

INFORMATION FINANCIERE DU 3EME TRIMESTRE 2007

En millions d'euros
(sauf résultat dilué par action)

	3 ^{ème} trimestre			Neuf mois		
	<u>2007</u>	<u>2006</u>	<u>Variation</u>	<u>2007</u>	<u>2006</u>	<u>Variation</u>
Chiffre d'affaires	2 166,0	1 780,8	21,6%	5 785,3	4 944,2	17,0%
Résultat opérationnel courant	119,0	107,8	10,4%	355,0	219,4	61,8%
Taux de marge opérationnelle courante	5,5%	6,1%	- 60 pb	6,1%	4,4%	+ 170 pb
Résultat net	76,1	60,3	26,2%	223,8	137,1	63,2%
Bénéfice par action en € (sur une base diluée)	0,72	0,56	27,6%	2,13	1,26	68,6%

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 14 novembre 2007, a arrêté les comptes consolidés du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2007.

Au troisième trimestre, la croissance du chiffre d'affaires de près de 22 % provient en majorité des activités Onshore-Downstream, avec en particulier l'impact positif de la conversion en contrat clé en main à prix forfaitaire du projet Khursaniyah à un niveau élevé d'avancement. Cette croissance marquée des activités Onshore-Downstream, associée à celle des activités SURF et Industries, compense largement le ralentissement attendu du segment d'activité Plates-Formes.

En ce qui concerne le résultat opérationnel courant la situation est plus contrastée. Notre activité SURF a confirmé son évolution positive en réalisant ce trimestre un taux de marge opérationnelle courante record à plus de 17%, confortant ainsi la confiance du Groupe dans sa stratégie d'investissement et de développement. Cette performance résulte d'un environnement toujours aussi porteur, d'une bonne exécution de nos projets et d'un taux élevé d'utilisation de nos actifs.

Notre activité Onshore-Downstream est à l'équilibre compte tenu d'une charge de 50 millions d'euros, comptabilisée en raison des difficultés que nous rencontrons lors de la construction d'une usine pétrochimique en Arabie Saoudite. Au Qatar, la construction des trois usines de GNL progresse avec la mobilisation de nouvelles ressources ; nous anticipons une amélioration de la productivité grâce à des conditions de température plus favorables sur le site. Les négociations se poursuivent entre les différentes parties qui sont mobilisées pour livrer les unités de liquéfaction en phase avec les exigences des clients.

Les activités Plates-Formes et Industries se comportent de manière satisfaisante.

Au troisième trimestre 2007, Technip a signé pour 1 930 millions d'euros de nouveaux contrats dont 748 millions d'euros pour l'activité SURF. Au 30 septembre 2007, le carnet de commandes du Groupe s'élève à 9 411 millions d'euros. Les perspectives commerciales restent favorables avec de nombreuses commandes attendues sur les douze mois à venir, même si les attributions de certains projets en Afrique de l'Ouest continuent à subir des retards.

Pour l'exercice, nous anticipons pour le Groupe un chiffre d'affaires de l'ordre de 8 milliards d'euros, en croissance de près de 15% par rapport à 2006 ; le résultat opérationnel courant bénéficiera des fortes performances de notre activité SURF.

I. PRINCIPALES INFORMATIONS OPERATIONNELLES

A. PRISES DE COMMANDES

Les prises de commandes de Technip enregistrées au cours des neuf premiers mois de 2007 ont atteint 5 096,2 millions d'euros à comparer à 4 487,1 millions d'euros au cours de la même période en 2006. Les principaux contrats mis en vigueur au cours des neuf premiers mois de 2007 sont rappelés ci-dessous, avec l'indication de leur valeur en part du Groupe (quand l'information est publique) :

- un contrat, en consortium avec Bechtel, avec Saudi Aramco portant sur la conversion en clé en main à prix forfaitaire (environ 600 millions d'euros) du projet d'unité de gaz de Khursaniyah (Arabie Saoudite). En mars 2005, le contrat avait été attribué à ce consortium, sur une base remboursable,
- un contrat avec Grupa Lotos S.A. pour la réalisation d'une unité d'hydrocraquage dans la raffinerie de Gdansk, en Pologne (environ 472 millions d'euros),
- un contrat avec Abu Dhabi Gas Liquefaction Limited pour la réalisation d'installations de compression de gaz et d'équipements associés sur l'île de Das, aux Emirats Arabes Unis (460 millions d'euros),
- trois contrats majeurs avec Petrobras pour le développement de champs en mer profonde, au large du Brésil, (environ 200 millions d'euros),
- un contrat avec PKN Orlen S.A. à prix forfaitaire pour les services et la fourniture des matériels et équipements et en remboursable pour la construction d'un complexe de paraxylène dans la raffinerie de Plock, en Pologne (environ 160 millions d'euros),
- un contrat SURF⁽¹⁾ avec Petrobras pour le développement du champ Roncador, au large du Brésil (environ 115 millions d'euros),
- un contrat SURF avec Talisman Energy pour le redéveloppement du champ YME, au large de la Norvège (environ 110 millions d'euros),
- un contrat avec Abu Dhabi Marine Operating Company (ADMA-OPCO) pour la réalisation des installations de traitement et de compression de gaz de Zakum, au large d'Abu Dhabi, aux Emirats Arabes Unis (environ 100 millions d'euros),
- la confirmation de la mise en vigueur d'un contrat en remboursable remporté en joint venture avec Hatch, avec Xstrata Nickel pour le projet de l'usine de nickel de Koniambo en Nouvelle-Calédonie. Ce contrat qui avait été attribué en janvier 2006 avait été mis en attente de confirmation de la part de Xstrata Nickel, (environ 100 millions d'euros).
- un contrat SURF avec British Petroleum pour le développement du champ Skarv, au large de la Norvège (environ 90 millions d'euros),
- un contrat SURF avec Murphy West Africa, Ltd. pour le développement du champ Azurite au large de la République du Congo (environ 80 millions d'euros),
- un contrat avec CEPSA pour la réalisation d'une unité de production d'hydrogène dans la raffinerie de Huelva, en Espagne (environ 60 millions d'euros),

⁽¹⁾ SURF : Subsea Umbilical, Risers and Flowlines : fabrication et pose de conduites sous-marines

- un contrat SURF avec BHP Billiton pour le développement du champ Shenzi, situé dans le Golfe du Mexique,
- un contrat avec Qatar Petroleum pour l'avant-projet détaillé (FEED) de la raffinerie d'Al Shaheen située à Messaieed, au Qatar (environ 44 millions d'euros),
- un contrat clé en main avec Elf Petroleum Nigeria Ltd pour le chargement, le transport et l'installation des unités de traitement de la plate-forme fixe OFP2 sur le champ Ofon, au Nigeria,
- un contrat SURF avec Bluewater Industries, Inc. pour le développement du champ Mirage, situé dans le Golfe du Mexique,
- un contrat SURF, dans le cadre de la Joint Venture Technip-Subsea 7 Asia Pacific, avec Woodside Energy Limited pour le développement du champ Enfield situé au large des côtes australiennes,
- un contrat SURF avec Statoil pour le développement du champ Gjøa, au large de la Norvège (environ 24 millions d'euros),
- un contrat SURF avec Shell pour le développement des champs Ursa et Princess, situés dans le Golfe du Mexique,
- un contrat SURF, dans le cadre de la Joint Venture Technip-Subsea 7 Asia Pacific, avec Statoil pour le développement du champ Alve, situé au large de la Norvège (environ 18 millions d'euros),
- un contrat de services avec Fort Hills Energy L.P. pour la transformation de bruts lourds extraits de sables bitumineux dans le cadre du projet Fort Hills Oil Sands, situé dans l'Alberta au Canada,
- un contrat SURF, dans le cadre de la Joint Venture Technip-Subsea 7 Asia Pacific, avec New Zealand Overseas Petroleum Limited pour le développement du champ Tui situé au large de la Nouvelle Zélande,
- un contrat SURF avec Shell Oil and Gas Malaysia LLC. pour le développement du champ Cili Padi, situé au large de la Malaisie,
- un contrat à prix forfaitaire de management de projet avec BYACO pour la réalisation d'une unité de production d'acide acétique, en Chine,
- un contrat d'ingénierie de base et d'assistance avec INEOS pour une unité de polyéthylène, située en Chine,
- un contrat SURF avec Mariner Energy Inc. pour l'installation d'ombilicaux sur le champ Bass Lite, situé dans le Golfe du Mexique,
- un contrat pour l'assistance à la maîtrise d'ouvrage avec Renault, Nissan et Mahindra pour la réalisation d'une usine automobile, en Inde,
- un contrat avec Eramet pour les études et, en cas de décision finale d'investissement, pour la maîtrise d'œuvre d'une unité de latérite située sur l'île d'Halmahera, en Indonésie,
- un contrat avec Sinopec Yangzi Petrochemical Co. Ltd. (YPC) pour l'ingénierie de base d'une unité de gaz de synthèse située à Nanjing, en Chine,

- un contrat avec Biomass Investment Group (BIG) pour l'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) d'une centrale électrique exploitant la biomasse et fonctionnant en circuit fermé, située en Floride, aux Etats-Unis,
- un contrat de services pour une filiale de Petroleum Authority of Thailand, pour l'ingénierie de base et de détail de quatre plates-formes têtes de puits, de leurs conduites sous-marines et de leurs raccordements pour le champ gazier Arthit, situé dans le Golfe de Thaïlande,
- un contrat d'études préliminaires avec Silicium de Provence pour une usine de production de silicium polycristallin pour des applications photovoltaïques, située à Saint-Auban, en France,
- un contrat avec Sonatrach d'avant-projet détaillé (FEED) pour le projet d'extraction d'éthane d'Arzew, en Algérie, et
- un contrat avec Petrobras pour l'affrètement pour une nouvelle période de quatre ans du navire de pose de conduites flexibles, le Sunrise 2000, opérant au large du Brésil, (environ 150 millions d'euros).

Au 30 septembre 2007, le carnet de commandes du Groupe s'élève à 9 411,3 millions d'euros, à comparer à 10 851,6 millions d'euros au 30 septembre 2006 et à 9 669,7 millions d'euros au 30 juin 2007. Par segment d'activité, le carnet de commandes au 30 septembre 2007 se répartit ainsi :

- SURF	28,0 % ⁽²⁾
- Plates-Formes	5,5 %
- Onshore-Downstream	63,7 %
- Industries	2,8 %

B. PROJETS, ACTIFS ET INVESTISSEMENTS

1) Projets

Dans le segment d'activité **SURF**, les projets en cours d'exécution évoluent de façon satisfaisante sur l'ensemble des zones géographiques. Le taux d'utilisation des navires de construction et de support de plongée reste à un haut niveau ; il dépasse 80 % pour le Groupe au troisième trimestre. Sur le projet Agbami, la fabrication des conduites flexibles dans notre usine française du Trait ainsi que celle des ombilicaux dans notre filiale Duco à Newcastle (Royaume-Uni) progressent en ligne avec le planning général du projet qui est maintenant en phase d'installation. Sur le projet PDET au Brésil, la campagne d'installation de conduites et de structures sous-marines réalisée par le Deep Blue s'est déroulée de manière très satisfaisante.

Dans le segment **Plates-Formes**, le troisième trimestre 2007 a vu l'installation en Corée des premiers modules d'unités de traitement sur la coque du FPSO destiné au champ Akpo au Nigeria. Sur le projet de la Spar Perdido pour le Golfe du Mexique, l'ingénierie et les achats de matériel progressent et la construction a débuté dans notre yard de Pori (Finlande).

Concernant le projet de Spar Tahiti, des problèmes de métallurgie ont été identifiés sur des manilles du système d'ancrage de la plate-forme. Des investigations poussées ont mis en évidence que les manilles n'ont pas subi exactement le même cycle de fabrication et de

⁽²⁾ 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 que la valeur estimée des prestations qui seront exécutées dans l'année en cours.

traitement thermique que les coupons témoins utilisés pour les tests de réception. Par conséquent et en accord avec le client, il a été décidé de commander à un nouveau fournisseur et de remplacer l'ensemble des manilles du système d'ancrage. Une partie de ces nouvelles manilles a déjà été livrée au client, le complément devant l'être en janvier prochain. Le contrat de Technip couvre la fourniture des éléments du système d'ancrage et de la coque de la Spar. Les coûts de remplacement des manilles sont couverts par l'assurance. Sur l'autre projet de Spar également concerné, Technip a fourni au client une solution comprenant de nouvelles manilles dont le coût associé sera couvert par notre assurance.

Dans le segment **Onshore-Downstream**, de nombreux projets se trouvent aujourd'hui en phase de construction, notamment les projets signés en 2005 au Moyen-Orient, au Vietnam et au Canada. D'autres sont en cours d'achèvement comme le train 6 de GNL au Nigéria qui démarrera au cours du 4^{ème} trimestre. En Australie, le projet d'Otway Onshore est maintenant terminé.

En Arabie Saoudite, les difficultés que nous rencontrons lors de la construction d'une usine pétrochimique, ont conduit le Groupe à enregistrer dans les comptes du troisième trimestre 2007 une charge de 50 millions d'euros au titre de ce contrat dont l'avancement à ce jour est d'environ 80%.

Au Qatar, la construction des trois usines de GNL progresse avec la mobilisation de nouvelles ressources ; nous anticipons une amélioration de la productivité grâce à des conditions de température plus favorables. Le site emploie aujourd'hui près de 61 000 personnes et compte 655 engins de levage. 700 000 tonnes d'équipements y ont été livrées. Les négociations se poursuivent entre les différentes parties qui sont mobilisées pour livrer les unités de liquéfaction en phase avec les exigences des clients.

Du côté des opportunités, dans un environnement qui demeure favorable, des projets de grande taille devraient être attribués dans les douze prochains mois.

Dans le segment **Industries**, les projets progressent dans des conditions satisfaisantes.

2) Actifs et investissements

Usines de fabrication de conduites flexibles :

- Les programmes d'extension des zones de stockage de flexibles et de services logistiques pour Petrobras sur le site de Vitoria d'une part, et d'installation d'une nouvelle grue de grande capacité, 800 tonnes, sur le quai de chargement de l'usine du Trait d'autre part progressent. Ils devraient être terminés respectivement en 2008 et 2009.
- Les études relatives au projet de développement d'une nouvelle usine de fabrication de conduites flexibles en Asie du Sud Est à horizon 2010 progressent de manière satisfaisante.

Flotte de navires :

- Au troisième trimestre 2007, deux navires supplémentaires ont rejoint la flotte de Technip. Le Seamec Princess, après avoir subi des travaux de conversion, est désormais opérationnel pour des projets en eaux peu profondes indiennes. De même le nouveau navire de support de plongée, Skandi Achiever, a été livré et affrété pour 8 ans par Technip pour opérer en Mer du Nord britannique. La flotte compte aujourd'hui 16 bateaux opérationnels.
- Technip a attribué à STX Heavy Industries (Corée) un contrat pour la construction d'un nouveau navire de pose de conduites. D'une longueur de 194 mètres, ce navire sera équipé de deux bobines d'une capacité de 2 800 tonnes chacune. Il aura une capacité de tension de pose maximale de 450 tonnes pour le déroulement de conduites rigides

en acier et de produits flexibles d'un diamètre allant jusqu'à 18 pouces, grâce à une rampe de pose située à l'arrière du navire. Il sera également équipé d'une grue de 150 tonnes, d'un système de mise en place de structures de type PLET (pipeline end terminations) et des quartiers d'habitation pour 140 personnes. Avec une vitesse de croisière de 20 nœuds, il est spécialement conçu pour minimiser les temps des transits intercontinentaux permettant ainsi un déploiement rapide et compétitif dans toutes les régions de mer profonde.

- Enfin l'autre nouveau navire de support de plongée, destiné à la Norvège et détenu à 50 % par Technip, livrable fin 2008, suit son programme de développement, et un nouveau navire de pose de conduites flexibles destiné au marché brésilien devrait rejoindre la flotte en 2009 sous condition de l'attribution d'un contrat.

Pour l'ensemble de l'année 2007, le Groupe prévoit que les investissements comptabilisés sur la base des paiements s'élèveraient à environ 210 millions d'euros.

Compte tenu des différents programmes d'investissement en cours portant sur les navires et les usines, les engagements du Groupe au-delà de 2007 s'élèveraient à ce jour à près de 750 millions d'euros.

II. RESULTATS FINANCIERS

A) TROISIEME TRIMESTRE 2007

1) Chiffre d'affaires

Le **chiffre d'affaires** du Groupe au troisième trimestre 2007, à 2 166,0 millions d'euros, enregistre une progression de 21,6 % par rapport à celui du troisième trimestre 2006.

- Le segment d'activité **SURF** a généré un chiffre d'affaires de 648,2 millions d'euros, en hausse de 9,2% par rapport au troisième trimestre 2006, provenant entre autres des projets Agbami (Nigéria), P-52 et PDET (Brésil) et Stybarrow (Océanie) ainsi que d'un grand nombre de projets de petite et moyenne taille en Mer du Nord notamment.
- Le chiffre d'affaires du segment **Plates-Formes** s'est établi à 161,0 millions d'euros, en baisse de 46,8 % par rapport à 2006. Les principaux projets ayant contribué à la formation du chiffre d'affaires du trimestre ont été le FPSO Akpo au Nigéria et la Spar destinée au champ Perdido dans le Golfe du Mexique.
- Dans le segment **Onshore-Downstream**, le chiffre d'affaires s'est élevé à 1 288,6 millions d'euros, à comparer à 829,2 millions d'euros au troisième trimestre 2006, soit une hausse de 55,4 %. Les grands contributeurs sont le projet Khursaniyah en Arabie Saoudite, les quatre projets de liquéfaction de gaz naturel au Qatar et au Yémen, les trois grands vapocraqueurs du Qatar, du Koweït et d'Arabie Saoudite, le projet d'huiles lourdes du Canada ainsi que la raffinerie de Dung Quat au Vietnam.
- Dans le segment **Industries**, le chiffre d'affaires du troisième trimestre 2007 est de 68,3 millions d'euros, en progression de 24,2 % par rapport au troisième trimestre 2006.

Sur le troisième trimestre 2007, la dévalorisation du dollar et des monnaies associées de 8%, a un impact négatif de près de 63 millions d'euros sur le chiffre d'affaires.

2) Résultat opérationnel courant

Le **résultat opérationnel courant** du Groupe au troisième trimestre 2007 s'est élevé à 119,0 millions d'euros en hausse de 10,4 % par rapport à celui du troisième trimestre 2006. Le taux de marge opérationnelle courante ressort à 5,5 % du chiffre d'affaires, à comparer à 6,1 % enregistré au troisième trimestre 2006.

- Dans le segment d'activité **SURF**, le résultat opérationnel courant du troisième trimestre 2007 s'établit à 110,7 millions d'euros, en hausse de 69,8 % par rapport à la même période l'année dernière. Le taux de marge opérationnelle courante s'établit à 17,1 % contre 11,0 % un an plus tôt.
- Dans le segment **Plates-Formes**, le résultat opérationnel courant atteint 8,6 millions d'euros, à comparer à 21,5 millions d'euros en 2006 niveau élevé qui provenait de la finalisation d'un certain nombre de projets sur la période (Dalia FPSO, Shah Deniz TPG500, East Area). Le taux de marge opérationnelle courante s'élève à 5,3 % contre 7,1 % un an plus tôt.
- Dans le segment **Onshore-Downstream**, compte tenu des difficultés que nous rencontrons lors de la construction d'une usine pétrochimique en Arabie Saoudite, le Groupe a décidé d'enregistrer dans les comptes au troisième trimestre 2007 une charge de 50 millions d'euros au titre de ce contrat. En conséquence, le résultat opérationnel courant du troisième trimestre 2007 est de 0,8 million d'euros, à comparer à 25,3 millions d'euros un an plus tôt. Le taux de marge opérationnelle courante de ce segment s'établit à 0,1 % contre 3,1 % un an plus tôt.
- Le segment **Industries** a généré un résultat opérationnel courant de 3,8 millions d'euros, en hausse de 18,8 % par rapport au troisième trimestre 2006 (3,2 millions d'euros) ; son taux de marge opérationnelle s'établit à 5,6 %.

Le résultat opérationnel courant n'intègre pas le résultat des opérations de cession détaillé ci-dessous.

3) Résultat des opérations de cession

Au cours du troisième trimestre 2007, le **résultat des opérations de cession** s'élève à 6,3 millions d'euros et comprend :

- dans l'activité **SURF**, le complément de prix (3,2 millions d'euros) sur la cession de PSSL et de PSSI comptabilisée au premier trimestre 2007,
- dans l'activité **Plate-formes**, la plus value de cession en bourse (3,1 millions d'euros) de la moitié de la participation minoritaire de Technip dans la société Gulf Island Fabricator Inc, reçue en 2006 en rémunération de la cession des actifs de GMF.

Au troisième trimestre 2006, il n'y avait pas eu d'opérations de cession.

4) Résultat financier sur contrat

Le résultat financier sur contrat comptabilisé en chiffre d'affaires au troisième trimestre 2007 s'élève à 23 millions d'euros dont 17 millions d'euros pour l'activité Onshore-Downstream.

5) Résultat opérationnel

Le **résultat opérationnel** du Groupe au troisième trimestre 2007 s'élève à 125,3 millions d'euros, en hausse de 16,2 % par rapport à 107,8 millions d'euros réalisé un an plus tôt. Le taux de marge opérationnelle atteint 5,8 % à comparer à 6,1 % un an plus tôt.

6) Résultat

Le **résultat financier** est une charge de 19,4 millions d'euros. Il comprend à hauteur de 6,0 millions d'euros les impacts de change et des normes IAS 32-39 sur la juste valeur des instruments de couverture.

La **charge d'impôt sur les bénéfices** ressort à 29,1 millions d'euros. Le taux effectif d'impôt est en forte baisse à 29,2 % contre 34,1 % un an plus tôt.

L'**impôt sur les plus values de cession** réalisées au cours du trimestre ressort à 1,8 millions d'euros.

Après impôts, le **résultat net** s'élève à 76,1 millions d'euros, en hausse de 26,2 % par rapport à celui du troisième trimestre 2006.

Le bénéfice net par action calculé sur une base diluée s'obtient en divisant le résultat net de la période par le nombre moyen d'actions en circulation, augmenté du nombre moyen pondéré d'options de souscription non encore exercées calculé selon la méthode dite « du rachat d'actions » (IFRS 2) et du nombre moyen pondéré d'actions gratuites attribuées. Dans le cadre de cette méthode, les options de souscription d'actions sont examinées plan par plan ; ne sont retenues que les options qui sont dilutives c'est-à-dire celles dont le prix d'exercice augmenté de la charge IFRS 2 future et non encore comptabilisée est inférieur au cours moyen de l'action sur la période de référence du calcul du bénéfice net par action. Il s'agit d'un changement de méthode de calcul du bénéfice net par action mis en vigueur au 31 décembre 2006. En application de cette méthode, le nombre d'actions retenu pour le calcul du bénéfice net par action s'élève à 105 749 881 actions pour le troisième trimestre 2007 et à 106 931 042 actions pour le troisième trimestre 2006 contre 109 270 089 actions, nombre qui avait été retenu l'année dernière pour le calcul du bénéfice net par action au troisième trimestre.

Le **bénéfice net par action** calculé sur une base diluée (**BPA**) progresse de 27,6 % à 0,72 euro (0,56 euro au troisième trimestre 2006 calculé sur la base du nouveau nombre d'actions retenu comme indiqué ci-dessus).

B) NEUF PREMIERS MOIS DE L'ANNEE 2007

1) Chiffre d'affaires

Le **chiffre d'affaires** du Groupe au cours des neufs premiers mois de l'année 2007, à 5 785,3 millions d'euros, enregistre une progression de 17,0 % par rapport à celui des neuf premiers mois de 2006.

Sur les neuf premiers mois de 2007, l'impact négatif de la dévalorisation du dollar et des monnaies associées de 8%, est de près de 169 millions d'euros sur le chiffre d'affaires.

2) Résultat opérationnel courant

Le **résultat opérationnel courant** du Groupe au cours des neufs premiers mois de l'année 2007 s'est élevé à 355,0 millions d'euros en progression de 61,8 % par rapport à celui des neuf premiers mois de l'année 2006. Le taux de marge opérationnelle courante ressort à 6,1% du chiffre d'affaires en hausse de 170 points de base par rapport à 4,4 % un an plus tôt.

Le résultat opérationnel courant n'intègre pas le résultat des opérations de cession indiqué ci-dessous.

3) Résultat des opérations de cession

Au cours des neuf premiers mois 2007, le **résultat des opérations de cession** s'élève à 20,7 millions d'euros et représente les plus-values réalisées :

- Dans l'activité **SURF**, sur la vente de PSSL et PSSI (17,6 millions d'euros après extourne du goodwill associé (8,0 millions d'euros)),
- Dans l'activité **Plates-Formes**, sur la vente en bourse de la moitié de la participation minoritaire de Technip dans Gulf Island Fabrication Inc. (3,1 millions d'euros).

Au cours des neuf premiers mois 2006, le résultat des opérations de cession représentait une plus-value totale de 26,9 millions d'euros en raison :

- Dans l'activité **Plates-Formes** : de la vente des actifs de GMF au cours du premier trimestre (21,5 millions d'euros),
- Dans l'activité **Onshore-Downstream** : de la vente de divers actifs au deuxième trimestre (5,4 millions d'euros).

4) Résultat financier sur contrat

Le résultat financier sur contrat comptabilisé en chiffre d'affaires sur les neuf premiers mois de 2007 s'élève à 73 millions d'euros dont 53 millions d'euros pour l'activité Onshore-Downstream.

5) Résultat opérationnel

Le **résultat opérationnel** du Groupe au cours des neuf premiers mois 2007 s'élève à 375,7 millions d'euros, en hausse de 52,5 % par rapport à 246,3 millions d'euros réalisé un an plus tôt. Le taux de marge atteint 6,5 % contre 5,0 % un an plus tôt.

6) Résultat

Le **résultat financier** est une charge de 53,5 millions d'euros. Il comprend à hauteur de 19,0 millions d'euros l'impact négatif des variations de taux de change ainsi que des normes IAS 32-39 sur la juste valeur des instruments de couverture.

La **charge d'impôt sur les bénéfices** ressort à 88,5 millions d'euros. Le taux effectif d'impôt s'élève à 29,4 % contre 35,2 % un an plus tôt. L'application de la norme comptable IFRS 3, s'est traduite par une réduction exceptionnelle du goodwill de 2,5 millions d'euros comptabilisée comme une charge d'impôt, sans incidence en trésorerie.

L'**impôt sur les plus values de cession** ressort à 9,0 millions d'euros au cours des neuf premiers mois 2007; il était de 1,9 millions d'euros pour les neuf premiers mois 2006.

Après impôts, le **résultat net** s'élève à 223,8 millions d'euros, en progression de 63,2 % par rapport aux 137,1 millions d'euros enregistrés sur les neuf premiers mois de 2006.

Le bénéfice net par action calculé sur une base diluée s'obtient en divisant le résultat net de la période par le nombre moyen d'actions en circulation, augmenté du nombre moyen pondéré d'options de souscription non encore exercées calculé selon la méthode dite « du rachat d'actions » (IFRS 2) et du nombre moyen pondéré d'actions gratuites attribuées. Dans le cadre de cette méthode, les options de souscription d'actions sont examinées plan par plan ; ne sont retenues que les options qui sont dilutives c'est-à-dire celles dont le prix d'exercice augmenté de la charge IFRS 2 future et non encore comptabilisée est inférieur au cours moyen de l'action sur la période de référence du calcul du bénéfice net par action. Il s'agit d'un changement de méthode de calcul du bénéfice net par action mis en vigueur au 31

décembre 2006. En application de cette méthode, le nombre d'actions retenu pour le calcul du bénéfice net par action s'élève à 105 219 474 actions pour les neuf premiers mois de 2007 et à 110 176 504 actions pour les neuf premiers mois de 2006 contre 109 270 089 actions, nombre qui avait été retenu l'année dernière pour le calcul du bénéfice net par action des neuf premiers mois.

Le **bénéfice net par action** sur une base diluée (**BPA**) est en progression de 68,6 % à 2,13 euros contre 1,26 euros un an plus tôt (calculé sur la base du nouveau nombre d'actions retenu comme indiqué ci-dessus).

7) Trésorerie et bilan

Au cours des neuf premiers mois 2007, la situation de **trésorerie nette** a progressé pour atteindre 1 711,6 millions d'euros au 30 septembre 2007 contre 1 540,3 millions d'euros fin décembre 2006. La trésorerie du Groupe a bénéficié des ressources générées par la marge brute d'autofinancement (268,8 millions d'euros), la variation du besoin en fonds de roulement (406,6 millions d'euros), et les produits de cession (82,5 millions d'euros) des activités de fabrication de robots sous-marins et de la moitié de la participation minoritaire dans Gulf Island Fabricator Inc. En sens inverse, le Groupe a procédé au paiement du solde du dividende 2006 et d'un dividende exceptionnel pour un montant total de 274,7 millions d'euros, a terminé son programme de rachats d'actions (86,2 millions d'euros), et a financé ses investissements de la période pour 142,1 millions d'euros.

Au 30 septembre 2007, les **fonds propres** consolidés, part du Groupe, s'élèvent à 2 292,1 millions d'euros, à comparer à 2 401,3 millions d'euros au 31 décembre 2006. La diminution s'explique principalement par la distribution des dividendes le 3 mai 2007 à hauteur de 274,7 millions d'euros.

III. NOUVEAU REPORTING A PARTIR DU 1^{ER} JANVIER 2008

A compter du 1^{er} janvier 2008, le reporting financier trimestriel de Technip se fera selon les trois segments d'activité suivants en plus du segment Corporate :

- SUBSEA : actuellement dénommé SURF,
- OFFSHORE : actuellement dénommé Offshore Facilities,
- ONSHORE : regroupant les deux segments d'activité actuellement dénommés Onshore-Downstream et Industries,

Les informations comparables pour l'exercice 2007 seront bien entendu fournies chaque trimestre.

Les résultats annuels 2007 seront publiés en février prochain sous le format de reporting actuel, c'est-à-dire avec quatre segments opérationnels (SURF, Plates-Formes, Onshore-Downstream et Industries) ainsi que le segment Corporate.

L'information sur les résultats du troisième trimestre et des neuf premiers mois 2007 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.

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.

L'action Technip est cotée à Paris sur le marché



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>

ANNEXE I (a)
COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE
Normes IFRS
Non audité

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

	Troisième trimestre		Neuf mois	
	2007	2006	2007	2006
Chiffre d'affaires	2 166,0	1 780,8	5 785,3	4 944,2
Marge brute	211,2	202,0	648,1	490,8
Frais de recherche et développement	(10,1)	(9,5)	(29,3)	(23,9)
Frais commerciaux, généraux et administratifs, et autres	(82,1)	(84,7)	(263,8)	(247,5)
Résultat opérationnel courant	119,0	107,8	355,0	219,4
Résultat des opérations de cession	6,3	-	20,7	26,9
Résultat opérationnel	125,3	107,8	375,7	246,3
Résultat financier	(19,4)	(17,6)	(53,5)	(44,8)
Résultat des sociétés mises en équivalence	0,4	0,1	2,1	0,4
Résultat avant impôts	106,3	90,3	324,3	201,9
Impôts sur les bénéficiaires	(29,1)	(30,8)	(88,5)	(61,5)
Impôts sur les plus values de cession	(1,8)	-	(9,0)	(1,9)
Intérêts minoritaires	0,7	0,8	(3,0)	(1,4)
Résultat net	76,1	60,3	223,8	137,1
Résultat Net	76,1	60,3	223,8	137,1
Retraitement de la prime de remboursement des OCEANE	-	-	-	1,9
Résultat net retraité	76,1	60,3	223,8	139,0
Nombre moyen d'actions sur une base diluée ⁽¹⁾	105 749 881	106 931 042	105 219 474	110 176 504
Bénéfice par action ⁽¹⁾ (€)	0,72	0,56	2,13	1,26

⁽¹⁾ En conformité avec les IFRS, le bénéfice par action calculé sur une base diluée s'obtient en divisant le résultat net de la période par le nombre moyen d'actions en circulation, augmenté du nombre moyen pondéré d'options de souscription non encore exercées calculé selon la méthode dite « du rachat d'actions » (IFRS 2) et du nombre moyen pondéré d'actions gratuites attribuées. Dans le cadre de cette méthode, les options de souscription d'actions sont examinées plan par plan ; ne sont retenues que les options qui sont dilutives c'est-à-dire celles dont le prix d'exercice augmenté de la charge IFRS 2 future et non encore comptabilisée est inférieur au cours moyen de l'action sur la période de référence du calcul du résultat net par action. Il s'agit d'un changement de méthode de calcul du BPA mis en vigueur au 31 décembre 2006. En application de cette méthode, le nombre d'actions retenu pour le calcul du BPA s'élève à 105 749 881 actions pour le troisième trimestre 2007 et à 106 931 042 actions pour le troisième trimestre 2006 contre 109 270 089 actions, nombre qui avait été retenu l'année dernière pour le calcul du BPA au troisième trimestre. De même, le nombre d'actions retenu pour le calcul du BPA s'élève à 105 219 474 actions pour les neuf premiers mois de 2007 et à 110 176 504 actions pour les neuf premiers mois de 2006 contre 109 270 089 actions, nombre qui avait été retenu l'année dernière pour le calcul du BPA des neuf premiers mois.

ANNEXE I (b)
BILAN CONSOLIDE
Normes IFRS

En millions d'euros

	30 sept. 2007 (non audité)	31 déc. 2006* (audité)
Actifs immobilisés	3 236,0	3 241,1
Impôts différés actif et autres actifs non-courants	153,7	115,3
ACTIFS NON COURANTS	3 389,7	3 356,4
Contrats de construction	567,1	591,1
Stocks, créances clients et autres créances	2 010,6	1 651,7
Trésorerie et équivalents	2 427,2	2 402,8
ACTIFS COURANTS	5 004,9	4 645,6
Actifs détenus en vue de la vente	-	61,5
TOTAL ACTIF	8 394,6	8 063,5
Capitaux propres (part du Groupe)	2 292,1	2 401,3
Intérêts minoritaires	19,0	15,5
CAPITAUX PROPRES	2 311,1	2 416,8
Dettes financières non-courantes	655,5	676,6
Provisions non-courantes	124,1	124,1
Impôts différés passif et autres passifs non-courants	150,9	161,6
PASSIFS NON-COURANTS	930,5	962,3
Dettes financières courantes	60,1	185,9
Provisions courantes	115,2	73,8
Contrats de construction	2 238,3	2 138,5
Dettes fournisseurs et autres dettes	2 739,4	2 267,4
PASSIFS COURANTS	5 153,0	4 665,6
Passifs attachés aux actifs destinés à être cédés	-	18,8
TOTAL PASSIF	8 394,6	8 063,5

Variation des capitaux propres (part du Groupe)	
Capitaux propres au 31 décembre 2006	2 401,3
Résultat net au 30 septembre 2007	223,8
Augmentations de capital	33,3
Impacts des normes IAS 32 et 39	19,2
Paiement du dividende	(274,7)
Autocontrôle	(86,2)
Ecarts de conversion et divers	(24,6)
Capitaux propres au 30 septembre 2007	2 292,1

* Suite à des reclassements opérés sous le contrôle des commissaires aux comptes entre la date du communiqué de presse des comptes annuels 2006 et la date de publication du Document de Référence 2006, les comptes « contrats de construction » ont été modifiés augmentant le total du bilan de 364,7 millions d'euros sans impact sur le résultat, ni sur les capitaux propres.

ANNEXE I (c)
TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE CONSOLIDES
Normes IFRS, Non audité

En millions d'euros	Neuf mois	
	2007	2006
Résultat net	223,8	137,1
Amortissement des immobilisations	107,2	102,9
Charge liée au « split accounting » des OCEANE	-	10,0
Charge liée aux plans d'options de souscription d'actions et aux actions gratuites	3,5	1,5
Provisions long terme (engagements sociaux)	1,5	0,8
Réduction du goodwill relative aux déficits fiscaux utilisés non reconnus	2,5	-
Impôts différés	(50,0)	(18,7)
Plus value de cessions	(20,9)	(25,8)
Intérêts minoritaires et autres	1,2	1,2
Marge brute d'autofinancement	268,8	209,0
Variation du besoin en fonds de roulement	406,6	499,4
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'exploitation	675,4	708,4
Investissements	(142,1)	(114,7)
Cessions d'immobilisations corporelles et divers	0,5	39,9
Cessions d'immobilisations financières	19,9	-
Incidence des variations de périmètre	67,4	0,8
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'investissement	(54,3)	(74,0)
Augmentation (diminution) de l'endettement	(161,6)	(4,1)
Augmentations de capital	33,3	20,7
Paiement du dividende	(274,7)	(91,0)
Auto contrôle	(86,2)	(236,5)
Conversion des OCEANE	-	(63,4)
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités de financement	(489,2)	(374,3)
Effets de change	(107,5)	(76,8)
Augmentation (diminution) nette de la trésorerie	24,4	183,3
Trésorerie et équivalents en début de période	2 402,8	2 187,8
Trésorerie et équivalents en fin de période	2 427,2	2 371,1
	(24,4)	(183,3)

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

En millions d'euros

	Trésorerie & endettement		
	30 sept. 2007	30 juin 2007	30 sept. 2006*
Equivalents de trésorerie	2 005,9	1 944,1	1 904,4
Trésorerie	421,3	407,5	466,7
Trésorerie totale (A)	2 427,2	2 351,6	2 371,1
Dettes courantes	60,1	188,0	179,2
Dettes non courantes	655,5	661,5	683,5
Dette totale (B)	715,6	849,5	862,7
Trésorerie nette (A - B)	1 711,6	1 502,1	1 508,4

* Conformément au document de référence 2006, le montant des dépôts à terme a été reclassé de trésorerie en équivalent de trésorerie dans les comptes au 31 décembre 2006. Les dépôts à terme s'élevaient à 1 501,8 millions d'euros au 30 septembre 2006.

Taux de change de l'euro en devises

	Compte de résultat			Bilan au		
	3Q 2007	2006	3Q 2006	30 sept. 2007	31 déc. 2006	30 sept. 2006
USD	1,34	1,26	1,24	1,42	1,32	1,27
GBP	0,68	0,68	0,68	0,7	0,67	0,68

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

En millions d'euros

	Troisième trimestre			Neuf mois		
	2007	2006	Variation	2007	2006	Variation
Europe, Russie, Asie C.	363,2	389,1	-6,7%	910,3	1 093,3	-16,7%
Afrique	204,7	292,4	-30,0%	752,4	910,9	-17,4%
Moyen Orient	899,8	486,5	85,0%	2 314,4	1 365,7	69,5%
Asie Pacifique	292,4	235,5	24,2%	734,2	600,4	22,3%
Amériques	405,9	377,3	7,6%	1 074,0	973,9	10,3%
Total	2 166,0	1 780,8	21,6%	5 785,3	4 944,2	17,0%

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

En millions d'euros	Troisième trimestre			Neuf mois		
	2007	2006	Var.	2007	2006	Var.
SURF						
Chiffre d'affaires	648,2	593,7	9,2%	1 830,5	1 573,4	16,3%
Marge brute	148,6	103,9	43,0%	396,7	254,8	55,7%
Résultat opérationnel courant	110,7	65,2	69,8%	270,8	143,3	89,0%
Amortissements	(29,5)	(28,8)	2,4%	(88,7)	(82,7)	7,3%
PLATES-FORMES						
Chiffre d'affaires	161,0	302,9	-46,8%	566,5	900,9	-37,1%
Marge brute	21,3	37,9	-43,8%	70,0	91,6	-23,6%
Résultat opérationnel courant	8,6	21,5	-60,0%	29,3	41,5	-29,4%
Amortissements	(2,4)	(2,3)	4,3%	(6,4)	(6,8)	-5,9%
ONSHORE DOWNSTREAM						
Chiffre d'affaires	1 288,6	829,2	55,4%	3 219,5	2 316,0	39,0%
Marge brute	33,4	53,2	-37,2%	157,5	123,0	28,0%
Résultat opérationnel courant	0,8	25,3	-96,8%	61,1	36,3	68,3%
Amortissements	(3,1)	(4,0)	-22,5%	(9,1)	(7,5)	21,3%
INDUSTRIES						
Chiffre d'affaires	68,3	55,0	24,2%	168,8	153,9	9,7%
Marge brute	8,9	7,0	27,1%	23,9	21,4	11,7%
Résultat opérationnel courant	3,8	3,2	18,8%	9,2	8,3	10,8%
Amortissements	(0,3)	1,2	ns	(0,8)	(0,7)	14,3%
CORPORATE						
Résultat opérationnel courant	(4,9)	(7,4)	-33,8%	(15,4)	(9,9)	55,6%
Amortissements	(0,6)	(1,7)	-64,7%	(2,2)	(5,2)	-57,7%

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					
	Troisième trimestre			Neuf mois		
	2007	2006	Var.	2007	2006	Var.
SURF	747,7	802,0	-6,8%	1 795,4	1 460,3	22,9%
Plates-formes	106,9	145,3	-26,4%	363,3	412,8	-12,0%
Onshore-Downstream	927,2	359,3	158,1%	2 674,5	2 460,4	8,7%
Industries	148,5	53,8	176,0%	263,0	153,6	71,2%
Total	1 930,3	1 360,4	41,9%	5 096,2	4 487,1	13,6%

	Backlog par segment d'activité		
	30 sept. 2007	30 juin 2007	Var.
SURF	2 630,5	2 522,8	4,3%
Plates-formes	521,5	601,9	-13,4%
Onshore-Downstream	5 999,9	6 366,4	-5,8%
Industries	259,4	178,6	45,2%
Total	9 411,3	9 669,7	-2,7%

	Backlog par région		
	30 sept. 2007	30 juin 2007	Var.
Europe, Russie, Asie C.	1 598,0	1 649,6	-3,1%
Afrique	950,1	974,1	-2,5%
Moyen Orient	3 994,8	4 250,0	-6,0%
Asie Pacifique	1 144,6	995,0	15,0%
Amérique	1 723,8	1 801,0	-4,3%
Total	9 411,3	9 669,7	-2,7%

	Écoulement estimé du carnet de commandes au 30 septembre 2007				
	SURF	Plates-Formes	Onshore Downstream	Industries	Groupe
4^{ème} trimestre 2007	647	162	1 350	55	2 214
2008	1 678	325	3 050	135	5 188
2009 et au-delà	305	35	1 600	69	2 009
Total	2 630	522	6 000	259	9 411