

**Résultats de Technip pour le quatrième trimestre et l'exercice 2011**  
**Résultat net record et augmentation de 9 % du dividende**

**RESULTATS DE L'EXERCICE 2011**

- Chiffre d'affaires de 6 813 millions d'euros, dont 2 972 millions d'euros pour le segment Subsea
- Taux de marge opérationnelle courante<sup>1</sup> du Groupe de 10,4 %
- Résultat net de 507 millions d'euros
- 2 239 millions d'euros de prise de commandes au quatrième trimestre : carnet de commandes de 10 416 millions d'euros
- Augmentation de 9 % du dividende, porté à 1,58 € par action

**PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE 2012<sup>2</sup>**

- 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 %

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 14 février 2012, a arrêté les comptes consolidés audités de l'exercice 2011.

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et dividende par action)	2010	2011	% variation	Hors impact de change	4T 2010	4T 2011	% variation	Hors impact de change
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>6 081,9</b>	<b>6 813,0</b>	<b>12,0 %</b>	<b>12,8 %</b>	<b>1 766,9</b>	<b>2 014,3</b>	<b>14,0 %</b>	<b>14,3 %</b>
<b>EBITDA<sup>3</sup></b>	<b>777,3</b>	<b>883,5</b>	<b>13,7 %</b>	<b>14,0 %</b>	<b>207,7</b>	<b>274,0</b>	<b>31,9 %</b>	<b>32,7 %</b>
<i>Taux d'EBITDA</i>	<i>12,8 %</i>	<i>13,0 %</i>	<i>19 pb</i>		<i>11,8 %</i>	<i>13,6 %</i>	<i>185 pb</i>	
<b>Résultat opérationnel courant</b>	<b>620,3</b>	<b>709,5</b>	<b>14,4 %</b>	<b>14,4 %</b>	<b>164,9</b>	<b>208,2</b>	<b>26,3 %</b>	<b>26,7 %</b>
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	<i>10,2 %</i>	<i>10,4 %</i>	<i>21 pb</i>		<i>9,3 %</i>	<i>10,3 %</i>	<i>100 pb</i>	
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>614,7</b>	<b>693,8</b>	<b>12,9 %</b>		<b>156,9</b>	<b>197,2</b>	<b>25,7 %</b>	
<b>Résultat net</b>	<b>417,6</b>	<b>507,3</b>	<b>21,5 %</b>		<b>112,2</b>	<b>149,5</b>	<b>33,2 %</b>	
Résultat dilué par action <sup>4</sup> (€)	3,81	4,41	15,6 %		1,00	1,28	28,0 %	
Dividende par action <sup>5</sup> (€)	1,45	1,58	9,0 %					
<b>Prise de commandes</b>	<b>6 957,4</b>	<b>7 974,8</b>	<b>14,6 %</b>		<b>2 472,7</b>	<b>2 238,6</b>	<b>(9,5) %</b>	

**M. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général a déclaré :** « 2011 a été marquée par des réalisations importantes pour Technip. Nous avons démontré notre potentiel de croissance en augmentant notre carnet de commandes de plus de 1,1 milliard d'euros, lancé de nouveaux projets d'investissements importants et finalisé trois acquisitions stratégiques, dont celle de Global Industries en décembre. Nous avons dépassé nos objectifs initiaux de rentabilité, avec un résultat net record de 507 millions d'euros.

<sup>1</sup> Résultat opérationnel courant divisé par le chiffre d'affaires.

<sup>2</sup> Aux taux de change actuels.

<sup>3</sup> Résultat opérationnel courant avant dépréciation et amortissements.

<sup>4</sup> 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

<sup>5</sup> Proposition du Conseil d'Administration de Technip qui sera soumise à l'approbation des actionnaires réunis en Assemblée Générale le 26 avril 2012

En Onshore/Offshore, nous continuons de nous appuyer avec succès sur une stratégie qui consiste à intervenir dès la genèse des projets en s'entourant de partenaires solides afin d'accroître et de diversifier notre portefeuille de projets. Dans le segment Subsea, nous avons capitalisé sur notre position de leader technologique et sur notre présence mondiale afin de construire un carnet de commandes diversifié en taille et en type de projet, d'un niveau record de plus de 4 milliards d'euros.

Concernant 2012, nos clients affichent leur confiance dans les perspectives de prix du pétrole et du gaz et continuent d'investir pour atteindre leurs objectifs de production. Le succès de leurs programmes d'exploration, en particulier dans des zones qui pouvaient sembler matures, nécessite des développements rapides offshore et l'application de nouvelles solutions technologiques.

En Mer du Nord, le marché demeure très actif avec des projets qui augmentent en taille et en complexité, alors que l'activité dans le golfe du Mexique redémarre après deux ans de ralentissement, offrant de nouvelles perspectives en subsea et dans le développement de plates-formes. Le Brésil continue de croître de façon régulière et de nouveaux projets subsea de grande ampleur sont planifiés en Afrique de l'Ouest, en Afrique de l'Est, en Méditerranée et en Asie, marchés où Technip a une forte présence. Le prix bas du gaz en Amérique du Nord crée des opportunités dans l'aval, notamment en pétrochimie, alors qu'en Asie le prix élevé du gaz et la demande soutenue sur le long terme encouragent les projets de GNL, qu'ils soient traditionnels ou offshore (FLNG).

En résumé, en dépit des incertitudes générales économiques et politiques, nous continuons de voir des opportunités dans presque l'ensemble des marchés sur lesquels nous opérons.

L'un de nos objectifs principaux pour 2012 est d'intégrer Global Industries dans notre organisation, point sur lequel nous avons bien progressé. Nos clients et nos équipes ont réservé un très bon accueil à l'élargissement de nos offres respectives, en témoignent les premières prises de commandes pour la réalisation de projets utilisant des actifs de Global Industries. La première année d'exploitation sera affectée par des coûts mais nous avons d'ores et déjà identifié à moyen terme plus d'opportunités qu'initialement escomptées pour les actifs de Global Industries. C'est pourquoi, nous confirmons les objectifs financiers de l'acquisition tels que communiqués en septembre 2011.

En 2012, forts d'un bilan solide, nous maintiendrons nos investissements dans des actifs stratégiques et renforcerons notre empreinte locale pour satisfaire une demande croissante. Nos segments Subsea et Onshore/Offshore devraient voir leurs chiffres d'affaires augmenter, avec des objectifs de taux de marge opérationnelle autour de 15 % pour le Subsea incluant Global Industries, et entre 6 % et 7 % pour l'Onshore/Offshore.

Grâce à nos équipes, nos technologies, nos actifs et nos positions de marché, nous démarrons l'année 2012 bien placés pour continuer de développer Technip. Nous restons confiants dans notre capacité à mener à bien les projets de nos clients et à enregistrer une nouvelle année de croissance et de rentabilité pour nos actionnaires. »

# I. FAITS MARQUANTS DU QUATRIEME TRIMESTRE 2011

## 1. Principales informations opérationnelles

Les principaux évènements du **Subsea** ont été les suivants :

- En Afrique,
  - Les projets Block 31 et Pazflor en Angola ont été livrés aux clients,
  - Les opérations en mer ont été finalisées avec succès pour la Phase 8A de West Delta Deep Marine en Egypte,
- En Mer du Nord,
  - Le mauvais temps a impacté le secteur mais plusieurs projets ont bien avancé, en particulier l'installation du riser d'export de gaz à paroi interne lisse pour le projet Gjøa et l'installation de la conduite rigide à double enveloppe déroulable pour le projet Oselvar,
- Aux Amériques,
  - Au Brésil, la fabrication des Faisceaux Intégrés de Production (Integrated Production Bundle, IPB) pour le champ de Papa Terra a progressé, alors qu'un tiers des conduites flexibles pour le développement du champ pré-salifère Tupi Pilot a été livrées. L'achat de matériel pour la construction de la partie en eaux profondes de la conduite d'export de Capixaba a bien avancé et les sections de conduites ont été entreposées sur la base logistique d'Angra en vue de leur installation en mer qui a débuté début janvier. Le Deep Constructor a été placé sous contrat d'affrètement long terme pour Petrobras et est à présent en opération au Brésil avec quatre autres navires de Technip : le Normand Progress, le Skandi Niteroi, le Skandi Vitoria et le Sunrise 2000,
  - Dans le golfe du Mexique, le projet Galapagos a été finalisé et les travaux sur les composants du système de confinement de puits sous-marins ont avancé,
  - Au Canada, les principales opérations offshore ont été achevées pour le projet Hibernia,
- En Asie Pacifique,
  - Le projet Kitan a été finalisé en mer de Timor, la première phase du projet Liuhua en Chine a été achevée et la fabrication des conduites flexibles pour le projet Berantai en Malaisie a progressé.

Le taux d'utilisation des navires s'est élevé à 85 %, contre 76 % il y a un an.

L'acquisition de Global Industries a été finalisée le 1er décembre 2011 avec environ trois mois d'avance sur le planning initial. L'intégration au sein de notre organisation se déroule avec succès et les premières commandes impliquant des actifs de Global ont été enregistrées.

Les principaux évènements **Onshore/Offshore** ont été les suivants :

- Au Moyen-Orient,
  - Les travaux de construction ont progressé pour la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite et pour le projet au Qatar, alors que la pré-mise en service a démarré sur Asab 3 à Abu Dhabi,
  - La fourniture d'équipements et la fabrication sur chantier naval ont avancé sur le projet Khafji Crude Related Offshore 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, alors que l'ingénierie et la fourniture d'équipements ont été finalisées,
  - En Australie, les activités de services ont progressé pour les projets Wheatstone et Greater Gorgon, alors que la fabrication des modules et les activités sur site se sont poursuivies pour l'usine de gaz Macedon,

- Les travaux d'ingénierie ont avancé et la fourniture d'équipements a poursuivi sa montée en puissance pour le projet Prelude FLNG en Australie,
- Les activités d'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) ont continué de progresser pour le projet Petronas FLNG en Malaisie,
- Aux Amériques,
  - Au Canada, les activités d'ingénierie et de fourniture d'équipements sont presque finalisées sur la Tranche 2 du projet Horizon pour CNRL, alors que la fourniture d'équipements a progressé pour l'expansion de l'unité de cokéfaction,
  - Les travaux d'ingénierie détaillée se sont poursuivis pour la Spar Lucius dans le golfe du Mexique et le découpage des tôles d'acier a commencé sur notre chantier naval de Pori en Finlande,
  - Au Brésil, les activités d'ingénierie et de fourniture d'équipements se sont poursuivies pour la raffinerie de Cubatão,
  - Les activités de FEED ont bien avancé sur le projet Ethylene XXI au Mexique et pour la raffinerie de Cuba,
- Dans le reste du monde,
  - Les travaux d'ingénierie et les activités de fourniture d'équipements se sont poursuivis pour la raffinerie d'Alger et la préparation du site a débuté,
  - L'ingénierie et la fourniture d'équipements pour l'usine de vinyle d'Ikra en Russie ont avancé, alors que les travaux de génie civil ont débuté,
  - Les activités d'ingénierie détaillée ont bien avancé pour la raffinerie de Burgas en Bulgarie menant à l'attribution de la phase EPC en janvier 2012,
  - Les activités de FEED ont progressé pour l'usine de production d'engrais du Groupe Olam au Gabon.

## 2. Prises de commandes et carnet de commandes

Au cours du quatrième trimestre de 2011, la **prise de commandes** de Technip s'est élevée à 2 239 millions d'euros. La répartition par segment d'activité a été la suivante :

En millions d'euros	4T 2010		4T 2011	
Subsea	698,3	28,2 %	1 216,0	54,3 %
Onshore/Offshore	1 774,4	71,8 %	1 022,6	45,7 %
<b>Total</b>	<b>2 472,7</b>	<b>100,0 %</b>	<b>2 238,6</b>	<b>100,0 %</b>

Pour le segment **Subsea**, la prise de commandes comprend l'affrètement et les opérations pour Petrobras au Brésil de deux navires de pose de conduites flexibles dotés d'une capacité de tension de pose maximale de 550 tonnes, plusieurs contrats en Mer du Nord dont la fourniture et l'installation en déroulé de conduites avec revêtement appliqué mécaniquement, technologie propriétaire de Technip, pour le projet Golden Eagle, ainsi qu'un contrat d'installation en Afrique de l'Ouest.

Pour le segment **Onshore/Offshore**, la prise de commandes inclue notamment la contribution restante de la Spar Lucius dans le golfe du Mexique à la suite des premiers travaux comptabilisés au troisième trimestre de 2011, plusieurs contrats de services offshore à travers l'ensemble des continents, en particulier pour des plates-formes d'OSX au Brésil et le projet Wheatstone en Australie, une faible contribution pour le projet Prelude FLNG, un FEED pour une usine de GTL (« gas-to-liquids ») en Ouzbékistan et les premiers travaux pour la raffinerie de Burgas en Bulgarie.

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

Le carnet de commandes en fin d'année comprend environ 132 millions d'euros acquis via Global Industries, incluant des projets au Brésil et dans les zones mexicaines et américaines du golfe du Mexique.

A la fin du quatrième trimestre de 2011, le **carnet de commandes** de Technip s'est élevé à 10 416 millions d'euros, contre 10 118 millions d'euros à la fin du troisième trimestre de 2011 et à 9 228 millions d'euros à la fin du quatrième trimestre de 2010. Environ 58 % du carnet de commandes devrait être exécuté en 2012.

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

En millions d'euros	31 décembre 2010		31 décembre 2011	
Subsea	3 110,7	33,7 %	4 380,2	42,1 %
Onshore/Offshore	6 117,2	66,3 %	6 035,9	57,9 %
<b>Total</b>	<b>9 227,9</b>	<b>100,0 %</b>	<b>10 416,1</b>	<b>100,0 %</b>

### 3. Investissements industriels

Le montant des investissements industriels pour le quatrième trimestre 2011 s'est élevé à 139 millions d'euros, contre 112 millions d'euros un an plus tôt. Pour l'exercice 2011, les investissements se sont élevés à 357 millions d'euros, à comparer à 389 millions d'euros en 2010. Les investissements de Technip dans des actifs à forte différenciation ont inclus cette année la livraison d'un nouveau navire, le Skandi Niteroi, et la modernisation du Sunrise 2000 placés tous deux sous contrat d'affrètement long terme auprès de Petrobras. Les investissements toujours en cours ont inclus la modernisation de notre usine de Newcastle au Royaume-Uni afin de fabriquer des ombilicaux à fils d'acier, les premiers travaux de construction d'une nouvelle usine de fabrication de flexibles au Brésil, et la construction de quatre nouveaux navires : le Deep Orient pour le marché d'Asie Pacifique, le Deep Energy et deux bateaux de pose de flexibles de 550 tonnes pour le Brésil, ainsi que la finalisation de la construction du navire G1201 qui réalise actuellement ses essais en mer.

## II. PRINCIPALES INFORMATIONS FINANCIERES DU QUATRIEME TRIMESTRE 2011

### 1. Chiffre d'affaires

En millions d'euros	4T 2010	4T 2011	% variation
Subsea	713,7	964,1	35,1 %
Onshore/Offshore	1 053,2	1 050,2	(0,3) %
<b>Total</b>	<b>1 766,9</b>	<b>2 014,3</b>	<b>14,0 %</b>

Les principaux contributeurs au chiffre d'affaires du segment **Subsea** incluent les projets Pazflor et Block 31 en Angola, la Phase 8A de West Delta Deep Marine en Egypte, le projet de conduite d'export Deep Capixaba et le projet d'IPB pour le champ Papa Terra tous deux au Brésil, plusieurs projets en Mer du Nord dont la fourniture et l'installation des risers d'export de gaz à paroi lisse pour le projet Gjøa, et le projet de système de confinement de puits sous-marins dans le golfe du Mexique.

Dans le segment **Onshore/Offshore**, les principaux contributeurs au chiffre d'affaires incluent la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite, le projet Asab 3 à Abu Dhabi, le projet PMP au Qatar, le projet Khafji Crude Related offshore dans l'ancienne zone neutre située entre le Koweït et l'Arabie Saoudite, la plate-forme Wheatstone et le projet Prelude FLNG 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 5 millions d'euros sur le chiffre d'affaires du quatrième trimestre 2011 du Groupe.

Le résultat financier sur contrats comptabilisé en chiffre d'affaires s'est élevé à 3 millions d'euros au quatrième trimestre 2011.

## 2. Résultat opérationnel courant

En millions d'euros	4T 2010	4T 2011	% variation
Subsea <i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	115,6 16,2 %	158,3 16,4 %	36,9 % 22 pb
Onshore/Offshore <i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	61,8 5,9 %	67,9 6,5 %	9,9 % 60 pb
Corporate	(12,5)	(18,0)	44,0 %
<b>Total</b> <i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	<b>164,9</b> 9,3 %	<b>208,2</b> 10,3 %	<b>26,3 %</b> 100 pb

Le taux d'EBITDA pour le segment **Subsea** est ressorti à 22,6 % pour le quatrième trimestre de 2011, contre 20,9 % un an auparavant. Le taux de marge opérationnelle courante s'est élevé à 16,4 %, porté par la bonne exécution des projets, dont Pazflor et Block 31 en Angola et la Phase 8A de West Delta Deep Marine en Egypte, en partie contrebalancée par un retard sur certains projets en raison des mauvaises conditions météorologiques en Mer du Nord.

Le taux de marge opérationnelle courante **Onshore/Offshore** a progressé, pour passer de 5,9 % un an plus tôt à 6,5 % au quatrième trimestre 2011, reflétant le bon déroulement d'un large éventail de projets.

Le résultat **Corporate** a eu un impact négatif estimé à 18 millions d'euros au quatrième trimestre 2011.

Les variations de change ont eu un impact négatif estimé à 1 million d'euros sur le résultat opérationnel courant du quatrième trimestre 2011 du Groupe.

## 3. Résultat opérationnel

Le résultat opérationnel est ressorti à 197 millions d'euros au quatrième trimestre 2011 contre 157 millions d'euros un an auparavant. Les coûts de transaction relatifs aux acquisitions de Global Industries et de Cybernétix ont eu un impact négatif de 11 millions d'euros au quatrième trimestre 2011.

#### 4. Résultat net

En millions d'euros	4T 2010	4T 2011	% variation
Résultat opérationnel	156,9	197,2	25,7 %
Résultat financier	0,1	11,0	x110
Charge d'impôt sur le résultat	(46,1)	(61,5)	33,4 %
Intérêts minoritaires	1,3	2,8	x2,2
<b>Résultat net</b>	<b>112,2</b>	<b>149,5</b>	<b>33,2 %</b>

Le **résultat financier** au quatrième trimestre 2011 comprend un impact positif de 16 millions d'euros lié aux variations de change et de juste valeur des instruments de couverture, contre un impact négatif de 2 millions d'euros au quatrième trimestre 2010.

La **charge d'impôt sur le résultat** est ressortie à 62 millions d'euros au quatrième trimestre 2011, soit un taux effectif d'impôt de 29,5 %.

Le **résultat dilué par action** a progressé de 28,0 % à 1,28 euro au quatrième trimestre de 2011, contre 1,00 euro l'année dernière.

Le nombre moyen d'actions au quatrième trimestre 2011 est calculé sur une base diluée en application des normes IFRS. Ce dernier est ressorti à 118 909 690 contre 113 229 766 actions pour le même trimestre en 2010. L'écart est essentiellement dû à la dilution potentielle des obligations convertibles OCEANES, des stock-options et des actions de performance attribuées aux employés de Technip.

#### 5. Flux de trésorerie et bilan

En millions d'euros

<b>Trésorerie nette au 30 septembre 2011</b>	<b>1 313,0</b>
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	261,0
<i>dont :</i>	
<i>Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation</i>	228,2
<i>Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation</i>	32,8
Investissements industriels	(138,8)
Dividendes versés	-
Impact net de trésorerie relatif à l'acquisition de Global Industries*	(821,8)
Autres variations incluant l'effet de change	107,4
<b>Trésorerie nette au 31 décembre 2011</b>	<b>720,8</b>

\* La diminution de trésorerie nette relative à l'acquisition de Global Industries a été de 822 millions d'euros. Cela correspond au prix d'acquisition net de la trésorerie et de la dette de l'entreprise acquise.

Au 31 décembre 2011, la **situation de trésorerie nette** de Technip s'établissait à 721 millions d'euros contre 1 313 millions d'euros au 30 septembre 2011.

Le bilan consolidé de Global Industries au 31 décembre a été incorporé au coût historique au bilan consolidé de Technip, ajoutant 889 millions d'euros aux actifs non courants de Technip, goodwill inclus, et 232 millions d'euros aux actifs courants. La répartition du prix d'achat sera finalisée au cours de l'année 2012.

Le 15 décembre 2011, Technip a lancé une émission d'obligations convertibles (OCEANE) et/ou échangeables en actions nouvelles ou existantes avec une maturité finale au 1er janvier 2017 pour un montant total de 498 millions d'euros représentant 5 178 455 obligations.



Au 31 décembre 2011, les **capitaux propres** sont ressortis à 3 673 millions d'euros contre 3 406 millions au 30 septembre 2011.

### III. RESULTAT ANNUELS

#### 1. Chiffre d'affaires

En millions d'euros	2010	2011	% variation
Subsea	2 731,7	2 972,0	8,8 %
Onshore/Offshore	3 350,2	3 841,0	14,6 %
<b>Total</b>	<b>6 081,9</b>	<b>6 813,0</b>	<b>12,0 %</b>

Le chiffre d'affaires du segment **Subsea** en 2011 reflète principalement une amélioration de l'activité en Mer du Nord, l'achèvement de plusieurs grands projets en Afrique et une activité soutenue au Brésil.

Le chiffre d'affaires **Onshore/Offshore** reflète la livraison de plusieurs projets dont la raffinerie de biodiesel de Rotterdam aux Pays-Bas et la plate-forme semi-submersible P-56 au Brésil, ainsi que la montée en puissance des phases de construction des projets au Moyen-Orient, notamment sur la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite.

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

#### 2. Résultat opérationnel courant

En millions d'euros	2010	2011	% variation
Subsea	456,5	497,9	9,1 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	16,7 %	16,8 %	4 pb
Onshore/Offshore	206,7	273,7	32,4 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	6,2 %	7,1 %	96 pb
Corporate	(42,9)	(62,1)	44,8 %
<b>Total</b>	<b>620,3</b>	<b>709,5</b>	<b>14,4 %</b>
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	10,2 %	10,4 %	21 pb

Le taux d'EBITDA du segment **Subsea** se situe à 21,7 % pour l'année 2011 contre 21,4 % en 2010 et le taux de marge opérationnelle courante est ressorti à 16,8 % pour l'année 2011 contre 16,7 % en 2010, reflétant la bonne livraison des projets tout au long de l'année.

La livraison des projets et le bon déroulement d'un large éventail de projets ont tiré le taux de marge opérationnelle **Onshore/Offshore** combinés à 7,1 %, contre 6,2 % un an plus tôt.

Les variations de change ont eu un impact négatif estimé à 0,3 million d'euros sur le résultat opérationnel courant du Groupe en 2011.

#### 3. Résultat opérationnel

Le résultat opérationnel s'est élevé à 694 millions d'euros en 2011 contre 615 millions d'euros en 2010. Les coûts de transaction liés aux acquisitions de Global Industries et de Cybernétix ont été enregistrés cette année générant un impact négatif de 16 millions d'euros.



#### 4. Résultat net

En millions d'euros	2010	2011	% variation
Résultat opérationnel	614,7	693,8	12,9 %
Résultat financier	(20,1)	17,4	ns
Charge d'impôt sur le résultat	(179,4)	(208,7)	16,3 %
Intérêts minoritaires	2,4	4,8	ns
<b>Résultat net</b>	<b>417,6</b>	<b>507,3</b>	<b>21,5 %</b>

Le **résultat financier** en 2011 comprend un impact positif de 41 millions d'euros lié aux variations de change et de juste valeur des instruments financiers de couverture, contre un impact négatif de 16 millions d'euros en 2010.

La **charge d'impôt sur le résultat** se monte à 209 millions en 2011, soit un taux effectif d'impôt de 29,3 %.

Le **résultat dilué par action** est de 4,41 euros en 2011 contre 3,81 euros un an avant, en hausse de 16 %.

Le nombre moyen d'actions pour l'année 2011 est calculé sur une base diluée en application des normes IFRS. Ce dernier est ressorti à 117 498 889 contre 109 839 190 actions pour l'année 2010. L'écart est essentiellement dû à la dilution potentielle des obligations convertibles OCEANES, des stock-options et des actions de performance attribuées aux employés de Technip.

#### 5. Flux de trésorerie et bilan

En millions d'euros

<b>Trésorerie nette au 31 décembre 2010</b>	<b>1 332,3</b>
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	651,6
<i>dont :</i>	
<i>Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation</i>	782,5
<i>Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation</i>	(130,9)
Investissements industriels	(357,2)
Dividendes versés	(156,1)
Impact net de trésorerie relatif à l'acquisition de Global Industries*	(821,8)
Autres variations incluant l'effet de change	72,0
<b>Trésorerie nette au 31 décembre 2011</b>	<b>720,8</b>

\* La diminution de trésorerie nette relative à l'acquisition de Global Industries a été de 822 millions d'euros. Cela correspond au prix d'acquisition net de la trésorerie et de la dette de l'entreprise acquise.

Au 31 décembre 2011, la situation de **trésorerie nette** du Groupe se chiffrait à 721 millions d'euros contre 1 332 millions d'euros, fin 2010.

Au 31 décembre 2011, les **fonds propres consolidés** s'élevaient à 3 673 millions d'euros contre 3 202 millions d'euros au 31 décembre 2010.

## V. PERSPECTIVES POUR 2012<sup>2</sup>

- **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 de 6 % et 7 %**

En 2012, le chiffre d'affaires de Global Industries devrait être supérieur à 300 millions d'euros, avec un résultat opérationnel courant négatif entre (30) et (40) millions d'euros, coûts de restructuration inclus.

Les objectifs financiers fixés pour l'acquisition au moment de l'annonce de l'acquisition en septembre sont réaffirmés, en particulier :

- 2013 : un effet relatif de 5 % à 7 % sur le bénéfice par action de Technip et une mise en œuvre de synergies de coûts d'au moins 30 millions de dollars réalisées sur les coûts liés au statut de société cotée, sur les coûts d'immobilier et sur l'optimisation de la flotte et des achats,
- Par la suite : nouvel effet relatif et une rentabilité en ligne avec nos critères internes de retour sur capitaux employés pour le segment Subsea, qui sont au minimum de 15 % sur un cycle d'activité.

Le montant total des investissements industriels attendu pour 2012 devrait être entre 350 et 400 millions d'euros.

°  
° °

L'information sur les résultats annuels et du quatrième trimestre 2011 comprend ce communiqué de presse, ses annexes ainsi que la présentation disponible sur le site Web de Technip : <a href="http://www.technip.com">www.technip.com</a>
---

Les procédures d'audit sur les comptes consolidés ont été effectuées. Le rapport d'audit relatif à la certification sera émis après finalisation des procédures requises pour les besoins du dépôt du document de référence.

## INFORMATION

Aujourd'hui jeudi 16 février 2012, Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, ainsi que Julian Waldron, CFO, commenteront les résultats de Technip et répondront aux questions de la communauté financière à l'occasion d'une conférence téléphonique en anglais à partir de 9h30 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 38
Royaume-Uni :	+ 44 (0)203 367 9458
Etats-Unis :	+ 1 866 907 5924

Cette conférence téléphonique sera également retransmise en direct sur le site internet de Technip, en mode écoute seulement.

Un enregistrement de cette conférence (en anglais) sera disponible environ deux heures après sa clôture pendant trois mois sur le site internet de Technip et pendant deux semaines par téléphone aux numéros suivants :

	Numéros de téléphone	Code de confirmation
France / Europe Continentale :	+ 33 (0)1 72 00 15 00	275674#
Royaume-Uni :	+ 44 (0)203 367 9460	275674#
Etats-Unis :	+ 1 877 642 3018	275674#

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 28 000 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
Chuan Wang	Tél. : +33 (0) 1 47 78 36 27 e-mail : chuwang@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**  
**Site mobile investisseurs**

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

°  
° °

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

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions)	Quatrième trimestre			Exercice		
	2010	2011	% Δ	2010	2011	% Δ
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>1 766,9</b>	<b>2 014,3</b>	<b>14,0 %</b>	<b>6 081,9</b>	<b>6 813,0</b>	<b>12,0 %</b>
Marge brute	342,1	362,4	5,9 %	1 184,9	1 286,6	8,6 %
Frais de recherche et développement	(19,4)	(19,1)	(1,5) %	(56,6)	(65,3)	15,4 %
Frais commerciaux, administratifs et autres	(157,8)	(135,1)	(14,4) %	(508,0)	(511,8)	0,7 %
<b>Résultat opérationnel courant</b>	<b>164,9</b>	<b>208,2</b>	<b>26,3 %</b>	<b>620,3</b>	<b>709,5</b>	<b>14,4 %</b>
Autres produits et charges non courants	(8,0)	(11,0)	37,5 %	(5,6)	(15,7)	x2,8
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>156,9</b>	<b>197,2</b>	<b>25,7 %</b>	<b>614,7</b>	<b>693,8</b>	<b>12,9 %</b>
Résultat financier	0,1	11,0	x110,0	(20,1)	17,4	ns
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	-	-	ns	-	-	ns
<b>Résultat avant impôt</b>	<b>157,0</b>	<b>208,2</b>	<b>32,6 %</b>	<b>594,6</b>	<b>711,2</b>	<b>19,6 %</b>
Charge d'impôt sur le résultat	(46,1)	(61,5)	33,4 %	(179,4)	(208,7)	16,3 %
Intérêts minoritaires	1,3	2,8	x2,2	2,4	4,8	x2,0
<b>Résultat net</b>	<b>112,2</b>	<b>149,5</b>	<b>33,2 %</b>	<b>417,6</b>	<b>507,3</b>	<b>21,5 %</b>
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	113 229 766	118 909 690	5,0 %	109 839 190	117 498 889	7,0 %
<b>Résultat dilué par action (€)</b>	<b>1,00</b>	<b>1,28</b>	<b>28,0 %</b>	<b>3,81</b>	<b>4,41</b>	<b>15,6 %</b>

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

	<b>31 déc. 2010</b> <b>(audité)</b>	<b>31 déc. 2011</b> <b>(audité)</b>
En millions d'euros		
Actifs immobilisés	4 146,0	5 317,2
Impôts différés actifs	324,6	306,3
<b>Actif non courant</b>	<b>4 470,6</b>	<b>5 623,5</b>
Contrats de construction – montants à l'actif	378,6	588,0
Stocks, créances clients et autres	2 267,1	2 411,8
Trésorerie et équivalents de trésorerie	3 105,7	2 808,7
<b>Actif courant</b>	<b>5 751,4</b>	<b>5 808,5</b>
<b>Total actif</b>	<b>10 222,0</b>	<b>11 432,0</b>
Capitaux propres (part du Groupe)	3 179,8	3 651,6
Intérêts minoritaires	22,3	21,7
<b>Capitaux propres</b>	<b>3 202,1</b>	<b>3 673,3</b>
Dettes financières non courantes	1 092,1	1 543,5
Provisions non courantes	110,2	139,2
Impôts différés passifs et autres dettes non courantes	144,7	265,0
<b>Passif non courant</b>	<b>1 347,0</b>	<b>1 947,7</b>
Dettes financières courantes	681,3	544,4
Provisions courantes	236,7	344,6
Contrats de construction – montants du passif	694,9	644,5
Dettes fournisseurs et autres	4 060,0	4 277,5
<b>Passif courant</b>	<b>5 672,9</b>	<b>5 811,0</b>
<b>Total capitaux propres et passif</b>	<b>10 222,0</b>	<b>11 432,0</b>
<b>Trésorerie nette</b>	<b>1 332,3</b>	<b>720,8</b>

<b>Etat des variations de capitaux propres consolidés (part du Groupe)</b>	
<b>Audité, en millions d'euros</b>	
<b>Capitaux propres au 31 décembre 2010</b>	<b>3 179,8</b>
Résultat net sur 12 mois	507,3
Autres éléments du résultat global sur 12 mois	(27,8)
Augmentation de capital	34,4
Opérations sur titres auto-détenus	28,6
Dividendes versés	(156,1)
Autres	85,4
<b>Capitaux propres au 31 décembre 2011</b>	<b>3 651,6</b>

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

En millions d'euros	Exercice	
	2010	2011
Résultat net	417,6	507,3
Amortissements et dépréciations des immobilisations	145,6	174,0
Charges liées aux plans d'options de souscription et d'attribution d'actions de performance	27,0	46,0
Provisions non courantes (dont les engagements sociaux)	(0,3)	18,4
Impôts différés	(50,8)	27,5
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	2,5	0,8
Intérêts minoritaires et autres	(2,4)	8,5
<b>Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation</b>	<b>539,2</b>	<b>782,5</b>
<b>Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation</b>	<b>(500,9)</b>	<b>(130,9)</b>
<b>Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation</b>	<b>38,3</b>	<b>651,6</b>
Investissements industriels	(388,9)	(357,2)
Produits de cessions d'actifs non courants	22,3	3,8
Acquisitions d'actifs financiers	(114,7)	(13,3)
Incidence des variations de périmètre <sup>6</sup>	(26,5)	(591,0)
<b>Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement</b>	<b>(507,8)</b>	<b>(957,7)</b>
Augmentation / (Diminution) nette de l'endettement	894,2	132,9
Augmentation de capital	40,4	34,4
Dividendes versés	(143,6)	(156,1)
Rachat d'actions d'auto-détention	(2,2)	0,4
<b>Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement</b>	<b>788,8</b>	<b>11,6</b>
<b>Différences de changes nettes</b>	<b>131,2</b>	<b>(2,5)</b>
<b>Augmentation / (diminution) nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie</b>	<b>450,5</b>	<b>(297,0)</b>
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	(0,1)	(0,1)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin de période	3 105,7	2 808,7
	<b>450,5</b>	<b>(297,0)</b>

<sup>6</sup> Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise



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

En millions d'euros	Trésorerie & endettement	
	31 déc. 2010 (audité)	31 déc. 2011 (audité)
Equivalents de trésorerie	2 326,8	1 890,1
Trésorerie	778,9	918,6
<b>Trésorerie totale (A)</b>	<b>3 105,7</b>	<b>2 808,7</b>
Dettes financières courantes	681,3	544,4
Dettes financières non courantes	1 092,1	1 543,5
<b>Dette totale (B)</b>	<b>1 773,4</b>	<b>2 087,9</b>
<b>Trésorerie nette (A - B)</b>	<b>1 332,3</b>	<b>720,8</b>

**Cours de change de l'euro en devises**

	Cours de clôture		Cours moyen			
	31 déc. 2010	31 déc. 2011	4T 2010	4T 2011	2010	2011
<b>USD pour 1 EUR</b>	1,34	1,29	1,36	1,35	1,33	1,39
<b>GBP pour 1 EUR</b>	0,86	0,84	0,86	0,86	0,86	0,87

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

En millions d'euros	Quatrième trimestre			Exercice		
	2010	2011	% Δ	2010	2011	% Δ
<b>Europe, Russie, Asie Centrale</b>	447,0	367,0	(17,9) %	1 611,8	1 749,4	8,5 %
<b>Afrique</b>	388,5	382,3	(1,6) %	1 157,7	1 060,5	(8,4) %
<b>Moyen-Orient</b>	431,6	414,2	(4,0) %	1 292,9	1 509,6	16,8 %
<b>Asie Pacifique</b>	197,3	302,2	53,2 %	725,4	931,8	28,5 %
<b>Amériques</b>	302,5	548,6	81,4 %	1 294,1	1 561,7	20,7 %
<b>TOTAL</b>	<b>1 766,9</b>	<b>2 014,3</b>	<b>14,0 %</b>	<b>6 081,9</b>	<b>6 813,0</b>	<b>12,0 %</b>

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

En millions d'euros	Quatrième trimestre			Annuel		
	2010	2011	% Δ	2010	2011	% Δ
<b><u>SUBSEA</u></b>						
Chiffre d'affaires	713,7	964,1	35,1 %	2 731,7	2 972,0	8,8 %
Marge brute	179,6	221,0	23,1 %	684,9	724,9	5,8 %
Résultat opérationnel courant	115,6	158,3	36,9 %	456,5	497,9	9,1 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	16,2 %	16,4 %	22 pb	16,7 %	16,8 %	4 pb
Amortissements et dépréciations	(33,6)	(59,9)	x1,8	(129,0)	(147,2)	14,1 %
EBITDA	149,2	218,2	46,2 %	585,5	645,1	10,2 %
<b><u>OFFSHORE</u></b>						
Chiffre d'affaires	249,0	242,2	(2,7) %	773,4	914,3	18,2 %
Marge brute	27,5	42,6	54,9 %	106,9	133,8	25,2 %
Résultat opérationnel courant	5,2	13,9	x2,7	34,6	52,6	x1,5
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	2,1 %	5,7 %	365 pb	4,5 %	5,8 %	128 pb
Amortissements et dépréciations	(2,8)	(2,1)	(25,0) %	(10,7)	(10,5)	(1,9) %
<b><u>ONSHORE</u></b>						
Chiffre d'affaires	804,2	808,0	0,5 %	2 576,8	2 926,7	13,6 %
Marge brute	134,8	98,8	(26,7) %	393,1	427,9	8,9 %
Résultat opérationnel courant	56,6	54,0	(4,6) %	172,1	221,1	28,5 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	7,0 %	6,7 %	(35) pb	6,7 %	7,6 %	88 pb
Amortissements et dépréciations	(6,3)	(4,8)	(23,8) %	(17,1)	(16,3)	(4,7) %
<b><u>CORPORATE</u></b>						
Résultat opérationnel courant	(12,5)	(18,0)	44,0 %	(42,9)	(62,1)	44,8 %
Amortissements et dépréciations	(0,1)	1,0	ns	(0,2)	-	ns

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

En millions d'euros	Prises de commandes par segment d'activité Quatrième trimestre		
	2010	2011	% Δ
Subsea	698,3	1 216,0	x1,7
Offshore	486,2	560,0	15,2 %
Onshore	1 288,2	462,6	x0,4
<b>TOTAL</b>	<b>2 472,7</b>	<b>2 238,6</b>	<b>(9,5) %</b>

En millions d'euros	Prises de commandes par segment d'activité Exercice		
	2010	2011	% Δ
Subsea	2 631,7	4 097,1	x1,6
Offshore	1 405,0	2 370,6	x1,7
Onshore	2 920,7	1 507,1	(48,4) %
<b>TOTAL</b>	<b>6 957,4</b>	<b>7 974,8</b>	<b>14,6 %</b>

En millions d'euros	Carnet de commandes par segment d'activité		
	Au 31 déc. 2010	Au 31 déc. 2011	% Δ
Subsea	3 110,7	4 380,2	40,8 %
Offshore	1 130,9	2 534,4	x2,2
Onshore	4 986,3	3 501,5	(29,8) %
<b>TOTAL</b>	<b>9 227,9</b>	<b>10 416,1</b>	<b>12,9 %</b>

En millions d'euros	Carnet de commandes par zone géographique		
	Au 31 déc. 2010	Au 31 déc. 2011	% Δ
Europe, Russie, Asie Centrale	1 670,9	1 912,2	14,4 %
Afrique	1 663,8	1 261,1	(24,2) %
Moyen-Orient	2 958,9	1 725,0	(41,7) %
Asie Pacifique	680,3	1 704,0	x2,5
Amériques	2 254,0	3 813,8	x1,7
<b>TOTAL</b>	<b>9 227,9</b>	<b>10 416,1</b>	<b>12,9 %</b>

En millions d'euros	Ecoulement estimé du carnet de commandes au 31 décembre 2011			
	Subsea	Offshore	Onshore	Groupe
<b>Pour 2012</b>	2 575,1	1 392,0	2 123,6	<b>6 090,7</b>
<b>Pour 2013</b>	1 067,6	862,9	1 182,8	<b>3 113,3</b>
<b>Pour 2014 et au-delà</b>	737,5	279,5	195,1	<b>1 212,1</b>
<b>TOTAL</b>	<b>4 380,2</b>	<b>2 534,4</b>	<b>3 501,5</b>	<b>10 416,1</b>

**ANNEXE II (d)**  
**PRISES DE COMMANDES**  
Non audité

Au **quatrième trimestre 2011**, le carnet de commandes de Technip s'est élevé à 2 239 millions d'euros, contre 2 473 millions d'euros pour la même période l'an passé. Les principaux contrats que nous avons annoncés au quatrième trimestre 2011 sont :

- Dans le Subsea, deux contrats ont été signés avec Shell Offshore Inc. pour les développements des champs Cardamom et West Boreas dans le golfe du Mexique,
- Pour l'Onshore, un contrat a été attribué par ExxonMobil Chemical pour une usine de lubrifiants qui sera construite dans le complexe intégré de la raffinerie et de l'usine chimique d'ExxonMobil à Baytown, au Texas,
- Dans le Subsea, un contrat à prix forfaitaire a été remporté auprès de Valiant Causeway Limited, d'une valeur d'environ 33 millions d'euros, pour le développement du champ Causeway situé à environ 450 kilomètres au nord-est d'Aberdeen, en Ecosse,
- Dans le Subsea, le Groupe s'est vu attribuer des options pour une extension de 2 ans du contrat cadre de services PRS Pool (système de réparation de conduites) de Statoil qui sera effectif jusqu'au 1er décembre 2014,
- Dans le Subsea, Technip a signé un contrat à prix forfaitaire auprès de Lundin Petroleum d'une valeur d'environ 100 millions d'euros pour le développement du champ Brynhild situé en mer du Nord norvégienne,
- Pour l'Onshore, Michelin Siam Co Ltd a attribué un contrat clé en main à prix forfaitaire pour l'ingénierie, la fourniture d'équipements et la construction (EPC) d'une nouvelle unité d'élastomère composite qui sera construite en Thaïlande dans la zone industrielle de la Région Sud (province de Songkla),
- Dans le Subsea, dans le cadre de la joint-venture formée par Technip et Odebrecht Oil & Gas, une lettre d'attribution de Petrôleo Brasileiro S.A. (Petrobras) a été reçue pour l'affrètement et l'exploitation pour une période de 5 ans de deux navires identiques de pose de conduites flexibles pour une valeur d'environ 1 milliard d'euros, avec une option d'extension de 5 ans supplémentaires,
- Pour l'Offshore : signature d'un contrat de services d'ingénierie auprès de Samsung Heavy Industries Co Ltd pour le développement du champ de gaz et de condensats Valemon opéré par Statoil et situé en Mer du Nord norvégienne, à environ 160 kilomètres à l'ouest de Bergen,
- Pour l'Onshore, Technip a remporté auprès d'Uzbekistan GTL LLC l'extension d'un contrat de services en remboursable pour l'ingénierie d'avant-projet détaillé d'une unité de « gas-to-liquid » (GTL) qui sera située à 40 kilomètres au sud de Qarshi, en Ouzbékistan,
- Pour l'Offshore, un contrat à prix forfaitaire a été remporté auprès d'Anadarko Petroleum Corporation pour l'ingénierie, la construction et le transport de la coque de type Truss Spar de 23 000 tonnes pour le projet Lucius par environ 2 165 mètres de profondeur d'eau dans le golfe du Mexique (Etats-Unis).

**Depuis le 1er janvier 2012**, Technip a également annoncé la signature des contrats suivants, qui ont été **inclus dans le carnet de commandes** au 31 décembre 2011 :

- Le segment Subsea a remporté la dernière option pour le contrat cadre de Statoil pour la plongée, la réparation des conduites, les services d'intervention d'urgence et de modification,
- Dans le Subsea, le Groupe a signé avec Nexen Petroleum U.K. Limited un contrat à prix forfaitaire, d'une valeur d'environ 135 millions d'euros, pour le développement du projet Golden Eagle situé à 110 kilomètres au nord-est d'Aberdeen,
- Dans le Subsea, deux contrats ont été attribués par Statoil, d'une valeur totale de près de 55 millions d'euros, pour les développements des champs de Vilje South et de Visund North situés en Mer du Nord,
- Dans l'Offshore, Technip a gagné un contrat d'une valeur d'environ 110 millions de dollars canadiens, avec Daewoo Shipbuilding and Marine Engineering (DSME) pour la conception détaillée de la plateforme de traitement de gaz en mer Wheatstone de Chevron, située à 200 kilomètres au large de la côte ouest de l'Australie.

**Depuis le 1er janvier 2012**, Technip a également annoncé la signature des contrats suivants, qui n'étaient pas inclus dans le carnet de commandes au 31 décembre 2011 :

- Dans l'Onshore, Technip a remporté un contrat avec ANDRA pour être le principal contracteur du futur Centre industriel de stockage géologique (Cigeo) qui devrait se situer dans les départements de la Meuse et de la Haute-Marne, dans l'Est de la France,
- Dans l'Onshore, Lukoil Neftochim Burgas a attribué un contrat clé en main à prix forfaitaire, d'une valeur de plus de 600 millions d'euros, pour l'ingénierie, la fourniture d'équipements et la construction de la Phase 1 d'un complexe d'hydrocraquage de résidus lourds dans leur raffinerie de Burgas, en Bulgarie,
- Dans le Subsea, Technip a remporté deux contrats avec Tullow Ghana Limited, d'une valeur d'environ 100 millions d'euros, pour la Phase 1A du projet Jubilee situé au large du Ghana,
- Technip a remporté auprès de Petróleo Brasileiro S.A. (Petrobras) un contrat cadre de 5 ans pour la fourniture de 1 400 kilomètres de conduites flexibles. Ce contrat entre en vigueur dès aujourd'hui. La fourniture des équipements débutera en 2013 et les commandes sont garanties pour au moins 50 % de la valeur totale du contrat, qui est estimée à environ 2,1 milliards de dollars,
- Dans le Subsea, Technip a remporté un contrat pour l'installation d'une conduite auprès de Woodside Energy Ltd pour le projet Greater Western Flank Phase 1 situé à 130 kilomètres au Nord-Ouest de Karratha (Ouest de l'Australie). Le contrat comprend le chargement, le transport et l'installation de 16 kilomètres de conduites de gaz de 16 pouces depuis le collecteur de Tidepole jusqu'à la plate-forme GWA.