

**Résultats du troisième trimestre de Technip
Perspectives revues à la hausse pour l'exercice 2010**

RÉSULTATS DU TROISIÈME TRIMESTRE 2010

- Chiffre d'affaires de 1 512 millions d'euros, dont 699 millions d'euros dans le Subsea
- Taux de marge opérationnelle courante du Groupe de 10,3 %
- Résultat net de 103 millions d'euros
- Trésorerie nette totale de 1 357 millions d'euros
- Carnet de commandes de 8 502 millions d'euros, soutenu par une prise de commandes de 1 626 millions d'euros

PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE 2010*

- Taux de marge opérationnelle courante du Subsea d'environ 16,5 % (indication précédente : supérieure à 15 %)
- Marge opérationnelle courante combinée Onshore/Offshore proche de 6 % (indication précédente : autour de 5,3 %)
- Chiffre d'affaires du Groupe d'environ 5,9 - 6,1 milliards d'euros - inchangé
- Chiffre d'affaires Subsea d'environ 2,6 - 2,7 milliards d'euros - inchangé

En millions d'euros (sauf BPA)	3T 09	3T 10	Var.	Hors impact de change	9M 09	9M 10	Var.	Hors impact de change
Chiffre d'affaires	1 710,5	1 512,1	(11,6)%	(17,6)%	5 011,5	4 315,0	(13,9)%	(17,9)%
EBITDA⁽¹⁾	254,1	199,2	(21,6)%	(27,7)%	686,3	569,6	(17,0)%	(22,1)%
<i>Taux d'EBITDA</i>	14,9%	13,2%	-168 pb		13,7%	13,2%	-49 pb	
Résultat opérationnel courant	172,5	155,7	(9,7)%	(17,6)%	522,4	455,4	(12,8)%	(18,6)%
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	10,1%	10,3%	21 pb		10,4%	10,6%	13 pb	
Résultat opérationnel	172,7	156,1	(9,6)%		520,0	457,8	(12,0)%	
Résultat net	107,7	103,4	(4,0)%		323,0	305,4	(5,4)%	
BPA (€)	1,00	0,95	(5,3)%		3,02	2,81	(6,9)%	

⁽¹⁾ Résultat opérationnel courant avant amortissements et dépréciations

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 26 octobre 2010, a arrêté les comptes consolidés non audités du troisième trimestre 2010. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, a déclaré : « Au troisième trimestre, Technip a continué à réaliser ses opérations et à mettre en œuvre sa stratégie de façon satisfaisante. Cette performance nous permet de relever nos prévisions de taux de marge opérationnelle pour 2010. Nous prévoyons désormais un taux de marge opérationnelle d'environ 16,5 % pour le Subsea et proche de 6 % pour les segments Onshore/Offshore combinés.

* sur la base des taux de change moyens du troisième trimestre

Au cours de ce 3^{ème} trimestre, la bonne performance opérationnelle de nos activités Onshore/Offshore et Subsea s'est traduite par un taux de marge opérationnelle courante du Groupe supérieur à nos attentes à 10,3 %. Nous avons livré le train 6 de GNL pour Qatargas 3&4 au Qatar (le train 7 a été livré en octobre), tout en maintenant notre avancement sur les autres projets clés du segment Onshore/Offshore. Sur le segment Subsea, nous avons progressé sur des projets majeurs tels que Jubilee au Ghana et Block 31 en Angola où les opérations en mer ont débuté.

Malgré les craintes initiales, le tragique accident survenu dans le golfe du Mexique n'a pas eu d'impact négatif sur notre activité en 2010. A présent, notre visibilité à moyen terme s'améliore dans cette région où plusieurs projets de développement en eau profonde semblent relancés.

Nous continuons d'étendre notre carnet de commandes de façon diversifiée en termes de segments d'activité, de zones géographiques, de technologies et de clients. La prise de commandes a atteint 1,6 milliard d'euros sur le trimestre donnant un ratio de prise de commandes sur chiffre d'affaires supérieur à 1 sur le 3^{ème} trimestre 2010 ainsi que sur les 9 premiers mois de 2010. Elle comprend des projets à forte valeur ajoutée dans le Subsea, en particulier en mer du Nord et au Brésil. Dans ce pays, les différentes technologies de conduites flexibles continuent leur développement comme l'atteste le récent contrat Papa-Terra Integrated Product Bundle (IPB) remporté par Technip qui fait suite au projet pilote du champ Tupi remporté plus tôt cette année. Nous avons remporté de nombreux projets Onshore/Offshore tels que le contrat KJO au Moyen-Orient et deux contrats pour des unités d'hydrogène aux Etats-Unis.

En Malaisie, nous avons signé un accord stratégique avec MISC, filiale de PETRONAS, établissant une collaboration sur le long terme à travers une prise de participation dans sa filiale MHB. Cet investissement dans des yards de construction et la collaboration induite favorisent l'élargissement de notre portefeuille d'activités et de services, augmentent le contenu local de Technip en Malaisie et renforcent notre position dans cette région Asie-Pacifique à forte croissance, en accord avec nos objectifs stratégiques.

En termes de perspectives, la dynamique des nouveaux projets s'est accélérée en 2010 pour l'industrie parapétrolière même si plusieurs d'entre eux ont été reportés à 2011. Des incertitudes subsistent sur le planning d'attribution de ces projets et la concurrence reste forte sur l'ensemble de nos marchés. Toutefois, la stabilité relative des cours du pétrole et l'importance pour nos clients de poursuivre leurs investissements stratégiques constituent deux moteurs de développement.

Notre carnet de commandes de 8,5 milliards d'euros nous confère une bonne visibilité pour 2011 (même s'il reste des appels d'offres importants à gagner en 2010) et nous permet de tabler sur une croissance de notre activité. A ce stade préliminaire, en ce qui concerne les marges 2011, nous anticipons un taux de marge opérationnelle d'environ 15 % pour le Subsea et stable pour les segments d'activité Onshore/Offshore combinés.

Pour le restant de l'année 2010, nous continuerons de nous focaliser sur nos campagnes opérationnelles à venir et sur le profil de notre carnet de commandes à travers des prises de commandes équilibrées et rentables ».

I. FAITS MARQUANTS DU TROISIEME TRIMESTRE 2010

1. Principales informations opérationnelles

Sur le segment **Subsea**, les évènements marquants sont les suivants :

- La phase de pose des 216 kilomètres de conduites pour le projet d'export de gaz du champ Tupi au Brésil a été réalisée avec succès,
- Les opérations en mer avec le Deep Blue sur le champ pétrolier Caesar/Tonga, dans le golfe du Mexique se sont déroulées avec succès,
- Les opérations en mer sur le champ Broom en mer du Nord et sur le champ Angostura au large de Trinité et Tobago ont été menées avec succès,
- Sur le champ Jubilee au Ghana, les opérations en mer ont progressé,
- Sur Block 31 au large de l'Angola, les opérations en mer ont commencé avec le Deep Blue, tandis que les préparatifs pour l'installation en mer se sont poursuivis sur le projet Pazflor,
- En mer du Nord, la première phase des opérations en mer pour le champ Oselvar a été menée à bien. Sur les projets Auk North et Burghley pour Talisman, les opérations en mer se sont poursuivies et elles ont commencé avec le Skandi Arctic pour le projet Ekofisk,
- En Egypte, les opérations en mer ont commencé sur la Phase VII du projet de développement West Delta Deep Marine (WDDM),
- Le taux d'utilisation des navires s'est établi à 81 % contre 85 % un an plus tôt,
- Les usines de production de conduites flexibles ont maintenu un niveau d'activité satisfaisant. La phase de commissioning de l'usine de flexibles en Malaisie continue,
- Le Skandi Vitoria, navire battant pavillon brésilien, a achevé ses essais en mer en septembre et a ensuite été livré à Petrobras.

Dans les segments d'activité **Onshore & Offshore**, les évènements marquants sont les suivants :

- Sur le projet Qatargas 3&4 au Qatar, le train 6 a été remis au client, le train 7 ayant été remis post-clôture,
- Les travaux se déroulent selon le calendrier prévu pour la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite, sur le projet Asab 3 aux Emirats Arabes Unis, et sur le projet PMP au Qatar,
- Après l'achèvement du pré-commissioning, le commissioning a bien avancé sur la raffinerie de Gdańsk pour Grupa Lotos en Pologne,
- L'unité de biodiesel a été achevée pour Neste Oil à Singapour et la construction a bien progressé à Rotterdam,
- Le commissioning des modules du projet OAG est achevé sur l'île de Dàs aux Emirats Arabes Unis,
- Les principaux équipements ont été livrés pour l'unité de GNL de Yinchuan pour Ningxia en Chine et les travaux de construction progressent conformément au calendrier,
- Les opérations terrestres et en mer sur le projet gazier Block 1 au Turkmenistan ont bien avancé,
- Les activités FEED ont avancé sur le projet de plate-forme offshore de traitement de gaz du projet Wheatstone au large de l'Australie, sur le projet d'unité flottante de GNL destinée au projet Prelude pour Shell au large de l'Australie et sur le projet d'unité flottante de GNL pour Petrobras au Brésil,
- Les activités de construction ont avancé sur la plate-forme P-56 au Brésil en préparation de l'opération de floatover.

2. Prise de commandes et carnet de commandes

Durant le troisième trimestre 2010, la **prise de commandes** de Technip a atteint 1 626 millions d'euros à comparer à 3 216 millions d'euros au troisième trimestre 2009. La répartition par segment d'activité pour le troisième trimestre était la suivante :

En millions d'euros	3T 09		3T 10	
Subsea	478,0	14,9 %	720,2	44,3 %
Offshore	220,5	6,8 %	485,3	29,9 %
Onshore	2 517,6	78,3 %	420,2	25,8 %

Dans le **Subsea**, la prise de commandes de 720 millions d'euros comprend notamment plusieurs contrats au Brésil dont un contrat pour la fourniture de conduites flexibles IPB (Integrated Production Bundle), technologie innovante et propriétaire, mise en place pour la première fois au Brésil sur le champ Papa-Terra, ainsi que l'extension de contrats de logistique et de support des opérations sur champs. Nous avons également gagné plusieurs contrats en mer du Nord dont Islay pour Total qui mettra en œuvre la première application sous-marine de la technologie de Technip de conduite rigide à double enveloppe déroulable, chauffée par traçage électrique (ETH-PIP), ainsi que plusieurs contrats de petite et moyenne taille à travers l'ensemble de nos régions.

Dans le segment **Onshore/Offshore**, la prise de commandes comprend un important projet offshore dans la Zone Neutre entre l'Arabie Saoudite et le Koweït, deux contrats pour deux usines d'hydrogène aux Etats-Unis ainsi que plusieurs FEED et études d'ingénierie en Asie-Pacifique et aux Amériques.

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

A la fin du troisième trimestre 2010, le **carnet de commandes** de Technip a atteint 8 502 millions d'euros à comparer à 8 018 millions d'euros à la fin du quatrième trimestre 2009 et à 7 541 millions d'euros à la fin du troisième trimestre 2009. D'après les estimations du Groupe, environ 19 % du carnet de commandes devrait s'écouler au cours des trois derniers mois de 2010.

La répartition du carnet de commandes du Groupe par segment d'activité est le suivant :

En millions d'euros	30 septembre 2009		30 septembre 2010	
Subsea	2 841,1	37,7 %	3 140,7	36,9 %
Offshore	458,3	6,1 %	907,0	10,7 %
Onshore	4 241,3	56,2 %	4 454,0	52,4 %

3. Investissements

Le montant des investissements pour le troisième trimestre 2010 a atteint 126 millions d'euros à comparer à 62 millions d'euros au troisième trimestre 2009. En prenant en compte l'augmentation des investissements cette année, en particulier pour le développement de moyens logistiques au Brésil et pour l'achat du Skandi Niteroi, le montant total des investissements pour l'année 2010 devrait s'établir autour de 500 millions d'euros.

4. Éléments divers

En juillet, Technip a levé 200 millions d'euros par le biais d'un placement privé signé en novembre 2009. Cette opération amorce le processus de refinancement de l'emprunt obligataire de 650 millions d'euros du Groupe parvenant à échéance en mai 2011. Technip compte procéder au refinancement et à l'extension du profil de maturité de sa dette financière dès que les conditions de marché seront favorables.

Après la clôture du troisième trimestre, Technip a conclu avec MISC Berhad et Malaysia Marine and Heavy Engineering Holdings Berhad (MHB), toutes deux sociétés du groupe pétrolier national malaisien Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS), une série d'accords établissant leur collaboration à long terme. Afin de renforcer ce lien entre les deux groupes, Technip a acquis pour 114 millions d'euros une participation de 8 % dans le capital de MHB dans le cadre de l'introduction en Bourse de cette dernière sur le Marché Principal de Bursa Malaysia (Bourse de Kuala Lumpur).

Cet investissement et cette collaboration étendent le contenu local de Technip en Malaisie et renforcent sa position sur le marché Asie-Pacifique à forte croissance, en ligne avec les objectifs stratégiques du Groupe.

II. RÉSULTATS DU TROISIÈME TRIMESTRE 2010

1. Chiffre d'affaires

En millions d'euros	3T 09	3T 10	Var.
Subsea	745,7	698,6	(6,3)%
Offshore	135,6	196,9	45,2 %
Onshore	829,2	616,6	(25,6)%
Corporate	-	-	ns
Total	1 710,5	1 512,1	(11,6)%

- Pour le segment **Subsea**, les contributions les plus importantes au chiffre d'affaires proviennent des contrats Jubilee au Ghana, Caesar Tonga dans le golfe du Mexique, Pazflor et Block 31 en Angola, du pipeline d'export pour le champ Tupi au Brésil et d'autres contrats divers en mer du Nord et au Brésil.
- Pour le segment **Offshore**, le chiffre d'affaires intègre la plate-forme P-56 au Brésil, le FEED Wheatstone pour une plate-forme de traitement de gaz en Australie, les contrats pour les GNL flottants de Shell et Petrobras ainsi que différents projets en cours en Asie.
- Pour le segment **Onshore**, les principales contributions au chiffre d'affaires proviennent de la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite, de la raffinerie de Gdańsk pour Grupa Lotos en Pologne, des projets de Qatargas 3&4 au Qatar ainsi que de l'unité de biodiesel pour Neste Oil à Singapour et du complexe de GNL Ningxia en Chine.

Les variations de devises ont eu un impact positif de 102 millions d'euros sur le **chiffre d'affaires** du Groupe au troisième trimestre 2010 par rapport au même trimestre l'année dernière.

2. Résultat opérationnel courant

En millions d'euros	3T 09	3T 10	Var.
Subsea	136,0	116,6	(14,3)%
Offshore	18,4	9,4	(48,9)%
Onshore	30,5	40,4	32,5 %
Corporate	(12,4)	(10,7)	(13,7)%
Total	172,5	155,7	(9,7)%

Pour le segment Subsea, le taux de marge opérationnelle courante avant amortissements (taux d'EBITDA) et le taux de marge opérationnelle courante ont atteint respectivement 22,0 % et 16,7 % au troisième trimestre, à comparer à 28,3 % et 18,2 % l'année dernière à la même période.

Le bon déroulement de plusieurs projets a porté la marge opérationnelle courante combinée Onshore/Offshore à 6,1 % à comparer à 5,1 % un an plus tôt.

Les variations de devises ont eu un impact positif de 14 millions d'euros sur le résultat opérationnel courant du Groupe au troisième trimestre 2010 par rapport au troisième trimestre 2009.

Le résultat financier sur contrat comptabilisé en chiffre d'affaires a atteint 3 millions d'euros au troisième trimestre 2010 à comparer à 12 millions d'euros au troisième trimestre 2009.

3. Résultat net

En millions d'euros	3T 09	3T 10	Var.
Autres produits et charges opérationnels	0,2	0,4	ns
Résultat opérationnel	172,7	156,1	(9,6)%
Résultat financier	(14,8)	(8,9)	(39,9)%
Résultat des sociétés mises en équivalence	1,1	-	ns
Impôts sur les bénéficiaires	(48,5)	(43,3)	(10,7)%
Intérêts minoritaires	(2,8)	(0,5)	ns
Résultat net	107,7	103,4	(4,0)%

Le résultat financier pour le troisième trimestre 2010 était une charge à hauteur de 7 millions d'euros comprenant les impacts négatifs de change et des variations de juste valeur des instruments financiers de couverture, à comparer à un impact négatif de 10 millions d'euros en 2009 sur le même trimestre.

Le taux effectif d'impôt sur le trimestre est ressorti à 29,4 % à comparer à 30,5 % 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 troisième trimestre 2010, il s'établissait à 108 874 580 à comparer à 107 428 009 actions au troisième trimestre 2009. Cette variation s'explique principalement par le nombre moyen pondéré d'actions de performance 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 30 juin 2010	1 497,9
Flux net de trésorerie généré par l'activité	20,6
<i>dont :</i>	
<i>Marge brute d'autofinancement</i>	146,9
<i>Variation du besoin en fonds de roulement</i>	(126,3)
Investissements	(126,4)
Dividendes versés	-
Autres variations incluant l'effet de change	(35,0)
Trésorerie nette au 30 septembre 2010	1 357,1

Au 30 septembre 2010, la situation de **trésorerie nette** du Groupe s'établissait à 1 357 millions d'euros à comparer à 1 784 millions d'euros au 31 décembre 2009 et à 1 676 millions d'euros au 30 septembre 2009.

Au troisième trimestre 2010, la marge brute d'autofinancement est ressortie à 147 millions d'euros à comparer à 156 millions d'euros pour le troisième trimestre 2009. La variation du besoin en fonds de roulement a eu un impact négatif de 126 millions d'euros.

Au 30 septembre 2010, les **fonds propres consolidés** se montaient à 2 883 millions d'euros à comparer à 2 717 millions d'euros au 31 décembre 2009.

III. PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE 2010*

Les perspectives pour l'exercice 2010 ont été révisées à la hausse* :

- Taux de marge opérationnelle courante du Subsea d'environ 16,5 % (indication précédente : supérieure à 15 %)
- Marge opérationnelle courante combinée Onshore/Offshore proche de 6 % (indication précédente : autour de 5,3 %)
- Chiffre d'affaires du Groupe d'environ 5,9 - 6,1 milliards d'euros - inchangé
- Chiffre d'affaires Subsea d'environ 2,6 - 2,7 milliards d'euros - inchangé

°
° °

L'information sur les résultats du troisième 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 troisième trimestre

INFORMATION

Aujourd'hui 28 octobre 2010, Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, ainsi que Julian Waldron, Directeur Financier, 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 13 69

Royaume-Uni : + 44 (0)203 367 9453

Etats-Unis : + 1 866 907 5923

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	271205#
Royaume-Uni :	+ 44 (0)203 367 9460	271205#
Etat-Unis :	+ 1 877 642 3018	271205#

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

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

Relations Publiques

Christophe Bélorgeot

Tél. : +33 (0) 1 47 78 39 92

Floriane Lassalle-Massip

Tél. : +33 (0) 1 47 78 32 79

e-mail : press@technip.com

Site Internet

<http://www.technip.com>

Site internet investisseurs

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

Site mobile investisseurs

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

°
° °

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

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

	Troisième trimestre			9 mois		
	2009	2010	% Δ	2009	2010	% Δ
Chiffre d'affaires	1 710,5	1 512,1	(11,6)%	5 011,5	4 315,0	(13,9)%
Marge brute	295,0	300,7	1,9 %	857,3	842,8	(1,7)%
Frais de recherche et développement	(12,8)	(11,0)	(14,1)%	(38,4)	(37,2)	(3,1)%
Frais commerciaux, administratifs et autres	(109,7)	(134,0)	22,2 %	(296,5)	(350,2)	18,1 %
Résultat opérationnel courant	172,5	155,7	(9,7)%	522,4	455,4	(12,8)%
Autres produits et charges opérationnels	0,2	0,4	ns	(2,4)	2,4	ns
Résultat opérationnel	172,7	156,1	(9,6)%	520,0	457,8	(12,0)%
Résultat financier	(14,8)	(8,9)	(39,9)%	(49,6)	(20,2)	(59,3)%
Résultat des sociétés mises en équivalence	1,1	-	ns	2,5	-	ns
Résultat avant impôts	159,0	147,2	(7,4)%	472,9	437,6	(7,5)%
Impôts sur les bénéfiques	(48,5)	(43,3)	(10,7)%	(143,0)	(133,3)	(6,8)%
Impôts sur les plus-values de cession	-	-		-	-	
Intérêts minoritaires	(2,8)	(0,5)	ns	(6,9)	1,1	ns
Résultat net	107,7	103,4	(4,0)%	323,0	305,4	(5,4)%
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	107 428 009	108 874 580		106 902 477	108 597 631	
Bénéfice par action sur une base diluée ⁽¹⁾	1,00	0,95	(5,3)%	3,02	2,81	(6,9)%

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 de performance 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 sept. 2010 (non audité)
Actifs immobilisés	3 646,0	3 949,7
Impôts différés actifs	263,8	363,4
ACTIF NON-COURANT	3 909,8	4 313,1
Contrats de construction	158,0	277,1
Stocks, créances clients et autres créances	1 845,9	2 027,7
Trésorerie et équivalents	2 656,3	2 636,1
ACTIF COURANT	4 660,2	4 940,9
TOTAL ACTIF	8 570,0	9 254,0
Capitaux propres (part du Groupe)	2 686,7	2 859,0
Intérêts minoritaires	30,4	23,7
CAPITAUX PROPRES	2 717,1	2 882,7
Dettes financières non-courant	844,5	604,5
Provisions non-courant	100,4	116,5
Impôts différés passif et autres passifs non-courants	124,9	131,2
PASSIF NON-COURANT	1 069,8	852,2
Dettes financières courant	28,2	674,5
Provisions courant	484,1	266,0
Contrats de construction	975,6	749,9
Dettes fournisseurs et autres dettes	3 295,2	3 828,7
PASSIF COURANT	4 783,1	5 519,1
TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF	8 570,0	9 254,0

Variation des capitaux propres (part du Groupe), non audité	
Capitaux propres au 31 décembre 2009	2 686,7
Résultat net au 30 septembre 2010	305,4
Augmentations de capital	10,6
Impacts des normes IAS 32 et 39	(116,3)
Dividendes versés	(143,6)
Auto contrôle	3,0
Ecart de conversion et divers	113,2
Capitaux propres au 30 septembre 2010	2 859,0

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

En millions d'euros	9 mois	
	2009	2010
Résultat net	323,0	305,4
Amortissements des immobilisations	163,9	102,8
Charges liées aux plans d'options de souscription d'actions et aux actions gratuites	24,6	14,2
Provisions non-courant (dont engagements sociaux)	2,7	3,5
Déficits fiscaux utilisés non reconnus précédemment		
Impôts différés	(57,6)	(51,1)
Moins-value (plus-value) de cession	(0,8)	1,6
Intérêts minoritaires et autres	7,1	(1,1)
Marge brute d'autofinancement	462,9	375,3
Variation du besoin en fonds de roulement	(4,2)	(492,8)
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'exploitation	458,7	(117,5)
Investissements	(294,8)	(277,2)
Cessions d'immobilisations corporelles et divers	1,9	23,7
Acquisitions de titres de participation, nettes de la trésorerie acquise	(7,9)	(29,3)
Incidence des variations de périmètre	-	2,4
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'investissement	(300,8)	(280,4)
Augmentation (diminution) de l'endettement	69,3	347,4
Augmentations de capital	0,3	10,6
Dividendes versés	(127,5)	(143,6)
Auto contrôle	-	(4,7)
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités de financement	(57,9)	209,7
Effets de change	29,9	169,0
Augmentation (diminution) nette de la trésorerie	129,9	(19,2)
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	(0,3)	(0,2)
Trésorerie et équivalents en fin de période	2 530,7	2 636,1
	129,9	(19,2)

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

En millions d'euros	Trésorerie & endettement	
	31 déc. 2009 (audité)	30 sept. 2010 (non audité)
Equivalents de trésorerie	2 140,6	1 992,2
Trésorerie	515,7	643,9
Trésorerie totale (A)	2 656,3	2 636,1
Dettes courant	28,2	674,5
Dettes non-courant	844,5	604,5
Dette totale (B)	872,7	1 279,0
Trésorerie nette (A - B)	1 783,6	1 357,1

Taux de change de l'euro en devises

	Compte de résultat				Bilan	
	3T 09	3T 10	9M 09	9M 10	31 déc. 2009	30 sept. 2010
USD	1,43	1,29	1,36	1,32	1,44	1,36
GBP	0,87	0,83	0,89	0,86	0,89	0,86

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

En millions d'euros	Troisième trimestre			9 mois		
	2009	2010	% Δ	2009	2010	% Δ
Europe, Russie, Asie C.	490,2	468,7	(4,4)%	1 357,6	1 164,8	(14,2)%
Afrique	251,0	258,9	3,1 %	709,7	769,2	8,4 %
Moyen Orient	401,2	274,9	(31,5)%	1 139,7	861,3	(24,4)%
Asie Pacifique	166,0	177,3	6,8 %	573,7	528,1	(7,9)%
Amériques	402,1	332,3	(17,4)%	1 230,8	991,6	(19,4)%
TOTAL	1 710,5	1 512,1	(11,6)%	5 011,5	4 315,0	(13,9)%

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

En millions d'euros	3T 09	3T 10	% Δ	9M 09	9M 10	% Δ
SUBSEA						
Chiffre d'affaires	745,7	698,6	(6,3)%	2 209,7	2 018,0	(8,7)%
Marge brute	184,9	182,0	(1,6)%	545,3	505,3	(7,3)%
Résultat opérationnel courant	136,0	116,6	(14,3)%	413,5	340,9	(17,6)%
Amortissements et dépréciations	(75,1)	(36,9)	(50,9)%	(144,7)	(95,4)	(34,1)%
EBITDA ⁽¹⁾	211,1	153,5	(27,3)%	558,2	436,3	(21,8)%
OFFSHORE						
Chiffre d'affaires	135,6	196,9	45,2 %	430,3	524,4	21,9 %
Marge brute	30,9	28,8	(6,8)%	75,6	79,4	5,0 %
Résultat opérationnel courant	18,4	9,4	(48,9)%	33,8	29,4	(13,0)%
Amortissements et dépréciations	(2,1)	(3,0)	42,9 %	(7,0)	(7,9)	12,9 %
ONSHORE						
Chiffre d'affaires	829,2	616,6	(25,6)%	2 371,5	1 772,6	(25,3)%
Marge brute	79,4	89,8	13,1 %	236,6	258,3	9,2 %
Résultat opérationnel courant	30,5	40,4	32,5 %	105,2	115,5	9,8 %
Amortissements et dépréciations	(4,2)	(4,3)	2,4 %	(11,3)	(10,8)	(4,4)%
CORPORATE						
Résultat opérationnel courant	(12,4)	(10,7)	(13,7)%	(30,1)	(30,4)	1,0 %
Amortissements et dépréciations	(0,2)	0,7	ns	(0,9)	(0,1)	ns

⁽¹⁾ Résultat opérationnel courant avant amortissements et dépréciations

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

Prises de commandes par segment d'activité			
Troisième trimestre			
En millions d'euros	2009	2010	% Δ
Subsea	478,0	720,2	50,7 %
Offshore	220,5	485,3	120,1 %
Onshore	2 517,6	420,2	(83,3)%
TOTAL	3 216,1	1 625,7	(49,5)%

Carnet de commandes par segment d'activité			
En millions d'euros	Au 30 sept. 2009	Au 31 déc. 2009	Au 30 sept. 2010
Subsea	2 841,1	3 053,0	3 140,7
Offshore	458,3	467,9	907,0
Onshore	4 241,3	4 497,4	4 454,0
TOTAL	7 540,7	8 018,3	8 501,7

Carnet de commandes par région			
En millions d'euros	Au 30 sept. 2009	Au 31 déc. 2009	Au 30 sept. 2010
Europe, Russie, Asie C.	897,1	1 440,2	1 830,8
Afrique	1 426,7	1 505,6	1 162,5
Moyen-Orient	3 137,8	3 062,7	3 209,0
Asie Pacifique	611,5	643,3	638,1
Amériques	1 467,6	1 366,5	1 661,3
TOTAL	7 540,7	8 018,3	8 501,7

Écoulement estimé du carnet de commandes au 30 septembre 2010				
En millions d'euros	SUBSEA	OFFSHORE	ONSHORE	GROUPE
Pour 2010 (3 mois)	664,6	220,0	742,7	1 627,3
Pour 2011	1 798,0	394,3	2 396,3	4 588,6
Pour 2012 et au-delà	678,1	292,7	1 315,0	2 285,8
TOTAL	3 140,7	907,0	4 454,0	8 501,7

ANNEXE II (d)
PRISE DE COMMANDES
Non audité

Au **troisième trimestre 2010**, la prise de commandes de Technip a atteint 1 626 millions d'euros contre 3 216 millions d'euros au troisième trimestre 2009. Les principaux contrats annoncés au cours du troisième trimestre 2010 sont les suivants :

- Le segment Subsea a remporté auprès de Statoil ASA un contrat d'une valeur d'environ 23 millions d'euros comprenant l'assemblage et l'installation d'une flowline rigide en acier de 9 kilomètres de long pour le développement du champ Snorre en mer du Nord norvégienne,
- Duco Ltd., filiale à 100 % de Technip, a remporté auprès de Shell Upstream Europe un contrat cadre d'une durée de sept ans pour la fourniture d'ombilicaux,
- Le segment Subsea a signé avec Total E&P UK Limited un contrat portant sur un projet clé en main pour le champ gazier Islay en mer du Nord britannique. Ce contrat mettra en œuvre la première application sous-marine de la technologie innovante de Technip de conduite rigide à double enveloppe déroulable, chauffée par traçage électrique (ETH-PIP),
- Le segment Onshore a obtenu deux contrats à prix forfaitaire auprès de Valero Refining Company et Diamond Shamrock Refining Company (deux entités du groupe Valero) pour deux unités d'hydrogène situées respectivement dans les raffineries de Memphis (Tennessee) et McKee (Texas). Ces deux unités de 850 000 m³ par jour produiront de l'hydrogène de grande pureté et de la vapeur.

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

- Le segment Offshore s'est vu attribuer un contrat à prix forfaitaire, d'une valeur de près de 400 millions de dollars, pour l'ingénierie, la fourniture des équipements, la fabrication, l'installation, la mise en service et le démarrage de projets par Khafji Joint Operations. Le champ Khafji se situe dans la Zone Neutre entre l'Arabie Saoudite et le Koweït,
- Le segment Offshore a remporté un contrat auprès d'ExxonMobil, au nom de Marine Well Containment Company (MWCC), afin de concevoir un système de réponse d'urgence utilisable pour contenir une fuite de pétrole qui surviendrait dans le golfe du Mexique lors d'un accident sur un puits sous-marin en eaux profondes,
- Le segment Subsea a signé avec Petrobras un contrat pour la fourniture de lignes de production intégrées (IPB) pour le champ Papa-Terra dans le Bassin de Campos au large du Brésil. Ce contrat représente la première application de la technologie IPB au Brésil,
- Le segment Subsea a signé avec GNPC un contrat à prix forfaitaire pour la phase 1 d'un projet de transport et de traitement de gaz naturel situé à 60 kilomètres au large du Ghana. Ce contrat comprend l'ingénierie, l'assemblage et l'installation d'une flowline rigide en acier de 14 kilomètres de long ainsi que l'ingénierie, la fabrication et l'installation de la structure de terminaison du pipeline. La flowline constituera la section en eaux profondes d'une conduite de transport de gaz naturel du champ Jubilee jusqu'à la future unité de production à terre.