

RÉSULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2009

PREMIER TRIMESTRE 2009

- Chiffre d'affaires de 1,57 milliard d'euros, dont 616 millions pour le Subsea
- Bonne performance : taux de marge opérationnelle courante du Groupe porté à 9,8 %
- Résultat net porté à 99 millions d'euros
- Trésorerie nette totale de 1,88 milliard d'euros
- Carnet de commandes de 6,93 milliards d'euros

PERSPECTIVES CONFIRMÉES POUR L'EXERCICE 2009

- Chiffre d'affaires du Groupe : 6,1 à 6,4 milliards d'euros, au taux de change actuel
- Chiffre d'affaires Subsea : stable ou en croissance modérée
- Taux de marge opérationnelle combinée Onshore/Offshore en progression
- Taux de marge opérationnelle du Subsea : 16 à 18 %, et un programme d'investissements soutenu

En millions d'euros, (sauf BPA)	1T 08	1T 09	Var.	Hors impact de change
Chiffre d'affaires	1 817	1 569	(13,6) %	(13,4) %
EBITDA⁽¹⁾	171	191	11,6 %	16,1 %
Taux d'EBITDA	9,4 %	12,2 %	275 pb	
Résultat opérationnel courant	137	154	12,4 %	17,1 %
Taux de marge opérationnelle courante	7,5 %	9,8 %	227 pb	
Résultat net	90	99	10,2 %	
BPA (€)	0,85	0,93	9,0 %	

⁽¹⁾ Résultat opérationnel courant avant amortissements et dépréciations

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 29 avril 2009, a arrêté les comptes consolidés non audités du premier trimestre 2009. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général a déclaré : « La performance que nous avons enregistrée au premier trimestre est en ligne avec nos anticipations pour 2009.

Sur le plan opérationnel, la réalisation des projets est restée satisfaisante. Sur le segment d'activité Subsea, nos principaux projets progressent conformément au calendrier prévisionnel : au Nigeria, les opérations du projet ABO sont désormais achevées tandis que les projets Pazflor en Angola, et Cascade Chinook dans le Golfe du Mexique évoluent de manière satisfaisante. Nous avons établi deux records mondiaux de profondeur sur le champ Perdido opéré par Shell dans le Golfe du Mexique, avec l'installation d'une flowline à 2 961 mètres de profondeur et d'un riser caténaire en acier à 2 469 mètres de profondeur. Sur le segment Onshore, nous avons conclu l'accord concernant les 2 trains de GNL de QatarGas III & IV en ligne avec nos attentes et ce qui avait été annoncé précédemment. Notre client a procédé à l'inauguration des trains 4 et 5 du projet QatarGas II en avril. Nous avons atteint des jalons contractuels significatifs sur le projet de raffinerie de Dung Quat au Vietnam et sur le projet de production d'éthylène Yansab en Arabie Saoudite.

Du point de vue financier, notre performance était supérieure aux anticipations sur le Subsea où la réalisation satisfaisante des projets sur le trimestre nous a permis d'améliorer nos marges par

rapport à l'année dernière. Dans les segments d'activité Offshore et Onshore, nous sommes en ligne avec l'objectif qui consiste à améliorer nos marges 2009 par rapport à 2008.

Au-delà de cette année, l'évolution du marché reste incertaine, et la situation n'a pas évolué depuis la publication de nos résultats annuels 2008 en février. De nombreuses décisions d'investissement sur des projets subissent des retards, notamment du fait de la volonté de certains clients de rechercher auprès de leurs fournisseurs des opportunités de réduction du coût global de leurs projets. Les effets de la récession économique actuelle se font ressentir dans certaines régions, notamment dans les activités onshore en Amérique du Nord, ou dans le secteur britannique de la mer du Nord.

Malgré cela, notre flux d'affaires nouvelles se maintient. De fait, nous avons constaté une bonne tenue de nos prises de commandes sur le trimestre, traduisant notre stratégie d'élargissement de notre base de prospects, aussi bien d'un point de vue géographique que de taille des contrats. Certains de nos principaux clients ont confirmé leur intention d'avancer sur certains projets clés de taille significative que nous suivons de près, en particulier sur le segment Onshore. Nous avons progressé sur la réduction de nos coûts, même s'il est encore tôt pour savoir si cela permettra de compenser le rythme actuel de l'évolution des prix des projets.

Nos équipes d'ingénieurs font valoir leur valeur ajoutée à nos clients en favorisant une réduction substantielle du coût global des projets par la mise en oeuvre de solutions intelligentes d'ingénierie, des achats, et de gestion de projet. Nous continuons d'accorder une importance fondamentale à l'exécution des projets qui est source de valeur ajoutée pour Technip aussi bien que pour nos clients. Nous restons convaincus que ces compétences alliées à la solidité de notre bilan contribuent à notre succès commercial, et nous permettent d'accompagner nos clients dans leur prise de décisions d'investissement sur leurs projets stratégiques.

De fait, nous sommes en mesure de maintenir nos objectifs financiers pour l'exercice, confiants dans notre capacité à créer de la valeur ».

I. PREMIER TRIMESTRE 2009

1. Faits marquants

Dans le segment d'activité **Subsea**, l'exécution des projets est satisfaisante. Les principaux éléments marquants sont les suivants :

- taux d'utilisation des navires de 73 % au premier trimestre 2009 à comparer à 71 % un an plus tôt,
- les usines de production de conduites flexibles maintiennent un niveau d'activité satisfaisant,
- les travaux d'ingénierie progressent bien sur le projet Pazflor (Angola) et la phase de fourniture des équipements est en cours,
- achèvement des opérations sur le projet ABO au large du Nigeria,
- White Rose North Amethyst, au Canada, évolue de manière satisfaisante,
- démarrage réussi des activités du Normand Progress dans les eaux brésiliennes pour Petrobras,
- début des opérations en mer sur la deuxième phase du développement du champ pétrolier MA-D6 à l'est des côtes indiennes,
- bon avancement sur Cascade Chinook dans le Golfe du Mexique, en vue d'une installation au milieu de l'été,
- établissement de records mondiaux avec l'installation de la flowline la plus profonde (2 961 mètres) et du riser caténaire en acier le plus profond (2 469 mètres) sur le champ pétrolier Perdido dans le Golfe du Mexique.

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

- premier baril de pétrole produit sur le FPSO d'Akpo au large du Nigeria,
- la réalisation de la plate-forme semi-submersible P-56 au Brésil se poursuit avec une bonne progression des activités de construction,
- début de la production de gaz sur la plate-forme P-51 au large du Brésil,
- la spar Hywind est arrivée à Stavanger, en Norvège en vue de l'assemblage de la turbine éolienne et de son remorquage,
- en Finlande, la diversification du chantier de Pori se poursuit, même si la charge est faible à l'heure actuelle.

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

- signature de l'accord sur QatarGas III & IV, en ligne avec nos attentes et ce qui avait été annoncé précédemment. Inauguration des Trains 4 et 5 du projet de QatarGas II le 13 mars 2009. Technip, avec ses partenaires, a été nommé "Contractor of the Year" par ExxonMobil pour les performances obtenues sur ce projet en matière de sécurité,
- la réalisation du projet de GNL au Yémen progresse,
- le projet d'unité de gaz de Khursaniyah en Arabie Saoudite avance selon le calendrier prévu,
- sur le projet de production d'éthylène et de propylène Yansab en Arabie Saoudite, la mise en route a été proposée au client,
- démarrage de la production de kérosène et de diesel dans la raffinerie de Dung Quat au Vietnam,
- de nombreux autres projets ont progressé :
 - les travaux de génie civil sont pratiquement achevés sur la raffinerie de Gdansk, pour Grupa Lotos en Pologne,
 - installation et connexion des modules du projet OAG sur l'île de Das aux Emirats Arabes Unis,
 - unités de biodiesel pour Neste Oil à Rotterdam et à Singapour.

2. Prises de commandes et carnet de commandes

Au premier trimestre 2009, le montant des **prises de commandes** de Technip a atteint 1 153 millions d'euros à comparer à 1 592 millions d'euros au premier trimestre 2008 et à 1 203 millions d'euros au quatrième trimestre 2008.

Plusieurs contrats significatifs ont été signés au Brésil sur le segment d'activité Subsea. De nombreux contrats de taille moyenne ont été signés pour des projets dans le Golfe du Mexique et en Mer du Nord. De nombreux projets Onshore de petite et moyenne tailles ont été signés, dont plusieurs en Europe, ainsi que de nombreux projets riches en heures d'ingénierie. Plusieurs projets de petite et moyenne tailles ont été remportés sur le segment Offshore, notamment un contrat d'ingénierie pour une unité flottante de production sur le projet Shtokman de condensats de gaz en mer de Barents (Russie). Comme prévu, Technip n'a pas remporté de contrat EPC à prix forfaitaire majeur durant le trimestre, ni sur le segment Onshore ni sur le segment Offshore. En annexe II (d) figurent les principaux contrats entrés en vigueur au cours du premier trimestre 2009 ainsi que l'indication de leur valeur lorsque celle-ci a été publiée. La répartition de la prise de commandes par segment d'activité pour le premier trimestre est la suivante :

	1T 08	1T 09
Subsea ⁽¹⁾	45,9 %	51,6 %
Offshore	10,1 %	7,8 %
Onshore	44,0 %	40,6 %

⁽¹⁾ En ce qui concerne les contrats cadres pluriannuels portant sur des prestations d'inspection, de réparation et de maintenance, Technip ne comptabilise dans son carnet de commandes que la valeur estimée des prestations qui seront exécutées dans l'année en cours.

À la fin du premier trimestre 2009, le **carnet de commandes** du Groupe s'élevait à 6 928 millions d'euros, à comparer à 8 625 millions d'euros à la fin du premier trimestre 2008 et 7 208 millions d'euros à la fin de l'année 2008. D'après les estimations du Groupe, environ 62 % du carnet de commandes doit s'écouler en chiffre d'affaires au cours des 9 prochains mois de 2009.

La répartition du carnet de commandes du Groupe par segment d'activité est la suivante :

	31 mars 2008	31 mars 2009
Subsea ⁽¹⁾	3 474	3 423
Offshore	571	413
Onshore	4 580	3 092

3. Investissements

Pour le premier trimestre 2009, le montant des investissements s'est élevé à 58,2 millions d'euros à comparer à 68,1 millions d'euros l'année dernière sur le même trimestre. Le Skandi Arctic a été baptisé en mars. Ce navire, l'un des plus modernes au monde, répond à des normes plus rigoureuses encore que celles imposées par la réglementation norvégienne. Au cours du premier trimestre, Technip a signé des accords de financement pour les navires Skandi Arctic et NPV (nouveau navire de pose de conduites).

4. Éléments divers

La Cour d'appel de Paris a rendu une décision favorable à Technip dans son procès contre Interpipe SA (ITP) infirmant la décision de première instance rendue en mai 2006.

Aucun changement n'est intervenu depuis les déclarations effectuées au sujet de l'affaire liée au consortium TSKJ au Nigeria.

II. RÉSULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2009

1. Chiffre d'affaires

Pour le premier trimestre 2009, le **chiffre d'affaires** du Groupe s'est élevé à 1 569 millions d'euros, soit une diminution de 13,6 % d'une année sur l'autre. Les variations de devises ont eu un impact négligeable sur le chiffre d'affaires.

- Le chiffre d'affaires du segment **Subsea** a atteint 615,6 millions d'euros, en progression de 12,1 % par rapport aux 549,1 millions d'euros enregistrés l'an passé sur la même période. Les principales contributions viennent des projets MA-D6 en Inde, Cascade Chinook dans le Golfe du Mexique, White Rose North Amethyst au large de la côte est du Canada, ainsi que Pazflor en Angola.
- Dans le segment **Offshore**, le chiffre d'affaires est ressorti à 147,1 millions d'euros, en baisse de 21,3 % à comparer aux 186,8 millions d'euros publiés en 2008 sur la même

⁽¹⁾ En ce qui concerne les contrats cadres pluriannuels portant sur des prestations d'inspection, de réparation et de maintenance, Technip ne comptabilise dans son carnet de commandes que la valeur estimée des prestations qui seront exécutées dans l'année en cours.

période. Les principales contributions proviennent de l'unité semi-submersible P-56 au Brésil et du FPSO d'Akpo au large du Nigeria.

- Le chiffre d'affaires du segment **Onshore** s'est établi à 806,3 millions d'euros, en recul de 25,4 % par rapport aux 1 080,7 millions d'euros enregistrés l'an dernier sur la même période. Les principales contributions proviennent des projets QatarGas III & IV et Rasgas III au Qatar, du projet de GNL au Yémen, de la raffinerie réalisée en Pologne pour Grupa Lotos et du projet OAG (Offshore Associated Gas) aux Emirats Arabes Unis.

2. Résultat opérationnel courant

Le **résultat opérationnel courant** Groupe au premier trimestre 2009 est ressorti à 153,9 millions d'euros à comparer à 136,9 millions d'euros au premier trimestre 2008. Les variations de devises ont eu un impact négatif de 6,4 millions d'euros par rapport au premier trimestre 2008.

- **Dans le segment d'activité Subsea**, le résultat opérationnel courant s'est établi à 118,4 millions d'euros au premier trimestre 2009, en hausse de 20,6 % par rapport à la même période l'an dernier. Le taux de marge opérationnelle courante avant amortissements et dépréciations (taux d'EBITDA) a atteint 24,0 % à comparer à 23,0 % l'année dernière sur le même trimestre. Le taux de marge opérationnelle courante ressort à 19,2 %, à comparer à 17,9 % au premier trimestre 2008, ce qui est lié principalement à la réalisation satisfaisante des projets.
- **Dans le segment Offshore**, le résultat opérationnel courant a atteint 6,6 millions d'euros, à comparer à 9,7 millions d'euros au premier trimestre 2008. Le taux de marge opérationnelle courante se situe à 4,5 % au premier trimestre à comparer à 5,2 % un an plus tôt.
- **Le résultat opérationnel courant du segment Onshore** au premier trimestre 2009 s'est accru à 36,4 millions d'euros, en progression de 9,6 % par rapport aux 33,2 millions d'euros enregistrés l'année dernière à la même période. Le taux de marge opérationnelle courante s'est établi à 4,5 % au premier trimestre 2009 à comparer à 3,1 % l'année dernière sur le même trimestre.

Le taux de marge opérationnelle courante combiné des segments d'activité Offshore et Onshore s'est établi à 4,5 % à comparer à 3,4 % un an plus tôt.

Le résultat financier sur contrat comptabilisé en chiffre d'affaires a atteint 2,8 millions d'euros au premier trimestre 2009, dont 2,4 millions d'euros pour le segment d'activité Onshore. À titre de comparaison, ce chiffre s'était établi à 14,5 millions d'euros au premier trimestre 2008, dont 8,4 millions d'euros pour le segment Onshore.

3. Résultat des opérations de cession

Le résultat sur opérations de cession de 5,2 millions d'euros enregistré au titre du premier trimestre 2009 est lié à la reprise sur provision liée à une cession effectuée au cours d'une période antérieure (nul au premier trimestre 2008).

4. Résultat opérationnel

Pour le premier trimestre 2009, le résultat opérationnel du Groupe s'est élevé à 159,1 millions d'euros, à comparer à 136,9 millions d'euros un an plus tôt.

5. Résultat net

Le **résultat financier** pour le premier trimestre était une charge de 12,1 millions d'euros. Ce chiffre intègre un impact négatif de 7,3 millions d'euros lié aux variations de change et aux variations de juste valeur des instruments financiers de couverture. À titre de comparaison, le Groupe avait enregistré une charge de 8,3 millions d'euros au premier trimestre 2008, comprenant à hauteur de 3,2 millions d'euros les impacts négatifs de change et des variations de juste valeur des instruments financiers de couverture.

L'impôt sur les bénéfices s'est élevé à 44,4 millions d'euros. Le taux effectif d'impôt sur le trimestre est ressorti à 30,0 % à comparer à 30,2 % un an plus tôt.

Le **résultat net consolidé** a atteint 99,1 millions d'euros, à comparer à 89,9 millions d'euros au premier trimestre 2008.

Le bénéfice net par action calculé sur une base diluée s'est établi à 0,93 euro au premier trimestre 2009, à comparer à 0,85 euro un an plus tôt.

Le nombre moyen d'actions de la période sur une base diluée est calculé en application des normes IFRS : soit 106 513 996 actions pour le premier trimestre 2009 à comparer à 105 314 199 actions pour le premier trimestre 2008.

6. Situation de trésorerie et bilan

Au 31 mars 2009, la situation de **trésorerie nette** du Groupe s'établissait à 1 878,1 millions d'euros à comparer à 1 644,6 millions d'euros au 31 décembre 2008.

Au premier trimestre 2009, la marge brute d'autofinancement est ressortie à 147,4 millions d'euros à comparer à 123,3 millions d'euros pour le premier trimestre 2008. Le besoin en fonds de roulement a diminué de 35,3 millions d'euros. Le montant des investissements pour le premier trimestre 2009 s'est élevé à 58,2 millions d'euros à comparer à 68,1 millions d'euros un an plus tôt.

Au 31 mars 2009, **les capitaux propres consolidés**, se montaient à 2 604,8 millions d'euros à comparer à 2 495,7 millions d'euros au 31 décembre 2008.

Sous réserve de l'approbation de ses actionnaires réunis en assemblée générale le 30 avril 2009, Technip versera un dividende de 1,20 euro par action le 12 mai 2009.

III. PERSPECTIVES CONFIRMÉES POUR L'ANNÉE 2009

Chiffre d'affaires

- Chiffre d'affaires du **Groupe** : 6,1 à 6,4 milliards d'euros, au taux de change actuel
- Chiffre d'affaires du segment **Subsea** : stable ou en croissance modérée

Marge opérationnelle

- Taux de marge opérationnelle combinée **Onshore/Offshore** en progression
- Taux de marge opérationnelle du **Subsea** : 16 à 18 %

°
° °

L'information sur les résultats du premier trimestre 2009 comprend le présent communiqué de presse, ses annexes ainsi que la présentation disponible sur le site Web du Groupe (www.technip.com).

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 46 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 Euronext Paris et sur le marché hors cote américain.



Relations Analystes et Investisseurs

Kimberly Stewart

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

Antoine d'Anjou

Tél. : +33 (0) 1 47 78 30 18
e-mail : adanjou@technip.com

Relations Publiques

Christophe Bêlorgeot

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>



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	
	2008	2009
Chiffre d'affaires	1 816,8	1 569,0
Marge brute	241,7	262,4
Frais de recherche et développement	(10,9)	(11,6)
Frais commerciaux, administratifs et autres	(93,9)	(96,9)
Résultat opérationnel courant	136,9	153,9
Résultat des opérations de cession	0,0	5,2
Résultat opérationnel	136,9	159,1
Résultat financier	(8,3)	(12,1)
Résultat des sociétés mises en équivalence	0,2	0,7
Résultat avant impôts	128,8	147,7
Impôts sur les bénéfices	(38,8)	(44,4)
Intérêts minoritaires	(0,1)	(4,2)
Résultat net	89,9	99,1
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	105 314 199	106 513 996
Bénéfice par action sur une base diluée ⁽¹⁾	0,85	0,93

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 sont examinées plan par plan ; ne sont retenues que les options qui sont dilutives c'est-à-dire celles dont le prix d'exercice augmenté de la charge IFRS 2 future et non encore comptabilisée est inférieur au cours moyen de l'action sur la période de référence du calcul du résultat net par action.

ANNEXE I (b)
BILAN CONSOLIDE Normes IFRS

En millions d'euros	31 déc. 2008 (audité)	31 mars 2009 (non audité)
Actifs immobilisés	3 387,7	3 456,6
Impôts différés	201,4	221,7
ACTIF NON-COURANT	3 589,1	3 678,3
Contrats de construction	140,8	193,6
Stocks, créances clients et autres créances	1 997,3	1 710,5
Trésorerie et équivalents	2 404,7	2 689,8
ACTIF COURANT	4 542,8	4 593,9
TOTAL ACTIF	8 131,9	8 272,2
Capitaux propres (part du Groupe)	2 473,4	2 578,3
Intérêts minoritaires	22,3	26,5
CAPITAUX PROPRES	2 495,7	2 604,8
Dettes financières non-courant	734,2	780,3
Provisions non-courant	104,2	104,3
Impôts différés passif et autres passifs non-courant	142,0	126,5
PASSIF NON-COURANT	980,4	1 011,1
Dettes financières courant	25,9	31,4
Provisions courant	182,0	185,4
Contrats de construction	1 253,0	1 138,4
Dettes fournisseurs et autres dettes	3 194,9	3 301,1
PASSIF COURANT	4 655,8	4 656,3
TOTAL PASSIF	8 131,9	8 272,2

Variation des capitaux propres (part du Groupe), non audité	
Capitaux propres au 31 décembre 2008	2 473,4
Résultat net au 31 mars 2009	99,1
Augmentations de capital	-
Impacts des normes IAS 32 et 39	(57,6)
Paiement du dividende ⁽¹⁾	-
Auto contrôle	-
Ecarts de conversion et divers	63,4
Capitaux propres au 31 mars 2009	2 578,3

(1) Le paiement d'un dividende de 1,20 euro, équivalent à environ 127,5 millions d'euros, a été proposé par le Conseil d'Administration et sera soumis à l'approbation des actionnaires réunis en Assemblée Générale le 30 avril 2009.

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

En millions d'euros	Premier trimestre	
	2008	2009
Résultat net	89,9	99,1
Amortissements et dépréciations des immobilisations	34,0	36,8
Charges liées aux plans d'options de souscription d'actions et aux actions gratuites	3,1	6,7
Provisions non-courant (dont engagements sociaux)	2,5	2,8
Impôts différés	(6,1)	3,7
Moins-value (Plus-value) de cession	-	(5,2)
Intérêts minoritaires et autres	(0,1)	3,5
Marge brute d'autofinancement	123,3	147,4
Variation du besoin en fonds de roulement	(64,5)	35,3
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'exploitation	58,8	182,7
Investissements	(68,1)	(58,2)
Cessions d'immobilisations corporelles et divers	0,8	0,2
Acquisitions de titres de participation, nettes de la trésorerie acquise	-	-
Incidence des variations de périmètre	0,1	-
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'investissement	(67,2)	(58,0)
Augmentation (diminution) de l'endettement	47,5	47,3
Augmentations de capital	0,5	-
Dividendes versés	-	-
Auto contrôle	-	-
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités de financement	48,0	47,3
Effets de change	(106,3)	116,5
Augmentation (diminution) nette de la trésorerie	(66,7)	288,5
Découverts bancaires en début de période	-	(4,2)
Trésorerie et équivalents en début de période	2,401,5	2 404,7
Découverts bancaires en fin de période	-	(0,8)
Trésorerie et équivalents en fin de période	2 334,8	2 689,8
	(66,7)	288,5

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

En millions d'euros	Trésorerie & endettement	
	31 déc. 2008 (audité)	31 mars 2009 (non audité)
Equivalents de trésorerie	1 927,4	2 001,7
Trésorerie	477,3	688,1
Trésorerie totale (A)	2 404,7	2 689,8
Dettes courant	25,9	31,4
Dettes non courant	734,2	780,3
Dette totale (B)	760,1	811,7
Trésorerie nette (A - B)	1 644,6	1 878,1

Taux de change de l'euro en devises

	Compte de résultat		Bilan	
	1T 08	1T 09	31 déc. 2008	31 mars 2009
USD	1,50	1,30	1,39	1,33
GBP	0,76	0,90	0,95	0,93

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

En millions d'euros	Premier trimestre		
	2008	2009	Var.
Europe, Russie, Asie C.	279,5	375,3	34,3 %
Afrique	200,2	179,4	(10,4) %
Moyen-Orient	678,0	412,7	(39,1) %
Asie-Pacifique	263,0	208,4	(20,8) %
Amériques	396,1	393,2	(0,7) %
TOTAL	1 816,8	1 569,0	(13,6) %

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

En millions d'euros	1T 08	1T 09	Var.
SUBSEA			
Chiffre d'affaires	549,1	615,6	12,1 %
Marge brute	143,7	163,9	14,1 %
Résultat opérationnel courant	98,2	118,4	20,6 %
Amortissements et dépréciations	(28,2)	(29,5)	4,6 %
EBITDA ⁽¹⁾	126,4	147,9	17,0 %
OFFSHORE			
Chiffre d'affaires	186,8	147,1	(21,3) %
Marge brute	23,0	20,3	(11,7) %
Résultat opérationnel courant	9,7	6,6	(32,0) %
Amortissements et dépréciations	(2,1)	(2,4)	14,3 %
ONSHORE			
Chiffre d'affaires	1 080,7	806,3	(25,4) %
Marge brute	75,3	78,2	3,9 %
Résultat opérationnel courant	33,2	36,4	9,6 %
Amortissements et dépréciations	(3,0)	(4,0)	33,3 %
CORPORATE			
Résultat opérationnel courant	(4,2)	(7,5)	78,6 %
Amortissements et dépréciations	(0,7)	(0,9)	28,6 %

⁽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		
	2008	2009	Var.
Subsea	731,3	594,4	(18,7) %
Offshore	161,3	90,5	(43,9) %
Onshore	699,7	467,9	(33,1) %
TOTAL	1 592,3	1 152,8	(27,6) %

En millions d'euros	Carnet de commandes par segment d'activité	
	Au 31 déc. 2008	Au 31 mars 2009
Subsea	3 495,9	3 423,0
Offshore	461,1	412,7
Onshore	3 251,4	3 092,6
TOTAL	7 208,4	6 928,3

En millions d'euros	Carnet de commandes par région	
	Au 31 déc. 2008	Au 31 mars 2009
Europe, Russie, Asie C.	1 690,1	1 398,7
Afrique	1 737,7	1 728,4
Moyen-Orient	1 501,0	1 499,1
Asie-Pacifique	658,5	640,9
Amériques	1 621,1	1 661,2
TOTAL	7 208,4	6 928,3

En millions d'euros	Ecoulement estimé du carnet de commandes au 31 mars 2009			
	SUBSEA	OFFSHORE	ONSHORE	GROUPE
2009 (9 mois)	1 931,7	281,3	2 110,4	4 323,4
2010	1 078,7	131,4	942,5	2 152,6
2011 et au-delà	412,6	0,0	39,7	452,3
TOTAL	3 423,0	412,7	3 092,6	6 928,3

ANNEXE II (d)
PRISES DE COMMANDES
Non audité

Au premier trimestre 2009, les prises de commandes de Technip s'élevaient à 1 152,8 millions d'euros à comparer à 1 592,3 millions d'euros en 2008, soit une diminution de 27,6 % d'une année sur l'autre. Les principaux contrats entrés en vigueur au cours du premier trimestre 2009 sont les suivants :

- . Un contrat à prix forfaitaire d'une valeur d'environ 20 millions d'euros, pour l'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) d'une nouvelle raffinerie qui sera construite à Karbala (Irak) auprès de State Company Oil Project (SCOP),
- . Un contrat Offshore auprès de Shtokman Development AG pour la définition conceptuelle d'une unité flottante de production, l'ingénierie d'avant-projet détaillé de la coque, du système de tourets et d'ancrage, ainsi que des installations de surface,
- . Un contrat Onshore à prix forfaitaire auprès de Lukoil Neftochim Burgas, d'une valeur d'environ 10 millions d'euros, pour l'ingénierie d'avant projet détaillé de nouvelles unités qui seront construites dans sa raffinerie de Burgas, en Bulgarie,
- . Un contrat à prix forfaitaire auprès de ConocoPhillips Skandinavia, pour le projet sous-marin d'injection d'eau Ekofisk VA, situé sur le plateau continental norvégien.