

Information Financière du Troisième Trimestre 2011

RESULTATS DU TROISIEME TRIMESTRE 2011

- Chiffre d'affaires de 1 699 millions d'euros, dont 754 millions d'euros pour le segment Subsea
- Taux de marge opérationnelle courante⁴ du Groupe de 10,6 % : 16,9 % pour le segment Subsea et 7,1 % pour les segments Onshore/Offshore combinés
- Des prises de commandes de 2 352 millions d'euros portant le carnet de commandes à 10 118 millions d'euros
- Résultat net de 121 millions d'euros
- Trésorerie nette totale de 1 313 millions d'euros

PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE 2011 : AVEC AUGMENTATION DU CHIFFRE D'AFFAIRES SUBSEA¹

- Chiffre d'affaires du Groupe d'environ 6 500 – 6 700 millions d'euros, inchangé
- Chiffre d'affaires Subsea supérieur à 2 700 millions d'euros, estimé précédemment à environ 2 600 – 2 700 millions d'euros
- Taux de marge opérationnelle courante⁴ Subsea compris entre 16,5 % et 17,0 %
- Taux de marge opérationnelle courante⁴ Onshore/Offshore combinés compris entre 6,5 % et 7,0 %

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action)	3T 10	3T 11	% variation	Hors impact de change	9M 10	9M 11	% variation	Hors impact de change
Chiffre d'affaires	1 512,1	1 698,6	12,3 %	15,6 %	4 315,0	4 798,7	11,2 %	11,9 %
EBITDA²	199,2	217,9	9,4 %	11,2 %	569,6	609,5	7,0 %	7,2 %
<i>Taux d'EBITDA³</i>	<i>13,2 %</i>	<i>12,8 %</i>	<i>(35) pb</i>		<i>13,2 %</i>	<i>12,7 %</i>	<i>(50) pb</i>	
Résultat opérationnel courant	155,7	180,9	16,2 %	17,6 %	455,4	501,3	10,1 %	10,1 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante⁴</i>	<i>10,3 %</i>	<i>10,6 %</i>	<i>35 pb</i>		<i>10,6 %</i>	<i>10,4 %</i>	<i>(11) pb</i>	
Résultat opérationnel	156,1	176,2	12,9 %		457,8	496,6	8,5 %	
Résultat net	103,4	121,0	17,0 %		305,4	357,8	17,2 %	
Résultat dilué par action⁵ (€)	0,95	1,07	12,3 %		2,81	3,14	11,7 %	

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 25 octobre 2011, a arrêté les comptes consolidés du troisième trimestre 2011. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général a déclaré : « Le troisième trimestre a été intense pour Technip. Nos prises de commandes ont dépassé les 2,3 milliards d'euros, reflétant les tendances favorables dans notre secteur que nous avons soulignées à la fin du premier semestre 2011. Les nouveaux contrats sont répartis de façon équilibrée entre les segments Subsea et Onshore/Offshore. Notre prise de commandes est composée de projets de tailles moyennes comme lors des trimestres précédents, mais également de contrats plus importants tels que le développement du champ Mariscal Sucre au Venezuela et un jalon supplémentaire du projet Prelude FLNG. En dépit du contexte économique volatile, l'activité du mois d'octobre reste soutenue comme l'illustre la récente lettre d'attribution reçue pour l'affrètement et l'exploitation de deux navires de pose pour le Brésil, dotés d'une capacité de tension de pose de flexibles de 550 tonnes.

Nous avons annoncé le projet d'acquisition de Global Industries le 12 septembre dernier. Les réactions des clients et des équipes à la perspective d'un rapprochement des deux sociétés ont été très encourageantes. La convocation préliminaire des actionnaires de Global (proxy statement) a été enregistrée aux Etats-Unis dans le cadre de la procédure de fusion, tous les aspects techniques de la transaction se déroulent comme prévu, et par conséquent, l'acquisition sera peut-être finalisée plus tôt que prévu. Dans le respect des contraintes légales, les équipes de Technip et de Global ont entamé des discussions sur le processus d'intégration.

Nous sommes également restés concentrés sur les opérations en cours et la livraison des projets à nos clients. La performance de nos équipes s'est traduite par un bon trimestre en termes de chiffre d'affaires et de rentabilité. Notre chiffre d'affaires a progressé de 12,3 % en glissement annuel, reflétant une croissance sur l'ensemble de nos segments d'activité. Le taux de marge opérationnelle courante du Groupe s'établit à 10,6 %, légèrement supérieur au niveau d'il y a an, avec le segment Subsea qui ressort à 16,9 % et les segments Onshore/Offshore combinés légèrement supérieurs à 7 %. Pour l'exercice 2011, nous maintenons nos perspectives de résultats revues à la hausse en juillet, tout en augmentant légèrement nos attentes relatives au chiffre d'affaires Subsea.

Concernant les projets futurs, nos clients continuent d'investir, que ce soit dans des études d'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) ou à travers de plus importantes décisions finales d'investissements. Par conséquent, nous anticipons toujours des opportunités de développement sur quasiment l'ensemble de nos marchés. Les risques pesant sur cette perspective sont toujours les mêmes, à savoir l'intensité de la concurrence qui ne doit pas être sous-estimée et les incertitudes générales tant économiques que politiques qui continueront d'impacter le calendrier de certains projets, notamment ceux nécessitant un financement. Toutefois, le cours élevé du pétrole, combiné à une demande croissante pour le gaz, favorise les investissements dans l'amont, alors que les enjeux stratégiques et régionaux soutiennent les dépenses dans l'aval.

Dans ce contexte, notre objectif est de rester mobilisés pour délivrer une forte performance opérationnelle, une prise de commandes soutenue et diversifiée, ainsi qu'une croissance interne et externe étayée par un bilan solide, afin de générer de la valeur tant pour les clients que pour les actionnaires. »

I. FAITS MARQUANTS DU TROISIEME TRIMESTRE 2011

1. Principales informations opérationnelles

Les principaux événements du segment d'activité **Subsea** ont été les suivants :

- En Afrique, l'achèvement des principales opérations sur Pazflor en Angola a permis à l'opérateur de démarrer la production avec plusieurs semaines d'avance sur le calendrier initial, tandis que les opérations en mer se sont poursuivies sur la Phase 8A de West Delta Deep Marine en Egypte,
- Au Canada, le projet Hibernia a bien avancé. En mer du Nord, l'Apache II a terminé l'installation de 33 km de conduites à double enveloppe dans le cadre du projet Devenick, l'assemblage de conduites rigides à double enveloppe déroulable, chauffée par traçage électrique, a été finalisé sur la base d'assemblage d'Evanton pour le projet Islay et la fabrication de risers d'export de gaz à paroi interne lisse pour le projet Gjøa a été achevée dans notre usine de conduites flexibles du Trait en France,
- Au Brésil, les travaux sur les lignes de production intégrées (Integrated Production Bundle - IPB) du champ Papa Terra ont avancé et la livraison des conduites flexibles pour le développement pré-salifère Tupi Pilot s'est poursuivie. Les opérations en mer ont commencé avec le Skandi Niteroi, navire battant pavillon brésilien en affrètement de longue durée, et le Deep Constructor qui bénéficie également d'un contrat d'affrètement long terme au Brésil est en route après avoir quitté notre usine du Trait en France,

- En Asie-Pacifique, le projet CWLH (Cossack Wanaea Lambert Hermes) a été livré au client en Australie, alors que les opérations en mer ont été finalisées sur le champ Kitan en mer de Timor, et les conduites flexibles fabriquées par Asiaflex ont été livrées pour le projet Sepat en Malaisie,
- Dans le golfe du Mexique, les travaux sur les composants du système de confinement de puits sous-marins (Marine Well Containment System) ont progressé,
- Le taux d'utilisation des navires s'élève à 93 % contre 81 % il y a un an.

Les principaux événements du segment d'activité **Onshore/Offshore** ont été les suivants :

- Au Moyen-Orient,
 - La livraison d'équipements sur site et les travaux de construction ont continué à monter en puissance sur la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite, où 11 500 ouvriers sont actuellement mobilisés sur le site,
 - Les travaux de génie civil et de génie mécanique ont avancé sur le projet Asab 3 à Abu Dhabi tandis que les travaux de construction ont démarré sur le projet PMP au Qatar,
 - La fourniture des équipements et la fabrication sur chantier naval ont avancé pour le projet offshore Khafji Crude Related dans l'ancienne zone neutre située entre le Koweït et l'Arabie Saoudite,
- En Asie-Pacifique,
 - Les travaux de construction se poursuivent sur l'usine de nickel de Koniambo en Nouvelle Calédonie,
 - L'ingénierie détaillée s'est poursuivie pour la plate-forme de traitement du gaz de Wheatstone en Australie,
 - Les travaux d'ingénierie ont avancé et la fourniture d'équipements a débuté pour le projet Prelude FLNG en Australie,
 - Les activités d'ingénierie d'avant-projet se sont poursuivies pour le projet Petronas FLNG en Malaisie,
- En Amérique latine,
 - Au Brésil, les travaux d'ingénierie pour les FPSO P58 et P62 se sont poursuivis tandis que les travaux d'ingénierie et les activités de fournitures d'équipements ont avancé pour la raffinerie de Cubatao,
 - Les activités d'ingénierie d'avant-projet détaillé ont avancé sur le projet Ethylene XXI au Mexique et pour la raffinerie de Cuba,
- Dans le reste du monde,
 - Le projet de biodiesel pour Neste Oil a été achevé à Rotterdam,
 - Le deuxième train du projet de développement gazier du Block 1 au Turkménistan est prêt à être mis en service,
 - Les activités d'ingénierie et de fourniture d'équipements ont avancé sur le projet Ikra en Russie et la mobilisation des équipes chargées de la supervision du projet se poursuit,
 - Les travaux d'ingénierie et les achats de matériels se sont poursuivis pour la raffinerie d'Alger,
 - Les travaux préliminaires d'ingénierie détaillée ont débuté pour la Spar Lucius pour le golfe du Mexique.

2. Prise de commandes et carnet de commandes

Au cours du troisième trimestre de 2011, la **prise de commandes** de Technip s'est élevée à 2 352 millions d'euros. La répartition par segment d'activité a été la suivante :

En millions d'euros	3T 2010		3T 2011	
Subsea	720,2	44,3 %	1 127,4	47,9 %
Onshore/Offshore	905,5	55,7 %	1 224,5	52,1 %
Total	1 625,7	100,0 %	2 351,9	100,0 %

Pour le segment **Subsea**, la prise de commandes comprend les contrats d'affrètement long terme pour Petrobras du Deep Constructor et du Skandi Niteroi, nouveau navire battant pavillon brésilien, ainsi que la partie sous-marine du développement du champ Mariscal Sucre au Venezuela. La prise de commandes comprend également plusieurs contrats de petites et moyennes tailles, notamment en mer du Nord, dans le golfe du Mexique et en Chine.

En **Onshore/Offshore**, la prise de commande comprend notamment une nouvelle contribution du projet Prelude FLNG en Australie, la partie Onshore/Offshore du développement du champ Mariscal Sucre au Venezuela, les premiers travaux pour la Spar Lucius dans le golfe du Mexique, le développement du champ Satah, actuellement en exploitation à Abu Dhabi, ainsi qu'un projet pour des installations d'huiles de base synthétiques aux Etats-Unis et des FEED pour des complexes d'engrais au Brésil et au Gabon.

En annexe II (d) figurent les principaux contrats annoncés depuis juillet 2011 ainsi qu'une indication de leur valeur approximative lorsque celle-ci a été publiée.

A la fin du troisième trimestre de 2011, le **carnet de commandes** de Technip s'est élevé à 10 118 millions d'euros, contre 9 413 millions d'euros à la fin du deuxième trimestre 2011 et 8 502 millions d'euros à la fin du troisième trimestre 2010. Environ 17 % du carnet de commandes devrait s'écouler au cours des trois derniers mois de 2011.

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

En millions d'euros	30 septembre 2010		30 septembre 2011	
Subsea	3 140,7	36,9 %	4 065,5	40,2 %
Onshore/Offshore	5 361,0	63,1 %	6 052,7	59,8 %
Total	8 501,7	100,0 %	10 118,2	100,0 %

3. Investissements industriels et acquisitions

Le montant des investissements industriels pour le troisième trimestre 2011 s'est élevé à 105 millions d'euros à comparer aux 126 millions d'euros il y a un an. Technip a reçu une lettre d'attribution pour l'affrètement au Brésil et pendant 5 ans de deux navires de pose de flexibles qui seront construits et gérés à travers une joint-venture avec Odebrecht Oil & Gas. Les paiements relatifs aux investissements industriels pour l'exercice 2011 devraient représenter environ 360 à 380 millions d'euros.

II. PRINCIPALES INFORMATIONS FINANCIERES DU TROISIEME TRIMESTRE 2011

1. Chiffre d'affaires

En millions d'euros	3T 2010	3T 2011	% variation
Subsea	698,6	754,4	8,0 %
Onshore/Offshore	813,5	944,2	16,1 %
Total	1 512,1	1 698,6	12,3 %

Pour le segment **Subsea**, les principales contributions au chiffre d'affaires sont Pazflor en Angola, la phase 8A de West Delta Deep Marine en Egypte, le projet Tupi Pilot au Brésil, le projet Hibernia au Canada, ainsi que plusieurs contrats sur l'ensemble des continents.

Pour les segments **Onshore/Offshore** combinés, les principaux contributeurs sont la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite, le projet Asab 3 à Abu Dhabi, le projet PMP au Qatar, la plateforme Wheatstone en Australie, le projet Ikra en Russie, ainsi que divers contrats sur l'ensemble des continents.

Les variations de change ont eu un impact négatif estimé à 49 millions d'euros sur le chiffre d'affaires du troisième trimestre 2011 de Technip.

Le résultat financier sur contrats comptabilisé en chiffre d'affaires a atteint 6 millions d'euros au troisième trimestre 2011.

2. Résultat opérationnel courant

En millions d'euros	3T 2010	3T 2011	% variation
Subsea	116,6	127,7	9,5 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante⁴</i>	16,7 %	16,9 %	24 pb
Onshore/Offshore	49,8	67,1	34,7 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante⁴</i>	6,1 %	7,1 %	98 pb
Corporate	(10,7)	(13,9)	29,9 %
Total	155,7	180,9	16,2 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante⁴</i>	10,3 %	10,6 %	35 pb

Le taux d'EBITDA³ pour le segment **Subsea** s'est élevé à 20,9 % pour le troisième trimestre 2011 contre 22,0 % un an auparavant. Le taux de marge opérationnelle courante⁴ est ressorti à 16,9 % grâce à la bonne exécution sur les projets, notamment Pazflor en Angola, Hibernia au Canada, Devenick au Royaume-Uni et CWLH en Australie.

Le taux de marge opérationnelle courante⁴ **Onshore/Offshore** combinés a progressé, passant de 6,1 % il y a un an à 7,1 % au troisième trimestre 2011, ce qui reflète le bon déroulement d'un large éventail de projets.

Le résultat Corporate a été relativement stable d'un trimestre à l'autre.

Les variations de change ont eu un impact négatif estimé à 2 millions d'euros sur le résultat opérationnel courant du troisième trimestre 2011 de Technip.

3. Résultat opérationnel

Le résultat opérationnel s'est élevé à 176 millions d'euros au troisième trimestre 2011 contre 156 millions d'euros un an plus tôt. Une partie des coûts de transaction liés à l'acquisition de Global Industries a été comptabilisée ce trimestre-ci avec un impact négatif de 4,7 millions d'euros.

4. Résultat net

En millions d'euros	3T 2010	3T 2011	% variation
Résultat opérationnel	156,1	176,2	12,9 %
Résultat financier	(8,9)	(3,3)	(62,9) %
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	-	-	ns
Charge d'impôt sur le résultat	(43,3)	(51,9)	19,9 %
Intérêts minoritaires	(0,5)	-	ns
Résultat net	103,4	121,0	17,0 %

Le **résultat financier** du troisième trimestre 2011 intègre des coûts d'intérêt bancaire réduits ainsi qu'un impact positif de 3 millions d'euros lié aux variations de change et de juste valeur des instruments de couverture, à comparer à un impact négatif de 7 millions d'euros au troisième trimestre 2010.

La **charge d'impôt sur le résultat** est ressortie à 52 millions d'euros au troisième trimestre 2011, soit un taux effectif d'impôt de 30,0 %.

Le **résultat dilué par action**⁵ a progressé de 12,3 %, atteignant 1,07 euro au troisième trimestre 2011, contre 0,95 euro l'an passé.

Le nombre moyen d'actions au troisième trimestre 2011 est calculé sur une base diluée en application des normes IFRS. Ce dernier est ressorti à 116 103 002 contre 108 874 580 actions pour le même trimestre en 2010. L'écart s'explique essentiellement par les 6 618 531 actions liées à la dilution potentielle de l'OCEANE, ainsi qu'aux stock-options et aux actions de performance attribuées par le Conseil d'Administration aux employés de Technip.

5. Trésorerie et bilan

En millions d'euros

Trésorerie nette au 30 juin 2011	1 110,1
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	299,9
<i>dont :</i>	
<i>Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation</i>	194,5
<i>Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation</i>	105,4
Investissements industriels	(106,7)
Autres variations incluant l'effet de change	9,7
Trésorerie nette au 30 septembre 2011	1 313,0

Au 30 septembre 2011, la **situation de trésorerie nette** de Technip s'établissait à 1 313 millions d'euros contre 1 332 millions d'euros au 31 décembre 2010 et 1 357 millions d'euros au 30 septembre 2010.

Au 30 septembre 2011, les **capitaux propres** sont ressortis à 3 406 millions d'euros contre 3 202 millions d'euros au 31 décembre 2010.

III. DIVERS – GLOBAL INDUSTRIES

Comme nous l'avons annoncé le 12 septembre 2011, Technip a signé un accord de fusion en vue de l'acquisition de Global Industries, Ltd. (Global). Une fois la fusion réalisée, Global deviendra une filiale indirecte de Technip, détenue à 100 %. La fusion est soumise à l'approbation des actionnaires de Global qui doivent également approuver une modification des statuts de la société supprimant la limitation actuelle de détention par des personnes non-américaines. La convocation préliminaire des actionnaires (proxy statement) de Global, qui contient des informations importantes sur la fusion, a été enregistrée auprès de la Securities and Exchange Commission (SEC) aux Etats-Unis le 7 octobre 2011.

En vertu des termes de l'accord de fusion, celle-ci ne peut être finalisée tant que les approbations réglementaires relevant de la loi américaine « Hart-Scott-Rodino Antitrust Improvements Act » de 1976 (Loi HSR), de la Loi Fédérale sur la Concurrence Economique (LFCE) au Mexique et du Comité pour l'Investissement Etranger aux Etats-Unis (Committee on Foreign Investment in the United States - CFIUS) n'ont pas été obtenues ou tant que les délais d'instruction applicables n'ont pas été réduits ou n'ont pas expiré. Conformément aux dispositions de la Loi HSR, Technip et Global ont tous deux enregistré un dépôt le 23 septembre 2011. Le 24 octobre 2011, la FTC (Federal Trade Commission) a notifié à Global et à Technip l'expiration anticipée des délais d'instruction applicables, satisfaisant ainsi aux exigences de la loi HSR et de l'accord de fusion. Technip et Global ont également procédé au dépôt d'un document auprès des autorités antitrust mexicaines conformément aux termes de l'accord de fusion. Le délai d'instruction pour le LFCE a expiré le 20 octobre 2011, satisfaisant ainsi aux conditions de réalisation de la fusion présentes dans l'accord de fusion.

La fusion est également sujette à l'examen du CFIUS. Technip et Global Industries ont soumis une déclaration volontaire conjointe auprès du CFIUS le 7 octobre 2011. Le délai d'instruction au terme duquel le CFIUS doit conclure l'examen préliminaire expire le 9 novembre 2011 à 23h59, heure de New York.

Informations supplémentaires :

Global Industries, Ltd. a enregistré une convocation préliminaire des actionnaires (preliminary proxy statement) et d'autres documents connexes auprès de la SEC en rapport avec l'opération proposée. Avant de prendre toute décision concernant le vote, il est recommandé aux investisseurs et aux actionnaires de Global Industries, Ltd. de lire attentivement la convocation préliminaire des actionnaires, la convocation définitive dans sa totalité quand elle sera disponible, ainsi que tous les autres documents connexes déposés auprès de la SEC, car ils contiennent des informations importantes. Les investisseurs et les actionnaires peuvent obtenir ces documents sans frais pour eux sur le site internet de la SEC à l'adresse suivante www.sec.gov. En outre, les documents déposés auprès de la SEC par Global Industries, Ltd. sont disponibles gratuitement sur demande en écrivant à Global Industries, Ltd. à l'adresse suivante : Global Industries, Ltd., 8000 Global Industries, 8000 Global Drive, Carlyss, Louisiana 70665, USA, à l'attention de : Relations Investisseurs. Les documents enregistrés auprès de la SEC par Technip sont disponibles gratuitement sur le site internet Relations Investisseurs de Technip sur : <http://investors-en.technip.com>.

IV. PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE : AVEC AUGMENTATION DU CHIFFRE D'AFFAIRES SUBSEA¹

- **Chiffre d'affaires du Groupe d'environ 6 500 – 6 700 millions d'euros, inchangé**
- **Chiffre d'affaires Subsea supérieur à 2 700 millions d'euros, estimé précédemment à environ 2 600 – 2 700 millions d'euros**
- **Taux de marge opérationnelle courante⁴ Subsea compris entre 16,5 % et 17,0 %**
- **Taux de marge opérationnelle courante⁴ Onshore/Offshore combinés compris entre 6,5 % et 7,0 %**

Notes :

¹ Aux taux de change actuels.

² Résultat opérationnel courant avant dépréciation et amortissements.

³ EBITDA divisé par le chiffre d'affaires.

⁴ Résultat opérationnel courant divisé par le chiffre d'affaires.

⁵ 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.

L'information sur les résultats du troisième trimestre 2011 comprend le présent communiqué de presse, ses annexes ainsi que la présentation disponible sur le site web du Groupe : www.technip.com

INFORMATION

Aujourd'hui, jeudi 27 octobre 2011, M. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, ainsi que M. 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 70 77 09 37

Royaume-Uni : + 44 (0)203 367 9459

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	274606#
Royaume-Uni :	+ 44 (0)203 367 9460	274606#
Etats-Unis :	+ 1 877 642 3018	274606#

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 25 000 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: TKPPK).



OTC ADR ISIN: US8785462099



Relations Analystes et Investisseurs

Kimberly Stewart

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

Apollinaire Vandier

Tél. : +33 (0) 1 47 78 60 74
e-mail : avandier@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-en.technip.com>

Site mobile investisseurs

<http://investors.mobi-en.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)	Troisième trimestre			9 Mois		
	2010	2011	% Δ	2010	2011	% Δ
Chiffre d'affaires	1 512,1	1 698,6	12,3 %	4 315,0	4 798,7	11,2 %
Marge brute	300,7	312,4	3,9 %	842,8	924,2	9,7 %
Frais de recherche et de développement	(11,0)	(18,8)	x1,7	(37,2)	(46,2)	24,2 %
Coûts commerciaux, charges administratives, et autres	(134,0)	(112,7)	(15,9) %	(350,2)	(376,7)	7,6 %
Résultat opérationnel courant	155,7	180,9	16,2 %	455,4	501,3	10,1 %
Produits et charges non courants	0,4	(4,7)	ns	2,4	(4,7)	ns
Résultat opérationnel	156,1	176,2	12,9 %	457,8	496,6	8,5 %
Résultat financier	(8,9)	(3,3)	(62,9) %	(20,2)	6,4	ns
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	-	-	ns	-	-	ns
Résultat avant impôt	147,2	172,9	17,5 %	437,6	503,0	14,9 %
Charge d'impôt sur le résultat	(43,3)	(51,9)	19,9 %	(133,3)	(147,2)	10,4 %
Intérêts minoritaires	(0,5)	-	ns	1,1	2,0	x1,8
Résultat net	103,4	121,0	17,0 %	305,4	357,8	17,2 %
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	108 874 580	116 103 002	6,6 %	108 597 631	116 297 370	7,1 %
Résultat dilué par action⁵ (€)	0,95	1,07	12,3 %	2,81	3,14	11,7 %

ANNEXE I (b)
ETAT DE SITUATION FINANCIERE CONSOLIDEE
Normes IFRS

	31 déc 2010 (audité)	30 sept. 2011 (non audité)
En millions d'euros		
Actifs immobilisés	4 146,0	4 211,3
Impôts différés actifs	324,6	297,9
Actif non courant	4 470,6	4 509,2
Contrats de construction – montants à l'actif	378,6	503,9
Stocks, créances clients et autres	2 267,1	2 056,6
Trésorerie et équivalents de trésorerie	3 105,7	2 523,3
Actif courant	5 751,4	5 083,8
Total actif	10 222,0	9 593,0
Capitaux propres (part du Groupe)	3 179,8	3 391,2
Intérêts minoritaires	22,3	14,8
Capitaux propres	3 202,1	3 406,0
Dettes financières non courantes	1 092,1	1 056,3
Provisions non courantes	110,2	132,1
Impôts différés passifs et autres dettes non courantes	144,7	202,9
Passif non courant	1 347,0	1 391,3
Dettes financières courantes	681,3	154,0
Provisions courantes	236,7	281,5
Contrats de construction – montants du passif	694,9	594,0
Dettes fournisseurs et autres	4 060,0	3 766,2
Passif courant	5 672,9	4 795,7
Total capitaux propres et passif	10 222,0	9 593,0
Trésorerie nette	1 332,3	1 313,0

Etat des variations de capitaux propres consolidés (part du Groupe), non audité - en millions d'euros	
Capitaux propres au 31 décembre 2010	3 179,8
Résultat net sur 9 mois	357,8
Autres éléments du résultat global sur 9 mois	(38,2)
Augmentation de capital	26,0
Opérations sur titres auto-détenus	23,2
Dividendes versés	(156,1)
Autres	(1,3)
Capitaux propres au 30 septembre 2011	3 391,2

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

En millions d'euros	9 Mois	
	2010	2011
Résultat net	305,4	357,8
Amortissements et dépréciations des immobilisations	102,8	108,2
Charges liées aux plans d'options de souscription et d'attribution d'actions de performance	14,2	31,5
Provisions non courantes (dont les engagements sociaux)	3,5	21,8
Impôts différés	(51,1)	27,4
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	1,6	0,1
Intérêts minoritaires et autres	(1,1)	7,5
Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation	375,3	554,3
Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	(492,8)	(163,7)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	(117,5)	390,6
Investissements industriels	(277,2)	(218,4)
Produits de cessions d'actifs non courants	23,7	3,7
Acquisitions d'actifs financiers	(29,3)	(1,5)
Incidence des variations de périmètre	2,4	12,6
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(280,4)	(203,6)
Augmentation / (diminution) nette de l'endettement	347,4	(573,5)
Augmentation de capital	10,6	26,0
Dividendes versés	(143,6)	(156,1)
Rachat d'actions d'auto-détention	(4,7)	(4,7)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	209,7	(708,3)
Différences de changes nettes	169,0	(61,1)
Augmentation / (diminution) nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(19,2)	(582,4)
Découverts bancaires en début de période	(1,2)	(0,1)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en début de période	2 656,3	3 105,7
Découverts bancaires en fin de période	(0,2)	(0,1)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin de période	2 636,1	2 523,3
	(19,2)	(582,4)

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

En millions d'euros	Trésorerie & endettement	
	31 déc. 2010 (audité)	30 sept. 2011 (non audité)
Equivalents de trésorerie	2 326,8	1 847,3
Trésorerie	778,9	676,0
Trésorerie totale (A)	3 105,7	2 523,3
Dettes financières courantes	681,3	154,0
Dettes financières non courantes	1 092,1	1 056,3
Dette totale (B)	1 773,4	1 210,3
Trésorerie nette (A - B)	1 332,3	1 313,0

Cours de change de l'euro en devises

	Cours de clôture		Cours moyen			
	31 déc. 2010	30 sept. 2011	3T 2010	3T 2011	9M 2010	9M 2011
USD pour 1 EUR	1,34	1,35	1,29	1,41	1,32	1,41
GBP pour 1 EUR	0,86	0,87	0,83	0,88	0,86	0,87

ANNEXE II (a)
CHIFFRE D'AFFAIRES PAR ZONE GEOGRAPHIQUE
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	Troisième trimestre			9 Mois		
	2010	2011	% Δ	2010	2011	% Δ
Europe, Russie, Asie Centrale	468,7	487,0	3,9 %	1 164,8	1 382,4	18,7 %
Afrique	258,9	193,3	(25,3) %	769,2	678,2	(11,8) %
Moyen-Orient	274,9	364,7	32,7 %	861,3	1 095,4	27,2 %
Asie Pacifique	177,3	251,0	41,6 %	528,1	629,6	19,2 %
Amériques	332,3	402,6	21,2 %	991,6	1 013,1	2,2 %
TOTAL	1 512,1	1 698,6	12,3 %	4 315,0	4 798,7	11,2 %

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

En millions d'euros	Troisième trimestre			9 Mois		
	2010	2011	% Δ	2010	2011	% Δ
<u>SUBSEA</u>						
Chiffre d'affaires	698,6	754,4	8,0 %	2 018,0	2 007,9	(0,5) %
Marge brute	182,0	176,6	(3,0) %	505,3	503,9	(0,3) %
Résultat opérationnel courant	116,6	127,7	9,5 %	340,9	339,6	(0,4) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante⁴</i>	16,7 %	16,9 %	24 pb	16,9 %	16,9 %	2 pb
Amortissements et dépréciations	(36,9)	(30,1)	(18,4) %	(95,4)	(87,3)	(8,5) %
EBITDA ²	153,5	157,8	2,8 %	436,3	426,9	(2,2) %
<u>OFFSHORE</u>						
Chiffre d'affaires	196,9	238,6	21,2 %	524,4	672,1	28,2 %
Marge brute	28,8	28,5	(1,0) %	79,4	91,2	14,9 %
Résultat opérationnel courant	9,4	12,0	27,7 %	29,4	38,7	31,6 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante⁴</i>	4,8 %	5,0 %	26 pb	5,6 %	5,8 %	15 pb
Amortissements et dépréciations	(3,0)	(2,7)	(10,0) %	(7,9)	(8,4)	6,3 %
<u>ONSHORE</u>						
Chiffre d'affaires	616,6	705,6	14,4 %	1 772,6	2 118,7	19,5 %
Marge brute	89,8	107,3	19,5 %	258,3	329,1	27,4 %
Résultat opérationnel courant	40,4	55,1	36,4 %	115,5	167,1	44,7 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante⁴</i>	6,6 %	7,8 %	126 pb	6,5 %	7,9 %	137 pb
Amortissements et dépréciations	(4,3)	(3,4)	(20,9) %	(10,8)	(11,5)	6,5 %
<u>CORPORATE</u>						
Résultat opérationnel courant	(10,7)	(13,9)	29,9 %	(30,4)	(44,1)	45,1 %
Amortissements et dépréciations	0,7	(0,8)	ns	(0,1)	(1,0)	x10,0

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

En millions d'euros	Prises de commandes par segment d'activité Troisième trimestre		
	2010	2011	% Δ
Subsea	720,2	1 127,4	56,5 %
Offshore	485,3	985,7	x2,0
Onshore	420,2	238,8	(43,2) %
TOTAL	1 625,7	2 351,9	44,7 %

En millions d'euros	Carnet de commandes par segment d'activité		
	Au 30 sept. 2010	Au 31 déc. 2010	Au 30 sept. 2011
Subsea	3 140,7	3 110,7	4 065,5
Offshore	907,0	1 130,9	2 210,8
Onshore	4 454,0	4 986,3	3 841,9
TOTAL	8 501,7	9 227,9	10 118,2

En millions d'euros	Carnet de commandes par zone géographique		
	Au 30 sept. 2010	Au 31 déc. 2010	Au 30 sept. 2011
Europe, Russie, Asie Centrale	1 830,8	1 670,9	1 496,8
Afrique	1 162,5	1 663,8	1 468,8
Moyen-Orient	3 209,0	2 958,9	2 066,7
Asie Pacifique	638,1	680,3	1 655,2
Amériques	1 661,3	2 254,0	3 430,7
TOTAL	8 501,7	9 227,9	10 118,2

En millions d'euros	Ecoulement estimé du carnet de commandes au 30 septembre 2011			
	Subsea	Offshore	Onshore	Groupe
Pour 2011 (3 mois)	748,9	260,6	704,7	1 714,2
Pour 2012	2 226,7	1 163,2	1 875,8	5 265,7
Pour 2013 et au-delà	1 089,9	787,0	1 261,4	3 138,3
TOTAL	4 065,5	2 210,8	3 841,9	10 118,2

ANNEXE II (d)
PRISES DE COMMANDES
Non audité

Au troisième trimestre 2011, la prise de commandes de Technip a atteint 2 352 millions d'euros à comparer à 1 626 millions d'euros au troisième trimestre 2010. Les principaux contrats annoncés au cours du troisième trimestre 2011 sont les suivants :

- Le segment Offshore a reçu une Lettre d'Intention d'Anadarko Petroleum Corporation pour commencer les travaux préliminaires pour l'ingénierie, la construction et le transport de la coque d'une plate-forme de production de type Truss Spar de 23 000 tonnes, pour le développement du champ Lucius, dans le golfe du Mexique,
- Le segment Subsea a remporté un contrat d'installation, d'une valeur d'environ 40 millions d'euros, auprès de Maersk Oil North Sea UK Limited pour le programme Gryphon Area Reinstatement, situé à environ 320 kilomètres au nord-est d'Aberdeen,
- Le segment Offshore a remporté un contrat à prix forfaitaire, d'une valeur d'environ 500 millions de dollars (dans lequel la part Technip représente 35 %), auprès de ZADCO pour l'ingénierie, la fourniture des équipements et la construction du projet Satah Full Field Development à Abu Dhabi,
- Le segment Onshore a remporté auprès de Gabon Fertilizers Company un contrat stratégique pour l'ingénierie d'un nouveau projet de pointe d'installations d'engrais ammoniac-urée qui sera situé à Port Gentil, au Gabon,
- Le segment Onshore a remporté un contrat pour fournir des services d'ingénierie de base et d'avant-projet détaillé pour un nouveau complexe d'engrais de Petrobras qui sera situé à Uberaba, au Brésil,
- Les segments Subsea et Onshore/Offshore ont remporté un contrat majeur de fourniture des équipements, d'installation et de support opérationnel auprès de Petroleos de Venezuela S.A. (PDVSA) d'un système de production accéléré pour le développement de Mariscal Sucre Dragon, au large du Venezuela.

Depuis le 1^{er} octobre 2011, Technip a également annoncé la signature des contrats suivants, qui figurent dans le carnet de commandes au 30 septembre 2011 :

- Le segment Subsea a remporté auprès de Shell Offshore Inc. deux contrats pour l'ingénierie, le management de projet et la fabrication de deux ombilicaux pour le développement des champs Cardamom et West Boreas, dans le Golfe du Mexique,
- Le segment Onshore a remporté auprès d'ExxonMobil Chemical Company un contrat portant sur le management du projet, l'ingénierie de détail, la fourniture des équipements et la construction d'une installation nouvelle d'huiles de base synthétique au Texas, Etats-Unis.

Depuis le 1^{er} octobre 2011, Technip a également annoncé la signature du contrat suivant, qui ne figure pas dans le carnet de commandes au 30 septembre 2011 :

- Le segment Subsea a remporté auprès de Valiant Causeway Limited un contrat à prix forfaitaire, d'une valeur d'environ 33 millions d'euros, pour le développement du champ Causeway. Ce champ est situé à environ 450 kilomètres au nord-est d'Aberdeen (Ecosse), par une profondeur d'eau de 150 mètres.