vilje et Brenda (Mer du Nord), Bidao et PDET (Brésil), Agbami (Nigéria), Stybarrow et Pohokura (Océanie).
- Le chiffre d'affaires du segment **Plates-Formes** s'est établi à 1 195,5 millions d'euros, en hausse de 18,0% par rapport à celui de 2005. Les principaux projets ayant contribué à la formation du chiffre d'affaires ont été le FPSO d'Akpo au Nigéria, les Spars destinées aux champs de Tahiti dans le Golfe du Mexique et de Kikeh en Malaisie et la TPG 500 livrée à BP dans le cadre du projet Shah Deniz en Azerbaïdjan.
- C'est dans le segment **Onshore-Downstream** que s'est produite la hausse la plus élevée du chiffre d'affaires, en raison de la très forte croissance des prises de commandes enregistrée dans cette activité en 2005. Le chiffre d'affaires s'est élevé à 3 317,8 millions d'euros, à comparer à 2 318,2 millions d'euros en 2005, soit une hausse de 43,1%. Près d'un tiers du chiffre d'affaires provient des grands projets de GNL du Qatar et du Yémen. Les autres grands contributeurs sont les projets d'huiles lourdes du Canada, les trois grands vapocraqueurs du Qatar, du Koweït et d'Arabie Saoudite ainsi que la raffinerie du Vietnam.
- Dans le segment **Industries**, à la suite du recentrage opéré ces dernières années, le chiffre d'affaires est en retrait de 17,4%. Dans ce segment, les principaux projets sont

dans le secteur des mines et métaux : Koniambo en Nouvelle-Calédonie et Sangaredi en Guinée.

2) Résultat Opérationnel

En progression de 55,9% par rapport à 2005, le **résultat opérationnel** s'est élevé à 360,1 millions d'euros. Le taux de marge opérationnelle ressort à 5,2% du chiffre d'affaires, reflétant une hausse de 90 points de base par rapport au taux de 4,3% enregistré en 2005.

- La plus forte progression est observée dans le segment d'activité **SURF**, qui avait été pénalisé en 2005 par une charge non-récurrente. Le résultat opérationnel de ce segment ressort à 213,5 millions d'euros en 2006, en hausse de 79,7% par rapport à 2005. Le taux de marge opérationnelle s'établit à 9,7% contre 6,6% en 2005.
- Dans le segment **Plates-Formes**, le résultat opérationnel atteint 83,8 millions d'euros, soit trois fois plus qu'en 2005. Le taux de marge opérationnelle s'élève à 7,0% contre 2,7% un an plus tôt. Hors plus-value de cession de GMF, le taux de marge 2006 atteint 5,2%.
- Dans le segment **Onshore-Downstream**, le résultat opérationnel est de 73,8 millions d'euros, en retrait de 16,4% par rapport à 2005. Sur l'ensemble de l'année, le taux de marge opérationnelle s'établit à 2,2% contre 3,8% en 2005. Ce niveau de performance résulte principalement du fait qu'une fraction très importante du chiffre d'affaires provient de nouveaux contrats, pour lesquels le principe comptable de Technip conduit à ne reconnaître que très peu de marges. A mesure que l'exécution de ces nouveaux contrats progresse, le taux de marge trimestriel du segment enregistre une remontée qui devrait se poursuivre au cours de l'année 2007.
- Le segment **Industries** a généré un résultat opérationnel de 11,3 millions d'euros en 2006, en hausse de 88,3% par rapport à 2005 ; son taux de marge opérationnelle a atteint 5,5%, confirmant et amplifiant le retournement opéré en 2005, où ce taux de marge avait atteint 2,4%.
- Enfin, pour le segment **Corporate**, le solde opérationnel est une charge nette de 22,3 millions d'euros contre 9,2 millions d'euros en 2005. Cette évolution résulte d'un événement non-récurrent : la mise en place des procédures Sarbanes-Oxley, pour un coût de 14,9 millions d'euros en 2006.

3) Résultat

Le **résultat financier** est une charge de 61,5 millions d'euros, en réduction de 30,7% par rapport à l'année 2005. Cette réduction provient principalement de la conversion des OCEANE, intervenue en mars 2006.

La **charge d'impôt** ressort à 94,1 millions d'euros, à comparer à 43,5 millions d'euros en 2005. Le taux apparent d'impôt s'élève à 31,5% contre 30,6% en 2005.

L'application de la norme comptable IFRS 3, se traduit par une réduction exceptionnelle du goodwill de 9 millions d'euros comptabilisée comme une charge d'impôt, sans incidence en trésorerie.

Après impôt, le **résultat net** s'élève à 200,1 millions d'euros, en progression de 114,5% par rapport à 2005.

Calculé sur une base entièrement diluée, le **bénéfice par action** atteint 1,95 euros, en hausse de 75,7% par rapport à l'année précédente (1,11 euros). Retraité de la réduction exceptionnelle du goodwill, le bénéfice par action atteint 2,03 euros en 2006 (82,9%).

4) Trésorerie, investissement et bilan

Au cours de l'année 2006, la situation de **trésorerie nette** est passée de 668,1 millions d'euros à 1 540,3 millions d'euros (+130,5%). Cette progression provient principalement de la conversion des OCEANE (598,1 millions d'euros), de la marge brute d'autofinancement (352,6 millions d'euros), en forte hausse par rapport aux 275,8 millions d'euros enregistrés en 2005, et de la variation du besoin en fonds de roulement (594,2 millions d'euros). En sens inverse, le montant des dividendes payés en 2006 a atteint 141,7 millions d'euros, y compris l'acompte payé en décembre 2006 sur le dividende 2007, les rachats d'actions ont atteint 304,5 millions d'euros, et les investissements de l'exercice 157,2 millions d'euros.

Au 31 décembre 2006, les **fonds propres** consolidés, part du Groupe, ont atteint 2 401,3 millions d'euros, en augmentation de 22,9% par rapport au niveau atteint fin 2005.

B. RESULTATS DU QUATRIEME TRIMESTRE

Le **chiffre d'affaires** s'élève à 1 982,3 millions d'euros, en hausse de 43,2% comparé à celui de la même période l'an passé (1 384,2 millions d'euros).

En hausse de 270,7%, le **résultat opérationnel** du Groupe au quatrième trimestre s'élève à 113,8 millions d'euros après prise en compte d'une charge de 8,5 millions d'euros au titre de la mise en place des procédures Sarbanes-Oxley. Le taux de marge opérationnelle au quatrième trimestre 2006 atteint 5,7%.

Le **résultat financier** est une charge de 16,7 millions d'euros, en réduction par rapport aux 31,5 millions d'euros enregistrés au quatrième trimestre 2005.

La **charge d'impôt** ressort à 30,7 millions d'euros, contre un crédit d'impôt de 3,7 millions d'euros au quatrième trimestre 2005.

Le **résultat net** s'élève à 63,0 millions d'euros, en très forte hausse par rapport à l'année dernière, où il n'avait atteint que 1,4 million d'euros.

Calculé sur une base totalement diluée, le **bénéfice par action** s'élève à 0,58 euro, à comparer à 0,12 euro un an plus tôt.

III. DIVIDENDE ET RACHAT D'ACTIONS

Depuis la conversion des OCEANE en mars 2006, Technip a racheté 6 830 987 actions pour un montant total de 303,9 millions d'euros, et a procédé à l'annulation de 5 569 409 actions en décembre 2006.

Le 21 décembre 2006, un acompte sur le dividende 2006 de 0,50 euro par action a été mis en paiement.

Depuis le 1^{er} janvier 2007, Technip a racheté 1 116 794 actions pour un montant total de 55,7 millions d'euros.

◦ ◦ ◦

L'information sur les résultats annuels et du quatrième trimestre 2006 comprend le présent communiqué de presse, ses annexes ainsi que la présentation disponible sur le site web du Groupe (www.technip.com).

Avec un effectif de 22 000 personnes, Technip se classe parmi les 5 leaders mondiaux de l'ingénierie, de la construction et des services dans les domaines du pétrole, du gaz et de la pétrochimie. Le Groupe a son siège social à Paris. Il est coté à Paris et New York.

Les principaux centres d'opérations et d'ingénierie de Technip sont situés en France, en Italie, en Allemagne, au Royaume-Uni, en Norvège, en Finlande, aux Pays-Bas, aux Etats-Unis, au Brésil, à Abu Dhabi, en Chine, en Inde, en Malaisie et en Australie.

A l'appui de ses activités, le Groupe produit des conduites flexibles, des ombilicaux et des plates-formes dans ses usines et ses chantiers de construction en France, au Brésil, au Royaume-Uni, aux Etats-Unis, en Finlande et en Angola, et dispose pour l'installation des pipelines et la construction sous-marine d'une flotte de navires spécialisés.

◦ ◦ ◦

Relations Analystes et Investisseurs

Xavier d'Ouince

Tél. +33 (0) 1 47 78 25 75

E-mail : xdouince@technip.com

Relations Publiques

Laurence Bricq

Tél. +33 (0) 1 47 78 26 37

E-mail : lbricq@technip.com

Site internet

<http://www.technip.com>

L'action Technip est cotée
sur les marchés suivants :



ANNEXE I (a)
COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE
Normes IFRS

En millions d'euros
 (sauf bénéfice par action et nombre d'actions sur une base diluée)

Chiffre d'affaires		
	Quatrième trimestre	Annuel (Audité)
	2006	2005
1 982,3	1 384,2	6 926,5
233,6	108,3	724,4
(11,0)	(9,8)	(34,9)
(108,8)	(67,8)	(329,4)
113,8	30,7	360,1
(16,7)	(31,5)	(61,5)
(3,0)	0,5	(2,6)
94,1	(0,3)	296,0
(30,7)	3,7	(94,1)
(0,4)	(2,0)	(1,8)
-	-	-
63,0	1,4	200,1
Résultat Net	63,0	200,1
« Split Accounting » et charges financières relatives à l'OCEANE, nettes d'impôt	-	93,3
Résultat net retraité	63,0	128,5

	Quatrième trimestre	Annuel (Audité)
	2006	2005
1 982,3	1 384,2	6 926,5
233,6	108,3	724,4
(11,0)	(9,8)	(34,9)
(108,8)	(67,8)	(329,4)
113,8	30,7	360,1
(16,7)	(31,5)	(61,5)
(3,0)	0,5	(2,6)
94,1	(0,3)	296,0
(30,7)	3,7	(94,1)
(0,4)	(2,0)	(1,8)
-	-	-
63,0	1,4	200,1
Résultat Net	63,0	200,1
« Split Accounting » et charges financières relatives à l'OCEANE, nettes d'impôt	-	93,3
Résultat net retraité	63,0	128,5

Nombre d'actions sur une base diluée ⁽¹⁾	107 887 749	115 349 102
Bénéfice par action (€)	0,58	0,12

Nombre d'actions sur une base diluée ⁽¹⁾	107 887 749	115 349 102
Bénéfice par action (€)	0,58	0,12

⁽¹⁾ Le nombre d'actions sur une base entièrement diluée au 31 décembre 2005 :

- intègre les nouvelles actions qui auraient été émises en cas de conversion de toutes les OCEANE en circulation à cette date,
- intègre les actions qui auraient été émises si les options de souscription avaient été exercées,
- exclut les actions auto détenues.

Le nombre d'actions sur une base entièrement diluée au 31 décembre 2006 :

- intègre les actions qui auraient été émises si les options de souscription avaient été exercées,
- exclut les actions autodétenues.

ANNEXE I (b)
TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE CONSOLIDES
Normes IFRS, Audité

En millions d'euros	Annuel	
	2006	2005
Résultat net	200,1	93,3
Amortissement des immobilisations	159,8	143,3
Prime de remboursement des OCEANE		13,3
Charge liée au « split accounting » des OCEANE	10,0	16,6
Charge liée aux plans d'options de souscription d'actions	2,5	5,4
Provisions long terme (engagements sociaux)	17,8	0,7
Réduction du goodwill relative aux déficits fiscaux utilisés non reconnus	9,0	
Impôts différés	(26,0)	12,5
Plus value sur cessions d'immobilisations	(25,3)	(10,4)
Intérêts minoritaires et autres	4,7	1,1
Marge brute d'autofinancement	352,6	275,8
Variation du besoin en fonds de roulement	594,2	618,1
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'exploitation	946,8	893,9
Investissements	(157,2)	(171,4)
Cessions d'immobilisations et divers	40,4	22,0
Incidence des variations de périmètre	(3,1)	4,8
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'investissement	(119,9)	(144,6)
Augmentation (diminution) de l'endettement	(6,4)	(90,1)
Augmentation de capital	30,3	63,8
Dividende	(141,7)	(32,0)
Auto contrôle	(304,5)	(20,1)
Conversion des OCEANE	(63,4)	-
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités de financement	(485,7)	(78,4)
Effets de change	(126,2)	82,9
Augmentation (diminution) nette de la trésorerie	215,0	753,8
Trésorerie et équivalent en début de période	2 187,8	1 434,0
Trésorerie et équivalent en fin de période	2 402,8	2 187,8
	(215,0)	(753,8)

ANNEXE I (c)
BILAN CONSOLIDE
Normes IFRS, Audité

En millions d'euros

	31 déc. 2006	31 déc. 2005
Actifs immobilisés	3 241,1	3 244,5
Impôts différés actif et autres actifs non-courants	115,3	90,0
ACTIFS NON COURANTS	3 356,4	3 334,5
Contrats de construction	226,4	585,0
Stocks, créances clients et autres créances	1 651,7	1 146,8
Trésorerie	2 402,8	2 187,8
ACTIFS COURANTS	4 280,9	3 919,6
Actifs détenus en vue de la vente	61,5	42,9
TOTAL ACTIF	7 698,8	7 297,0
Capitaux propres (part du Groupe)	2 401,3	1 953,7
Intérêts minoritaires	15,5	13,9
CAPITAUX PROPRES	2 416,8	1 967,6
Obligations convertibles OCEANE	-	650,1
Autres dettes financières non-courantes	676,6	655,2
Provisions non-courantes	124,1	106,3
Impôts différés passif et autre passifs non-courants	161,6	100,4
PASSIFS NON-COURANTS	962,3	1 512,0
Dettes financières court terme	185,9	214,4
Provisions courantes	73,8	133,4
Contrats de construction	1 773,8	1 672,4
Dettes fournisseurs et autres dettes	2 267,4	1 797,2
PASSIFS COURANTS	4 300,9	3 817,4
Passifs directement liés aux actifs destinés à être cédés	18,8	-
TOTAL PASSIF	7 698,8	7 297,0
Variation des capitaux propres (part du Groupe)		
Capitaux propres au 31 décembre 2005		1 953,7
Résultat net au 31décembre 2006		200,1
Augmentation de capital		330,8
Composante optionnelle de l'emprunt OCEANE (IAS 32)		(25,6)
Autres impacts des normes IAS 32 et 39		93,7
Dividendes		(141,7)
Auto contrôle		(5,7)
Ecarts de conversion et divers		(4,0)
Capitaux propres au 31 décembre 2006		2 401,3

ANNEXE I (d)
TRESORERIE, TAUX DE CHANGE
Normes IFRS
 Audité

En millions d'euros	Trésorerie & endettement	
	31 déc. 2006	31 déc. 2005
Equivalents de trésorerie	1 791	1 448*
Trésorerie	612	740*
Trésorerie totale (A)	2 403	2 188
Dette à court terme	186	214
Dette à long terme	677	1 305
Dette totale (B)	863	1 520
Trésorerie nette (A - B)	1 540	668

* Le montant des dépôts à terme, 826,3 millions d'euros, a été reclassé sur 2005 de trésorerie en équivalent de trésorerie.

Taux de change (Euro contre devises)

	Compte de résultat			Bilan au		
	2006	2005	2004	31 déc. 2006	31 déc. 2005	31 déc. 2004
USD	1,26	1,24	1,24	1,32	1,18	1,36
GBP	0,68	0,68	0,68	0,67	0,69	0,71

ANNEXE II (a)
CHIFFRE D'AFFAIRES PAR REGION
Normes IFRS
 Non audité

En millions d'euros	Quatrième trimestre			Exercice		
	2006	2005	Variation	2006	2005	Variation
Europe, Russie, Asie C.	305,9	298,9	2,3%	1 399,2	1 383,9	1,1%
Afrique	343,4	261,1	31,5%	1 254,4	1 258,4	-0,3%
Moyen Orient	705,2	326,9	115,7%	2 070,7	1 108,1	86,9%
Asie Pacifique	206,2	210,1	-1,9%	806,7	583,4	38,3%
Amériques	421,6	287,2	46,8%	1 395,5	1 042,3	33,9%
Total	1 982,3	1 384,2	43,2%	6 926,5	5 376,1	28,8%

ANNEXE II (b)
INFORMATIONS SUPPLEMENTAIRES PAR SEGMENT D'ACTIVITE
Normes IFRS
 Non audité

En millions d'euros	Quatrième trimestre			Exercice		
	2006	2005	Var.	2006	2005	Var.
SURF						
Chiffre d'affaires	635,8	452,1	40,6%	2 209,2	1 797,6	22,9%
Marge brute	118,7	25,7	361,9%	373,5	243,7	53,3%
Résultat opérationnel	70,3	(2,2)	ns	213,5	118,8	79,7%
Amortissement	(49,6)	(34,4)	44,2%	(132,3)	(107,7)	22,8%
PLATES-FORMES						
Chiffre d'affaires	294,6	263,4	11,8%	1 195,5	1 013,4	18,0%
Marge brute	41,5	22,4	85,3%	133,1	91,3	45,8%
Résultat opérationnel	20,8	7,3	184,9%	83,8	27,1	209,2%
Amortissement	(2,5)	(4,5)	-44,4%	(9,3)	(14,9)	-37,6%
ONSHORE-DOWNSTREAM						
Chiffre d'affaires	1 001,8	614,0	63,2%	3 317,8	2 318,2	43,1%
Marge brute	66,1	52,4	26,1%	189,1	195,1	-3,1%
Résultat opérationnel	32,1	25,3	26,9%	73,8	88,3	-16,4%
Amortissement	(2,8)	(3,3)	-15,2%	(10,3)	(11,2)	-8,0%
INDUSTRIES						
Chiffre d'affaires	50,1	54,7	-8,4%	204,0	246,9	-17,4%
Marge brute	7,3	8,0	-8,8%	28,7	28,0	2,5%
Résultat opérationnel	3,0	2,5	20,0%	11,3	6,0	88,3%
Amortissement	(0,3)	(0,7)	-57,1%	(1,0)	(2,4)	-58,3%
CORPORATE						
Résultat opérationnel	(12,4)	(2,2)	463,6%	(22,3)	(9,2)	142,4%
Amortissement	(1,7)	(1,9)	-10,5%	(6,9)	(7,1)	-2,8%

ns : non significatif

ANNEXE II (c)
PRISES DE COMMANDES & CARNET DE COMMANDES
 Non audité

En millions d'euros

	Prises de commandes par segment d'activité					
	Quatrième trimestre			Exercice		
	2006	2005	Variation	2006	2005	Variation
SURF	780,6	444,8	75,5%	2 240,9	2 622,9	-14,6%
Plates-Formes	374,5	55,5	574,8%	787,3	1 258,3	-37,4%
Onshore-Downstream	453,6	744,5	-39,1%	2 914,0	5 752,7	-49,3%
Industries	47,3	78,6	-39,8%	200,9	172,4	16,5%
Total	1 656,0	1 323,4	25,1%	6 143,1	9 806,3	-37,4%

	Carnet de commandes par segment d'activité au		
	31 déc. 2006	31 déc. 2005	Variation
SURF	2 718,9	2 687,9	1,2%
Plates-Formes	741,6	1 206,7	-38,5%
Onshore-Downstream	6 650,4	7 126,9	-6,7%
Industries	161,9	148,0	9,4%
Total	10 272,8	11 169,5	-8,0%

	Carnet de commandes par région au		
	31 déc. 2006	31 déc. 2005	Variation
Europe, Russie, Asie C.	933,4	961,5	-2,9%
Afrique	1 338,4	2 007,8	-33,3%
Moyen Orient	4 939,8	5 099,4	-3,1%
Asie Pacifique	1 192,4	1 014,2	17,6%
Amérique	1 868,8	2 086,6	-10,4%
Total	10 272,8	11 169,5	-8,0%

	Ecoulement estimé du carnet de commandes au 31 décembre 2006				
	SURF	Plates-formes	Onshore Downstream	Industries	Groupe
2007	1 824	570	3 214	141	5 749
2008	784	172	2 432	14	3 402
2009 et au-delà	111	0	1 004	7	1 122
Total	2 719	742	6 650	162	10 273