

**Résultats du deuxième trimestre de Technip  
Perspectives confirmées pour l'exercice 2010**

**RÉSULTATS DU DEUXIÈME TRIMESTRE 2010**

- Chiffre d'affaires de 1 485 millions d'euros, dont 688 millions d'euros dans le Subsea
- Taux de marge opérationnelle courante du Groupe de 10,8 %
- Résultat net de 106 millions d'euros
- Trésorerie nette totale de 1 498 millions d'euros
- Carnet de commandes de 8 263 millions d'euros, soutenu par une prise de commandes de 1 521 millions d'euros

**PERSPECTIVES CONFIRMÉES POUR L'EXERCICE 2010\***

- Chiffre d'affaires du Groupe d'environ 5,9 - 6,1 milliards d'euros
- Chiffre d'affaires Subsea d'environ 2,6 - 2,7 milliards d'euros
- Taux de marge opérationnelle courante du Subsea supérieur à 15 %
- Marge opérationnelle courante combinée Onshore/Offshore stable

En millions d'euros (sauf BPA)	2T 09	2T 10	Var.	Hors impact de change	1S 09	1S 10	Var.	Hors impact de change
<b>Chiffre d'affaires</b>	1 732,0	1 484,5	(14,3) %	(18,4) %	3 301,0	2 802,9	(15,1) %	(17,5) %
<b>EBITDA<sup>(1)</sup></b>	241,5	195,9	(18,9) %	(24,7) %	432,2	370,4	(14,3) %	(18,4) %
<i>Taux d'EBITDA</i>	13,9 %	13,2 %	(75) pb		13,1 %	13,2 %	12 pb	
<b>Résultat opérationnel courant</b>	196,0	160,5	(18,1) %	(24,5) %	349,9	299,7	(14,3) %	(18,8) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	11,3 %	10,8 %	(50) pb		10,6 %	10,7 %	9 pb	
<b>Résultat opérationnel courant</b>	188,2	162,5	(13,7) %		347,3	301,7	(13,1) %	
<b>Résultat net</b>	116,2	106,1	(8,7) %		215,3	202,0	(6,2) %	
<b>BPA (€)</b>	1,08	0,98	(9,5) %		2,01	1,87	(7,2) %	

<sup>(1)</sup> Résultat opérationnel courant avant amortissements et dépréciations

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 20 juillet 2010, a arrêté les comptes consolidés non audités du deuxième trimestre 2010. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, a déclaré : "A l'issue du premier semestre, Technip est en bonne voie pour atteindre ses objectifs pour 2010, après deux trimestres marqués par une bonne réalisation et la livraison de projets sur l'ensemble des segments d'activité.

Au cours du deuxième trimestre, nous avons progressé sur une série de projets clés en Subsea, et malgré le ralentissement de l'activité en mer du Nord et en Asie, le taux de marge opérationnelle s'est maintenu au-dessus de nos attentes, à 16,9 %. Dans les segments Onshore/Offshore, la rentabilité sous-jacente des contrats plus récents du portefeuille d'activité conjuguée à l'achèvement de projets clés nous ont permis d'afficher un taux de marge opérationnelle courante satisfaisant de 7,1 %.

\* sur la base des taux de change moyens du deuxième trimestre

La prise de commandes s'est élevée à 1 521 millions d'euros, répartie presque équitablement entre les segments Subsea et Onshore/Offshore. Dans le Subsea, les principales commandes incluent le système pilote du champ Tupi au Brésil et le contrat remporté auprès de Burullus en Egypte. Dans les segments Onshore/Offshore, nous avons remporté un important contrat EPCIC en remboursable en Asie, un projet pour l'Europe de l'Est ainsi que plusieurs autres projets.

L'amélioration que nous avons anticipée en mer du Nord s'est trouvée confirmée par une reprise des commandes sur le trimestre, notamment dans la partie norvégienne, et nous pensons que cette évolution se poursuivra au second semestre. Le Brésil reste un marché prometteur, tandis que le Moyen-Orient et l'Asie offrent des perspectives substantielles, bien que la concurrence y reste très forte, notamment en Onshore.

En ce qui concerne l'accident tragique survenu dans le golfe du Mexique, il est difficile d'en prévoir toutes les répercussions. A ce stade, nos opérations n'ont pas été affectées en 2010. Le moratoire sur les forages retardera probablement à court terme les décisions finales d'investissement et donc la prise de commandes pour les segments Subsea et Offshore, même si des activités de FEED et d'études continuent à être attribuées dans le golfe. A plus long terme nous sommes convaincus que, partout dans le monde, les opérateurs préféreront travailler avec les contracteurs qui auront maintenu un effort constant d'investissement dans la sécurité, l'excellence opérationnelle, la technologie, et dans des actifs performants. Autant d'éléments que Technip place au centre de sa stratégie.

Au second semestre de cette année, nous continuerons de nous concentrer sur les facteurs clés de notre succès : la bonne réalisation des projets notamment les opérations en mer pour les projets Subsea et une prise de commandes équilibrée et rentable. Parallèlement, Technip maintiendra sa stratégie d'investissement centrée sur le contenu local et les partenariats, la technologie et le recrutement de compétences à tous les niveaux de notre activité."

## I. FAITS MARQUANTS DU DEUXIEME TRIMESTRE 2010

### 1. Principales informations opérationnelles

Sur le segment **Subsea**, les principaux événements marquants sont les suivants :

- Dans le golfe du Mexique :
  - Le projet Cascade & Chinook a été réalisé avec succès,
  - Sur les autres projets, les opérations en mer se sont poursuivies conformément aux prévisions,
- Le navire de pose de conduites Apache II a achevé les essais en mer en mai, et réalisé avec succès ses premiers projets : Auk North et Burghley pour Talisman en mer du Nord,
- Le taux d'utilisation des navires s'est établi à 70 % à comparer à 83 % un an auparavant, et à 70 % au premier trimestre 2010,
- Sur le champ Jubilee au Ghana, les opérations en mer se sont poursuivies,
- La fourniture des équipements et la construction ont bien progressé dans la préparation des opérations en mer sur les projets Pazflor et Block 31 en Angola,
- Les opérations en mer se sont poursuivies au Brésil pour le projet de conduites d'export de gaz du champ Tupi,
- Les usines de production de conduites flexibles ont maintenu un niveau d'activité satisfaisant.

Sur le segment d'activité **Offshore**, les principaux événements marquants sont les suivants :

- Les activités FEED ont à nouveau bien progressé, comme attendu, sur les contrats pour l'unité flottante de gaz naturel liquéfié (FLNG) destinée au projet Prelude pour Shell au large de l'Australie, et pour Petrobras au Brésil,

- Les activités FEED ont avancé sur la plate-forme offshore de traitement de gaz sur le projet Wheatstone en Australie,
- Les projets au Brésil et en Asie ont également enregistré des progrès satisfaisants.

Dans le segment d'activité **Onshore** :

- Au Qatar, la construction et le pré-commissioning ont progressé sur les trains 6 et 7 de QatarGas 3&4,
- La raffinerie de Dung Quat au Vietnam a été remise au client,
- Les trains 1 & 2 de l'unité de gaz de Khursaniyah en Arabie Saoudite ont été remis au client,
- Le second train de l'usine de liquéfaction de gaz naturel au Yémen a été remis au client,
- Les activités de construction et de pré-commissioning ont enregistré des progrès satisfaisants, et le commissioning a commencé sur la raffinerie de Gdańsk, pour Grupa Lotos en Pologne,
- Sur la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite, les travaux d'ingénierie et de fourniture se sont poursuivis, et les premiers travaux de construction ont commencé,
- Les unités de biodiesel pour Neste Oil ont bien progressé. La construction a avancé à Rotterdam, aux Pays-Bas, tandis que le pré-commissioning a commencé à Singapour,
- L'ingénierie de base est achevée, et l'ingénierie de détail a progressé en ligne avec les prévisions sur l'unité de GNL de Yinchuan pour Ningxia en Chine.

## 2. Prise de commandes et carnet de commandes

Durant le deuxième trimestre 2010, la **prise de commandes** de Technip a atteint 1 521 millions d'euros à comparer à 873 millions d'euros au deuxième trimestre 2009. La répartition par segment d'activité pour le deuxième trimestre était la suivante :

En millions d'euros	2T 09		2T 10	
Subsea	528,7	60,6 %	772,8	50,8 %
Offshore	119,9	13,7 %	318,6	20,9 %
Onshore	224,3	25,7 %	429,9	28,3 %

Dans le **Subsea**, la prise de commandes de 773 millions d'euros comprend notamment un grand nombre de projets en mer du Nord, dont le projet Devenick pour BP, le projet de flowline à double enveloppe sur le champ Marulk pour Eni et plusieurs contrats cadres (BP, BG, et Statoil). Nous avons signé plusieurs contrats au Brésil, notamment le système pilote du champ Tupi, et en Egypte, où nous avons remporté le projet de développement West Delta Deep Marine (WDDM) Phase VIIIa pour Burullus.

Dans le segment **Onshore/Offshore**, la prise de commandes comprend un projet significatif d'ingénierie, de fourniture des équipements, de construction, d'installation et de commissioning (EPCIC) remboursable en Asie, l'extension du FEED pour le projet Artificial Island aux Emirats Arabes Unis ainsi que plusieurs projets de petite et moyenne taille en Europe et en Amérique Latine.

En annexe II (d) figurent les principaux contrats annoncés au cours du deuxième trimestre 2010 ainsi que l'indication de leur valeur lorsque celle-ci a été publiée.

A la fin du deuxième trimestre 2010, le **carnet de commandes** de Technip a atteint 8 263 millions d'euros à comparer à 8 018 millions d'euros à la fin du quatrième trimestre 2009, et à 6 066 millions d'euros à la fin du deuxième trimestre 2009. D'après les estimations du Groupe, environ 35 % du carnet de commandes devrait s'écouler au second semestre 2010.

L'écoulement estimé du carnet de commandes du Groupe par segment d'activité est le suivant :

En millions d'euros	30 juin 2009		30 juin 2010	
Subsea	3 115,9	51,4 %	3 057,3	37,0 %
Offshore	373,9	6,2 %	600,8	7,3 %
Onshore	2 575,9	42,4 %	4 604,7	55,7 %

### 3. Investissements

Le montant des investissements pour le deuxième trimestre 2010 est en ligne avec nos prévisions à 90 millions d'euros à comparer à 175 millions d'euros un an plus tôt (un chiffre qui tenait compte de l'acquisition de l'Apache II).

### 4. Éléments divers

Les procédures d'enquête engagées par le US Department of Justice ("DOJ") et la Securities and Exchange Commission ("SEC") ont été résolues par la signature le 28 juin 2010 d'un accord final pour la résolution de toutes les réclamations potentielles en relation avec la participation de Technip dans la joint venture TSKJ entre 1994 et 2004. Cet accord est en ligne avec les déclarations effectuées précédemment. Technip a accepté de payer 240 millions de dollars US au DOJ en huit versements identiques au cours des deux prochaines années, le premier versement étant effectué au troisième trimestre, et de verser à la SEC 98 millions de dollars en juillet 2010.

## II. RÉSULTATS DU DEUXIÈME TRIMESTRE 2010

### 1. Chiffre d'affaires

En millions d'euros	2T 09	2T 10	Var.
Subsea	848,4	687,6	(19,0) %
Offshore	147,6	185,5	25,7 %
Onshore	736,0	611,4	(16,9) %
Corporate	-	-	ns
<b>Total</b>	<b>1 732,0</b>	<b>1 484,5</b>	<b>(14,3) %</b>

- Pour le segment **Subsea**, les contributions les plus importantes au chiffre d'affaires proviennent de Jubilee au Ghana, Caesar Tonga et Cascade & Chinook dans le golfe du Mexique, Pazflor et Block 31 en Angola, et de plusieurs contrats en mer du Nord et au Brésil, tels que les conduites d'export de gaz du champ Tupi,
- Pour le segment **Offshore**, le chiffre d'affaires intègre les contrats d'unités flottantes de GNL pour Shell et Petrobras, les activités FEED sur la plate-forme offshore de traitement de gaz sur le projet Wheatstone en Australie, et plusieurs contrats en cours en Asie,
- Pour le segment **Onshore**, les principales contributions au chiffre d'affaires proviennent de la raffinerie de Jubail et de l'unité de gaz de Khursaniyah en Arabie Saoudite, de l'unité de GNL pour Ningxia en Chine et de la raffinerie de Dung Quat au Vietnam.

Les variations de devises ont eu un impact positif de 71 millions d'euros sur le **chiffre d'affaires** du Groupe au deuxième trimestre 2010 par rapport au même trimestre l'année dernière.

## 2. Résultat opérationnel courant

En millions d'euros	2T 09	2T 10	Var.
Subsea	159,1	116,1	(27,0) %
Offshore	8,8	9,0	2,3 %
Onshore	38,3	47,5	24,0 %
Corporate	(10,2)	(12,1)	18,6 %
<b>Total</b>	<b>196,0</b>	<b>160,5</b>	<b>(18,1) %</b>

Pour le segment Subsea, le taux de marge opérationnelle courante avant amortissements (taux d'EBITDA) et le taux de marge opérationnelle courante ont atteint 21,1 % et 16,9 % respectivement au deuxième trimestre, à comparer à 23,5 % et 18,8 % l'année dernière à la même période.

L'achèvement réussi de projets a porté la marge opérationnelle courante combinée Onshore/Offshore à 7,1 % à comparer à 5,3 % un an plus tôt.

Les variations de devises ont eu un impact positif de 13 millions d'euros sur le résultat opérationnel courant du Groupe au deuxième trimestre 2010 par rapport au deuxième trimestre 2009.

Le résultat financier sur contrat comptabilisé en chiffre d'affaires a atteint 4 millions d'euros au deuxième trimestre 2010 à comparer à 6 millions d'euros au deuxième trimestre 2009.

## 3. Résultat net

En millions d'euros	2T 09	2T 10	Var.
Autres produits et charges opérationnels	(7,8)	2,0	ns
Résultat opérationnel	188,2	162,5	(13,7) %
Résultat financier	(22,7)	(8,1)	(64,3) %
Résultat des sociétés mises en équivalence	0,7	(1,0)	ns
Impôts sur les bénéfices	(50,1)	(48,2)	(3,8) %
Intérêts minoritaires	0,1	0,9	ns
<b>Résultat net</b>	<b>116,2</b>	<b>106,1</b>	<b>(8,7) %</b>

**Le résultat financier** pour le deuxième trimestre 2010 était une charge comprenant à hauteur de 7 millions d'euros les impacts négatifs de change et des variations de juste valeur des instruments financiers de couverture, à comparer à un impact négatif de 16 millions d'euros en 2009 sur le même trimestre.

**Le taux effectif d'impôt** sur le trimestre est ressorti à 31,4 % à comparer à 30,1 % un an plus tôt.

Le nombre moyen d'actions de la période sur une base diluée est calculé en application des normes IFRS : pour le deuxième trimestre 2010, il s'établissait à 108 076 795 à comparer à 107 157 468 actions au deuxième trimestre 2009. Cette variation s'explique principalement par le nombre moyen pondéré d'actions gratuites et de stock options attribuées par le Conseil d'Administration aux salariés du Groupe Technip.

#### 4. Trésorerie et bilan

En millions d'euros

<b>Trésorerie nette au 31 mars 2010</b>	<b>1 800,6</b>
Flux net de trésorerie généré par l'activité	(162,5)
<i>dont :</i>	
<i>Marge brute d'autofinancement</i>	126,3
<i>Variation du besoin en fonds de roulement</i>	(288,8)
Investissements	(89,5)
Dividendes versés	(143,6)
Autres variations incluant l'effet de change	92,9
<b>Trésorerie nette au 30 juin 2010</b>	<b>1 497,9</b>

Au 30 juin 2010, la situation de **trésorerie nette** du Groupe s'établissait à 1 498 millions d'euros à comparer à 1 784 millions d'euros au 31 décembre 2009 et à 1 561 millions d'euros au 30 juin 2009.

Au deuxième trimestre 2010, la marge brute d'autofinancement est ressortie à 126 millions d'euros à comparer à 160 millions d'euros pour le deuxième trimestre 2009. La variation du besoin en fonds de roulement a eu un impact négatif de 289 millions d'euros.

Au 30 juin 2010, les **fonds propres consolidés** se montaient à 2 722 millions d'euros à comparer à 2 717 millions d'euros au 31 décembre 2009.

### III. PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE 2010

Les perspectives restent inchangées pour l'exercice 2010\* :

- Chiffre d'affaires du Groupe d'environ 5,9 - 6,1 milliards d'euros
- Chiffre d'affaires Subsea d'environ 2,6 - 2,7 milliards d'euros
- Taux de marge opérationnelle courante du Subsea supérieur à 15 %
- Marge opérationnelle courante combinée Onshore/Offshore stable

L'information sur les résultats du deuxième trimestre 2010 comprend le présent communiqué de presse, ses annexes ainsi que la présentation disponible sur le site internet du Groupe : [www.technip.com](http://www.technip.com)

\* sur la base des taux de change moyens du deuxième trimestre

## INFORMATION

Aujourd'hui 22 juillet 2010, Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, ainsi que Julian Waldron, CFO, commenteront les résultats de Technip et répondront aux questions de la communauté financière à l'occasion d'une conférence téléphonique en anglais à partir de 10h00 heure de Paris.

Pour participer à cette conférence téléphonique, vous devrez composer l'un des numéros suivants environ cinq à dix minutes avant le début de la conférence :

France / Europe Continentale : + 33 (0)1 72 00 09 84

Royaume-Uni : + 44 (0) 203 367 9454

Etats-Unis : + 1 866 907 5924

Cette conférence téléphonique sera également retransmise en direct sur le site internet de Technip, en mode écoute seulement.

Un enregistrement de cette conférence (en anglais) sera disponible environ deux heures après sa clôture pendant trois mois sur le site internet de Technip et pendant deux semaines par téléphone aux numéros suivants :

	Numéros de téléphone	Code de confirmation
France / Europe Continentale :	+ 33 (0)1 72 00 15 00	270307#
Royaume-Uni :	+ 44 (0)203 367 9460	270307#
Etat-Unis :	+ 1 877 642 3018	270307#

Technip, un leader mondial du management de projets, de l'ingénierie et de la construction pour l'industrie du pétrole et du gaz, propose un portefeuille étendu de solutions et de technologies innovantes.

Avec 23 000 personnes dans le monde, des capacités intégrées et une expertise reconnue dans les infrastructures sous-marines (Subsea), les plates-formes en mer (Offshore) et les grandes unités de traitement à terre (Onshore), Technip est un acteur clé du développement de réponses durables aux défis du secteur de l'énergie au 21<sup>ème</sup> siècle.

Implanté dans 48 pays sur cinq continents, Technip dispose de centres opérationnels, d'installations industrielles (usines de fabrication, bases d'assemblage, chantier de construction) et d'une flotte de navires spécialisés dans l'installation de conduites et la construction sous-marine.

L'action Technip est cotée sur le marché NYSE Euronext Paris et sur le marché hors cote américain.



**OTC ADR ISIN : US8785462099**

°  
° °

**Relations Analystes et Investisseurs**

Kimberly Stewart

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

**Relations Publiques**

Christophe Bélorgeot

Tél. : +33 (0) 1 47 78 39 92

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>

**Site internet investisseurs**

<http://investors-fr.technip.com>

**Site mobile investisseurs**

<http://investors.mobi-fr.technip.com>

°  
° °

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

En millions d'euros (sauf bénéfice par action et nombre moyen d'actions sur une base diluée)	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2009	2010	% Δ	2009	2010	% Δ
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>1 732,0</b>	<b>1 484,5</b>	<b>(14,3) %</b>	<b>3 301,0</b>	<b>2 802,9</b>	<b>(15,1) %</b>
Marge brute	299,9	288,4	(3,8) %	562,3	542,1	(3,6) %
Frais de recherche et développement	(14,0)	(13,3)	(5,0) %	(25,6)	(26,2)	2,3 %
Frais commerciaux, administratifs et autres	(89,9)	(114,6)	27,5 %	(186,8)	(216,2)	15,7 %
<b>Résultat opérationnel courant</b>	<b>196,0</b>	<b>160,5</b>	<b>(18,1) %</b>	<b>349,9</b>	<b>299,7</b>	<b>(14,3) %</b>
Autres produits et charges opérationnels	(7,8)	2,0	ns	(2,6)	2,0	ns
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>188,2</b>	<b>162,5</b>	<b>(13,7) %</b>	<b>347,3</b>	<b>301,7</b>	<b>(13,1) %</b>
Résultat financier	(22,7)	(8,1)	(64,3) %	(34,8)	(11,3)	(67,5) %
Résultat des sociétés mises en équivalence	0,7	(1,0)	ns	1,4	-	ns
<b>Résultat avant impôts</b>	<b>166,2</b>	<b>153,4</b>	<b>(7,7) %</b>	<b>313,9</b>	<b>290,4</b>	<b>(7,5) %</b>
Impôts sur les bénéfices	(50,1)	(48,2)	(3,8) %	(94,5)	(90,0)	(4,8) %
Impôts sur les plus-values de cession	-	-		-	-	
Intérêts minoritaires	0,1	0,9	ns	(4,1)	1,6	ns
<b>Résultat net</b>	<b>116,2</b>	<b>106,1</b>	<b>(8,7) %</b>	<b>215,3</b>	<b>202,0</b>	<b>(6,2) %</b>
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	107 157 468	108 076 795		106 886 791	108 007 347	
<b>Bénéfice par action sur une base diluée <sup>(1)</sup></b>	<b>1,08</b>	<b>0,98</b>	<b>(9,5) %</b>	<b>2,01</b>	<b>1,87</b>	<b>(7,2) %</b>

1. En conformité avec les normes 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 et des actions gratuites attribuées calculé selon la méthode dite « du rachat d'actions » (IFRS 2) moins les actions auto-détenues. Dans le cadre de cette méthode, les options de souscription d'actions anti-dilutives ne sont pas prises en compte dans le calcul du BPA ; 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.

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

En millions d'euros	<b>31 déc. 2009 (audité)</b>	<b>30 juin 2010 (non audité)</b>
Actifs immobilisés	3 646,0	3 812,4
Impôts différés actifs	263,8	383,8
<b>ACTIF NON-COURANT</b>	<b>3 909,8</b>	<b>4 196,2</b>
Contrats de construction	158,0	248,2
Stocks, créances clients et autres créances	1 845,9	1 913,5
Trésorerie et équivalents	2 656,3	2 404,1
<b>ACTIF COURANT</b>	<b>4 660,2</b>	<b>4 565,8</b>
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>8 570,0</b>	<b>8 762,0</b>
Capitaux propres (part du Groupe)	2 686,7	2 695,3
Intérêts minoritaires	30,4	26,9
<b>CAPITAUX PROPRES</b>	<b>2 717,1</b>	<b>2 722,2</b>
Dettes financières non-courant	844,5	244,2
Provisions non-courant	100,4	113,2
Impôts différés passif et autres passifs non-courants	124,9	122,1
<b>PASSIF NON-COURANT</b>	<b>1 069,8</b>	<b>479,5</b>
Dettes financières courant	28,2	662,0
Provisions courant	484,1	262,5
Contrats de construction	975,6	706,5
Dettes fournisseurs et autres dettes	3 295,2	3 929,3
<b>PASSIF COURANT</b>	<b>4 783,1</b>	<b>5 560,3</b>
<b>TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF</b>	<b>8 570,0</b>	<b>8 762,0</b>

<b>Variation des capitaux propres (part du Groupe), non audité</b>	
<b>Capitaux propres au 31 décembre 2009</b>	<b>2 686,7</b>
Résultat net au 30 juin 2010	202,0
Augmentations de capital	2,6
Impacts des normes IAS 32 et 39	(174,3)
Dividendes versés	(143,6)
Auto contrôle	0,8
Ecart de conversion et divers	121,1
<b>Capitaux propres au 30 juin 2010</b>	<b>2 695,3</b>

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

En millions d'euros	<b>Premier semestre</b>	
	<b>2009</b>	<b>2010</b>
Résultat net	215,3	202,0
Amortissements des immobilisations	82,2	70,8
Charges liées aux plans d'options de souscription d'actions et aux actions gratuites	13,8	5,7
Provisions non-courant (dont engagements sociaux)	3,0	2,0
Déficits fiscaux utilisés non reconnus précédemment	-	-
Impôts différés	(11,8)	(40,7)
Moins-value (plus-value) de cession	(0,7)	(9,8)
Intérêts minoritaires et autres	5,5	(1,6)
<b>Marge brute d'autofinancement</b>	<b>307,3</b>	<b>228,4</b>
<b>Variation du besoin en fonds de roulement</b>	<b>(44,4)</b>	<b>(366,5)</b>
<b>Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'exploitation</b>	<b>262,9</b>	<b>(138,1)</b>
Investissements	(232,9)	(150,8)
Cessions d'immobilisations corporelles et divers	1,2	21,6
Acquisitions de titres de participation, nettes de la trésorerie acquise	(7,4)	(28,9)
Incidence des variations de périmètre	-	2,4
<b>Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'investissement</b>	<b>(239,1)</b>	<b>(155,7)</b>
Augmentation (diminution) de l'endettement	46,2	9,9
Augmentations de capital	0,0	2,6
Dividendes versés	(127,5)	(143,6)
Auto contrôle	-	(6,8)
<b>Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités de financement</b>	<b>(81,3)</b>	<b>(137,9)</b>
<b>Effets de change</b>	<b>36,2</b>	<b>180,3</b>
<b>Augmentation (diminution) nette de la trésorerie</b>	<b>(21,3)</b>	<b>(251,4)</b>
Découverts bancaires en début de période	(4,2)	(1,2)
Trésorerie et équivalents en début de période	2 404,7	2 656,3
Découverts bancaires en fin de période	(0,1)	(0,4)
Trésorerie et équivalents en fin de période	2 379,2	2 404,1
	<b>(21,3)</b>	<b>(251,4)</b>

**ANNEXE I (d)**  
**TRESORERIE ET ENDETTEMENT FINANCIER, TAUX DE CHANGE**  
**Normes IFRS**

En millions d'euros	Trésorerie & endettement	
	31 déc. 2009 (audité)	30 juin 2010 (non audité)
Equivalents de trésorerie	2 140,6	1 674,5
Trésorerie	515,7	729,6
<b>Trésorerie totale (A)</b>	<b>2 656,3</b>	<b>2 404,1</b>
Dettes courant	28,2	662,0
Dettes non-courant	844,5	244,2
<b>Dette totale (B)</b>	<b>872,7</b>	<b>906,2</b>
<b>Trésorerie nette (A - B)</b>	<b>1 783,6</b>	<b>1 497,9</b>

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

	Compte de résultat				Bilan	
	2T 09	2T 10	1S 09	1S 10	31 déc. 2009	30 juin 2010
<b>USD</b>	1,36	1,27	1,33	1,35	1,44	1,23
<b>GBP</b>	0,88	0,85	0,89	0,88	0,89	0,85

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

En millions d'euros	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2009	2010	% Δ	2009	2010	% Δ
<b>Europe, Russie, Asie C.</b>	492,1	430,1	(12,6) %	867,4	696,1	(19,7) %
<b>Afrique</b>	279,3	218,9	(21,6) %	458,7	510,3	11,2 %
<b>Moyen Orient</b>	325,8	304,5	(6,5) %	738,5	586,4	(20,6) %
<b>Asie Pacifique</b>	199,3	184,5	(7,4) %	407,7	350,8	(14,0) %
<b>Amériques</b>	435,5	346,5	(20,4) %	828,7	659,3	(20,4) %
<b>TOTAL</b>	<b>1 732,0</b>	<b>1 484,5</b>	<b>(14,3) %</b>	<b>3 301,0</b>	<b>2 802,9</b>	<b>(15,1) %</b>

**ANNEXE II (b)**  
**INFORMATIONS SUPPLEMENTAIRES SUR LES SEGMENTS D'ACTIVITE**  
**Normes IFRS, Non audité**

En millions d'euros	2T 09	2T 10	% Δ	1S 09	1S 10	% Δ
<b>SUBSEA</b>						
Chiffre d'affaires	848,4	687,6	(19,0) %	1 464,0	1 319,4	(9,9) %
Marge brute	196,5	168,2	(14,4) %	360,4	323,3	(10,3) %
Résultat opérationnel courant	159,1	116,1	(27,0) %	277,5	224,3	(19,2) %
Amortissements et dépréciations	(40,1)	(29,2)	(27,2) %	(69,6)	(58,5)	(15,9) %
EBITDA <sup>(1)</sup>	199,2	145,3	(27,1) %	347,1	282,8	(18,5) %
<b>OFFSHORE</b>						
Chiffre d'affaires	147,6	185,5	25,7 %	294,7	327,5	11,1 %
Marge brute	24,4	26,0	6,6 %	44,7	50,6	13,2 %
Résultat opérationnel courant	8,8	9,0	2,3 %	15,4	20,0	29,9 %
Amortissements et dépréciations	(2,5)	(2,7)	8,0 %	(4,9)	(4,9)	0,0 %
<b>ONSHORE</b>						
Chiffre d'affaires	736,0	611,4	(16,9) %	1 542,3	1 156,0	(25,0) %
Marge brute	79,0	94,5	19,6 %	157,2	168,5	7,2 %
Résultat opérationnel courant	38,3	47,5	24,0 %	74,7	75,1	0,5 %
Amortissements et dépréciations	(3,1)	(2,7)	(12,9) %	(7,1)	(6,5)	(8,5) %
<b>CORPORATE</b>						
Résultat opérationnel courant	(10,2)	(12,1)	18,6 %	(17,7)	(19,7)	11,3 %
Amortissements et dépréciations	0,2	(0,8)	ns	(0,7)	(0,8)	14,3 %

<sup>(1)</sup> Résultat opérationnel courant avant amortissements et dépréciations

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

<b>Prises de commandes par segment d'activité</b>			
<b>Deuxième trimestre</b>			
En millions d'euros	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>% Δ</b>
Subsea	528,7	772,8	46,2 %
Offshore	119,9	318,6	2,7x
Onshore	224,3	429,9	1,9x
<b>TOTAL</b>	<b>872,9</b>	<b>1 521,3</b>	<b>74,3 %</b>

<b>Carnet de commandes par segment d'activité</b>			
En millions d'euros	<b>Au 30 juin 2009</b>	<b>Au 31 déc. 2009</b>	<b>Au 30 juin 2010</b>
Subsea	3 115,9	3 053,0	3 057,3
Offshore	373,9	467,9	600,8
Onshore	2 575,9	4 497,4	4 604,7
<b>TOTAL</b>	<b>6 065,7</b>	<b>8 018,3</b>	<b>8 262,8</b>

<b>Carnet de commandes par région</b>			
En millions d'euros	<b>Au 30 juin 2009</b>	<b>Au 31 déc. 2009</b>	<b>Au 30 juin 2010</b>
Europe, Russie, Asie C.	1 152,7	1 440,2	1 716,0
Afrique	1 583,5	1 505,6	1 341,5
Moyen-Orient	1 182,2	3 062,7	3 066,3
Asie Pacifique	618,8	643,3	660,5
Amériques	1 528,5	1 366,5	1 478,5
<b>TOTAL</b>	<b>6 065,7</b>	<b>8 018,3</b>	<b>8 262,8</b>

<b>Ecoulement estimé du carnet de commandes au 30 juin 2010</b>				
En millions d'euros	<b>SUBSEA</b>	<b>OFFSHORE</b>	<b>ONSHORE</b>	<b>GROUPE</b>
<b>Pour 2010 (6 mois)</b>	1 264,1	367,9	1 263,5	<b>2 895,5</b>
<b>Pour 2011</b>	1 439,1	195,2	2 265,3	<b>3 899,6</b>
<b>Pour 2012 et au-delà</b>	354,1	37,7	1 075,9	<b>1 467,7</b>
<b>TOTAL</b>	<b>3 057,3</b>	<b>600,8</b>	<b>4 604,7</b>	<b>8 262,8</b>

**ANNEXE II (d)**  
**PRISE DE COMMANDES**  
Non audité

Au **deuxième trimestre 2010**, la prise de commandes de Technip a atteint 1 521 millions d'euros à comparer à 873 millions d'euros au deuxième trimestre 2009. Les principaux contrats annoncés au cours du deuxième trimestre 2010 sont les suivants :

- Le segment Onshore a remporté deux contrats, d'une valeur combinée d'environ 115 millions d'euros, auprès de Hindustan Petroleum Corporation Ltd. (HPCL) dans le cadre du projet d'hydrotraitement de gazole de la raffinerie de Visakh située sur la côte est de l'Inde,
- Le segment Onshore a remporté auprès de Mangalore Refinery & Petrochemicals Ltd. (MRPL) trois contrats clé en main à prix forfaitaire, d'une valeur totale d'environ 25 millions d'euros, pour la phase III du projet d'expansion de sa raffinerie localisée à Mangalore, sur la côte ouest de l'Inde,
- Le segment d'activité Subsea a remporté auprès de Statoil ASA un accord cadre d'une durée de trois ans pour la conception, la fabrication et la fourniture de conduites flexibles pour des projets en Norvège,
- Le segment Subsea a remporté un contrat auprès de Petrobras pour les conduites flexibles du système pilote du champ Tupi. Ce champ est situé par 2 200 mètres de profondeur d'eau dans les réservoirs présalifères du bassin de Santos, à environ 300 kilomètres au large des côtes brésiliennes,
- Le Subsea a remporté auprès de Statoil ASA un contrat d'une valeur d'environ 30 millions d'euros, pour la fabrication et l'installation d'une flowline à double enveloppe, longue de quelque 30 kilomètres, pour le développement du champ Marulk en mer de Norvège,
- Le segment Subsea a remporté auprès d'ENI un contrat d'ingénierie, de fourniture des équipements, de construction et d'installation (EPIC) pour le projet de développement du champ Kitan, situé par environ 350 mètres de profondeur d'eau dans la mer de Timor, à 500 kilomètres au large des côtes australiennes,
- Le Subsea a conclu un contrat majeur pour une durée déterminée de quatre ans avec BG Group pour fournir des services de pré-FEED, FEED, EPIC et IRM en mer du Nord sur les plateaux continentaux britannique et norvégien. Ce contrat pourra être prolongé grâce à trois options d'un an chacune,
- Le segment Subsea a également conclu avec Burullus Gas Company SAE un contrat couvrant l'ingénierie, la fourniture des équipements, la construction et l'installation (EPIC) pour le projet de développement West Delta Deep Marine (WDDM) Phase VIIIa. La valeur du contrat est supérieure à 300 millions de dollars. Le projet consiste en l'expansion des installations de WDDM, situées à 95 kilomètres au large de l'Égypte dans la mer Méditerranée.

**Depuis le 1er juillet 2010**, Technip a également annoncé la signature des contrats suivants, qui **figurent** dans le carnet de commandes au 30 juin 2010 :

- Le segment Subsea a remporté deux contrats significatifs auprès de BP, d'une valeur totale combinée d'environ 100 millions de GBP. Le premier est un contrat cadre de plongée, réparation et maintenance d'une durée de trois ans avec deux options supplémentaires d'une année chacune. Le deuxième est un contrat majeur d'ingénierie et d'installation pour le développement du champ Devenick situé à 234 kilomètres au nord-est d'Aberdeen,
- Subsea a remporté auprès de BP Exploration Operating Company Ltd. un contrat d'environ 14 millions d'euros pour le développement du champ Andrew. Ce champ est situé à 230 kilomètres au nord-est d'Aberdeen, en mer du Nord britannique.