

Résultats du deuxième trimestre 2012 de Technip Solide prise de commandes, perspectives confirmées pour 2012

RESULTATS DU DEUXIEME TRIMESTRE 2012

- Prise de commandes de 2 516 millions d'euros
- Carnet de commandes record de 12 724 millions d'euros, dont 5 963 millions d'euros pour le Subsea
- Chiffre d'affaires de 2 052 millions d'euros
- Taux de marge opérationnelle courante¹ de 9,9 %
- Résultat net de 134 millions d'euros

PERSPECTIVES CONFIRMEES POUR L'EXERCICE 2012²

- Chiffre d'affaires du Groupe entre 7,65 et 8,00 milliards d'euros
- Chiffre d'affaires Subsea entre 3,35 et 3,50 milliards d'euros, avec un taux de marge opérationnelle courante autour de 15 %, tous deux incluant Global Industries
- Chiffre d'affaires Onshore/Offshore compris entre 4,3 et 4,5 milliards d'euros, avec un taux de marge opérationnelle courante compris entre 6 % et 7 %

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 24 juillet 2012, a arrêté les comptes consolidés du deuxième trimestre et du premier semestre 2012.

En millions d'euros, sauf résultat dilué par action	2T 11	2T 12	Variation	1S 11	1S 12	Variation
Chiffre d'affaires	1 663,9	2 052,2	23,3 %	3 100,1	3 817,5	23,1 %
EBITDA³	212,6	253,8	19,4 %	391,6	458,5	17,1 %
<i>Taux d'EBITDA</i>	<i>12,8 %</i>	<i>12,4 %</i>	<i>(41) pb</i>	<i>12,6 %</i>	<i>12,0 %</i>	<i>(62) pb</i>
Résultat opérationnel courant	175,6	203,8	16,1 %	320,4	369,0	15,2 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	<i>10,6 %</i>	<i>9,9 %</i>	<i>(62) pb</i>	<i>10,3 %</i>	<i>9,7 %</i>	<i>(67) pb</i>
Résultat opérationnel	175,6	200,8	14,4 %	320,4	366,0	14,2 %
Résultat net	132,5	134,2	1,3 %	236,8	246,4	4,1 %
Résultat dilué par action ⁴ (€)	1,15	1,13	(1,8) %	2,06	2,08	0,9 %
Prise de commandes	2 092	2 516		3 384	5 826	
Carnet de commandes	9 413	12 724				

M. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, a déclaré : « Le chiffre d'affaires et les résultats du deuxième trimestre de Technip sont parfaitement en ligne avec nos objectifs. Dans le segment Subsea, une activité soutenue dans l'ensemble de nos régions a généré une croissance du chiffre d'affaires de près de 50 % par rapport au deuxième trimestre 2011. Dans le segment Onshore/Offshore, nos principaux chantiers ont continué de progresser, et le chiffre d'affaires est en croissance de près de 7 %.

¹ Résultat opérationnel courant divisé par le chiffre d'affaires.

² Sur la base des taux de change moyens sur les mois de l'année déjà écoulés.

³ Résultat opérationnel courant avant dépréciation et amortissements.

⁴ 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.

Notre prise de commandes au cours du deuxième trimestre a été de nouveau soutenue, reflétant notre positionnement dans des régions et sur des technologies stratégiques, et portant notre carnet de commandes à 12,7 milliards d'euros. La prise de commandes Subsea est diversifiée tant en termes de zones géographiques que de taille de projets. La mer du Nord et l'Asie Pacifique ont été des régions particulièrement dynamiques. Dans le segment Onshore/Offshore, nous avons remporté au Moyen-Orient un important projet EPC à fort contenu technologique et, en Malaisie, notre deuxième projet d'unité flottante de gaz naturel liquéfié.

Le projet d'acquisition de Stone & Webster Process Technologies annoncé en mai vise à renforcer l'éventail des compétences, des technologies et des services proposé par Technip. Cette opération conforterait notre capacité à proposer des services à nos clients dès la genèse des projets, et permettrait de doubler notre chiffre d'affaires lié aux technologies.

Sur la plupart de nos marchés, le volume d'appels d'offres reste important sans que nous ne percevions à ce jour d'impact relatif au repli du cours du pétrole ou aux incertitudes économiques qui affectent l'Europe. Alors que nos clients restent focalisés sur leurs objectifs de production et sur les défis technologiques et les problématiques de ressources associés, Technip renforce sa position, accélérant investissements industriels et recrutant de nouveaux talents.

En résumé, tout en restant prudent dans un contexte économique incertain, nous confirmons nos objectifs financiers pour l'exercice 2012, et pensons pouvoir tirer parti des solides perspectives de croissance de notre industrie pour les années à venir.»

I. PORTEFEUILLE DE PROJETS

1. Prise de commandes du deuxième trimestre 2012

Au cours du deuxième trimestre 2012, la prise de commandes de Technip s'est élevée à 2 516 millions d'euros. La répartition par segment d'activité est la suivante :

Prise de commandes (en millions d'euros)	2T 2011	2T 2012
Subsea	1 018,1	1 335,8
Onshore/Offshore	1 073,4	1 180,0
Total	2 091,5	2 515,8

Pour le segment **Subsea**, la prise de commandes en mer du Nord comprend plusieurs projets de petite et moyenne taille ainsi qu'un contrat plus important en matière d'ingénierie, de fourniture des équipements, de construction et d'installation (EPCI) pour la mise en place d'une ligne de production à double enveloppe au moyen de notre technique de pointe de pose en déroulé pour le développement du champ Bøyla en Norvège. Nous avons également poursuivi notre expansion vers de nouveaux marchés : au Moyen-Orient, nous avons remporté le contrat South West Fatah et Falah tandis qu'au Mexique, nous avons gagné deux contrats EPIC dans la Baie de Campeche. Dans d'autres régions, nous avons continué de remporter plusieurs contrats diversifiés, notamment un contrat EPCI pour le complexe Panyu en Chine, ainsi qu'un contrat d'installation Subsea pour l'unité flottante de gaz naturel liquéfié (FLNG) Prelude en Australie, qui fait suite au contrat relatif aux installations flottantes signé l'an dernier.

Dans le segment **Onshore/Offshore**, la prise de commandes en Asie Pacifique comprend des contrats de services pour le FLNG de Petronas en Malaisie et pour l'unité flottante de production, stockage et déchargement (FPSO) du champ Ichthys en Australie. Nos équipes au Moyen-Orient travailleront sur un projet pétrochimique à fort contenu technologique en

Arabie Saoudite, démontrant ainsi le succès de notre stratégie de différenciation dans cette région. Dans le reste du monde, nous avons remporté plusieurs projets stratégiques d'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED), dont celui de l'unité de polyéthylène située à Tobolsk en Russie.

En annexe IV (b) figurent les principaux contrats annoncés depuis avril 2012 ainsi qu'une indication de leur valeur approximative, lorsque celle-ci a été publiée.

2. Carnet de commandes par zone géographique

A la fin du deuxième trimestre 2012, le **carnet de commandes** de Technip a atteint 12 724 millions d'euros, contre 12 344 millions d'euros à la fin du premier trimestre 2012 et 9 413 millions d'euros à la fin du deuxième trimestre 2011.

Ce carnet de commandes, tel qu'indiqué dans le tableau ci-dessous, reste bien diversifié en termes de type de projets, de taille, de technologies et de zones géographiques.

Carnet de commandes par zone géographique (en millions d'euros)	31 mars 2012	30 juin 2012	Variation
Europe, Russie, Asie Centrale	3 328,3	3 402,9	2,2 %
Afrique	1 297,7	1 152,2	(11,2) %
Moyen-Orient	1 655,9	1 784,3	7,8 %
Asie-Pacifique	2 247,1	2 764,3	23,0 %
Amériques	3 815,1	3 620,0	(5,1) %
Total	12 344,1	12 723,7	3,1 %

3. Ecoulement du carnet de commandes

Environ 29 % du carnet de commandes devrait être exécuté en 2012.

Ecoulement estimé du carnet de commandes au 30 juin 2012 (en millions d'euros)	Subsea	Onshore/Offshore	Groupe
2012 (6 mois)	1 520,0	2 145,2	3 665,2
2013	2 066,6	2 577,2	4 643,8
2014 et au-delà	2 376,5	2 038,2	4 414,7
Total	5 963,1	6 760,6	12 723,7

II. PRINCIPALES INFORMATIONS OPERATIONNELLES & FINANCIERES DU DEUXIEME TRIMESTRE 2012

1. Subsea

Les principales activités du segment **Subsea** au cours du trimestre ont été les suivantes :

- En **mer du Nord**, nous avons poursuivi nos opérations au large sur le champ Goliat, au nord du Cercle polaire en mer de Barents, ainsi que le développement Gryphon Area Reinstatement Program (GARP) et le projet Causeway au Royaume-Uni. Afin de renforcer nos opérations dans la région, nous avons affrété pour plusieurs années le North Sea Giant ainsi qu'un nouveau navire construit en Norvège dont la livraison est prévue en 2014,
- Aux **Amériques** :

- Au Brésil, nous avons livré à Petrobras l'installation de surface (topside) pour les faisceaux intégrés de production (IPB) du champ Papa Terra. La fabrication des conduites flexibles pour le développement du champ Baleia Azul a progressé et le projet de conduites d'export de Deep Capixaba a été livré au client en avance sur le calendrier,
 - Dans le golfe du Mexique, les travaux de pose de conduites pour le projet L56-57 dans les eaux territoriales mexicaines ont été achevés, alors que la fabrication des conduites flexibles conçues pour 3 000 mètres de profondeur d'eau s'est poursuivie pour le système de confinement de puits sous-marins (MWCS),
 - Les travaux ont progressé pour le développement accéléré du champ Mariscal Sucre au Venezuela,
- En **Afrique**, les opérations en mer sont terminées sur le projet GirRi au large de l'Angola, les opérations en mer se sont poursuivies au Congo et au Gabon pour CoGa, et les activités de fourniture ont démarré sur le projet Jubilee 1A au Ghana,
 - En **Asie Pacifique**, le navire G1201 a débuté sa première opération de pose en S pour le projet en eaux peu profondes de Liwan, alors que les opérations en mer se sont poursuivies sur le projet Lihua 11-1 en Chine. La fabrication des conduites flexibles pour le champ pétrolier Fletcher Finucane a démarré dans l'unité de fabrication Asiaflex en Malaisie.

Le **taux d'utilisation des navires** du Groupe pour le deuxième trimestre s'est élevé à 74 %, contre 62 % pour le premier trimestre 2012.

La **performance financière** du segment Subsea est présentée dans le tableau ci-dessous :

En millions d'euros	2T 2011	2T 2012	Variation
Subsea			
Chiffre d'affaires	659,7	981,2	48,7 %
EBITDA	141,5	188,5	33,2 %
<i>Taux d'EBITDA</i>	21,4 %	19,2 %	(224) pb
Résultat opérationnel courant	111,9	145,7	30,2 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	17,0 %	14,8 %	(211) pb

2. Onshore/Offshore

Les principales activités du segment **Onshore/Offshore** au cours du trimestre ont été les suivantes :

- Au **Moyen-Orient** :
 - Au Qatar, les travaux de génie mécanique, d'électricité et d'instrumentation ont démarré sur le projet « Plateau Maintenance »,
 - En Arabie Saoudite, les activités d'ingénierie et de fourniture des équipements sont presque finalisées et les travaux de construction ont continué pour la raffinerie de Jubail. En ce qui concerne le projet Khafji Crude Related, les premiers modules sont prêts à être livrés sur site,
 - Au large d'Abu Dhabi, les travaux se sont poursuivis pour le développement du champ gazier Satah,

- **En Asie Pacifique :**
 - En Australie, les activités se sont poursuivies pour le FLNG de Prelude, ainsi que pour les plates-formes fixes Wheatstone et Greater Gorgon, alors que les travaux d'ingénierie pour le FPSO Ichthys ont débuté,
 - En Chine, la production a démarré sur les deux trains de GNL de Ningxia,
 - En Malaisie, les travaux de FEED ont démarré pour le complexe RAPID, regroupant des unités de pétrochimie et de raffinage,

- **Aux Amériques,**
 - Dans le golfe du Mexique, la fabrication de la coque de la Spar Lucius a continué sur notre chantier naval de Pori en Finlande, alors que les travaux de FEED pour la Spar Mad Dog II se sont poursuivis dans le cadre de l'accord-cadre conclu avec BP pour une durée de 10 ans pour le développement de plates-formes de type Spar,
 - Au Brésil, les travaux d'ingénierie pour les FPSO P-58 et P-62 sont pratiquement terminés, et les livraisons des principaux équipements et des matériaux en vrac ont continué sur la raffinerie de Cubatão,
 - Au Venezuela, les travaux de conception et de FEED ont démarré pour l'upgrader Petrocarabobo,

- **Ailleurs,** les projets relatifs à la raffinerie d'Alger en Algérie et à l'usine de vinyle d'Ikra en Russie ont progressé tandis que les travaux pour la raffinerie de Burgas montent en puissance en Bulgarie.

La **performance financière** du segment Onshore/Offshore est présentée dans le tableau ci-dessous :

En millions d'euros	2T 2011	2T 2012	Variation
Onshore/Offshore			
Chiffre d'affaires	1 004,2	1 071,0	6,7 %
Résultat opérationnel courant	76,4	75,6	(1,0) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	<i>7,6 %</i>	<i>7,1 %</i>	<i>(55) pb</i>

3. Groupe

Le **résultat opérationnel courant** du Groupe, qui inclut une contribution négative de l'activité Corporate détaillée en annexe I (c), est présenté dans le tableau suivant.

En millions d'euros	2T 2011	2T 2012	Variation
Groupe			
Chiffre d'affaires	1 663,9	2 052,2	23,3 %
Résultat opérationnel courant	175,6	203,8	16,1 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	<i>10,6 %</i>	<i>9,9 %</i>	<i>(62) pb</i>

Au deuxième trimestre 2012, les **variations de change** ont eu un impact positif sur le chiffre d'affaires, estimé à 67 millions d'euros, et un impact positif sur le résultat opérationnel courant, évalué à 5 millions d'euros.

Le **résultat financier** sur contrats comptabilisé en chiffre d'affaires s'est élevé à 4 millions d'euros au deuxième trimestre 2012.

4. Résultat net du Groupe

Au deuxième trimestre 2012, le **résultat opérationnel** inclut 3 millions d'euros de coûts de transaction et s'est élevé à 201 millions d'euros, contre 176 millions d'euros un an auparavant.

Le **résultat financier** du deuxième trimestre 2012 intègre un impact négatif de 12 millions d'euros lié aux variations de change et de juste valeur des instruments de couverture, contre un impact positif de 15 millions d'euros au deuxième trimestre 2011.

L'écart du **nombre moyen d'actions sur une base diluée** est essentiellement dû à la dilution potentielle des obligations convertibles (OCEANE) ainsi qu'aux options de souscription d'action et aux actions de performance attribuées aux employés du Groupe Technip.

En millions d'euros, sauf résultat dilué par action, et nombre moyen d'actions sur une base diluée	2T 2011	2T 2012	Variation
Résultat opérationnel courant	175,6	203,8	16,1 %
Produits / (charges) liés aux opérations non courantes	-	(3,0)	ns
Résultat opérationnel	175,6	200,8	14,4 %
Résultat financier	11,3	(17,9)	ns
Charge d'impôt sur le résultat	(55,6)	(48,0)	(13,7) %
<i>Taux effectif d'imposition</i>	29,7 %	26,2 %	(350) pb
Intérêts minoritaires	1,2	(0,7)	ns
Résultat net	132,5	134,2	1,3 %
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	117 267 300	123 391 178	5,2 %
Résultat dilué par action (€)	1,15	1,13	(1,8) %

5. Flux de trésorerie et bilan

Au 30 juin 2012, la **situation de trésorerie nette** du Groupe s'est établie à 252 millions d'euros contre 629 millions d'euros fin mars 2012.

Trésorerie nette au 31 mars 2012	629,4
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	(67,7)
<i>dont :</i>	
<i>Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation</i>	232,0
<i>Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation</i>	(299,7)
Investissements industriels	(152,4)
Dividendes versés	(172,6)
Autres variations incluant l'effet de change*	15,3
Trésorerie nette au 30 juin 2012	252,0

(*) Dont l'impact de l'allocation préliminaire du prix d'acquisition de Global Industries, reflété dans l'état de situation financière du 31 décembre 2011 retraité, en annexe II.

Au cours du deuxième trimestre 2012, **les investissements industriels** ont fortement augmenté pour atteindre 152 millions d'euros contre 62 millions d'euros il y a un an. Ils ont notamment couvert des paiements liés à la fabrication du Deep Orient et de deux navires de pose de conduite pour le marché brésilien d'une capacité de tension de pose de 550 tonnes, ainsi que des travaux d'adaptation du North Sea Giant, récemment affrété. Au cours du premier semestre 2012, les investissements industriels se sont élevés à 248 millions d'euros contre 112 millions d'euros au cours du premier semestre 2011, et le montant total des investissements industriels pour 2012 devrait à présent être supérieur à 400 millions d'euros.

Les **capitaux propres** au 30 juin 2012 ressortent à 3 780 millions d'euros contre 3 673 millions au 31 décembre 2011.

L'**état de situation financière consolidée** au 30 juin 2012 intègre les émissions de dette à 10, 15 et 20 ans réalisées en juin 2012 pour un montant de 325 millions d'euros.

III. PERSPECTIVES CONFIRMÉES POUR 2012

- Chiffre d'affaires du Groupe entre 7,65 et 8,00 milliards d'euros
- Chiffre d'affaires Subsea entre 3,35 et 3,50 milliards d'euros, avec un taux de marge opérationnelle courante autour de 15 %, tous deux incluant Global Industries
- Chiffre d'affaires Onshore/Offshore entre 4,3 et 4,5 milliards d'euros, avec un taux de marge opérationnelle courante compris entre 6 % et 7 %

◦
◦ ◦

L'information sur les résultats du deuxième trimestre de 2012 comprend ce communiqué de presse, ses annexes ainsi que la présentation disponible sur le site Web de Technip : www.technip.com

NOTICE

Aujourd'hui, jeudi 26 juillet 2012, M. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, ainsi que M. 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 10h, heure de Paris.

Pour participer à la 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 70 77 09 40
Royaume-Uni : + 44 (0)203 367 9456
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 aux numéros de téléphone suivants :

	<i>Numéros de téléphone</i>	<i>Code de confirmation</i>
France / Europe continentale :	+ 33 (0)1 72 00 15 00	277610#
Royaume-Uni :	+ 44 (0)203 367 9460	277610#
Etats-Unis :	+ 1 877 642 3018	277610#

Technip est un leader mondial du management de projets, de l'ingénierie et de la construction pour l'industrie de l'énergie.

Des développements Subsea les plus profonds aux infrastructures Offshore et Onshore les plus vastes et les plus complexes, nos 30 000 collaborateurs proposent les meilleures solutions et les technologies les plus innovantes pour répondre au défi énergétique mondial.

Implanté dans 48 pays sur tous les continents, Technip dispose d'infrastructures industrielles de pointe 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 en tant qu'American Depositary Receipt (ADR: TKPPY).



Relations Investisseurs et Analystes

Kimberly Stewart
Apollinaire Vandier
Chuan Wang

Tél. : +33 (0)1 47 78 66 74, e-mail : kstewart@technip.com
Tél. : +33 (0)1 47 78 60 74, e-mail : avandier@technip.com
Tél. : +33 (0)1 47 78 36 27, e-mail : chuwang@technip.com

Relations Publiques

Christophe Bêlorgeot
Floriane Lassalle-Massip

Tél. : +33 (0)1 47 78 39 92
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 résultat dilué par action et nombre moyen d'actions)	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2011	2012	Variation	2011	2012	Variation
Chiffre d'affaires	1 663,9	2 052,2	23,3 %	3 100,1	3 817,5	23,1 %
Marge brute	332,2	385,4	16,0 %	611,8	713,0	16,5 %
Frais de recherche et développement	(15,1)	(17,5)	15,9 %	(27,4)	(32,6)	19,0 %
Frais commerciaux, administratifs et autres	(141,5)	(164,1)	16,0 %	(264,0)	(311,4)	18,0 %
Résultat opérationnel courant	175,6	203,8	16,1 %	320,4	369,0	15,2 %
Autres produits et charges non courants	-	(3,0)	ns	-	(3,0)	ns
Résultat opérationnel	175,6	200,8	14,4 %	320,4	366,0	14,2 %
Résultat financier	11,3	(17,9)	ns	9,7	(25,1)	ns
Résultat avant impôt	186,9	182,9	(2,1) %	330,1	340,9	3,3 %
Charge d'impôt sur le résultat	(55,6)	(48,0)	(13,7) %	(95,3)	(93,1)	(2,3) %
Intérêts minoritaires	1,2	(0,7)	ns	2,0	(1,4)	ns
Résultat net	132,5	134,2	1,3 %	236,8	246,4	4,1 %
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	117 267 300	123 391 178	5,2 %	117 331 750	123 449 452	5,2 %
Résultat dilué par action (€)	1,15	1,13	(1,8) %	2,06	2,08	0,9 %

ANNEXE I (b)
COURS DE CHANGE DE L'EURO EN DEVISES
Normes IFRS, non audité

	Cours de clôture		Cours moyen			
	31 déc. 2011	30 juin 2012	2T 2011	2T 2012	1S 2011	1S 2012
USD pour 1 EUR	1,29	1,26	1,44	1,28	1,40	1,30
GBP pour 1 EUR	0,84	0,81	0,88	0,81	0,87	0,82
BRL pour 1 EUR	2,42	2,58	2,30	2,51	2,29	2,42
NOK pour 1 EUR	7,75	7,53	7,83	7,56	7,82	7,57

ANNEXE I (c)
INFORMATIONS COMPLEMENTAIRES SUR LES SEGMENTS D'ACTIVITE
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2011	2012	Variation	2011	2012	Variation
<u>SUBSEA</u>						
Chiffre d'affaires	659,7	981,2	48,7 %	1 253,5	1 772,3	41,4 %
Marge brute	174,8	226,8	29,7 %	327,3	407,6	24,5 %
Résultat opérationnel courant	111,9	145,7	30,2 %	211,9	261,9	23,6 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	17,0 %	14,8 %	(211) pb	16,9 %	14,8 %	(213) pb
Amortissements et dépréciations	(29,6)	(42,8)	44,6 %	(57,2)	(75,9)	32,7 %
EBITDA	141,5	188,5	33,2 %	269,1	337,8	25,5 %
<i>Taux D'EBITDA</i>	21,4 %	19,2 %	(224) pb	21,5 %	19,1 %	(241) pb
<u>ONSHORE/OFFSHORE</u>						
Chiffre d'affaires	1 004,2	1 071,0	6,7 %	1 846,6	2 045,2	10,8 %
Marge brute	158,0	158,6	0,4 %	284,5	305,4	7,3 %
Résultat opérationnel courant	76,4	75,6	(1,0) %	138,7	139,7	0,7 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	7,6 %	7,1 %	(55) pb	7,5 %	6,8 %	(68) pb
Amortissements et dépréciations	(7,6)	(7,2)	(5,3) %	(13,8)	(13,6)	(1,4) %
<u>CORPORATE</u>						
Résultat opérationnel courant	(12,7)	(17,5)	37,8 %	(30,2)	(32,6)	7,9 %
Amortissements et dépréciations	0,2	-	ns	(0,2)	-	ns

ANNEXE I (d)
CHIFFRE D'AFFAIRES PAR ZONE GEOGRAPHIQUE
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2011	2012	% Δ	2011	2012	% Δ
Europe, Russie, Asie Centrale	497,4	628,5	26,4 %	895,4	1 121,5	25,3 %
Afrique	201,4	210,4	4,5 %	484,9	317,0	(34,6) %
Moyen-Orient	393,1	267,2	(32,0) %	730,7	540,8	(26,0) %
Asie Pacifique	205,1	318,5	55,3 %	378,6	608,2	60,6 %
Amériques	366,9	627,6	71,1 %	610,5	1 230,0	101,5 %
TOTAL	1 663,9	2 052,2	23,3 %	3 100,1	3 817,5	23,1 %

ANNEXE II
ETAT DE SITUATION FINANCIERE CONSOLIDEE
Normes IFRS

	31 déc. 2011, retraité* (non audité)	30 juin 2012 (non audité)
En millions d'euros		
Actifs immobilisés	5 506,7	5 673,8
Impôts différés actifs	355,1	374,9
Actif non courant	5 861,8	6 048,7
Contrats de construction – montants à l'actif	585,4	412,5
Stocks, créances clients et autres	2 397,2	2 544,1
Trésorerie et équivalents de trésorerie	2 808,7	2 473,7
Actif courant	5 791,3	5 430,3
Total actif	11 653,1	11 479,0
Capitaux propres (part du Groupe)	3 651,6	3 768,0
Intérêts minoritaires	21,7	11,5
Capitaux propres	3 673,3	3 779,5
Dettes financières non courantes	1 552,9	1 699,9
Provisions non courantes	139,2	150,2
Impôts différés passifs et autres dettes non courantes	249,1	245,4
Passif non courant	1 941,2	2 095,5
Dettes financières courantes	598,0	521,8
Provisions courantes	345,0	297,2
Contrats de construction – montants au passif	698,3	763,7
Dettes fournisseurs et autres	4 397,3	4 021,3
Passif courant	6 038,6	5 604,0
Total capitaux propres et passif	11 653,1	11 479,0
Trésorerie nette	657,8	252,0

(*) Retraité afin d'inclure l'impact de l'allocation préliminaire du prix d'acquisition de Global Industries.

Etat des variations de capitaux propres consolidés (part du Groupe), non audité (en millions d'euros) :	
Capitaux propres au 31 décembre 2011	3 651,6
Résultat net sur 6 mois	246,4
Autres éléments du résultat global sur 6 mois	42,2
Augmentation de capital	23,1
Opérations sur titres auto-détenus	(37,1)
Dividendes versés	(172,6)
Autres	14,4
Capitaux propres au 30 juin 2012	3 768,0

ANNEXE III (a)
TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE CONSOLIDES
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	Premier semestre	
	2011	2012
Résultat net	236,8	246,4
Amortissements et dépréciations des immobilisations	71,2	89,5
Charges liées aux plans d'options de souscription et d'attribution d'actions de performance	22,4	21,2
Provisions non courantes (dont les engagements sociaux)	4,2	9,2
Impôts différés	20,5	28,3
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	0,6	(4,7)
Intérêts minoritaires et autres	4,1	15,1
Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation	359,8	405,0
Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	(269,1)	(418,6)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	90,7	(13,6)
Investissements industriels	(111,7)	(248,0)
Produits de cessions d'actifs non courants	0,4	37,9
Acquisitions d'actifs financiers	-	(3,3)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	12,6	(11,1)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(98,7)	(224,5)
Augmentation / (Diminution) nette de l'endettement	(615,5)	65,7
Augmentation de capital	21,3	23,1
Dividendes versés	(156,1)	(172,6)
Rachat d'actions d'auto-détention	1,1	(40,0)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(749,2)	(123,8)
Différences de changes nettes	(59,2)	22,2
Augmentation / (diminution) nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(816,4)	(339,7)
Découverts bancaires en début de période	(0,1)	(0,1)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en début de période	3 105,7	2 808,7
Découverts bancaires en fin de période	(0,7)	(4,8)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin de période	2 289,9	2 473,7
	(816,4)	(339,7)

ANNEXE III (b)
TRESORERIE ET ENDETTEMENT FINANCIER
Normes IFRS

En millions d'euros	Trésorerie & endettement	
	31 déc. 2011 retraité* (non audité)	30 juin 2012 (non audité)
Equivalents de trésorerie	1 890,1	1 646,9
Trésorerie	918,6	826,8
Trésorerie totale (A)	2 808,7	2 473,7
Dettes financières courantes	598,0	521,8
Dettes financières non courantes	1 552,9	1 699,9
Dette totale (B)	2 150,9	2 221,7
Trésorerie nette (A - B)	657,8	252,0

(*) Retraité afin d'inclure l'impact de l'allocation préliminaire du prix d'acquisition de Global Industries.

ANNEXE IV (a)
CARNET DE COMMANDES
Non audité

En millions d'euros	Carnet de commandes par segment d'activité		
	Au 30 juin 2011	Au 30 juin 2012	Variation
Subsea	3 630,0	5 963,1	64,3 %
Onshore/Offshore	5 782,7	6 760,6	16,9 %
Total	9 412,7	12 723,7	35,2 %

ANNEXE IV (b)
PRISES DE COMMANDES
Non audité

Les principaux contrats que **nous avons annoncés au cours du deuxième trimestre 2012** ont été les suivants :

Le segment **Onshore/Offshore** a remporté les contrats suivants :

- Un contrat à prix forfaitaire pour l'ingénierie de base, l'ingénierie d'avant-projet détaillé et la première phase de services de conseil de management de projet pour l'upgrader Petrocarabobo, qui sera construit dans la région de Faja del Orinoco, au Venezuela,
- Dans le cadre d'un consortium avec Daewoo Shipbuilding & Marine Engineering (DSME) Co. Ltd., Technip-Daewoo Consortium (TDC), a remporté auprès de Petronas Floating LNG 1 (Labuan) Ltd, filiale détenue à 100 % de Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS), un contrat de service pour l'ingénierie, la fourniture des équipements, la construction, l'installation et la mise en service d'une unité flottante de gaz naturel liquéfié (FLNG) d'une capacité maximum de 1,2 million de tonnes par an. L'unité flottante de gaz naturel liquéfié, d'une longueur de 300 mètres et d'une largeur de 60 mètres sera située au large des côtes malaisiennes. Le contrat est une alliance signée entre TDC, menée par Technip, et Petronas. La part de Technip est constituée de services de gestion de projets et d'une somme forfaitaire pour l'ingénierie,

- Un contrat de service pour l'unité flottante de production, de stockage et de déchargement (FPSO) du champ Ichthys. Ce FPSO sera situé dans le Bassin de Browse, en Australie occidentale, par une profondeur d'eau de 250 mètres. Technip fournira ses services à Daewoo Shipbuilding & Marine Engineering (DSME). Ce contrat couvre l'ingénierie détaillée et l'assistance à la fourniture des équipements des topsides (installations de surface) du FPSO d'Ichthys d'une capacité de stockage de 1,2 million de barils. Le projet de GNL d'Ichthys est une joint-venture entre INPEX (opérateur) et Total,
- Après de ZapSibNeftekhim LLC (filiale de JSC Sibur Holding), deux contrats d'ingénierie d'avant-projet détaillé pour les unités situées à Tobolsk, dans la région de Tyumen en Russie. Le premier contrat concerne une unité de polyéthylène à basse densité linéaire / haute densité en phase gazeuse ; le second est pour une unité de polyéthylène à haute densité en phase slurry. Chaque unité disposera de deux trains de production d'une capacité totale de 1,5 millions de tonnes par an de polyéthylène. Elles feront toutes deux appel aux licences d'INEOS Technologies.

Le segment **Subsea** a remporté les contrats suivants :

- Un contrat à prix forfaitaire auprès d'Anadarko Petroleum Corporation pour le développement du champ Lucius, situé dans la zone de Keathley Canyon dans le golfe du Mexique à une profondeur d'eau d'environ 2 130 mètres,
- Un contrat auprès de Chevron Australia Pty Ltd pour le projet Wheatstone, l'un des plus grands projets concernant les ressources australiennes. Le contrat, d'une valeur d'environ 245 millions d'euros, couvre le développement des champs Wheatstone et Lago, situés dans le Bassin de Carnarvon, au large des côtes nord-ouest australiennes,
- Après d'Inpex Corporation, un contrat à prix forfaitaire pour la fourniture de conduites flexibles pour le champ gazier Ichthys, en Australie. INPEX a transféré ce contrat à McDermott dans le cadre du contrat EPCI général portant sur les ombilicaux, les risers et les flowlines,
- Après d'Offshore Oil Engineering Co, Ltd (COOEC) un contrat pour l'installation d'une conduite pour le projet en eaux peu profondes Liwan 3-1, situé dans le bassin de Pearl River Mouth, en mer de Chine, à environ 300 kilomètres au sud de Hong Kong (Chine),
- Deux contrats auprès de Petróleos Mexicanos (PEMEX) dans la Baie de Campeche, au Mexique, d'une valeur totale de 105 millions d'euros,
- Un contrat d'ingénierie, de fourniture des équipements, d'installation et de mise en service auprès de Marathon Oil Norge AS, d'un montant de plus de 300 millions d'euros, pour le développement du champ de Bøyla en mer du Nord, situé à quelque 225 kilomètres à l'ouest de Stavanger, en Norvège, par une profondeur d'eau de 120 mètres. Le contrat inclut toutes les activités nécessaires à la finalisation de la construction du système sous-marin pour le développement du champ de Bøyla et au raccordement aux unités sous-marines existantes dans la zone d'Alvheim, située à 28 kilomètres,
- Un contrat auprès d'EnQuest Britain Limited pour le développement des champs Alma et Galia, situés à 310 kilomètres au sud-est d'Aberdeen (Royaume-Uni). Les champs, qui seront connectés à l'unité flottante de production, stockage et déchargement (FPSO) EnQuest Producer, se trouvent à une profondeur d'eau d'environ 80 mètres,
- Un important contrat d'installation sous-marine auprès de Shell Development (Australie) Pty Ltd pour l'unité flottante de gaz naturel liquéfié Prelude(1) (FLNG) située à quelque 200 kilomètres au nord-ouest des côtes australiennes, dans le Bassin de Browse, par une profondeur d'eau d'environ 240 mètres.

Depuis le 30 juin 2012, Technip a également annoncé l'attribution des contrats suivants **inclus dans le carnet de commandes** au 30 juin 2012 :

Le segment **Onshore/Offshore** a remporté les contrats suivants :

- Après de la société de pétrochimie Al-Jubail Petrochemical Company (KEMYA) - une joint-venture entre SABIC et Exxon Chemical Arabia, filiale d'ExxonMobil Chemical Company - un contrat pour l'ingénierie, la fourniture des équipements et la construction d'une unité d'Halobutyle située à Al-Jubail (Arabie Saoudite). Ce projet fait partie du Programme Saudi Elastomers entrepris par KEMYA pour l'installation d'une unité d'élastomère de grande envergure, afin de fournir les marchés locaux, le Moyen-Orient et l'Asie.

Le segment **Subsea** a remporté les contrats suivants :

- Après de Dubai Petroleum un contrat d'ingénierie d'avant-projet détaillé, de fourniture des équipements, d'installation et de mise en service (EPIC) pour les champs de South West Fatah et Falah, situés à 90 kilomètres au large de Dubaï, aux Emirats arabes unis, par une profondeur d'eau de 53 mètres. Le contrat comprend le remplacement d'une conduite de gaz de 12 pouces et six conduites d'injection de 18 pouces,
- Un contrat d'installation sous-marine auprès d'Apache Energy Ltd d'une valeur d'environ 50 millions d'euros pour le développement du champ pétrolier Balnaves, situé dans le Bassin de Carnarvon, au large des côtes nord-est de l'Australie, par une profondeur d'eau d'environ 135 mètres,
- Un contrat auprès de Marathon Oil Norge AS dans le cadre de l'expansion en cours des centres de forage sous-marins des champs Kneler B et Volund situés dans la zone d'Alvheim en mer du Nord. La profondeur d'eau dans la zone est d'environ 120 mètres et les travaux sous-marins feront appel à des robots ainsi qu'à des plongeurs.

Depuis le 30 juin 2012, Technip a également annoncé l'attribution du contrat suivant, **qui n'était pas inclus dans le carnet de commandes** au 30 juin :

Dans le segment **Onshore/Offshore** :

- Technip a remporté auprès de Reliance Industries Limited (RIL) un package de licence et de fourniture de l'ingénierie de base, ainsi qu'un contrat d'ingénierie et de fourniture des équipements pour l'unité de Refinery Off-Gas Cracker (ROGC). Ce contrat fait partie du projet d'expansion du complexe pétrochimique et de raffinage de grande envergure de RIL à Gujarat, sur la côte ouest de l'Inde.