

**EXERCICE 2007**

- Prises de commandes en hausse de 17 %
- Chiffre d'affaires en hausse de 14 % à 7,9 milliards d'euros
- Résultat opérationnel courant de l'activité SURF en hausse de 83 %
- Onshore-Downstream : rentabilité affectée par des charges importantes et clarification de la situation du portefeuille
- Proposition d'une augmentation du dividende 2007 à 1,20 euro

**PERSPECTIVES 2008**

- Croissance de 10 % du chiffre d'affaires Subsea (SURF) ; chiffre d'affaires du Groupe d'environ 8 milliards d'euros
- Taux de marge opérationnelle du Subsea supérieur à 15 %
- Taux de marge opérationnelle de l'Onshore (Onshore-Downstream + Industries) et de l'Offshore (Plates-Formes) de 3,8 % en moyenne
- En conséquence, taux de marge opérationnelle du Groupe supérieur à 7,3 %

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action)	Q4 07	Q4 06	2007	2006
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>2 101,2</b>	<b>1 982,3</b>	<b>7 886,5</b>	<b>6 926,5</b>
<b>Résultat opérationnel courant</b>	<b>- 108,0</b>	<b>113,8</b>	<b>247,0</b>	<b>333,2</b>
<b>Taux de marge opérationnelle courante</b>	<b>- 5,1 %</b>	<b>5,7 %</b>	<b>3,1 %</b>	<b>4,8 %</b>
<b>Résultat net</b>	<b>- 97,5</b>	<b>63,0</b>	<b>126,3</b>	<b>200,1</b>
<b>Bénéfice par action en € (sur une base diluée)</b>			<b>1,20</b>	<b>1,86</b>
<b>Dividende ordinaire par action en €</b>			<b>1,20*</b>	<b>1,05</b>

\* *Sujet à approbation par les actionnaires*

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 20 février 2008, a arrêté les comptes consolidés audités de l'année 2007.

Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, a déclaré : « Technip termine l'année 2007 avec des résultats contrastés mais débute l'année 2008 sur des bases solides et avec une meilleure visibilité.

Premièrement, l'excellente performance du segment d'activité Subsea (SURF) avec un taux de marge opérationnelle record de 15,8 %, en progression continue chaque trimestre en 2007, démontre que nous avons recouvré la dynamique de croissance rentable grâce à notre leadership technologique et à notre business model qui repose sur l'intégration verticale dans cette activité.

Deuxièmement, la situation financière des contrats du segment Onshore a été clarifiée. Ces projets, qui incluent les quatre projets gaziers du Qatar signés entre 2004 et 2006, ont été affectés par l'augmentation imprévisible des coûts ainsi que par l'insuffisance des ressources lors de la phase de construction. En conséquence, nous avons enregistré en 2007 des charges élevées qui ont affecté nos marges. Ces mesures qui concernent à la fois des projets terminés, sur le point d'être terminés et en cours de réalisation, réduisent de manière significative les incertitudes qui pesaient sur les résultats de ces projets.

Troisièmement, les prises de commandes 2007 sont en hausse de 17 % et le carnet de commandes du Groupe qui s'élève à 9,4 milliards d'euros à la fin de l'année, est plus équilibré : le Subsea, notre segment d'activité le plus profitable, représente 37 % du carnet contre 26 % il y a un an ; le poids relatif des différentes régions est plus homogène grâce à notre croissance en Europe et en Afrique, et en outre nous avons augmenté la proportion de contrats moins exposés dans le portefeuille de l'activité Onshore.

En ce qui concerne nos actifs, nous avons accéléré nos investissements au second semestre 2007 afin d'accompagner la croissance du Subsea. Nous avons augmenté la capacité de nos usines de flexibles au Brésil et en France, et lancé la construction d'une nouvelle usine de conduites flexibles en Asie. Deux bateaux ont rejoint notre flotte en 2007 et nous avons lancé la construction de deux autres navires. Notre programme d'investissements s'élève à environ un milliard d'euros sur la période 2007 – 2010.

Les fondamentaux de notre industrie restent très solides, avec une bonne visibilité de nos marchés onshore et offshore qui s'étend au delà de la fin de la décennie. Depuis le développement de nouveaux champs en mer très profonde jusqu'à l'extension de champs plus matures, depuis la modernisation de raffineries jusqu'à la réalisation de nouveaux projets pétroliers ou gaziers à terre, Technip est extrêmement bien positionné pour tirer avantage du marché. Le Groupe qui maîtrise l'expertise technologique requise et possède un bilan solide, profitera de la croissance des marchés tout en se focalisant sur sa profitabilité.

Dans cet environnement, Technip se fixe pour 2008 les objectifs financiers suivants : un chiffre d'affaires consolidé de l'ordre de 8 milliards d'euros, avec une croissance de 10 % du chiffre d'affaires de l'activité Subsea et pour l'ensemble du Groupe, un taux de marge opérationnelle supérieur à 7,3 %.

Confiant dans nos capacités à créer de la valeur à long terme pour nos actionnaires, le Conseil d'Administration propose aux actionnaires de porter le dividende par action 2007 à 1,20 euro.»

## I. QUATRIEME TRIMESTRE 2007

### A. PRINCIPALES INFORMATIONS OPERATIONELLES

Dans le segment d'activité **SURF**<sup>(1)</sup>, les projets en cours de réalisation 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 atteint 83 % au quatrième trimestre. De même nos usines de fabrication de conduites flexibles et d'ombilicaux ont été fortement chargées. Le projet Agbami progresse bien, la fabrication des conduites flexibles ainsi que celle d'ombilicaux est terminée, de même que la première phase d'installation offshore. Capitalisant sur l'expérience acquise sur le projet Dalia, en particulier avec le développement de la conduite flexible technologique (IPB : Integrated Production Bundle), Technip s'est vu attribuer au cours du trimestre son plus important contrat SURF avec le projet Pazflor en Angola.

Dans le segment **Plates-Formes**, les modules d'unités de traitement ont été installés sur la coque du FPSO destiné au champ Akpo au Nigeria, le raccordement des modules est en cours. Sur le projet de la Spar Perdido pour le Golfe du Mexique, la construction de la coque se poursuit, dans notre yard de Pori (Finlande).

Concernant le projet de Spar Tahiti, et comme demandé par le client, de nouvelles manilles lui ont été livrées en janvier 2008 comme prévu.

---

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

Sur l'autre projet de Spar affecté par des problèmes de métallurgie sur certaines manilles du système d'ancrage, la solution fournie par Technip, comprenant de nouvelles manilles, progresse comme prévu. Le coût de remplacement de ces manilles sera couvert par les assurances.

Dans le segment **Onshore-Downstream**, de nombreux projets se trouvent aujourd'hui en phase de construction, notamment au Moyen-Orient, au Vietnam et au Canada. Technip, comme membre de la JV TSKJ, a achevé avec succès en accord avec le planning le projet du train 6 de GNL au Nigeria.

Après la vague sans précédent d'attribution de contrats à l'industrie du service pétrolier, l'année 2007 a été caractérisée par des contraintes substantielles en particulier pour les sociétés de construction qui peinaient à mobiliser les ressources adaptées pour faire face à une demande croissante au niveau mondial.

Du fait de cet environnement défavorable, Technip a enregistré dans ses comptes du quatrième trimestre les charges suivantes, dont le détail peut être consulté dans le communiqué de presse publié le 30 janvier 2008 :

- 200 millions d'euros couvrant les quatre projets gaziers au Qatar. Cette charge a été calculée sur la base de la prévision du résultat à terminaison de ces quatre projets : Qatargas II, Rasgas III, Qatargas III & IV et AKG2.
- 70 millions d'euros couvrant trois projets : deux en Asie-Pacifique (un terminé, l'autre en construction) et un en Amérique du Nord (terminé à 97 %).

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

## **B. RESULTATS FINANCIERS DU QUATRIEME TRIMESTRE 2007**

### **1) Chiffre d'affaires**

Le **chiffre d'affaires** du Groupe s'élève à 2 101,2 millions d'euros, et enregistre une progression de 6,0 % par rapport au quatrième trimestre 2006.

La dévalorisation de 9 % du dollar et des monnaies associées au quatrième trimestre 2007 a un impact négatif de 78,9 millions d'euros sur le chiffre d'affaires.

### **2) Résultat opérationnel courant**

En conséquence de la charge de 270 millions d'euros enregistrée dans l'activité Onshore-Downstream, le **résultat opérationnel courant** du Groupe au quatrième trimestre 2007 est une perte de 108,0 millions d'euros à comparer à un profit de 113,8 millions d'euros au cours de la même période l'an passé.

Le résultat financier sur contrat comptabilisé en chiffre d'affaires au quatrième trimestre 2007 s'élève à 17,3 millions d'euros dont 10,6 millions d'euros pour l'activité Onshore-Downstream.

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

### **3) Résultat des opérations de cession**

Le **résultat des opérations de cession** est une charge de 0,8 million d'euros et représente un ajustement de taux de change dans l'activité **SURF** (0,6 million d'euros sur la vente de PSSL et PSSI) et dans l'activité **Plates-Formes** (0,2 million d'euros, sur la vente de la moitié de la participation de Technip dans Gulf Island Fabricator Inc.).

#### 4) Résultat opérationnel

Le **résultat opérationnel** du Groupe au quatrième trimestre 2007 est une perte de 108,8 millions d'euros, à comparer à un profit de 113,8 millions d'euros réalisé un an plus tôt.

#### 5) Résultat

Le **résultat financier** est une charge de 11,1 millions d'euros. Il comprend à hauteur de 1,9 million 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.

L'**impôt sur les bénéfices** est un crédit de 20,5 millions d'euros en raison des impôts différés actifs enregistrés au cours du quatrième trimestre.

Après impôt, le **résultat net** est une perte de 97,5 millions d'euros, à comparer à un profit de 63,0 millions d'euros enregistré sur la même période en 2006.

Le nombre moyen d'actions sur la période sur une base diluée est calculé conformément aux IFRS. Pour le quatrième trimestre 2007, il s'élève à 105 608 009 actions, contre 105 525 845 actions pour le quatrième trimestre 2006.

Le **bénéfice net par action** sur une base diluée (BPA) est de - 0,92 euro contre 0,60 euro un an plus tôt.

## II. ANNEE 2007

### A. PRISES DE COMMANDES ET CARNET DE COMMANDES

En 2007, les **prises de commandes** de Technip ont atteint 7 197,8 millions d'euros à comparer à 6 143,1 millions d'euros en 2006. Les principaux contrats mis en vigueur au cours de l'année sont rappelés en annexe, avec l'indication de leur valeur en part du Groupe (quand l'information est publique). Par segment d'activité, les prises de commandes sur l'exercice 2007 se répartissent ainsi :

- SURF	45,9 %
- Plates-Formes	7,8 %
- Onshore-Downstream	42,2 %
- Industries	4,1 %

Au 31 décembre 2007, le **carnet de commandes** du Groupe s'élève à 9 389,5 millions d'euros, à comparer à 10 272,8 millions d'euros fin 2006. Par segment d'activité, le carnet de commandes au 31 décembre 2007 se répartit ainsi :

- SURF	37,0 % <sup>(2)</sup>
- Plates-Formes	5,9 %
- Onshore-Downstream	54,7 %
- Industries	2,4 %

### B. ACTIFS ET INVESTISSEMENTS

Pour l'ensemble de l'année 2007, le montant des investissements comptabilisés sur la base des paiements effectués s'est élevé à 262 millions d'euros.

---

<sup>(2)</sup> 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.

Usines de fabrication de conduites flexibles :

- L'augmentation des capacités de production de conduites flexibles de 20 % et 50 %, respectivement de nos usines du Trait, France et Vitória, Brésil, s'est achevée en 2007.
- Les programmes d'extension des zones de stockage de flexibles et de services logistiques pour Petrobras sur le site de Vitória 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.
- Technip a finalisé un accord (signé début 2008) avec le port de Tanjung Langsat pour une concession d'un terrain de 20 hectares en vue de la construction d'une nouvelle usine de fabrication de conduites flexibles en Malaisie.

Flotte de navires :

- En 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 Inde en eaux peu profondes. De même, le nouveau navire de support de plongée, le 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 navires opérationnels.
- Technip a attribué à STX Heavy Industries (Corée/Chine) 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.
- Le Skandi Arctic, nouveau navire de support de plongée détenu à 50 % par Technip, sera destiné à la Mer du Nord norvégienne. Il devrait être livré fin 2008.
- Enfin un nouveau navire de pose de conduites flexibles destiné au marché brésilien devrait rejoindre la flotte en 2009 sous condition de signature d'un contrat.

Les investissements significatifs réalisés en 2007 nous permettent d'être confiants sur la bonne progression du programme d'un milliard d'euros sur la période 2007-2010 mis en place par le Groupe pour développer ses actifs.

## C. RESULTATS ANNUELS 2007

### 1) Chiffre d'affaires

Le **chiffre d'affaires** du Groupe pour l'ensemble de l'année 2007, qui ressort à 7 886,5 millions d'euros, enregistre une progression de 13,9 % par rapport à celui de l'année 2006.

- Le segment d'activité **SURF** a généré un chiffre d'affaires de 2 478,2 millions d'euros, en hausse de 12,2 % par rapport à 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 738,8 millions d'euros, en baisse de 38,2 % par rapport à 2006. Les principaux projets ayant contribué à la formation du chiffre d'affaires du trimestre sont le FPSO Akpo au Nigeria 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 4 436,7 millions d'euros, à comparer à 3 317,8 millions d'euros en 2006, soit une hausse de 33,7 %. 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 s'élève à 232,8 millions d'euros, en progression de 14,1 % par rapport à celui de la même période l'an passé.

Sur l'année 2007, la dévalorisation de 9 % du dollar et des monnaies associées a eu un impact négatif de 280,2 millions d'euros sur le chiffre d'affaires.

## 2) Résultat opérationnel courant

Le **résultat opérationnel courant** du Groupe pour l'ensemble de l'année 2007 s'est élevé à 247,0 millions d'euros en baisse de 25,9 % par rapport à celui de 2006 à la suite de provisions enregistrées dans le segment d'activité Onshore-Downstream en 2007 à hauteur de 320 millions d'euros. Le taux de marge opérationnelle courante ressort à 3,1 % du chiffre d'affaires, à comparer à 4,8 % enregistré en 2006.

- Dans le segment d'activité **SURF**, le résultat opérationnel courant sur l'année 2007 s'établit à 390,9 millions d'euros, en hausse de 83,0 % par rapport à la même période l'année dernière. Le taux de marge opérationnelle courante s'établit à 15,8 % contre 9,7 % un an plus tôt. Il intègre, à hauteur de 25 millions d'euros, le produit de remboursements d'assurance sur un projet en mer Méditerranée, qui avait impacté négativement les comptes du Groupe en 2005.
- Dans le segment **Plates-Formes**, le résultat opérationnel courant atteint 35,2 millions d'euros, à comparer à 62,3 millions d'euros en 2006 ; ce niveau élevé 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 4,8 % contre 5,2 % pour l'exercice 2006.
- Dans le segment **Onshore-Downstream**, compte tenu des provisions de 320 millions d'euros précédemment annoncées, le résultat opérationnel courant pour l'ensemble de l'année 2007 est une perte de 172,5 millions d'euros, à comparer à un profit de 68,4 millions d'euros un an plus tôt.
- Le segment **Industries** a généré un résultat opérationnel courant de 15,2 millions d'euros, en hausse de 34,5 % par rapport à celui de 2006 (11,3 millions d'euros) ; son taux de marge opérationnelle courante s'établit à 6,5 % contre 5,5 % pour l'exercice 2006.

Le résultat financier sur contrat comptabilisé en chiffre d'affaires de l'année 2007 s'élève à 90,9 millions d'euros dont 63,6 millions d'euros pour l'activité Onshore-Downstream et 26,8 millions d'euros pour les activités SURF et Plates-Formes.

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

### 3) Résultat des opérations de cession

Le **résultat des opérations de cession** pour l'ensemble de l'année 2007 s'élève à 19,9 millions d'euros et porte :

- Dans l'activité **SURF**, sur la vente de PSSL et PSSI (17,0 millions d'euros après extourne du goodwill associé pour 8,0 millions d'euros),
- Dans l'activité **Plates-Formes**, sur la vente sur le marché de la moitié de la participation minoritaire de Technip dans Gulf Island Fabricator Inc. (2,9 millions d'euros).

En 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 cours du deuxième trimestre (5,4 millions d'euros).

### 4) Résultat opérationnel

Le **résultat opérationnel** du Groupe sur l'année 2007 s'élève à 266,9 millions d'euros, en baisse de 25,9 % par rapport à 360,1 millions d'euros réalisé un an plus tôt. Le taux de marge opérationnelle atteint 3,4 % à comparer à 5,2 % un an plus tôt.

### 5) Résultat

Le **résultat financier** est une charge de 64,6 millions d'euros. Il comprend à hauteur de 20,9 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 68,0 millions d'euros. Le taux effectif d'impôt est de 37,3 % alors que Technip a décidé de ne reconnaître que partiellement des impôts différés actifs sur les provisions enregistrées en 2007.

L'**impôt sur les plus values de cession** réalisées au cours de l'année ressort à 9,1 millions d'euros.

Après impôts, le **résultat net** s'élève à 126,3 millions d'euros, en baisse de 36,9 % par rapport à celui de la même période l'an passé.

Le nombre moyen d'actions sur la période sur une base diluée est calculé conformément aux IFRS. Pour 2007 il s'élève à 104 996 104 actions contre 108 849 404 actions pour 2006.

Le **bénéfice net par action** calculé sur une base diluée (**BPA**) est en diminution de 35,2 % à 1,20 euro contre 1,86 euro pour l'ensemble de l'année 2006.

### 6) Trésorerie et bilan

Fin 2007, la situation de **trésorerie nette** a progressé pour atteindre 1 704,3 millions d'euros au 31 décembre 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 (192,2 millions d'euros), de la variation du besoin en fonds de roulement (633,5 millions d'euros), et les produits de cession (86,8 millions d'euros). 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 261,8 millions d'euros.

Au 31 décembre 2007, les **fonds propres** consolidés, part du Groupe, s'élèvent à 2 178,4 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.

°  
° °

## **RAPPEL : NOUVEAU REPORTING A PARTIR DU 1<sup>ER</sup> JANVIER 2008**

A compter du 1<sup>er</sup> 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 fournies chaque trimestre.

°  
° °

L'information sur le quatrième trimestre 2007 et les résultats de l'année, comprend le présent communiqué de presse, ses annexes ainsi que la présentation disponible sur le site web du Groupe ( <a href="http://www.technip.com">www.technip.com</a> ).
---

°  
° °



Avec un effectif de 23 000 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 opérationnels 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 sur le marché Euronext Paris.



#### **Relations Analystes et Investisseurs**

Kimberly Stewart Tél. +33 (0) 1 47 78 66 74  
E-mail : [kstewart@technip.com](mailto:kstewart@technip.com)

Xavier d'Ouince Tél. : +33 (0) 1 47 78 25 75  
E-mail : [xdouince@technip.com](mailto:xdouince@technip.com)

#### **Relations Publiques**

Yves Gautier Tél. +33 (0) 1 47 78 25 33

Floriane Lassalle-Massip Tél. +33 (0) 1 47 78 32 79  
E-mail: [press@technip.com](mailto:press@technip.com)

**Site internet** <http://www.technip.com>

**ANNEXE I (a)**  
**COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE**  
**Normes IFRS**  
**Audité**

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

	<b>Quatrième trimestre</b>		<b>Annuel</b>	
	<b>2007</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2006</b>
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>2 101,2</b>	<b>1 982,3</b>	<b>7 886,5</b>	<b>6 926,5</b>
Marge brute	- 6,7	233,6	641,4	724,4
Frais de recherche et développement	- 12,7	- 11,0	- 42,0	- 34,9
Frais commerciaux, administratifs et autres	- 88,6	- 108,8	- 352,4	- 356,3
<b>Résultat opérationnel courant</b>	<b>-108,0</b>	<b>113,8</b>	<b>247,0</b>	<b>333,2</b>
Résultat des opérations de cession	- 0,8	-	19,9	26,9
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>- 108,8</b>	<b>113,8</b>	<b>266,9</b>	<b>360,1</b>
Résultat financier	- 11,1	- 16,7	- 64,6	- 61,5
Résultat des sociétés mises en équivalence	0,7	- 3,0	2,8	- 2,6
<b>Résultat avant impôts</b>	<b>- 119,2</b>	<b>94,1</b>	<b>205,1</b>	<b>296,0</b>
Impôts sur les bénéfices	20,5	- 30,7	- 68,0	- 92,2
Impôts sur les plus-values de cession	- 0,1	-	- 9,1	- 1,9
Intérêts minoritaires	1,3	- 0,4	- 1,7	- 1,8
<b>Résultat net</b>	<b>- 97,5</b>	<b>63,0</b>	<b>126,3</b>	<b>200,1</b>
Résultat Net	- 97,5	63,0	126,3	200,1
Retraitement de la prime de remboursement des OCEANE	-	-	-	1,9
<b>Résultat net retraité</b>	<b>- 97,5</b>	<b>63,0</b>	<b>126,3</b>	<b>202,0</b>
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	105 608 009	105 525 845	104 996 104	108 849 404
<b>Bénéfice par action sur une base diluée (�)</b>	<b>- 0,92</b>	<b>0,60</b>	<b>1,20</b>	<b>1,86</b>

**ANNEXE I (b)**  
**BILAN CONSOLIDE**  
**Normes IFRS, Audité**

En millions d'euros	31 déc. 2007	31 déc. 2006*
Actifs immobilisés	3 279,1	3 241,1
Impôts différés actif et autres actifs non-courants	184,7	115,3
<b>ACTIFS NON COURANTS</b>	<b>3 463,8</b>	<b>3 356,4</b>
Contrats de construction	280,6	591,1
Stocks, créances clients et autres créances	1 953,4	1 651,7
Trésorerie et équivalents	2 401,5	2 402,8
<b>ACTIFS COURANTS</b>	<b>4 635,5</b>	<b>4 645,6</b>
Actifs détenus en vue de la vente	-	61,5
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>8 099,3</b>	<b>8 063,5</b>
Capitaux propres (part du Groupe)	2 178,4	2 401,3
Intérêts minoritaires	18,4	15,5
<b>CAPITAUX PROPRES</b>	<b>2 196,8</b>	<b>2 416,8</b>
Dettes financières non-courantes	653,3	676,6
Provisions non-courantes	109,7	124,1
Impôts différés passif et autres passifs non-courants	174,2	161,6
<b>PASSIFS NON-COURANTS</b>	<b>937,2</b>	<b>962,3</b>
Dettes financières courantes	43,9	185,9
Provisions courantes	123,0	73,8
Contrats de construction	1 860,1	2 138,5
Dettes fournisseurs et autres dettes	2 938,3	2 267,4
<b>PASSIFS COURANTS</b>	<b>4 965,3</b>	<b>4 665,6</b>
Passifs directement lié aux actifs détenus en vue de la vente	-	18,8
<b>TOTAL PASSIF</b>	<b>8 099,3</b>	<b>8 063,5</b>

<b>Variation des capitaux propres (part du Groupe)</b>	
<b>Capitaux propres au 31 décembre 2006</b>	<b>2 401,3</b>
Résultat net au 31 décembre 2007	126,3
Augmentations de capital	36,6
Impacts des normes IAS 32 et 39	1,1
Paiement du dividende	- 274,7
Autocontrôle	- 86,2
Ecart de conversion et divers	- 26,0
<b>Capitaux propres au 31 décembre 2007</b>	<b>2 178,4</b>

\* 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, Audité**

En millions d'euros	Annuel	
	2007	2006
Résultat net	126,3	200,1
Amortissement des immobilisations	162,9	159,8
Charge liée au « split accounting » des OCEANE	0,0	10,0
Charge liée aux plans d'options de souscription d'actions et aux actions gratuites	9,9	2,5
Provisions long terme (dont engagements sociaux)	- 9,3	17,8
Réduction du goodwill relative aux déficits fiscaux utilisés non reconnus	2,5	9,0
Impôts différés	- 79,0	- 26,0
Plus-value de cessions	- 20,2	- 25,3
Intérêts minoritaires et autres	- 0,9	4,7
<b>Marge brute d'autofinancement</b>	<b>192,2</b>	<b>352,6</b>
<b>Variation du besoin en fonds de roulement</b>	<b>633,5</b>	<b>594,2</b>
<b>Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'exploitation</b>	<b>825,7</b>	<b>946,8</b>
Investissements	- 261,8	- 157,2
Cessions d'immobilisations corporelles et divers	20,5	40,4
Incidence des variations de périmètre	66,9	- 3,1
<b>Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'investissement</b>	<b>- 174,4</b>	<b>- 119,9</b>
Augmentation (diminution) de l'endettement	- 175,9	- 6,4
Augmentations de capital	36,6	30,3
Paiement du dividende	- 274,7	- 141,7
Auto contrôle	- 86,2	- 63,4
Conversion des OCEANE	-	- 304,5
<b>Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités de financement</b>	<b>- 500,2</b>	<b>- 485,7</b>
<b>Effets de change</b>	<b>- 152,4</b>	<b>- 126,2</b>
<b>Augmentation (diminution) nette de la trésorerie</b>	<b>- 1,3</b>	<b>215,0</b>
Trésorerie et équivalents en début de période	2 402,8	2 187,8
Trésorerie et équivalents en fin de période	2 401,5	2 402,8
	<b>1,3</b>	<b>- 215,0</b>

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

En millions d'euros

	<b>Trésorerie &amp; endettement</b>		
	<b>31 déc. 2007</b>	<b>30 sept. 2007</b>	<b>31 déc. 2006</b>
Equivalents de trésorerie	1 815,9	2 005,9	1 791,2
Trésorerie	585,6	421,3	611,6
<b>Trésorerie totale (A)</b>	<b>2 401,5</b>	<b>2 427,2</b>	<b>2 402,8</b>
Dettes courantes	43,9	60,1	185,9
Dettes non courantes	653,3	655,5	676,6
<b>Dette totale (B)</b>	<b>697,2</b>	<b>715,6</b>	<b>862,5</b>
<b>Trésorerie nette (A - B)</b>	<b>1 704,3</b>	<b>1 711,6</b>	<b>1 540,3</b>

**Taux de change de l'euro en devises**

	<b>Compte de résultat</b>		<b>Bilan au</b>	
	<b>2007</b>	<b>2006</b>	<b>31 déc. 2007</b>	<b>31 déc. 2006</b>
<b>USD</b>	1,37	1,26	1,47	1,32
<b>GBP</b>	0,68	0,68	0,73	0,67

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

En millions d'euros

	<b>Quatrième trimestre</b>			<b>Annuel</b>		
	<b>2007</b>	<b>2006</b>	<b>Variation</b>	<b>2007</b>	<b>2006</b>	<b>Variation</b>
<b>Europe, Russie, Asie C.</b>	308,5	305,9	0,8 %	1 218,8	1 399,2	-12,9 %
<b>Afrique</b>	202,4	343,5	-41,1 %	954,8	1 254,4	-23,9 %
<b>Moyen Orient</b>	932,2	705,0	32,2 %	3 246,6	2 070,7	56,8 %
<b>Asie Pacifique</b>	298,0	206,3	44,4 %	1 032,2	806,7	28,0 %
<b>Amériques</b>	360,1	421,6	-14,6 %	1 434,1	1 395,5	2,8 %
<b>Total</b>	<b>2 101,2</b>	<b>1 982,3</b>	<b>6,0 %</b>	<b>7 886,5</b>	<b>6 926,5</b>	<b>13,9 %</b>

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

En millions d'euros	Quatrième trimestre			Annuel		
	2007	2006	Var.	2007	2006	Var.
<b>SURF</b>						
Chiffre d'affaires	647,7	635,8	1,9 %	2 478,2	2 209,2	12,2 %
Marge brute	162,1	118,7	36,6 %	558,8	373,5	49,6 %
Résultat opérationnel courant	120,1	70,3	70,8 %	390,9	213,6	83,0 %
Amortissements	- 48,3	- 49,6	-2,6 %	- 137,0	- 132,3	3,6 %
<b>PLATES-FORMES</b>						
Chiffre d'affaires	172,3	294,6	-41,5 %	738,8	1 195,5	-38,2 %
Marge brute	25,6	41,5	-38,3 %	95,6	133,1	-28,2 %
Résultat opérationnel courant	5,9	20,8	-71,6 %	35,2	62,3	-43,5 %
Amortissements	- 2,1	- 2,5	-16,0 %	- 8,5	- 9,3	-8,6 %
<b>ONSHORE DOWNSTREAM</b>						
Chiffre d'affaires	1 217,2	1 001,8	21,5 %	4 436,7	3 317,8	33,7 %
Marge brute	- 202,0	66,1	ns	- 44,5	189,1	ns
Résultat opérationnel courant	- 233,6	32,1	ns	- 172,5	68,4	ns
Amortissements	- 4,1	- 2,8	46,4 %	- 13,2	- 10,3	28,2 %
<b>INDUSTRIES</b>						
Chiffre d'affaires	64,0	50,1	27,7 %	232,8	204,0	14,1 %
Marge brute	12,4	7,3	69,9 %	36,3	28,7	26,5 %
Résultat opérationnel courant	6,0	3,0	100,0 %	15,2	11,3	34,5 %
Amortissements	- 0,6	- 0,3	100,0 %	- 1,4	- 1,0	40,0 %
<b>CORPORATE</b>						
Résultat opérationnel courant	- 6,4	- 12,4	- 48,4 %	- 21,8	- 22,4	-2,7 %
Amortissements	- 0,7	- 1,7	-58,8 %	- 2,9	- 6,9	-58,0 %

ns : non significatif

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

En millions d'euros

	<b>Prises de commandes par segment d'activité</b>					
	<b>Quatrième trimestre</b>			<b>Annuel</b>		
	<b>2007</b>	<b>2006</b>	<b>Var.</b>	<b>2007</b>	<b>2006</b>	<b>Var.</b>
<b>SURF</b>	1 500,1	780,6	92,2 %	3 295,5	2 240,9	47,1 %
<b>Plates-formes</b>	200,6	374,5	-46,4 %	563,9	787,3	-28,4 %
<b>Onshore-Downstream</b>	365,9	453,6	-19,3 %	3 040,4	2 914,0	4,3 %
<b>Industries</b>	35,0	47,3	-26,0 %	298,0	200,9	48,3 %
<b>Total</b>	<b>2 101,6</b>	<b>1 656,0</b>	<b>26,9 %</b>	<b>7 197,8</b>	<b>6 143,1</b>	<b>17,2 %</b>

	<b>Backlog par segment d'activité</b>		
	<b>31 déc. 2007</b>	<b>31 déc. 2006</b>	<b>Var.</b>
<b>SURF</b>	3 477,1	2 718,9	27,9 %
<b>Plates-formes</b>	550,9	741,6	-25,7 %
<b>Onshore-Downstream</b>	5 136,8	6 650,4	-22,8 %
<b>Industries</b>	224,7	161,9	38,8 %
<b>Total</b>	<b>9 389,5</b>	<b>10 272,8</b>	<b>-8,6 %</b>

	<b>Backlog par région</b>		
	<b>31 déc. 2007</b>	<b>31 déc. 2006</b>	<b>Var.</b>
<b>Europe, Russie, Asie C.</b>	1 691,8	933,3	81,3 %
<b>Afrique</b>	1 623,3	1 338,4	21,3 %
<b>Moyen Orient</b>	3 198,0	4 936,5	-35,2 %
<b>Asie Pacifique</b>	944,0	1 195,8	-21,1 %
<b>Amérique</b>	1 932,4	1 868,8	3,4 %
<b>Total</b>	<b>9 389,5</b>	<b>10 272,8</b>	<b>-8,6 %</b>

	<b>Ecoulement estimé du carnet de commandes au 31 décembre 2007</b>				
	<b>SURF</b>	<b>Plates-Formes</b>	<b>Onshore Downstream</b>	<b>Industries</b>	<b>Groupe</b>
<b>2008</b>	2 100	400	3 200	150	<b>5 850</b>
<b>2009</b>	600	151	1 500	70	<b>2 321</b>
<b>2010 et au-delà</b>	777	-	437	5	<b>1 219</b>
<b>Total</b>	<b>3 477</b>	<b>551</b>	<b>5 137</b>	<b>225</b>	<b>9 390</b>

## **ANNEXE II (d)**

### **PRISES DE COMMANDES**

#### **Non audité**

**En 2007**, les prises de commandes de Technip ont atteint 7 197,8 millions d'euros à comparer à 6 143,1 millions d'euros en 2006. 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, 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),
- deux contrats SURF avec Aker-kvaerner pour les conduites flexibles d'un champ pétrolier situé à l'est de l'Inde (environ 270 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, en tant que partenaire du consortium composé de Technip et de Keppel FELS, avec Petrobras pour la réalisation de la plate-forme semi-submersible P-56, au Brésil,
- 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 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 de service de management de projet (EPCM), avec Total pour la construction d'une unité d'hydrodésulfuration de kérosène dans la raffinerie de Leuna, près de Leipzig, en Allemagne (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 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 CEPSA pour la réalisation d'une unité de production d'hydrogène dans la raffinerie de Huelva, en Espagne (environ 60 millions d'euros),
- 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 de service avec National Gas Company of Trinidad and Tobago Limited (NGC) pour deux conduites de gaz qui seront installées au large des îles de Trinidad et Tobago, dans les Caraïbes (30 millions de dollars),
- 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 service de management de projet avec Grupa Lotos pour la raffinerie de Dantzig, en Pologne,
- 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 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).

Depuis le 1er janvier 2008, Technip a également annoncé les contrats suivants qui sont inclus dans le backlog au 31 décembre 2007 :

- Un contrat, en tant que leader d'un consortium avec Acergy, avec Total pour le développement du champ pétrolier Pazflor, situé au large de l'Angola (1 860 millions de dollars),
- deux contrats SURF avec Petrobras America, une filiale de Petrobras, pour le développement des champs gaziers de Cascade et Chinook, dans le Golfe du Mexique (plus de 300 millions de dollars),
- un contrat de management de projet (EPCM) avec Neste Oil Corporation pour la construction d'une unité de biodiesel de seconde génération NExBTL qui sera construite à Singapour,
- un contrat SURF avec Shell pour le développement du champ pétrolier de Perdido, situé en mer très profonde, dans le Golfe du Mexique.