



RAPPORT FINANCIER SEMESTRIEL
(PREMIER SEMESTRE 2010)



Société anonyme au capital de 83 420 078,78€
Siège social : 89 avenue de la Grande Armée, 75116 Paris.
B 589 803 261 R.C.S Paris. - APE : 741J.

I RAPPORT D'ACTIVITE DU PREMIER SEMESTRE 2010

- Résultats du deuxième trimestre 2010
- Résultats du premier trimestre 2010
- Principaux risques
- Transactions avec les parties liées

II ATTESTATION DU RESPONSABLE DU RAPPORT FINANCIER SEMESTRIEL

III COMPTES CONSOLIDES RESUMES DU PREMIER SEMESTRE 2010

IV RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR L'INFORMATION FINANCIERE SEMESTRIELLE

I – RAPPORT D'ACTIVITE DU PREMIER SEMESTRE 2010

RÉSULTATS DU DEUXIEME TRIMESTRE 2010

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
Chiffre d'affaires	1 732,0	1 484,5	(14,3) %	(18,4) %	3 301,0	2 802,9	(15,1) %	(17,5) %
EBITDA⁽¹⁾	241,5	195,9	(18,9) %	(24,7) %	432,2	370,4	(14,3) %	(18,4) %
Taux d'EBITDA	13,9 %	13,2 %	(75) pb		13,1 %	13,2 %	12 pb	
Résultat opérationnel courant	196,0	160,5	(18,1) %	(24,5) %	349,9	299,7	(14,3) %	(18,8) %
Taux de marge opérationnelle courante	11,3 %	10,8 %	(50) pb		10,6 %	10,7 %	9 pb	
Résultat opérationnel courant	188,2	162,5	(13,7) %		347,3	301,7	(13,1) %	
Résultat net	116,2	106,1	(8,7) %		215,3	202,0	(6,2) %	
BPA (€)	1,08	0,98	(9,5) %		2,01	1,87	(7,2) %	

⁽¹⁾ 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
Total	1 732,0	1 484,5	(14,3) %

- 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 %
Total	196,0	160,5	(18,1) %

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
Résultat net	116,2	106,1	(8,7) %

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

Trésorerie nette au 31 mars 2010	1 800,6
Flux net de trésorerie généré par l'activité	(162,5)
dont :	
<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
Trésorerie nette au 30 juin 2010	1 497,9

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

* 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 21ème 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
e-mail : kstewart@technip.com

Tél. : +33 (0) 1 47 78 66 74

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

Site Internet

<http://www.technip.com>

Site internet investisseurs
Site mobile investisseurs

<http://investors-fr.technip.com>
<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
Chiffre d'affaires	1 732,0	1 484,5	(14,3) %	3 301,0	2 802,9	(15,1) %
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 %
Résultat opérationnel courant	196,0	160,5	(18,1) %	349,9	299,7	(14,3) %
Autres produits et charges opérationnels	(7,8)	2,0	ns	(2,6)	2,0	ns
Résultat opérationnel	188,2	162,5	(13,7) %	347,3	301,7	(13,1) %
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
Résultat avant impôts	166,2	153,4	(7,7) %	313,9	290,4	(7,5) %
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
Résultat net	116,2	106,1	(8,7) %	215,3	202,0	(6,2) %

Nombre moyen d'actions sur une base diluée	107 157 468	108 076 795		106 886 791	108 007 347	
Bénéfice par action sur une base diluée ⁽¹⁾	1,08	0,98	(9,5) %	2,01	1,87	(7,2) %

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

	31 déc. 2009 (audité)	30 juin 2010 (non audité)
Actifs immobilisés	3 646,0	3 812,4
Impôts différés actifs	263,8	383,8
ACTIF NON-COURANT	3 909,8	4 196,2
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
ACTIF COURANT	4 660,2	4 565,8
TOTAL ACTIF	8 570,0	8 762,0
Capitaux propres (part du Groupe)	2 686,7	2 695,3
Intérêts minoritaires	30,4	26,9
CAPITAUX PROPRES	2 717,1	2 722,2
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
PASSIF NON-COURANT	1 069,8	479,5
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
PASSIF COURANT	4 783,1	5 560,3
TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF	8 570,0	8 762,0

Variation des capitaux propres (part du Groupe), non audité	
Capitaux propres au 31 décembre 2009	2 686,7
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
Capitaux propres au 30 juin 2010	2 695,3

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

En millions d'euros	Premier semestre	
	2009	2010
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)
Marge brute d'autofinancement	307,3	228,4
Variation du besoin en fonds de roulement	(44,4)	(366,5)
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'exploitation	262,9	(138,1)
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
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'investissement	(239,1)	(155,7)
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)
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités de financement	(81,3)	(137,9)
Effets de change	36,2	180,3
Augmentation (diminution) nette de la trésorerie	(21,3)	(251,4)
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
	(21,3)	(251,4)

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
Trésorerie totale (A)	2 656,3	2 404,1
Dettes courant	28,2	662,0
Dettes non-courant	844,5	244,2
Dette totale (B)	872,7	906,2
Trésorerie nette (A - B)	1 783,6	1 497,9

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
USD	1,36	1,27	1,33	1,35	1,44	1,23
GBP	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
Europe, Russie, Asie C.	492,1	430,1	(12,6) %	867,4	696,1	(19,7) %
Afrique	279,3	218,9	(21,6) %	458,7	510,3	11,2 %
Moyen Orient	325,8	304,5	(6,5) %	738,5	586,4	(20,6) %
Asie Pacifique	199,3	184,5	(7,4) %	407,7	350,8	(14,0) %
Amériques	435,5	346,5	(20,4) %	828,7	659,3	(20,4) %
TOTAL	1 732,0	1 484,5	(14,3) %	3 301,0	2 802,9	(15,1) %

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
SUBSEA						
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 ⁽¹⁾	199,2	145,3	(27,1) %	347,1	282,8	(18,5) %
OFFSHORE						
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 %
ONSHORE						
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) %
CORPORATE						
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 %

⁽¹⁾ Résultat opérationnel courant avant amortissements et dépréciations

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

Non audité

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

En millions d'euros	Carnet de commandes par segment d'activité		
	Au 30 juin 2009	Au 31 déc. 2009	Au 30 juin 2010
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
TOTAL	6 065,7	8 018,3	8 262,8

En millions d'euros	Carnet de commandes par région		
	Au 30 juin 2009	Au 31 déc. 2009	Au 30 juin 2010
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
TOTAL	6 065,7	8 018,3	8 262,8

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

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 VIIa. 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.

RÉSULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2010

RÉSULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2010

- Chiffre d'affaires de 1 318 millions d'euros, dont 632 millions d'euros pour le Subsea
- Taux de marge opérationnelle courante du Groupe de 10,6 %
- Résultat net de 96 millions d'euros
- Trésorerie nette totale de 1 801 millions d'euros
- Carnet de commandes de 8 126 millions d'euros, soutenu par une prise de commandes de 1 338 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)	1T 09	1T 10	Var.	Hors impact de change
Chiffre d'affaires	1 569,0	1 318,4	(16,0) %	(16,9) %
EBITDA⁽¹⁾	190,7	174,5	(8,5) %	(10,8) %
Taux d'EBITDA	12,2 %	13,2 %	108 pb	
Résultat opérationnel courant	153,9	139,2	(9,6) %	(12,0) %
Taux de marge opérationnelle courante	9,8 %	10,6 %	75 pb	
Résultat opérationnel	159,1	139,2	(12,5) %	
Résultat net	99,1	95,9	(3,2) %	
Bénéfice par action⁽²⁾	0,93	0,88	(5,1) %	

(1) Résultat opérationnel courant avant amortissements et dépréciations

(2) Bénéfice par action sur une base diluée

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 27 avril 2010, a arrêté les comptes consolidés non audités du premier trimestre 2010. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, a déclaré : « Nous avons maintenu une bonne exécution sur nos projets et assuré une prise de commandes soutenue. Nous avons également avancé de manière significative sur beaucoup de nos initiatives stratégiques pendant ce premier trimestre 2010. De manière générale, notre vision des marchés demeure inchangée en substance par rapport aux commentaires que nous avons formulés précédemment. Nous confirmons nos objectifs pour l'exercice 2010.

En ce qui concerne la bonne exécution sur nos projets : les premières opérations en mer du projet Jubilee au Ghana et l'installation des conduites d'export de gaz de Tupi au Brésil se sont déroulées suivant les objectifs, ainsi que sur le projet Cascade & Chinook, dans le Golfe du Mexique. Le segment Subsea affiche un chiffre d'affaires en légère progression et un taux de marge opérationnelle courante de 17,1 %. De même, dans les segments Onshore/Offshore, nous avons également réalisé des progrès sur des projets importants, notamment l'unité de Khursaniyah et l'usine de liquéfaction de

* Sur la base des taux de change à fin mars 2010

gaz naturel au Yémen. Cette performance s'est traduite par un taux de marge opérationnelle courante sur ces deux segments combinés de 5,6 %, un chiffre qui met en évidence la rentabilité sous-jacente, à mesure que diminue la contribution des contrats anciens.

À près de 1 340 millions d'euros, la prise de commandes de Technip est en ligne avec la stratégie du Groupe : une répartition géographique équilibrée et un portefeuille de projets composé de contrats de taille importante – tels que le projet « Plateau Maintenance » (PMP) au Moyen Orient – complétés par une série de projets de petite et moyenne taille. L'activité Onshore a montré des signes de redémarrage au Canada, comme nous l'espérions, et l'activité a continué de progresser au Brésil. Dans le même temps, les travaux de pré-FEED pour des unités flottantes de gaz naturel liquéfié (FLNG) dans le cadre du contrat remporté l'année dernière ont été suivis par un contrat d'ingénierie d'avant-projet détaillé sur le champ Prelude pour Shell.

Nous avons de nouveau mis l'accent sur les investissements stratégiques. Nos programmes de recherche et développement sur les conduites flexibles pour les environnements profonds et difficiles nous permettent de remporter aujourd'hui des contrats d'approvisionnement pour le développement des réservoirs pré-salifères de Tupi pilot au Brésil. Grâce aux investissements réalisés, le Port d'Angra au Brésil est devenu un centre logistique clé à l'exécution des projets du Groupe dans ce pays. Asiaflex Products, la nouvelle usine de conduites flexibles de Technip en construction en Malaisie, a reçu sa première commande, d'une conduite de huit pouces pour China National Offshore Oil Corporation (CNOOC). Le Skandi Vitória a achevé la première phase d'essais en mer, tandis que le navire de pose de conduites Apache II nous a été livré et commencera les essais en mer en avril. Tirant parti des conditions favorables qui prévalent actuellement sur le marché, nous avons également décidé d'acquérir un deuxième navire de pose de flexibles battant pavillon brésilien, dont la mise en service doit intervenir en 2011, avec notre partenaire DOF.

Les conditions de marché demeurent telles que nous les avons précédemment commentées. Bien que la concurrence reste intense dans toutes les régions, nous observons des signes de reprise dans le volume d'affaires nouvelles, notamment en mer du Nord et en Afrique. Nos clients semblent déterminés à poursuivre leurs projets, même s'ils continuent à rechercher des moyens de réduire les coûts. Pour le restant de l'année 2010, nous allons maintenir notre stratégie de réponse aux appels d'offres et continuer à développer notre carnet de commandes de manière rentable ».

I. FAITS MARQUANTS DU PREMIER TRIMESTRE 2010

1. Principales informations opérationnelles

Le segment d'activité **Subsea** a maintenu un excellent niveau d'exécution opérationnelle. Il n'y pas eu de projets majeurs livrés à nos clients pendant ce trimestre. Les principaux éléments marquants du trimestre sont les suivants :

- Sur le projet Cascade & Chinook, dans le golfe du Mexique, les opérations en mer se sont poursuivies avec l'installation de jumpers avant leur raccordement au FPSO,
- Sur le champ Jubilee au Ghana, la première phase des opérations en mer avec le Deep Blue s'est déroulée avec succès,
- La fourniture des équipements et la construction se sont poursuivies comme prévu sur les projets Pazflor et Block 31 au large de l'Angola,
- Les opérations en mer ont commencé au Brésil pour le projet de conduites d'export de gaz du champ Tupi, et affichent une progression satisfaisante,
- Le taux d'utilisation des navires a été de 70 % contre 73 % un an plus tôt,
- Les usines de production de conduites flexibles maintiennent un niveau d'activité satisfaisant.

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

- Le commissioning (test de mise en service) de la plate-forme semi-submersible P-51 au large du Brésil et le transfert des systèmes à Petrobras se sont poursuivis,
- Les activités de construction ont avancé sur la plate-forme semi-submersible P-56 au Brésil,

- Les activités d'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) sur les unités flottantes de GNL ont progressé pour le projet Prelude pour Shell et pour Petrobras,
- Le pre-FEED sur la plate-forme offshore de traitement de gaz du projet Wheatstone est achevé, et les activités de FEED ont commencé,
- Le chantier de construction de Pori en Finlande a réalisé l'installation des équipements spécialisés de l'Apache II. Le niveau d'activité du chantier devrait se maintenir à un niveau faible pour le reste de l'année.

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

- La production a démarré sur le train 2 de l'usine de liquéfaction de gaz naturel au Yémen,
- Le pré-commissioning est achevé sur le train 2 de l'unité de gaz de Khursaniyah en Arabie Saoudite,
- Les travaux d'ingénierie et de fourniture ont avancé sur la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite,
- Au Qatar, la construction et le pré-commissioning ont progressé sur les trains 6 et 7 de Qatargas 3&4,
- De nombreux autres projets ont bien progressé :
 - Les activités de construction et le pré-commissioning ont encore bien avancé sur la raffinerie de Gdańsk, pour Grupa Lotos en Pologne,
 - Le commissioning est presque achevé sur les modules du projet OAG sur l'île de Dàs aux Emirats Arabes Unis,
 - Les activités de construction sur les unités de biodiesel pour Neste Oil à Rotterdam et à Singapour ont bien progressé, et le pré-commissioning a commencé à Singapour.

2. Prise de commandes et carnet de commandes

Durant le premier trimestre 2010, la **prise de commandes** de Technip a atteint 1 338 millions d'euros à comparer à 1 153 millions d'euros au premier trimestre 2009. La répartition par segment d'activité pour le premier trimestre était la suivante :

En millions d'euros	1T 09		1T 10	
Subsea	594,4	51,6 %	440,4	32,9 %
Offshore	90,5	7,8 %	114,9	8,6 %
Onshore	467,9	40,6 %	782,4	58,5 %

Pour le segment **Subsea**, la prise de commandes de 440 millions d'euros comprend un grand nombre de projets, en particulier au Brésil ainsi qu'en mer du Nord avec notamment le projet Nord Stream, et en Asie-Pacifique, notamment le projet Kitan pour ENI situé entre l'Australie et le Timor oriental.

Pour le segment **Offshore**, la prise de commandes comprend l'ingénierie d'avant-projet détaillé sur le projet d'unité de GNL Prelude pour Shell ainsi qu'une série de projets de petite et moyenne taille au Brésil, en mer du Nord et en Asie-Pacifique.

Le segment **Onshore** a remporté auprès de Qatar Liquefied Gas Company Limited un contrat pour le projet PMP au Qatar, ainsi qu'une série de projets de petite et moyenne taille, notamment au Canada.

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

A la fin du premier trimestre 2010, le **carnet de commandes** de Technip a atteint 8 126 millions d'euros à comparer à 8 018 millions d'euros à la fin du quatrième trimestre 2009 et 6 928 millions d'euros à la fin du premier trimestre 2009. D'après les estimations du Groupe, environ 47 % du carnet de commandes devrait s'écouler sur les neuf prochains mois de 2010.

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

En millions d'euros	31 mars 2009		31 mars 2010	
Subsea	3 423,0	49,4 %	2 893,0	35,6 %
Offshore	412,7	6,0 %	470,3	5,8 %
Onshore	3 092,6	44,6 %	4 762,6	58,6 %

3. Investissements

Le montant des investissements pour le premier trimestre 2010 est en ligne avec nos prévisions à 61 millions d'euros à comparer à 58 millions d'euros un an plus tôt.

Le Skandi Vitória a achevé la première phase d'essais en mer, tandis que l'Apache II a été livré et a commencé les essais en mer en avril.

Nous avons également décidé d'acquérir un deuxième navire de pose de flexibles battant pavillon brésilien avec notre partenaire DOF. Cette opération va avoir lieu au deuxième trimestre 2010.

4. Éléments divers

Nous n'avons rien de plus à ajouter à la communication précédente au sujet du consortium TSKJ au Nigeria.

Technip continue de coopérer en vue de finaliser les négociations avec les autorités compétentes aux Etats-Unis.

II. RÉSULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2010

5. Chiffre d'affaires

En millions d'euros	1T 09	1T 10	Var.
Subsea	615,6	631,8	2,6 %
Offshore	147,1	142,0	(3,5) %
Onshore	806,3	544,6	(32,5) %
Corporate	-	-	ns
Total	1 569,0	1 318,4	(16,0) %

- Pour le segment **Subsea**, les principales contributions au chiffre d'affaires proviennent notamment de projets tels que Pazflor et Block 31 en Angola, Jubilee au Ghana, Appaloosa dans le golfe du Mexique et de différents contrats au Brésil,
- Pour le segment **Offshore**, le chiffre d'affaires intègre l'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) sur le projet d'unité de GNL pour Shell, le FEED sur la plate-forme offshore de traitement de gaz sur le projet Wheatstone en Australie, la plate-forme semi-submersible P-56 au Brésil ainsi que de nombreux contrats plus petits en cours de réalisation,
- Pour le segment **Onshore**, les contributions les plus importantes au chiffre d'affaires proviennent de la raffinerie de Jubail et de l'unité de gaz de Khursaniyah en Arabie Saoudite, ainsi que de la raffinerie réalisée pour Grupa Lotos en Pologne, du projet OAG (Offshore Associated Gas) aux Emirats Arabes Unis, et du projet Qatargas 3&4 au Qatar.

Les variations de devises ont eu un impact positif de 15 millions d'euros sur le chiffre d'affaires du Groupe au premier trimestre 2010 par rapport au premier trimestre 2009.

6. Résultat opérationnel courant

En millions d'euros	1T 09	1T 10	Var.
Subsea	118,4	108,2	(8,6) %
Offshore	6,6	11,0	x 1,7
Onshore	36,4	27,6	(24,2) %
Corporate	(7,5)	(7,6)	1,3 %
Total	153,9	139,2	(9,6) %

Pour le segment Subsea, le taux de marge opérationnelle courante avant amortissements (taux d'EBITDA) et le taux de marge opérationnelle courante ont atteint 21,8 % et 17,1 % respectivement au premier trimestre, à comparer à 24,0 % et 19,2 % respectivement l'année dernière à la même période. Il n'y pas eu de projets majeurs livrés à nos clients pendant le premier trimestre 2010.

Le taux de marge opérationnelle courante combinée Onshore / Offshore s'est établi à 5,6 % à comparer à 4,5 % un an plus tôt.

Les variations de devises ont eu un impact positif de 4 millions d'euros sur le résultat opérationnel courant du Groupe au premier trimestre 2010 par rapport au premier trimestre 2009.

Le résultat financier sur contrats comptabilisé en chiffre d'affaires a atteint 7 millions d'euros au premier trimestre 2010 à comparer à 3 millions d'euros au premier trimestre 2009.

7. Résultat net

En millions d'euros	1T 09	1T 10	Var.
Résultat des opérations de cession	5,2	-	ns
Résultat opérationnel	159,1	139,2	(12,5) %
Résultat financier	(12,1)	(3,2)	(73,6) %
Résultat des sociétés mises en équivalence	0,7	1,0	42,9 %
Impôts sur les bénéfices	(44,4)	(41,8)	(5,9) %
Intérêts minoritaires	(4,2)	0,7	ns
Résultat net	99,1	95,9	(3,2) %

Le résultat financier du premier trimestre 2010 incluait un faible impact lié aux variations de devises et de la juste valeur des instruments financiers de couverture, à comparer à un impact négatif de 7 millions d'euros en 2009 sur le même trimestre.

Le taux effectif d'impôt sur le trimestre est ressorti à 30,5 % à comparer à 30,0 % 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 premier trimestre 2010, il s'établissait à 108 639 473 à comparer à 106 513 996 actions au premier trimestre 2009. Cette variation s'explique principalement par le nombre moyen pondéré d'actions gratuites et de stock options attribués par le Conseil d'Administration aux salariés du Groupe Technip à la date du 31 mars 2010.

8. Trésorerie et bilan

En millions d'euros

Trésorerie nette au 31 décembre 2009	1 783,6
Flux net de trésorerie généré par l'activité	24,4
dont :	
<i>Marge brute d'autofinancement</i>	102,1
<i>Variation du besoin en fonds de roulement</i>	(77,7)
Investissements	(61,3)
Autres variations incluant l'effet de change	53,9
Trésorerie nette au 31 mars 2010	1 800,6

Au 31 mars 2010, la situation de **trésorerie nette** du Groupe s'établissait à 1 801 millions d'euros à comparer à 1 784 millions d'euros au 31 décembre 2009 et 1 878 millions d'euros au 31 mars 2009.

Au premier trimestre 2010, la marge brute d'autofinancement est ressortie à 102 millions d'euros à comparer à 147 millions d'euros pour le premier trimestre 2009. La variation du besoin en fonds de roulement a eu un impact négatif de 78 millions d'euros.

Au 31 mars 2010, les fonds propres consolidés s'élevaient à 2 797 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 à tous égards 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

* Sur la base des taux de change à fin mars 2010.

°
° °

L'information sur les résultats du premier trimestre 2010 comprend le présent communiqué de presse, ses annexes ainsi que la présentation disponible sur le site web du Groupe : www.technip.com

INFORMATION

Aujourd'hui 29 avril 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 15 29
Royaume-Uni :	+ 44 (0)203 367 9461
Etats-Unis :	+ 1 866 907 5925

Cette conférence téléphonique sera également accessible simultanément via audio-cast "listen-only" sur le site Internet de Technip.

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 :

	<u>Numéros de téléphone</u>	<u>Code de confirmation</u>
France / Europe Continentale:	+ 33 (0)1 72 00 15 00	269894#
Royaume-Uni :	+ 44 (0)203 367 9460	269894#
Etats-Unis :	+ 1 877 642 3018	269894#

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 21ème 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
e-mail : kstewart@technip.com

Tél. : +33 (0) 1 47 78 66 74

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

Site Internet

<http://www.technip.com>

Site internet investisseurs
Site mobile investisseurs

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

	Premier trimestre		
	2009	2010	% Δ
Chiffre d'affaires	1 569,0	1 318,4	(16,0) %
Marge brute	262,4	253,7	(3,3) %
Frais de recherche et développement	(11,6)	(12,9)	11,2 %
Frais commerciaux, administratifs et autres	(96,9)	(101,6)	4,9 %
Résultat opérationnel courant	153,9	139,2	(9,6) %
Résultat des opérations de cession	5,2	-	ns
Provision pour litiges	-	-	ns
Résultat opérationnel	159,1	139,2	(12,5) %
Résultat financier	(12,1)	(3,2)	(73,6) %
Résultat des sociétés mises en équivalence	0,7	1,0	42,9 %
Résultat avant impôts	147,7	137,0	(7,2) %
Impôts sur les bénéfices	(44,4)	(41,8)	(5,9) %
Impôts sur les plus-values de cession	-	-	
Intérêts minoritaires	(4,2)	0,7	ns
Résultat net	99,1	95,9	(3,2) %
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	106 513 996	108 639 473	
Bénéfice par action sur une base diluée¹	0,93	0,88	(5,1) %

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

	31 déc. 2009 (audité)	31 mars 2010 (non audité)
Actifs immobilisés	3 646,0	3 698,1
Impôts différés actifs	263,8	319,1
ACTIF NON-COURANT	3 909,8	4 017,2
Contrats de construction	158,0	142,8
Stocks, créances clients et autres créances	1 845,9	1 689,0
Trésorerie et équivalents	2 656,3	2 682,0
ACTIF COURANT	4 660,2	4 513,8
TOTAL ACTIF	8 570,0	8 531,0
Capitaux propres (part du Groupe)	2 686,7	2 770,9
Intérêts minoritaires	30,4	26,0
CAPITAUX PROPRES	2 717,1	2 796,9
Dettes financières non-courant	844,5	846,4
Provisions non-courant	100,4	113,0
Impôts différés passif et autres passifs non-courant	124,9	120,7
PASSIF NON-COURANT	1 069,8	1 080,1
Dettes financières courant	28,2	35,0
Provisions courant	484,1	491,4
Contrats de construction	975,6	860,2
Dettes fournisseurs et autres dettes	3 295,2	3 267,4
PASSIF COURANT	4 783,1	4 654,0
TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF	8 570,0	8 531,0

Variation des capitaux propres (part du Groupe), non audité	
Capitaux propres au 31 décembre 2009	2 686,7
Résultat net au 31 mars 2010	95,9
Augmentations de capital	2,1
Impacts des normes IAS 32 et 39	(58,2)
Dividendes versés	-
Auto contrôle	-
Ecarts de conversion et divers	44,4
Capitaux propres au 31 mars 2010	2 770,9

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

En millions d'euros	Premier trimestre	
	2009	2010
Résultat net	99,1	95,9
Amortissements des immobilisations	36,8	35,3
Charges liées aux plans d'options de souscription d'actions et aux actions gratuites	6,7	0,6
Provisions non-courant (dont engagements sociaux)	2,8	3,9
Déficits fiscaux utilisés non reconnus précédemment	-	-
Impôts différés	3,7	(31,6)
Moins-value (Plus-value) de cession	(5,2)	(0,3)
Intérêts minoritaires et autres	3,5	(1,7)
Marge brute d'autofinancement	147,4	102,1
Variation du besoin en fonds de roulement	35,3	(77,7)
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'exploitation	182,7	24,4
Investissements	(58,2)	(61,3)
Cessions d'immobilisations corporelles et divers	0,2	0,3
Acquisitions de titres de participation, nettes de la trésorerie acquise	-	-
Incidence des variations de périmètre	-	-
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'investissement	(58,0)	(61,0)
Augmentation (diminution) de l'endettement	47,3	5,8
Augmentations de capital	-	2,1
Dividendes versés	-	-
Auto contrôle	-	-
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités de financement	47,3	7,9
Effets de change	116,5	55,1
Augmentation (diminution) nette de la trésorerie	288,5	26,4
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	(0,8)	(0,5)
Trésorerie et équivalents en fin de période	2 689,8	2 682,0
	288,5	26,4

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

En millions d'euros	Trésorerie & endettement	
	31 déc. 2009 (audité)	31 mars 2010 (non audité)
Equivalents de trésorerie	2 140,6	2 100,2
Trésorerie	515,7	581,8
Trésorerie totale (A)	2 656,3	2 682,0
Dettes courant	28,2	35,0
Dettes non-courant	844,5	846,4
Dette totale (B)	872,7	881,4
Trésorerie nette (A - B)	1 783,6	1 800,6

Taux de change de l'euro en devises

	Compte de résultat		Bilan	
	1T 09	1T 10	31 déc. 2009	31 mars 2010
USD	1,30	1,38	1,44	1,35
GBP	0,90	0,89	0,89	0,89

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

En millions d'euros	Premier trimestre		
	2009	2010	% Δ
Europe, Russie, Asie C.	375,3	266,0	(29,1) %
Afrique	179,4	291,4	62,4 %
Moyen Orient	412,7	281,9	(31,7) %
Asie-Pacifique	208,4	166,3	(20,2) %
Amériques	393,2	312,8	(20,4) %
TOTAL	1 569,0	1 318,4	(16,0) %

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

En millions d'euros	1T 09	1T 10	% Δ
SUBSEA			
Chiffre d'affaires	615,6	631,8	2,6 %
Marge brute	163,9	155,1	(5,4) %
Résultat opérationnel courant	118,4	108,2	(8,6) %
Amortissements et dépréciations	(29,5)	(29,3)	(0,7) %
EBITDA ⁽¹⁾	147,9	137,5	(7,0) %
OFFSHORE			
Chiffre d'affaires	147,1	142,0	(3,5) %
Marge brute	20,3	24,6	21,2 %
Résultat opérationnel courant	6,6	11,0	66,7 %
Amortissements et dépréciations	(2,4)	(2,2)	(8,3) %
ONSHORE			
Chiffre d'affaires	806,3	544,6	(32,5) %
Marge brute	78,2	74,0	(5,4) %
Résultat opérationnel courant	36,4	27,6	(24,2) %
Amortissements et dépréciations	(4,0)	(3,8)	(5,0) %
CORPORATE			
Résultat opérationnel courant	(7,5)	(7,6)	1,3 %
Amortissements et dépréciations	(0,9)	-	(100,0) %

(1) Résultat opérationnel courant avant amortissements et dépréciations

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

En millions d'euros	Prises de commandes par segment d'activité		
	Premier trimestre		
	2009	2010	% Δ
Subsea	594,4	440,4	(25,9) %
Offshore	90,5	114,9	27,0 %
Onshore	467,9	782,4	67,2 %
TOTAL	1 152,8	1 337,7	16,0 %

En millions d'euros	Carnet de commandes par segment d'activité		
	Au	Au	Au
	31 mars 2009	31 déc. 2009	31 mars 2010
Subsea	3 423,0	3 053,0	2 893,0
Offshore	412,7	467,9	470,3
Onshore	3 092,6	4 497,4	4 762,6
TOTAL	6 928,3	8 018,3	8 125,9

En millions d'euros	Carnet de commandes par région		
	Au	Au	Au
	31 mars 2009	31 déc. 2009	31 mars 2010
Europe, Russie, Asie C.	1 398,7	1 440,2	1 401,1
Afrique	1 728,4	1 505,6	1 257,9
Moyen Orient	1 499,1	3 062,7	3 316,2
Asie-Pacifique	640,9	643,3	676,6
Amériques	1 661,2	1 366,5	1 474,1
TOTAL	6 928,3	8 018,3	8 125,9

En millions d'euros	Ecoulement estimé du carnet de commandes au 31 mars 2010			
	SUBSEA	OFFSHORE	ONSHORE	GROUPE
Pour 2010	1 697,9	313,4	1 774,5	3 785,8
Pour 2011	862,1	105,7	1 981,5	2 949,3
Pour 2012 et au-delà	333,0	51,2	1 006,6	1 390,8
TOTAL	2 893,0	470,3	4 762,6	8 125,9

ANNEXE II (d)

PRISE DE COMMANDES-Non audité

Au **premier trimestre 2010**, la prise de commandes de Technip a atteint 1 338 millions d'euros à comparer à 1 153 millions d'euros au premier trimestre 2009. Les principaux contrats annoncés au cours du premier trimestre 2010 sont les suivants :

- pour le segment Onshore, le Groupe a signé un contrat en remboursable, pour l'ingénierie d'avant-projet détaillé d'une nouvelle unité d'éthylène remporté auprès de Polimerica. Cette unité, d'une capacité de 1,3 million de tonnes par an, fera partie d'un nouveau complexe pétrochimique qui sera construit à José, au Venezuela,
- le segment Onshore a remporté auprès de Qatar Liquefied Gas Company Limited un contrat d'ingénierie, de fourniture des équipements et de construction pour le projet « Plateau Maintenance » (Plateau Maintenance Project - PMP) à Ras Laffan, au Qatar,
- le segment Offshore a signé avec Shell deux contrats pour le projet d'unité flottante de gaz naturel liquéfié (FLNG) destinée au projet Prelude au large de la côte ouest de l'Australie,
- le segment Subsea a également remporté un contrat à prix forfaitaire, d'une valeur d'environ 21 millions d'euros, auprès de Lundin Britain Limited pour une conduite additionnelle destinée au développement du champ Broom en Mer du Nord britannique,
- pour le segment Subsea, Technip a conclu un contrat à prix forfaitaire auprès de Noble Energy EG Ltd. comprenant l'ingénierie, la fourniture des équipements, l'installation et le pré-commissioning pour le développement du champ Aseng, situé dans le Bloc "I" au large de la Guinée Equatoriale, par environ 1 000 mètres de profondeur d'eau,
- pour le segment Subsea, le Groupe a signé un contrat d'installation sous-marine auprès de Woodside Energy Ltd. pour le projet de redéveloppement du champ Cossack Wanaea Lambert Hermes (CWLH), situé à l'ouest de l'Australie,
- le segment Subsea a remporté auprès de Repsol Investigaciones Petroliferas SA un contrat à prix forfaitaire pour le développement de deux champs, situés à environ 50 kilomètres au large de la côte est de l'Espagne. La réalisation de ce contrat sera assurée par le centre opérationnel de Technip à Paris. Les conduites flexibles seront fabriquées au Trait (France), dans une des usines du Groupe,
- le segment Subsea a remporté auprès de Talisman Energy (UK) Limited deux contrats d'ingénierie, de fourniture des équipements et d'installation, d'une valeur totale de plus de 40 millions d'euros à prix forfaitaire, pour le développement des champs Auk North et Burghley,
- le segment Subsea s'est vu attribuer par China National Offshore Oil Corporation (CNOOC) un contrat de fourniture de conduites flexibles pour le développement des champs pétroliers Lufeng 13-1/13-2, situés dans la partie sud de la mer de Chine. Il s'agit du premier contrat de fourniture attribué à Technip pour fabrication dans sa nouvelle usine de conduites flexibles, Asiaflex Products, située dans le complexe industriel de Tanjung Langsat en Malaisie,
- le segment Subsea a remporté auprès de Nord Stream AG un contrat cadre, d'une valeur d'environ 35 millions d'euros, pour le projet Nord Stream dans la mer Baltique.

Depuis le 1er avril 2010, Technip a également annoncé la signature des contrats suivants, **qui figurent** dans le carnet de commandes au 31 mars 2010 :

- 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.

Depuis le 1er avril 2010, Technip a également annoncé la signature des contrats suivants, **qui ne figurent pas** dans le carnet de commandes au 31 mars 2010 :

- le segment Subsea a remporté auprès de Petrobras un contrat 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.

PRINCIPAUX RISQUES

Principales évolutions du risque de crédit :

Depuis le 30 juin 2010, le montant des sources de financement du Groupe s'est accru de nouveaux financements d'exportations et d'investissements. Cette augmentation se décompose en 93 M€ pour la quote-part du groupe dans le financement du Skandi Vitoria, nouveau navire destiné au marché brésilien pour l'installation de conduites flexibles et 65 M€ correspondant à l'utilisation complémentaire de prêts subventionnés accordés en real brésilien à taux d'intérêt fixe à l'une des filiales brésiliennes dans le cadre de préfinancement d'exportation et de refinancement d'investissement.

Principales évolutions des risques réglementaires et juridiques :

TSKJ

La procédure formelle d'enquêtes menée depuis 2004 par la SEC et le DOJ s'est résolue par la signature le 28 juin 2010 d'un accord final avec le United States Department of Justice ("DOJ") et la United States Securities and Exchange Commission ("SEC") pour la résolution de toutes les réclamations potentielles en relation avec la participation de Technip dans la joint venture TSKJ entre 1994 et 2004. Les accords avec le DOJ et la SEC prévoient le paiement par la société d'un total de 338 millions de dollars US (240 millions de dollars US au DOJ et 98 millions de dollars US à la SEC). L'investigation du DOJ sur Technip a été résolue au moyen d'un accord de poursuite différé selon lequel le DOJ a accepté de suspendre les poursuites contre Technip à condition que la société s'engage en retour à prendre, au cours des deux prochaines années, une série de mesures incluant notamment le maintien et le renforcement de son programme de conformité ainsi que sa coopération avec le DOJ. Technip a accepté de payer 240 millions de dollars US au DOJ en huit versements trimestriels identiques de 30 millions de dollars US. Technip doit choisir un moniteur qui sera un citoyen français, agréé par le DOJ et qui aura essentiellement pour mission de passer en revue les initiatives de Technip en matière de conformité et de faire des recommandations d'amélioration. Technip et la SEC se sont mis d'accord sur l'inscription d'un jugement définitif qui enjoint à Technip de s'abstenir de toute violation des dispositions du Foreign Corrupt Practices Act des Etats Unis en matière d'anti-corruption, de tenue des livres comptables et de contrôle interne. Ce jugement de gré à gré éteint la plainte au civil à déposer par la SEC et au titre de laquelle Technip ne conteste ni ne reconnaît de responsabilité. Par ailleurs, Technip s'engage à payer 98 millions de dollars US à la SEC à titre de restitution des bénéfices relatifs à la joint venture TSKJ.

Les autres principaux risques auxquels le Groupe est exposé au 30 juin 2010 n'ont pas évolué de manière significative depuis le 31 décembre 2009 et sont développés dans le rapport annuel 2009.

TRANSACTIONS AVEC LES PARTIES LIEES

Technip a versé à l'IFP Energies nouvelles (Institut Français du Pétrole) une redevance au titre d'un accord de coopération de recherche sur l'offshore profond. Elle s'est élevée à 2,0 M€ au cours du premier semestre 2010. Cette redevance est calculée dans des conditions normales de concurrence.

Il n'y a pas eu au cours du premier semestre 2010 de modification portant sur les transactions avec les parties liées telles qu'elles sont décrites dans le rapport annuel.

**II – ATTESTATION DU RESPONSABLE DU RAPPORT FINANCIER
SEMESTRIEL**

ATTESTATION DU RESPONSABLE DU RAPPORT FINANCIER SEMESTRIEL

J'atteste, à ma connaissance :

- que les comptes condensés pour le semestre écoulé sont établis conformément aux normes comptables applicables et donnent une image fidèle du patrimoine, de la situation financière et du résultat de la société et de l'ensemble des entreprises comprises dans la consolidation,
- et que le rapport semestriel d'activité ci-joint présente un tableau fidèle des événements importants survenus pendant les six premiers mois de l'exercice, de leur incidence sur les comptes, des principales transactions entre parties liées ainsi qu'une description des principaux risques et des principales incertitudes pour les six mois restants de l'exercice.

Fait à Paris, le 21 juillet 2010

Thierry Pilenko
Président-Directeur Général

III- COMPTES CONSOLIDES RESUMES DU 1^{er} SEMESTRE 2010

COMPTES CONSOLIDES RESUMES DU 1^{ER} SEMESTRE 2010

1 - COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE

2 – AUTRES ELEMENTS DU RESULTAT GLOBAL CONSOLIDE

3 - BILAN CONSOLIDE

4 - TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE CONSOLIDES

5 - TABLEAU DE VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDES

6 - NOTES AUX ETATS FINANCIERS CONSOLIDES RESUMES

Note 1 – Principes comptables

- (a) Information semestrielle résumée
- (b) Principes comptables
- (c) Règles et méthodes d'estimation

Note 2 – Périmètre de consolidation

Note 3 – Informations sectorielles

Note 4 – Produits et charges financiers

Note 5 – Impôts

Note 6 – Résultat par action

Note 7 – Immobilisations corporelles

Note 8 – Immobilisations incorporelles

Note 9 – Contrats de construction

Note 10 – Trésorerie et équivalents de trésorerie

Note 11 – Capitaux propres

- (a) Evolution du capital social de la société mère
- (b) Actionnaires de la société mère
- (c) Auto-détention
- (d) Dividendes
- (e) Plans d'options de souscription ou d'achat d'actions
- (f) Plan d'attributions d'actions de performance

Note 12 – Dettes financières courantes et non-courantes

Note 13 – Provisions

Note 14 – Informations relatives aux parties liées

Note 15 – Engagements hors-bilan

Note 16 – Litiges

Note 17 – Exposition aux risques de marché et instruments financiers

Note 18 – Événements postérieurs à la clôture

1 - COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE

En millions d'euros		1er semestre 2010	1er semestre 2009
	Notes		
Chiffre d'affaires		2 802,9	3 301,0
Coût des ventes		(2 260,8)	(2 738,7)
Marge brute		542,1	562,3
Frais de recherche et de développement		(26,2)	(25,6)
Coûts commerciaux		(81,2)	(73,2)
Charges administratives		(129,0)	(113,9)
Autres produits opérationnels		6,9	16,8
Autres charges opérationnelles		(12,9)	(16,5)
Résultat opérationnel courant		299,7	349,9
Produits liés aux opérations de cession		11,0	5,2
Charges liées aux opérations de cession		-	(7,8)
Provision pour litige		(9,0)	-
Résultat opérationnel		301,7	347,3
Produits financiers	4	410,3	297,8
Charges financières	4	(421,6)	(332,6)
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence		-	1,4
Résultat avant impôt		290,4	313,9
Charge d'impôt sur le résultat	5	(90,0)	(94,5)
Résultat net des activités poursuivies		200,4	219,4
Résultat net des activités abandonnées		-	-
Résultat net de la période		200,4	219,4
Attribuable aux :			
Actionnaires de la société-mère		202,0	215,3
Intérêts minoritaires		(1,6)	4,1
Résultat par action (en euros)	6	1,90	2,02
Résultat dilué par action (en euros)	6	1,87	2,01

2 – AUTRES ELEMENTS DU RESULTAT GLOBAL CONSOLIDE

En millions d'euros

	1er semestre 2010	1er semestre 2009
Résultat net de la période	200,4	219,4
Ecart de change sur conversion d'opérations en devises étrangères	132,3	31,3
Ajustement de juste valeur sur actifs financiers disponibles à la vente	(3,2)	4,2
Couverture de flux de trésorerie	(246,1)	32,5
Impôts	72,1	(8,9)
Résultat global	155,5	278,5
Attribuable aux :		
Actionnaires de la société-mère	154,6	273,7
Intérêts minoritaires	0,9	4,8

3 - BILAN CONSOLIDE

En millions d'euros

		30 juin 2010	31 décembre 2009
	Notes		
Immobilisations corporelles	7	1 347,6	1 194,5
Immobilisations incorporelles	8	2 426,4	2 408,2
Participations dans les sociétés mises en équivalence		-	9,3
Autres actifs financiers		28,4	22,5
Impôts différés actif		383,8	263,8
Actifs financiers disponibles à la vente		10,0	11,5
Total actif non courant		4 196,2	3 909,8
Stocks		211,0	215,4
Contrats de construction - Montants à l'actif	9	248,2	158,0
Avances et acomptes versés		139,8	114,5
Instruments financiers dérivés		29,3	61,6
Créances clients		1 114,7	1 061,4
Impôts courant		104,4	98,1
Autres créances courantes		314,3	294,9
Trésorerie et équivalents de trésorerie	10	2 404,1	2 656,3
Total actif courant		4 565,8	4 660,2
Actifs détenus en vue de la vente		-	-
TOTAL ACTIF		8 762,0	8 570,0

BILAN CONSOLIDE (SUITE)

En millions d'euros		30 juin 2010	31 décembre 2009
	Notes		
Capital social	11 a	83,4	83,4
Primes d'émission		1 712,9	1 710,4
Réserves		940,3	902,9
Auto-détention	11 c	(143,0)	(143,8)
Réserves de conversion		74,6	(38,5)
Réserves de juste valeur		(174,9)	1,9
Résultat net		202,0	170,4
Total capitaux propres part du Groupe		2 695,3	2 686,7
Intérêts minoritaires		26,9	30,4
TOTAL CAPITAUX PROPRES		2 722,2	2 717,1
Autres dettes financières non courantes	12	244,2	844,5
Provisions	13	113,2	100,4
Impôts différés passif		87,5	96,5
Autres dettes non courantes		34,6	28,4
Total passif non courant		479,5	1 069,8
Dettes financières courantes	12	662,0	28,2
Dettes fournisseurs		1 583,6	1 476,2
Contrats de construction - Montants au passif	9	706,5	975,6
Instruments financiers dérivés		276,2	64,0
Provisions	13	262,5	484,1
Impôts courants		117,9	126,3
Autres dettes courantes		1 951,6	1 628,7
Total passif courant		5 560,3	4 783,1
TOTAL PASSIF		6 039,8	5 852,9
Passifs directement liés aux actifs détenus en vue de la vente		-	-
TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF		8 762,0	8 570,0

4 - TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE CONSOLIDES

En millions d'euros	1er semestre 2010	1er semestre 2009
Résultat net de la période (y compris intérêts minoritaires)	200,4	219,4
Ajustements pour :		
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles	65,6	76,2
Amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	5,2	6,0
Charges liées aux plans d'options de souscription et d'attribution d'actions	5,7	13,8
Provisions non-courant (dont les engagements sociaux)	2,0	3,0
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	-	1,4
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	(9,8)	(0,7)
Impôts différés	(40,7)	(11,8)
	228,4	307,3
Variation du besoin en fond de roulement lié aux opérations d'exploitation	(366,5)	262,9
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	(138,1)	262,9
Acquisitions d'immobilisations corporelles	(135,1)	(228,5)
Produits de cession d'immobilisations corporelles	1,6	0,2
Acquisitions d'immobilisations incorporelles	(15,7)	(4,4)
Acquisitions d'immobilisations financières	(28,9)	(7,4)
Produits de cession d'immobilisations financières	20,0	1,0
Incidences des variations de périmètre	2,4	-
Flux de trésorerie nets consommés par les activités d'investissement	(155,7)	(239,1)
Augmentation de l'endettement	50,0	91,2
Diminution de l'endettement	(40,1)	(45,0)
Augmentation de capital	2,6	-
Rachat d'actions d'auto-détention (net des cessions)	(6,8)	-
Dividendes versés	(143,6)	(127,5)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(137,9)	(81,3)
Différences de change nette	180,3	36,2
Augmentation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(251,4)	(21,3)
Trésorerie et équivalents de trésorerie (incluant découverts bancaires) au 1 ^{er} janvier	2 655,0	2 400,5
Trésorerie et équivalents de trésorerie (incluant découverts bancaires) au 30 Juin	2 403,6	2 379,2
	(251,4)	(21,3)

5 - TABLEAU DE VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

En millions d'euros

	Montant nominal du capital	Primes d'émission	Réserves	Auto-détention / Auto-contrôle	Réserves de conversion	Réserves de juste valeur	Résultat net (part du Groupe)	Capitaux propres	Intérêts minoritaires	Total des capitaux propres
Au 1er janvier 2010	83,4	1 710,4	902,9	(143,8)	(38,5)	1,9	170,4	2 686,7	30,4	2 717,1
Résultat net du premier semestre 2010	-	-	-	-	-	-	202,0	202,0	(1,6)	200,4
Autres éléments du résultat global	-	-	-	-	129,8	(177,2)	-	(47,4)	2,5	(44,9)
Résultat global du premier semestre 2010	83,4	1 710,4	902,9	(143,8)	91,3	(175,3)	372,4	2 841,3	31,3	2 872,6
Augmentation de capital	-	2,5	-	-	-	-	-	2,5	-	2,5
Réduction de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Affectation du résultat net 2009	-	-	170,4	-	-	-	(170,4)	-	-	-
Dividende	-	-	(143,6)	-	-	-	-	(143,6)	-	(143,6)
Opérations sur titres auto-détenus	-	-	-	0,8	-	-	-	0,8	-	0,8
Charges liées aux stock options et actions de performance	-	-	(4,1)	-	-	-	-	(4,1)	-	(4,1)
Reclassements	-	-	15,4	-	(15,4)	-	-	-	-	-
Autres	-	-	(0,7)	-	(1,3)	0,4	-	(1,6)	(4,4)	(6,0)
Au 30 juin 2010	83,4	1 712,9	940,3	(143,0)	74,6	(174,9)	202,0	2 695,3	26,9	2 722,2
Au 1er janvier 2009	83,4	1 709,8	469,6	(143,8)	(113,9)	20,3	448,0	2 473,4	22,3	2 495,7
Résultat net du premier semestre 2009	-	-	-	-	-	-	215,3	215,3	4,1	219,4
Autres éléments du résultat global	-	-	-	-	31,1	27,3	-	58,4	0,7	59,1
Résultat global du premier semestre 2009	-	-	-	-	31,1	27,3	215,3	273,7	4,8	278,5
Augmentation de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Réduction de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Affectation du résultat net 2008	-	-	448,0	-	-	-	(448,0)	-	-	-
Dividende	-	-	(127,5)	-	-	-	-	(127,5)	-	(127,5)
Opérations sur titres auto-détenus	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Charges liées aux stock options et actions de performance	-	-	-	-	-	13,5	-	13,5	-	13,5
Reclassements	-	-	10,3	-	-	(10,3)	-	-	-	-
Autres	-	-	6,8	-	(9,0)	1,0	-	(1,2)	(1,5)	(2,7)
Au 30 juin 2009	83,4	1 709,8	807,2	(143,8)	(91,8)	51,8	215,3	2 631,8	25,6	2 657,4

6 - NOTES AUX ETATS FINANCIERS CONSOLIDES RESUMES

Le Groupe Technip offre une gamme variée de prestations dont les caractéristiques majeures conduisent à définir la typologie suivante :

- services d'études en régie ou en forfait sur une durée courte de réalisation,
- prestations de conception, de fabrication, d'installation et de mise en route avec un cycle de réalisation pouvant s'échelonner sur environ douze mois,
- contrats clé en main pour la réalisation d'ensembles industriels complexes qui couvrent la conception, la fourniture des matériels, la construction et la mise en route dans le respect de performances industrielles et de délais contractuels. La durée varie selon les contrats mais la durée moyenne est de l'ordre de trois ans.

Les comptes consolidés semestriels résumés du Groupe sont présentés en millions d'euros, sauf mention contraire et les montants sont arrondis à la centaine de milliers la plus proche, sauf exception.

Les comptes consolidés semestriels résumés du Groupe ont été arrêtés par le Conseil d'Administration du 20 juillet 2010.

Note 1 – Principes comptables

(a) *Information semestrielle résumée*

Les comptes consolidés semestriels résumés au 30 juin 2010 ont été établis en conformité avec la norme IAS 34, norme du référentiel IFRS (International Financial Reporting Standards) tel qu'adopté dans l'Union Européenne.

Les comptes consolidés semestriels contiennent uniquement une sélection de notes explicatives et doivent être lus en liaison avec les comptes consolidés du Groupe Technip au 31 décembre 2009.

(b) *Principes comptables*

Excepté les nouvelles normes et interprétations présentées ci-dessous, les principes comptables utilisés pour la préparation des comptes consolidés semestriels résumés du Groupe Technip sont identiques à ceux utilisés pour la préparation des comptes consolidés au 31 décembre 2009 et détaillés dans les comptes consolidés publiés à cette date.

Textes entrés en vigueur et s'appliquant dans le Groupe:

L'adoption des nouvelles normes et interprétations d'application obligatoire à compter du 1^{er} janvier 2010 par le Groupe n'a pas eu d'incidence significative sur la situation financière ni sur la performance du Groupe.

IFRS 3 Révisée : Regroupements d'entreprises, et IAS 27R : Etats financiers consolidés et individuels et amendements :

- d'IAS 28 : Participations dans les entreprises associées,
- d'IAS 31 : Participations dans les co-entreprises.

La révision de ces normes introduit des changements significatifs dans la comptabilisation et évaluation des regroupements d'entreprises et notamment :

- l'option, déterminée à chaque acquisition, de mesurer toute participation ne donnant pas le contrôle dans l'entreprise acquise à sa juste valeur

- la comptabilisation des coûts de transaction en charges de période
- la comptabilisation des acquisitions par étapes

IFRIC 16 : Couverture d'un investissement net dans une activité à l'étranger

IFRIC 17 : Distributions d'actifs non monétaires aux propriétaires

IFRIC 18 : Transferts d'actifs provenant de clients

Améliorations des IFRS (avril 2009)

IFRS 2 "Paielements fondés sur des actions" : Champ d'application d'IFRS 2 et version révisée d'IFRS 3

IFRS 5 "Actifs non courants détenus en vue de la vente et activités abandonnées" : Informations à fournir sur les actifs non courants détenus en vue de leur vente ou classés en activités abandonnées

IAS 1 "Présentation des états financiers" : Classement des instruments convertibles en courant ou non courant

IAS 7 "Tableau des flux de trésorerie" : Classement des dépenses liées à des actifs non comptabilisés

IAS 17 "Contrats de location" : Classement des locations de terrains et de constructions

IAS 36 "Dépréciation d'actifs" : Unité de comptabilisation du test de dépréciation du goodwill

IAS 38 "Immobilisations incorporelles" : Amendements complémentaires induits par la révision d'IFRS 3

IAS 39 "Instruments financiers : comptabilisation et évaluation" :

Traitement des indemnités de remboursement anticipé d'emprunt comme des dérivés incorporés étroitement liés

Champ d'application des exemptions prévues aux contrats de regroupements d'entreprises

Comptabilisation de couverture de flux de trésorerie

IFRIC 9 "Réévaluation des dérivés incorporés" : Champ d'application d'IFRIC 9 et d'IFRS 3 révisée

IFRIC 16 "Couvertures d'un investissement net dans une activité à l'étranger" : Amendement à la restriction concernant les instruments de couverture qu'une entité peut détenir vis-à-vis d'une autre entité

Textes entrant en vigueur après le 30 juin 2010:

Les comptes consolidés semestriels résumés du Groupe au 30 juin 2010 n'intègrent pas les éventuels impacts des normes publiées au 30 juin 2010 mais dont l'application n'est obligatoire qu'à compter des exercices ouverts postérieurement à l'exercice en cours. Le Groupe étudie actuellement les impacts potentiels sur ses comptes des textes suivants:

IFRS 9 : Instruments financiers : comptabilisation et évaluation

IAS 24 révisée : Information relative aux parties liées

IAS 32 (amendement) : Classement des droits de souscription émis

IFRIC 19 : Extinction de passifs financiers au moyen d'instruments de capitaux propres

Améliorations des IFRS (Mai 2010)

(c) *Règles et méthodes d'estimation*

Les comptes consolidés semestriels résumés ont été préparés selon les principes généraux des IFRS : image fidèle, continuité d'exploitation, méthode de la comptabilité d'engagement, permanence de la présentation, importance relative et regroupement. La méthode du coût d'acquisition est appliquée pour tous les actifs à l'exception des actifs financiers et des instruments financiers dérivés évalués à leur juste valeur.

L'élaboration des états financiers conformément aux normes IFRS requiert l'utilisation d'un certain nombre d'estimations comptables. Les principales sources d'estimation et de jugement comptable significatives concernent les opérations liées aux contrats à long terme, l'appréciation de l'exposition éventuelle du Groupe dans le cadre de litiges avec des tiers et l'estimation de la valeur résiduelle des écarts d'acquisition et la mesure des actifs d'impôts résultant des déficits fiscaux reportables.

Note 2 – Périmètre de consolidation

Les entrées et sorties de périmètre sont décrites ci-après. Les transactions correspondantes n'ont pas d'impact significatif sur les comptes consolidés du Groupe au 30 juin 2010.

En mars 2010, Technip Italy a acquis 50% de Technip India Ltd, société d'ingénierie spécialisée dans le segment Onshore. Cette société est désormais détenue à 100% par le Groupe. Cette acquisition a donné lieu à la reconnaissance d'un goodwill de 6,7 M€.

En mars 2010, Technip a également acquis les 30% de participations restantes de deux sociétés brésiliennes : Terminal Portuario de Angra dos Reis S/A, détentrice d'un bail de location d'un terrain portuaire situé à Angra Porto et Technip Operadora Portuaria S/A. L'impact sur les capitaux propres du Groupe de cette transaction est une diminution de 11,3M€.

En avril 2010, Techdof (société détenue conjointement avec DOF ASA) a fait l'acquisition de Dofcon Brazil AS, société détenant deux navires de pose en cours de construction : le Skandi Vitoria et le Skandi Niteroi.

En juin 2010, Technip a racheté 20% des parts de la société vénézuélienne Inversiones Dinsa, holding de la société d'exploitation Estudios y Proyectos Ditech SA.

En juin 2010, Technip Italy a cédé sa participation de 25% dans KTI Spa.

Il n'existe pas d'autre changement dans la composition du périmètre de consolidation par rapport au 31 décembre 2009.

Note 3 – Informations sectorielles

La répartition par segment d'activité et par zone géographique est effectuée conformément à la norme IFRS8.

Le reporting des performances opérationnelles du Groupe est organisé depuis l'exercice 2008 selon quatre segments :

- Le segment Subsea, qui comprend la fabrication, la fourniture et l'installation d'équipements sous-marins,
- Le segment Offshore, qui inclut la fabrication de plates-formes fixes ou flottantes et d'installations de surface,
- Le segment Onshore, qui comprend toutes les activités d'ingénierie et de construction d'unités de pétrochimie et de raffinage ainsi que les installations de développement de champs pétroliers et gaziers à terre (y compris les unités de traitement de gaz, les unités de gaz naturel liquéfié et les conduites à terre) ainsi que les activités d'ingénierie et de construction non-pétrolières,
- Le segment Corporate, qui regroupe les activités Holding ainsi que les différents services centraux rendus aux entités du Groupe, dont les services informatiques et les activités de réassurance

Les résultats sectoriels utilisés par Technip dans ses présentations par segment d'activité sont le résultat opérationnel courant et le résultat opérationnel.

En conséquence, le résultat sectoriel ne comprend pas les produits financiers et charges financières (hormis les produits financiers sur contrats), ni la charge d'impôt, ni la quote-part dans le résultat des entreprises associées mises en équivalence.

En millions d'euros

En millions d'euros	1er semestre 2010							
	Subsea	Offshore	Onshore	Corporate	Non attribuable	Total Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total
Chiffre d'affaires	1 319,4	327,5	1 156,0	-	-	2 802,9	-	2 802,9
Marge brute	323,3	50,6	168,5	(0,3)	-	542,1	-	542,1
Résultat opérationnel courant	224,3	20,0	75,1	-19,7		299,7	-	299,7
Résultat des opérations de cession	-	-	-	-	11,0	11,0	-	11,0
Provision pour litige	-	-	-	-	(9,0)	(9,0)	-	(9,0)
Résultat opérationnel	224,3	20,0	75,1	-19,7	2,0	301,7	-	301,7
Produits / (charges) financiers						(11,3)	-	(11,3)
Quote-part dans le résultat des entreprises associées mises en équivalence						-	-	-
Impôt sur le résultat						(90,0)	-	(90,0)
Activités abandonnées						-	-	-
Résultat net						200,4	-	200,4
Autres informations sectorielles								
Carnet de commandes	3 057,3	600,8	4 604,7	-	-	8 262,8	-	8 262,8
Prise de commandes	1 213,2	433,5	1 212,3	-	-	2 859,0	-	2 859,0

En millions d'euros

En millions d'euros	1er semestre 2009							
	Subsea	Offshore	Onshore	Corporate	Non attribuable	Total Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total
Chiffre d'affaires	1 464,0	294,7	1 542,3	-	-	3 301,0	-	3 301,0
Marge brute	360,4	44,7	157,2	-	-	562,3	-	562,3
Résultat opérationnel courant	277,5	15,4	74,7	(17,7)	-	349,9	-	349,9
Résultat des opérations de cessions	5,2	-	-	-	(7,8)	(2,6)	-	(2,6)
Provision pour litige	-	-	-	-	-	-	-	-
Résultat opérationnel	282,7	15,4	74,7	(17,7)	(7,8)	347,3	-	347,3
Produits / (charges) financiers						(34,8)	-	(34,8)
Quote-part dans le résultat des entreprises associées mises en équivalence						1,4	-	1,4
Impôt sur le résultat						(94,5)	-	(94,5)
Activités abandonnées						-	-	-
Résultat net						219,4	-	219,4
Autres informations sectorielles								
Carnet de commandes	3 115,8	373,9	2 575,9	-	-	6 065,6	-	6 065,6
Prise de commandes	1 123,2	210,3	692,2	-	-	2 025,7	-	2 025,7

Note 4 – Produits et charges financiers

Le résultat financier au 30 juin 2010 est une charge nette de 11,3 M€ à comparer à une charge nette de 34,8 M€ au 30 juin 2009. Il s'analyse ainsi :

En millions d'euros	1er semestre 2010	1er semestre 2009
Produits d'intérêts générés par la gestion de la trésorerie	22,1	19,5
Revenus des participations non consolidées	-	0,1
Produits financiers liés aux avantages du personnel	2,5	2,2
Gains de change	382,4	254,4
Variation de valeur des instruments dérivés (hors couverture), nette	-	14,3
Part inefficace des instruments de couverture, nette	2,4	6,9
Autres	0,9	0,4
Total produits financiers	410,3	297,8

En millions d'euros	1er semestre 2010	1er semestre 2009
Intérêts sur emprunt obligataire	(14,8)	(14,9)
Frais relatifs aux crédits bancaires	(1,0)	(1,0)
Coûts financiers liés aux avantages du personnel	(5,5)	(5,3)
Charges financières sur emprunts et découverts bancaires, billets de trésorerie	(5,8)	(8,6)
Pertes de change	(388,6)	(298,8)
Variation de valeur des instruments dérivés (hors couverture), nette	(3,4)	-
Dépréciation d'actifs financiers, nette	-	(2,1)
Autres	(2,5)	(1,9)
Total charges financières	(421,6)	(332,6)
Résultat financier net	(11,3)	(34,8)

Note 5 – Impôts

La charge d'impôt de la période s'analyse ainsi :

En millions d'euros	1er semestre 2010	1er semestre 2009
(Produit)/charge d'impôt courant	(130,7)	(106,3)
Produit/(charge) d'impôt différé	40,7	11,8
Produit/(charge) d'impôt comptabilisé dans le compte de résultat consolidé	(90,0)	(94,5)
Impôt différé lié aux éléments comptabilisés en capitaux propres à l'ouverture	16,8	34,8
Impôt différé lié aux éléments comptabilisés en capitaux propres pendant la période	69,9	(9,0)
Charge d'impôt imputée sur les capitaux propres consolidés	86,7	25,8
Taux effectif d'impôt	31,0%	30,1%

Note 6 – Résultat par action

Le résultat par action s'analyse ainsi :

En millions d'euros	1er semestre 2010	1er semestre 2009
Résultat net attribuable aux actionnaires de la société-mère	202,0	215,3
En milliers		
Nombre moyen pondéré d'actions en circulation pendant la période (excluant les actions propres) retenu pour le résultat net par action	106 341	106 254
<i>Effet de la dilution :</i>		
- Options d'achats ou de souscription d'actions	237	13
- Attribution d'actions de performance	1 429	620
Nombre moyen pondéré d'actions en circulation pendant la période (excluant les actions propres) ajusté pour le résultat net dilué par action	108 007	106 887
En euros		
Résultat net dilué par action (1)	1,87	2,01
Résultat net par action (2)	1,90	2,02

- (1) Le résultat par action calculé sur une base diluée prend en compte les éventuels effets dilutifs qui peuvent être générés par les instruments de capitaux propres (stock options et attribution d'actions gratuites).
- (2) Le résultat par action est calculé sur la base du nombre moyen d'actions en circulation sur la période, après déduction des actions auto-détenues.

Au cours du premier semestre 2010, le Groupe a attribué des actions de performance qui amènent une dilution supplémentaire du bénéfice par action, et des stock options qui n'ont pas d'effet dilutif supplémentaire. Au cours du premier semestre 2009, des attributions de stock options et d'actions de performance avaient également été effectuées, seules les actions de performance avaient eu un effet dilutif.

Le cours moyen de l'action Technip au premier semestre 2010 s'élève à 54,69 € contre 28,85 € au premier semestre 2009.

Note 7 – Immobilisations corporelles

Au cours du premier semestre 2010, les investissements du Groupe s'élèvent à 150,8 M€. Ils concernent essentiellement la flotte pour 79,3 M€ incluant les bateaux en construction pour 60,5 M€ (Deep Energy, Skandi Vitoria, Skandi Niteroi et Apache 2). Les investissements relatifs à l'usine de flexibles en cours de construction en Malaisie (Asiaflex) et au Brésil (base Vitoria) sont respectivement de 18,6 M€ et 14,6 M€.

Il n'existe pas d'immobilisation acquise par le biais d'un contrat de location-financement.

Note 8 – Immobilisations incorporelles

Les mouvements ne sont pas significatifs au 30 juin 2010. Aucun événement susceptible d'occasionner une perte de valeur sur les goodwill ou toute autre immobilisation incorporelle n'est survenu sur le 1^{er} semestre 2010. De ce fait, aucun test de perte de valeur n'a été réalisé.

Note 9 – Contrats de construction

Les informations additionnelles relatives aux contrats de constructions évoluent ainsi :

En millions d'euros	30 juin 2010	31 décembre 2009
Contrats de construction - montants à l'actif	248,2	158,0
Contrats de construction - montants au passif	(706,5)	(975,6)
Total contrats de construction, net	(458,3)	(817,6)
Coûts et marges comptabilisés à l'avancement	7 720,4	8 251,4
Paielements reçus des clients	(8 083,6)	(8 911,9)
Pertes à terminaison	(95,2)	(157,1)
Total contrats de construction, net	(458,3)	(817,6)

L'évolution sur la période fait apparaître une baisse de la position nette du fait de l'avancement des grands contrats attribués sur les années antérieures et dont la couverture par les encaissements s'est réduite.

Note 10 – Trésorerie et équivalents de trésorerie

La trésorerie et les équivalents de trésorerie évoluent comme suit :

En millions d'euros	30 juin 2010	31 décembre 2009
Disponibilités et caisses	729,6	515,7
Équivalents de trésorerie	1 674,5	2 140,6
Total trésorerie et équivalents de trésorerie	2 404,1	2 656,3
Euro	634,9	1 046,2
Dollar américain	898,2	760,7
Livre britannique	33,0	76,5
Yen japonais	68,5	53,8
Dollar canadien	37,4	28,9
Dollar australien	45,3	24,7
Real brésilien	398,6	352,0
Couronne norvégienne	33,2	66,3
Autres	255,0	247,2
Total trésorerie et équivalents de trésorerie par devise	2 404,1	2 656,3
Certificats de dépôts	443,4	501,5
Dépôts à terme	1 186,4	1 558,4
Autres	44,7	80,7
Total équivalents de trésorerie par nature	1 674,5	2 140,6

Il n'existe pas de différence entre la valeur de marché des équivalents de trésorerie et leur prix d'acquisition.

Note 11 – Capitaux propres

(a) Evolution du capital social de la société mère

Au 30 juin 2010, le capital social de Technip entièrement souscrit et libéré se composait de 109 403 382 actions d'une valeur nominale de 0,7625€. Les évolutions survenues depuis le 1^{er} janvier 2009 peuvent être analysées comme suit :

	Nombre de titres	Capital social (En millions d'euros)
Capital social au 1er janvier 2009	109 317 564	83,4
Augmentation de capital résultant de levées d'options de souscription (1)	25 730	-
Augmentation de capital réservée aux salariés	-	-
Capital social au 31 décembre 2009	109 343 294	83,4
Augmentation de capital résultant de levées d'options de souscription (1)	60 088	-
Augmentation de capital réservée aux salariés	-	-
Capital social au 30 juin 2010	109 403 382	83,4

(1) Ces augmentations proviennent des levées d'options de souscription d'actions attribuées aux salariés.

(b) Actionnaires de la société mère

Les principaux actionnaires de Technip sont les suivants :

	30 juin 2010	31 décembre 2009
Blackrock Inc	6,5%	5,6%
Tradewinds NWQ	-	5,0%
Fonds Stratégique d'Investissement	5,2%	5,0%
IFP Energies nouvelles	2,7%	2,8%
Auto-détention	2,7%	2,8%
Salariés du Groupe	2,3%	2,4%
Autres	80,6%	72,0%
Total	100,0%	100,0%

(c) *Auto-détention*

L'auto-détention portée en diminution des capitaux propres consolidés représente 143,0 M€ au 30 juin 2010, soit 3 012 260 actions. L'évolution de l'auto-détention est la suivante :

	Nombre de titres	Actions propres (en M€)
Auto-détention au 1er janvier 2009	3 066 144	143,8
Annulations d'actions propres	-	-
Augmentations	-	-
Diminutions	-	-
Diminution suite à l'attribution aux salariés	(234)	-
Auto-détention au 31 décembre 2009	3 065 910	143,8
Annulations d'actions propres	-	-
Augmentations (1)	253 490	15,7
Diminutions (1)	(128 490)	(8,9)
Diminution suite à l'attribution aux salariés	(178 650)	(7,6)
Auto-détention au 30 juin 2010	3 012 260	143,0

(1) Il s'agit de rachats et ventes d'actions propres sur le marché dans le cadre du contrat de liquidité mis en place au premier semestre 2010.

(d) *Dividendes*

Les dividendes versés se sont élevés à 143,6 M€ (1,35 euro par action) sur le premier semestre 2010, contre 127,5 M€ (1,20 euro par action) sur le premier semestre 2009.

(e) *Plans d'options de souscription ou d'achat d'actions*

Le Conseil d'Administration du 23 juin 2010 a décidé un plan de souscription de 1 102 300 options de souscription ou d'achat d'actions. Ce plan est soumis aux mêmes conditions de performance que le plan 2009.

La charge totale comptabilisée au titre des options de souscriptions ou d'achats d'actions s'élève à 2,0 M€ au 30 juin 2010 contre 4,2 M€ au 30 juin 2009.

(f) *Plans d'attributions d'actions de performance*

Le Conseil d'Administration du 16 février 2010 a décidé l'attribution d'une tranche complémentaire de 99 400 actions du plan d'actions de performance 2009 autorisé par l'Assemblée Générale Mixte du 30 avril 2009. Cette tranche est soumise aux mêmes conditions de performance que les tranches précédentes.

Le Conseil d'Administration du 23 juin 2010 a décidé un plan d'attribution de 883 900 actions de performance suite à l'autorisation de l'AGM du 29 avril 2010. Ce plan est soumis aux mêmes conditions de performance que les plans précédents.

La charge totale comptabilisée au titre des attributions d'actions de performance s'élève à 3,7 M€ au 30 juin 2010 contre 9,3 M€ au 30 juin 2009.

Note 12 – Dettes financières

Les dettes financières s'analysent ainsi :

En millions d'euros	30 juin 2010	31 décembre 2009
Emprunt obligataire (1)	-	650,0
Crédits bancaires	244,2	194,5
Total dettes financières non courantes	244,2	844,5
Emprunt obligataire (1)	650,0	-
Découverts bancaires et lignes de crédit	7,2	9,2
Intérêts à payer	4,8	19,0
Total dettes financières courantes	662,0	28,2
Total dettes financières	906,2	872,7

(1) L'emprunt obligataire a été émis le 26 mai 2004 par Technip SA pour un montant de 650 M€ avec une échéance au 26 mai 2011.

Les dettes financières à échéance moins d'un an s'élèvent à 662,0 M€.

Note 13 – Provisions

Les variations de provisions au cours du premier semestre 2010 s'analysent comme suit :

En millions d'euros	Au 1 ^{er} janvier 2010	Dotations	Reprises provisions utilisées	Reprises provisions non utilisées	Écarts de change	Autres	Au 30 juin 2010
Avantages au personnel	88,7	6,7	(3,9)	(0,3)	1,0	9,3	101,5
Provisions pour impôts	0,4	0,1	(0,1)	(0,3)	-	-	0,1
Provisions pour litiges	-	0,1	-	-	-	-	0,1
Provisions pour réassurance (1)	7,2	-	-	-	0,3	-	7,5
Autres provisions (non courantes)	4,1	0,3	-	(0,6)	0,2	-	4,0
Total provisions non courantes	100,4	7,2	(4,0)	(1,2)	1,5	9,3	113,2
Avantages au personnel	7,4	0,2	(0,1)	-	-	0,9	8,4
Risques sur contrats	129,0	25,7	(21,6)	(15,2)	10,6	(3,0)	125,5
Restructurations	1,5	-	(0,2)	(0,1)	-	-	1,2
Provisions pour impôts	15,2	4,9	-	-	2,2	-	22,3
Provisions pour litiges	245,0	9,0	(245,0)	-	-	-	9,0
Provisions pour réassurance (1)	1,7	2,2	(0,7)	-	0,1	-	3,3
Autres provisions (courantes)	84,3	4,7	(0,7)	-	5,4	(0,9)	92,8
Total provisions courantes	484,1	46,7	(268,3)	(15,3)	18,3	(3,0)	262,5
Total provisions	584,5	53,9	(272,3)	(16,5)	19,8	6,3	375,7

(1) La provision pour réassurance a été constituée au niveau de la société captive d'assurance du Groupe (Engineering RE AG) conformément à la norme IFRS 4.

Comme mentionné dans les principes comptables du Groupe, le critère de classification des actifs et passifs du Groupe, en « courant » au bilan, repose sur la durée de cycle opérationnel des contrats, ou à défaut sur l'échéance de l'obligation inférieure à un an. Ainsi, les provisions courantes au titre de risques sur contrats peuvent avoir une échéance supérieure à un an du fait du cycle d'exploitation des contrats.

Note 14 – Informations relatives aux parties liées

Technip a versé à l'IFP Energies nouvelles (Institut Français du Pétrole) une redevance au titre d'un accord de coopération de recherche sur l'offshore profond. Elle s'est élevée à 2.0 M€ au cours du premier semestre 2010. Cette redevance est calculée dans des conditions normales de concurrence.

Il n'y a pas eu au cours du premier semestre 2010 de modification portant sur les transactions avec les parties liées telles qu'elles sont décrites dans le rapport annuel.

Note 15 – Engagements hors bilan

Les engagements hors bilan sont en nature et en montant comparables aux engagements hors bilan présentés dans les notes aux états financiers consolidés au 31 décembre 2009 inclus dans le Document de Référence 2009.

En millions d'euros

30 juin 2010			
Montants des engagements par période			Total
2010	2011-2015	2016 et au-delà	
52,5	415,3	287,3	755,1
52,5	415,3	287,3	755,1

En millions d'euros

30 juin 2010			
Montants des engagements par période			Total
2010	2011-2015	2016 et au-delà	
22 239,8	11 190,8	3 060,3	36 490,9
1 760,4	1 567,5	76,2	3 404,1
24 000,2	12 758,3	3 136,5	39 895,0

En millions d'euros

30 juin 2010			
Montants des engagements par période			Total
2010	2011-2015	2016 et au-delà	
318,7	393,9	1,5	714,1
318,7	393,9	1,5	714,1

Note 16 – Litiges

Entre le 1er janvier et le 30 juin 2010, la situation des litiges décrits dans le rapport annuel 2009 a évolué comme suit :

Risque juridique lié à une procédure en cours

La procédure formelle d'enquêtes menée depuis 2004 par la SEC et le DOJ s'est résolue par la signature le 28 juin 2010 d'un accord final avec le United States Department of Justice ("DOJ") et la United States Securities and Exchange Commission ("SEC") pour la résolution de toutes les réclamations potentielles en relation avec la participation de Technip dans la joint venture TSKJ entre 1994 et 2004. Les accords avec le DOJ et la SEC prévoient le paiement par la société d'un total de 338 millions de dollars US (240 millions de dollars US au DOJ et 98 millions de dollars US à la SEC). L'investigation du DOJ sur Technip a été résolue au moyen d'un accord de poursuite différé selon lequel le DOJ a accepté de suspendre les poursuites contre Technip à condition que la société s'engage en retour à prendre, au cours des deux prochaines années, une série de mesures incluant notamment le maintien et le renforcement de son programme de conformité ainsi que sa coopération avec le DOJ. Technip a accepté de payer 240 millions de dollars US au DOJ en huit versements trimestriels identiques de 30 millions de dollars US. Technip doit choisir un moniteur qui sera un citoyen français, agréé par le DOJ et qui aura essentiellement pour mission de passer en revue les initiatives de Technip en matière de conformité et de faire des recommandations d'amélioration. Technip et la SEC se sont mis d'accord sur l'inscription d'un jugement définitif qui enjoint à Technip de s'abstenir de toute violation des dispositions du Foreign Corrupt Practices Act des Etats Unis en matière d'anti-corruption, de tenue des livres comptables et de contrôle interne. Ce jugement de gré à gré éteint la plainte au civil à déposer par la SEC et au titre de laquelle Technip ne conteste ni ne reconnaît de responsabilité. Par ailleurs, Technip s'engage à payer 98 millions de dollars US à la SEC à titre de restitution des bénéfices relatifs à la joint venture TSKJ.

Litige ITP

Se référer à la note 18 : Evénements postérieurs à la clôture

Note 17 – Exposition aux risques de marché et instruments financiers

Technip a continué de mener les politiques de gestion des risques de marché, telles que décrites dans les notes aux états financiers consolidés dans le Document de Référence 2009. Le Groupe a notamment contracté des instruments financiers de couverture de change et de taux afin de se protéger des risques de change et de fluctuations de taux d'intérêt auxquels l'expose son activité.

La juste valeur des instruments financiers est comptabilisée en capitaux propres, la contrepartie se situant en actifs ou passifs financiers.

Note 18 – Événements postérieurs à la clôture

Litige ITP

Le 21 décembre 2001, une société française, Interpipe SA (ITP) a assigné Coflexip, Coflexip Stena Offshore Ltd et Coflexip Stena Offshore International (aujourd'hui Technip France et Technip UK Ltd) devant le Tribunal de Commerce en réparation du préjudice qu'elle aurait subi du fait d'une prétendue violation de divers accords de confidentialité, relatifs en particulier à la technologie du « *pipe in pipe* ».

Cette procédure vise les échanges et relations contractuelles des sociétés concernées entre 1993 et 1998. ITP ciblait ainsi certains des projets menés par la suite par Coflexip (puis Technip) dans ce domaine d'installation de conduites sous marines.

Par jugement du 16 mai 2006, le Tribunal de Commerce de Paris a fait droit, en partie, à la demande d'ITP en condamnant Technip à lui verser une somme de 48 930 000 euros. Le Tribunal n'a toutefois pas assorti sa décision de l'exécution provisoire.

Le 28 juin 2006, Technip a interjeté appel de ce jugement. ITP a alors modifié sa demande pour la compléter par un grief de parasitisme, puis de responsabilité délictuelle.

Par arrêt du 18 mars 2009, la Cour d'Appel de Paris a fait droit à l'appel de Technip en infirmant la décision du Tribunal de Commerce en ce qu'il avait retenu un manquement contractuel imputable à Technip et en déboutant ITP de toutes ses autres demandes. De plus, et par la même décision, la Cour a fait droit à la contre-attaque de Technip, en jugeant qu'ITP avait commis des actes fautifs de dénigrement à son égard et en la condamnant à des dommages et intérêts.

ITP a formé un pourvoi en cassation de cette décision.

Le 13 juillet 2010, la Cour de Cassation a cassé partiellement la décision de la Cour d'Appel de Paris du 18 mars 2009 ; la condamnation d'ITP à des dommages et intérêts pour des actes de dénigrement ayant été confirmée.

Technip considère toujours que les demandes d'ITP sont infondées et que sa probabilité d'exposition sur ce litige est faible.

ITP avait également intenté contre Technip devant les tribunaux écossais et américain des actions en contrefaçon d'un brevet portant sur la technologie du « *pipe in pipe* ». Parallèlement, le brevet sur lequel se fondait ITP ayant été révoqué par l'Office Européen des Brevets (« OEB ») le 17 février 2004, ce qui lui faisait perdre tous ses effets sur le territoire britannique, la Cour d'Appel d'Édimbourg a alors mis fin à la procédure écossaise en contrefaçon le 19 novembre 2004. Par ailleurs, un accord transactionnel intervenu en octobre 2007 a mis fin, sans contrepartie financière, à la procédure en contrefaçon devant un tribunal américain d'Alabama.

Toutefois, si la révocation du brevet européen d'ITP faisait disparaître tout droit de cette dernière sur ce brevet, elle laissait subsister son brevet français d'origine déposé pour protéger la technologie du « *pipe in pipe* ».

Le 27 avril 2007, Technip a donc assigné ITP en nullité de son brevet français. Technip a été débouté de cette demande par jugement du Tribunal de Grande Instance de Paris du 28 janvier 2009, d'ores et déjà frappé d'appel. Technip estime qu'il n'a pas d'exposition en terme de dommages et intérêts sur ce litige.

Placement privé obligataire à règlement différé

Conformément au contrat signé en novembre 2009 et dans les conditions décrites dans le Document de Référence 2009, au chapitre 4.6, Technip va émettre des obligations qui seront souscrites pour un montant de 200 millions d'euros en juillet 2010 par un investisseur dans le cadre d'un placement privé réalisé par une banque internationale.

**IV– RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR
L'INFORMATION FINANCIERE SEMESTRIELLE**

RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR L'INFORMATION FINANCIERE SEMESTRIELLE

PricewaterhouseCoopers Audit

63, rue de Villiers
92208 Neuilly-sur-Seine Cedex

ERNST & YOUNG et Autres

41, rue Ybry
92576 Neuilly-sur-Seine Cedex

**RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES
SUR L'INFORMATION FINANCIERE SEMESTRIELLE****Période du 1^{er} janvier au 30 juin 2010**

Aux actionnaires

Technip

89 avenue de la Grande Armée
75116 Paris

En exécution de la mission qui nous a été confiée par votre Assemblée Générale et en application de l'article L. 451-1-2 III du Code monétaire et financier, nous avons procédé à :

- l'examen limité des comptes semestriels consolidés résumés de la société Technip, relatifs à la période du 1^{er} janvier au 30 juin 2010, tels qu'ils sont joints au présent rapport ;
- la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité.

Ces comptes semestriels consolidés résumés ont été établis sous la responsabilité du Conseil d'Administration. Il nous appartient, sur la base de notre examen limité, d'exprimer notre conclusion sur ces comptes.

1. Conclusion sur les comptes

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

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé d'anomalies significatives de nature à remettre en cause la conformité des comptes semestriels consolidés résumés avec la norme IAS 34 - norme du référentiel IFRS tel qu'adopté dans l'Union européenne relative à l'information financière intermédiaire.

Sans remettre en cause la conclusion exprimée ci-dessus, nous attirons votre attention sur la note 16 « Litiges » qui décrit la résolution de toutes les réclamations potentielles en lien avec un projet au Nigéria porté par une joint-venture détenue à 25% par Technip.

2. Vérification spécifique

Nous avons également procédé à la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité commentant les comptes semestriels consolidés résumés sur lesquels a porté notre examen limité.

Nous n'avons pas d'observation à formuler sur leur sincérité et leur concordance avec les comptes semestriels consolidés résumés.

Fait à Neuilly-sur-Seine, le 21/07/ 2010

Les commissaires aux comptes

PricewaterhouseCoopers Audit

ERNST & YOUNG et Autres

Edouard Sattler

Nour-Eddine Zanouda