

**Résultats du quatrième trimestre et de l'exercice 2010  
Perspectives d'évolution des indicateurs clés pour 2011**

**RÉSULTATS DE L'EXERCICE 2010**

- Chiffre d'affaires de 6 082 millions d'euros, dont 2 732 millions d'euros pour le Subsea
- Taux de marge opérationnelle courante du Groupe de 10,2 %
- Résultat net de 418 millions d'euros
- Trésorerie nette totale de 1 332 millions d'euros
- Carnet de commandes de 9 228 millions d'euros, soutenu par une prise de commandes de 2 473 millions d'euros au quatrième trimestre 2010
- Proposition d'augmenter de 10 centimes d'euros le dividende 2010 à 1,45 € par action

**PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE 2011\***

- Chiffre d'affaires du Groupe d'environ 6 500 - 6 700 millions d'euros
- Chiffre d'affaires Subsea d'environ 2 600 - 2 700 millions d'euros
- Taux de marge opérationnelle courante du Subsea supérieur à 15 %
- Taux de marge opérationnelle combinée Onshore/Offshore entre 6 % et 6,5 %

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action)	2009	2010	Var.	Hors impact de change	4T 09	4T 10	Var.	Hors impact de change
<b>Chiffre d'affaires</b>	6 456,0	6 081,9	(5,8) %	(10,3) %	1 444,5	1 766,9	22,3 %	16,5 %
<b>EBITDA<sup>(1)</sup></b>	900,8	777,3	(13,7) %	(18,6) %	214,5	207,7	(3,2) %	(6,3) %
<b>Taux d'EBITDA</b>	14,0 %	12,8 %	(117) pb		14,8 %	11,8 %	(309) pb	
<b>Résultat opérationnel courant</b>	676,7	620,3	(8,3) %	(13,9) %	154,3	164,9	6,9 %	3,8 %
<b>Taux de marge</b>	10,5 %	10,2 %	(28) pb		10,7 %	9,3 %	(135) pb	
<b>Résultat opérationnel courant<sup>(2)</sup></b>	429,2	614,7	43,2 %		(90,8)	156,9	ns	
<b>Résultat net</b>	170,4	417,6	x2,5		(152,6)	112,2	ns	
<b>Dividende par action<sup>(3)</sup> (€)</b>	1,35	1,45	7,4 %					
<b>BPA dilué (€)</b>	1,59	3,81	x2,4		(1,41)	1,00	ns	

<sup>(1)</sup> Résultat opérationnel courant avant amortissements et dépréciations

<sup>(2)</sup> Y compris la provision exceptionnelle de 245 millions d'euros pour l'affaire TSKJ au quatrième trimestre 2009

<sup>(3)</sup> Proposition du Conseil d'Administration de Technip qui sera soumise à l'approbation des actionnaires réunis en Assemblée Générale le 28 avril 2011

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 15 février 2011, a arrêté les comptes consolidés audités de l'année 2010. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, a déclaré : « En 2010, Technip s'est concentré sur la construction d'un modèle de croissance profitable et durable. Notre chiffre d'affaires pour 2010 se situe en haut de notre fourchette de prévisions à 6,1 milliards d'euros. Grâce à une très bonne exécution, notre rentabilité dépasse nos objectifs initiaux. Ainsi, pour la deuxième année consécutive, le taux de marge opérationnelle courante de Technip est supérieur à 10 % et nous avons atteint nos objectifs revus à la hausse en

\* au taux de change actuel

octobre avec un taux de marge opérationnelle de 16,7 % pour le Subsea et de 6,2 % pour les segments Onshore/Offshore combinés.

La prise de commandes s'est accélérée au second semestre de l'année malgré un environnement concurrentiel toujours compétitif. Nous avons augmenté notre carnet de commandes de plus d'un milliard d'euros au cours de l'exercice 2010 pour le porter à 9,2 milliards d'euros à la clôture, son plus haut niveau depuis fin 2007. De plus, le carnet de commandes dont l'exécution est prévue au-delà de l'année en cours se situe à un niveau inégalé depuis fin 2006. Cela doit permettre une croissance en ligne avec nos objectifs de diversification et de profil de risque.

Pour 2011, les perspectives nous apparaissent favorables pour le secteur. Les cours du pétrole et les coûts des projets se situent à des niveaux qui rendent économiquement viables la plupart des développements à travers le monde, ce qui permet à nos clients de se concentrer sur l'accroissement de leur capacité de production. Cette évolution explique le regain d'activité observé en mer du Nord et au Canada, par exemple. Les marchés soutenant notre croissance structurelle comme les développements en eaux profondes, le raffinage dans les marchés émergents et la production de gaz, incluant les unités flottantes de gaz naturel liquéfié (FLNG), restent vigoureux. Les régions telles que le Brésil, le Moyen-Orient et l'Australie ne montrent aucun signe de ralentissement. Nos clients continuent de rechercher les meilleures solutions leur permettant d'optimiser au mieux leurs actifs sur l'ensemble de la chaîne de valeur, ce qui permet à Technip de valoriser pleinement ses atouts technologiques. Toutefois, la concurrence reste élevée. Même si nous n'observons pas à ce jour d'inflation significative des coûts globaux des projets, l'augmentation des coûts de certaines matières premières accroît ce risque d'inflation pour notre secteur et pour nos clients. Enfin les nouveaux dispositifs réglementaires dans le golfe du Mexique comme la situation géopolitique en Afrique du Nord ajoutent également un élément d'incertitude aux perspectives de l'industrie.

Le carnet de commandes de Technip est bien construit en ce début d'année 2011. L'amélioration de notre visibilité au cours des trois derniers mois nous permet de revoir à la hausse notre vision initiale de cette année 2011 : nous prévoyons désormais une marge Subsea supérieure à 15 % et une marge Onshore/Offshore comprise entre de 6,0 % et 6,5 %.

En 2011 nous sommes résolus à poursuivre nos efforts de croissance et nous avons d'ores et déjà identifié quatre initiatives stratégiques : un projet de construction d'une usine de flexibles au Brésil orientée vers des produits technologiques à forte valeur ajoutée ; la construction d'un nouveau navire de pose de flexibles dédié aux marchés asiatiques ; l'expansion de notre capacité de production d'ombilicaux à tubes d'acier, et notre prise de position stratégique sur le marché de l'éolien offshore. Nos prévisions d'investissement se situent au-delà de 400 millions d'euros, montant qui pourrait être revu à la hausse vu les opportunités qui se présentent. Technip possède un bilan solide, doté d'une bonne trésorerie nette et d'un financement à long terme sécurisé à des taux attractifs.

Nos performances 2010 et nos perspectives 2011 nous permettent de recommander à nos actionnaires une augmentation du dividende de 1,35 € à 1,45 € par action. »

# I. RÉSULTATS OPERATIONNELS DU QUATRIÈME TRIMESTRE 2010

## 1. Principales informations opérationnelles

Les principaux événements du segment **Subsea** sont les suivants :

- Les activités offshore ont été achevées sur :
  - Les projets AUK North et Burghley pour Talisman en mer du Nord,
  - La ligne d'export de gaz du champ Tupi au Brésil,
  - Le projet Jubilee au Ghana,
- Les opérations en mer sur la Phase 7 du projet West Delta Deep Marine en Egypte ont progressé au quatrième trimestre 2010 et ont été achevées en janvier 2011,
- Les opérations en mer avec le Skandi Arctic ont été achevées avec succès sur le projet Ekofisk et sur certains projets pour Statoil en mer du Nord,
- En Angola, les opérations en mer avec le Deep Blue ont commencé sur le projet Pazflor après la fin de ses opérations sur Block 31,
- Sur Kitan dans la mer de Timor, l'ingénierie de détail a été achevée et la fabrication des conduites flexibles a bien avancé,
- Sur le champ Jubarte au Brésil, le Skandi Vitoria, navire battant pavillon brésilien, a réalisé avec succès ses premières opérations en mer pour Petrobras en octobre,
- L'usine Asiaflex Products a été inaugurée en novembre par le Premier Ministre de Malaisie et la phase initiale de production a démarré,
- Le taux d'utilisation des navires a atteint 76 % contre 81 % un an plus tôt.

Les principaux événements du segment **Onshore/Offshore** sont les suivants :

- Le dernier des trains de liquéfaction de gaz du Qatar a été remis au client (Qatargas 3&4, train 7),
- La raffinerie de Gdansk pour Grupa Lotos en Pologne et les installations de traitement de gaz de Lower Zakum au large d'Abu Dhabi ont été remises aux clients,
- L'unité de biodiesel pour Neste Oil à Singapour a été remise au client, la production a démarré alors que le pré-commissioning a commencé à Rotterdam,
- L'opération de floatover a été menée à bien sur la plate-forme semi-submersible P-56, et les activités ont avancé sur les contrats d'ingénierie pour les FPSO P-58 et P-62 au Brésil,
- Les travaux de construction terrestres se sont poursuivis sur le projet gazier Block 1 au Turkménistan, et l'installation en mer de la plate-forme GBS (Gravity Based Structure) a bien avancé,
- Les phases d'ingénierie et d'approvisionnement sont pratiquement achevées sur l'unité de GNL de Yinchuan pour Ningxia en Chine, et les travaux de construction ont progressé,
- Les phases d'ingénierie, d'approvisionnement et les livraisons sur site ont bien avancé et les travaux de génie civil se sont poursuivis sur la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite,
- Les phases d'ingénierie et d'approvisionnement ont avancé sur le projet PMP au Qatar et sur le projet Asab 3 aux Emirats Arabes Unis, ainsi que les travaux de génie civil sur ce dernier projet,
- Les activités de FEED sur la plate-forme de traitement de gaz Wheatstone au large de l'Australie et l'ingénierie de détail pour les installations flottantes du projet Gumusut en Malaisie sont pratiquement achevées,
- Activités de FEED pour des unités flottantes de liquéfaction de gaz naturel (FLNG) :
  - Le FEED pour une unité flottante de GNL au Brésil a été remis à Petrobras,
  - Les activités de FEED sur l'unité de GNL destinée au champ Prelude pour Shell au large de l'Australie ont bien progressé.

## 2. Prise de commandes et carnet de commandes

Au cours du quatrième trimestre 2010, les **prises de commandes** se sont élevées à 2 473 millions d'euros contre 1 934 millions d'euros au quatrième trimestre 2009.

La répartition par segment d'activité pour le quatrième trimestre était la suivante :

En millions d'euros	4T 09		4T 10	
Subsea	879,3	45,5 %	698,3	28,2 %
Offshore	123,3	6,4 %	486,2	19,7 %
Onshore	931,4	48,1 %	1 288,2	52,1 %
<b>Total</b>	<b>1 934,0</b>	<b>100,0 %</b>	<b>2 472,7</b>	<b>100,0 %</b>

Dans le segment **Subsea**, la prise de commandes comprend plusieurs contrats au Brésil, notamment un projet de pipeline d'export en collaboration avec Allseas ainsi que le renouvellement d'un contrat d'affrètement à long terme pour Petrobras, un projet EPCI (BC-10 phase 2) pour Shell également au Brésil, deux contrats dans le golfe du Mexique pour le développement des champs Jack et St Malo pour Chevron & Enbridge, et un contrat portant sur des ombilicaux destinés au développement du champ CLOV qui seront fabriqués dans l'usine d'Angoflex à Lobito (Angola).

Pour le segment **Onshore/Offshore**, la prise de commandes comprend un important contrat EPC de modernisation de la raffinerie d'Alger, un contrat EPCM offshore pour le développement du champ Mariscal Sucre au Venezuela et plusieurs projets de petite et moyenne tailles, notamment sur le segment Onshore au Canada et en Australie.

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

A la fin du quatrième trimestre 2010, le **carnet de commandes** de Technip a atteint 9 228 millions d'euros à comparer à 8 502 millions d'euros à la fin du troisième trimestre 2010 et à 8 018 millions d'euros fin 2009.

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

En millions d'euros	31 décembre 2009		31 décembre 2010	
Subsea	3 053,0	38,1 %	3 110,7	33,7 %
Offshore	467,9	5,8 %	1 130,9	12,3 %
Onshore	4 497,4	56,1 %	4 986,3	54,0 %
<b>Total</b>	<b>8 018,3</b>	<b>100,0 %</b>	<b>9 227,9</b>	<b>100,0 %</b>

## 3. Investissements industriels et acquisitions

Le montant total des investissements industriels et des acquisitions s'élève à 226 millions d'euros pour le quatrième trimestre 2010, dont 112 millions d'euros pour les investissements industriels. Pour l'exercice 2010, ce montant s'élève à 504 millions d'euros dont 389 millions d'euros pour les investissements industriels et 114 millions d'euros pour le rachat de la participation de 8 % dans MHB.

#### 4. Éléments divers

En novembre 2010, Technip a lancé une émission d'obligations (OCEANE) convertibles et/ou échangeables en actions nouvelles ou existantes, matures au 1<sup>er</sup> janvier 2016, pour un montant total agrégé de 550 millions d'euros. Cette opération visait principalement à achever le refinancement de l'emprunt obligataire de 650 millions d'euros de Technip à échéance en mai 2011, ainsi qu'à assurer un financement à long terme permettant de couvrir les investissements effectués récemment par le Groupe.

En décembre 2010, Technip a conclu un accord avec le Gouvernement Fédéral du Nigéria résolvant toutes réclamations potentielles au Nigéria, en relation avec la participation de Technip dans la joint venture TSKJ. Au 31 décembre 2010, les paiements effectués par Technip dans le cadre de l'affaire TSKJ s'élevaient à 221 millions de dollars US.

## II. RÉSULTATS FINANCIERS DU QUATRIÈME TRIMESTRE 2010

### 1. Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires Group du quatrième trimestre 2010 s'est élevé à 1 767 millions d'euros, ce qui représente une progression de 22,3 % d'une année sur l'autre. À taux de change constants, cette hausse est de 16,5 % par rapport au quatrième trimestre 2009.

- Le chiffre d'affaires du segment **Subsea** a atteint 714 millions d'euros, soit une augmentation de 8,7 % par rapport aux 656 millions d'euros publiés un an plus tôt. Les principaux contributeurs sont les projets Jubilee au Ghana, Pazflor et Block 31 en Angola et la Phase 7 du projet de développement West Delta Deep Marine (WDDM) en Egypte.
- Le chiffre d'affaires du segment **Onshore/Offshore** s'est élevé à 1 053 millions d'euros au quatrième trimestre 2010, en hausse de 33,6 % par rapport aux 788 millions d'euros enregistrés l'année précédente.
  - Le segment Offshore a publié un chiffre d'affaires de 249 millions d'euros, soit une progression de 84,9 % par rapport au quatrième trimestre 2009. Les principaux contributeurs sont le projet gazier Offshore Block 1 au Turkménistan, les FPSO P-58 et P-62 au Brésil, les activités de FEED sur la plate-forme offshore de traitement de gaz du projet Wheatstone en Australie et les contrats de FEED pour les FLNG de Shell et Petrobras,
  - Le segment Onshore a enregistré un chiffre d'affaires de 804 millions d'euros, soit une amélioration de 23,1 % sur les 653 millions d'euros publiés en 2009. Les principaux contributeurs sont la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite et la raffinerie de Gdansk, pour Grupa Lotos en Pologne, ainsi que la partie terrestre du projet gazier Block 1 au Turkménistan, l'unité de biodiesel pour Neste Oil à Singapour et la contribution restante des projets de LNG au Qatar.

### 2. Résultat opérationnel courant

Le **résultat opérationnel courant** du Groupe s'est établi à 165 millions d'euros pour le quatrième trimestre 2010, comparé à 154 millions d'euros un an auparavant. Les variations de change ont eu un impact positif de 5 millions d'euros par rapport au quatrième trimestre 2009.

- Le résultat opérationnel courant du segment **Subsea** s'est établi à 116 millions d'euros au quatrième trimestre 2010, comparé à 119 millions d'euros au quatrième trimestre 2009. Le taux d'EBITDA se situe à 20,9 % après être ressorti à 25,1 % l'année précédente. Le taux

de marge opérationnelle courante a atteint 16,2 %, contre 18,1 % au quatrième trimestre 2009.

- Le taux de marge opérationnelle courante combinée **Onshore/Offshore** est de 5,9 % au quatrième trimestre 2010, comparé à 6,6 % un an plus tôt.
  - Le résultat opérationnel courant du segment Offshore s'est établi à 5 millions d'euros, en baisse de 5,5 % sur un an,
  - Pour le segment Onshore, le résultat opérationnel courant s'élève à 57 millions d'euros au quatrième trimestre 2010, en hausse de 21,7 % par rapport aux 47 millions d'euros enregistrés l'année précédente.

Le résultat financier sur contrat comptabilisé en chiffre d'affaires a atteint 6 millions d'euros au quatrième trimestre 2010, comparé à 5 millions d'euros en 2009.

### 3. Résultat opérationnel

Le résultat opérationnel s'est établi à 157 millions d'euros au quatrième trimestre 2010 contre une perte de 91 millions d'euros au quatrième trimestre 2009, période qui comprenait une provision exceptionnelle de 245 millions d'euros pour l'affaire TSKJ.

### 4. Résultat net

**L'impôt sur les bénéficiaires** s'est élevé à 46 millions d'euros au quatrième trimestre 2010, pour un taux effectif d'imposition de 29,4 %.

Le **résultat net** a atteint 112 millions d'euros au quatrième trimestre 2010.

**Le bénéfice net par action** de la période calculé sur une base diluée (BPA) est ressorti à 1,00 €

Le nombre moyen d'actions de la période sur une base diluée est calculé en application des normes IFRS soit 113 229 766 actions, comparé à 107 991 786 actions pour le quatrième trimestre 2009. Cette variation s'explique principalement par le nombre moyen pondéré d'actions de performance et de stock options attribuées par le Conseil d'Administration aux salariés du Groupe Technip ainsi que par l'effet de dilution potentielle liée à l'OCEANE.

### 5. Trésorerie

Au 31 décembre 2010, la situation de **trésorerie nette** du Groupe s'établissait à 1 332 millions d'euros, comparée à 1 357 millions d'euros au 30 septembre 2010.

Les flux nets de trésorerie générés par l'activité se sont élevés à 156 millions d'euros contre 175 millions d'euros au quatrième trimestre 2009.

### III. RÉSULTATS ANNUELS

#### 1. Chiffre d'affaires

En millions d'euros	2009	2010	Var.
Subsea	2 866,1	2 731,7	(4,7) %
Offshore	565,0	773,4	36,9 %
Onshore	3 024,9	2 576,8	(14,8) %
Corporate	-	-	ns
<b>Total</b>	<b>6 456,0</b>	<b>6 081,9</b>	<b>(5,8) %</b>

Le chiffre d'affaires du segment Subsea en 2010 reflète une baisse d'activité dans certaines zones géographiques telles que la mer du Nord et le golfe du Mexique, compensée en partie par le niveau soutenu d'activité dans d'autres régions telles que l'Afrique de l'Ouest et le Brésil.

Le chiffre d'affaires Onshore/Offshore reflète une contribution plus faible des contrats anciens achevés cette année, phénomène qui s'est trouvé en partie contrebalancé par l'augmentation de la contribution de projets plus récents tels que la raffinerie de Jubail.

Les variations de change ont eu un impact positif de 289 millions d'euros sur le chiffre d'affaires du Groupe en 2010.

#### 2. Résultat opérationnel courant

En millions d'euros	2009	2010	Var.
Subsea	532,6	456,5	(14,3) %
Marge opérationnelle*	18,6 %	16,7 %	(187)pb
Offshore	39,3	34,6	(12,0) %
Marge opérationnelle*	7,0 %	4,5 %	(248)pb
Onshore	151,7	172,1	13,4 %
Marge opérationnelle*	5,0 %	6,7 %	166 pb
Corporate	(46,9)	(42,9)	(8,5) %
<b>Total</b>	<b>676,7</b>	<b>620,3</b>	<b>(8,3) %</b>
Marge opérationnelle*	10,5 %	10,2 %	(28)pb

\* Taux de marge opérationnelle courante

Le taux d'EBITDA du segment Subsea se situe à 21,4 % pour l'année 2010 contre 25,2 % en 2009 tandis que le taux de marge opérationnelle courante est ressorti à 16,7 % pour l'année 2010 contre 18,6 % en 2009, période au cours de laquelle un amortissement accéléré sur certains navires de la flotte avait été comptabilisé.

Le bon avancement de plusieurs projets a porté le taux de marge opérationnelle courante combiné Onshore/Offshore à 6,2 %, comparée à 5,3 % un an plus tôt.

Les variations de devises ont eu un impact positif de 38 millions d'euros sur le résultat opérationnel courant du Groupe en 2010.

#### 3. Résultat opérationnel

Le résultat opérationnel a atteint 615 millions d'euros en 2010 contre 429 millions d'euros en 2009, période qui comprenait une provision exceptionnelle de 245 millions d'euros pour l'affaire TSKJ.

#### 4. Résultat net

En millions d'euros	2009	2010
Résultat opérationnel	429,2	614,7
Résultat financier	(60,7)	(20,1)
Résultat des sociétés mises en équivalence	4,7	-
Impôts sur les bénéfiques	(194,7)	(179,4)
Intérêts minoritaires	(8,1)	2,4
<b>Résultat net</b>	<b>170,4</b>	<b>417,6</b>

Le **résultat financier** pour 2010 comprend une charge de 16 millions d'euros liée à l'impact des variations de change et des variations de juste valeur des instruments financiers de couverture, comparée à un impact négatif de 39 millions d'euros en 2009.

Le **taux effectif d'impôt** a atteint 30,2 % en 2010.

Le **bénéfice net par action** de la période calculé sur une base diluée (BPA) est ressorti à 3,81 € en 2010, contre 1,59 € un an auparavant, l'année 2009 ayant été pénalisée par la provision pour l'affaire TSKJ.

Le nombre moyen d'actions en 2010 sur une base diluée calculé en application des normes IFRS a atteint 109 839 190, comparé à 107 209 020 actions en 2009. Cette variation s'explique principalement par le nombre moyen pondéré d'actions de performance et de stock options attribuées par le Conseil d'Administration aux salariés du Groupe Technip ainsi que par l'effet de dilution potentielle liée à l'OCEANE.

#### 5. Trésorerie et bilan

En millions d'euros	
<b>Trésorerie nette au 31 décembre 2009</b>	<b>1 783,6</b>
Flux net de trésorerie généré par l'activité	38,3
<i>dont :</i>	
<i>Marge brute d'autofinancement</i>	539,2
<i>Variation du besoin en fonds de roulement</i>	(500,9)
Investissements industriels	(388,9)
Dividendes versés	(143,6)
Autres variations incluant l'effet de change	42,9
<b>Trésorerie nette au 31 décembre 2010</b>	<b>1 332,3</b>

Au 31 décembre 2010, la situation de **trésorerie nette** du Groupe s'établissait à 1 332 millions d'euros, comparée à 1 784 millions d'euros au 31 décembre 2009.

Sur l'exercice, la marge brute d'autofinancement est ressortie à 539 millions d'euros contre 373 millions d'euros en 2009. La variation du besoin en fonds de roulement a eu un impact négatif de 501 millions d'euros en 2010 contre un impact positif de 262 millions d'euros en 2009<sup>1</sup>.

Au 31 décembre 2010, les **fonds propres consolidés** s'élevaient à 3 202 millions d'euros, comparés à 2 717 millions d'euros au 31 décembre 2009.

<sup>1</sup> Classée en courant, la provision TSKJ a eu un impact négatif sur la marge brute d'autofinancement et positif sur la variation du besoin en fonds de roulement au quatrième trimestre 2009.



## IV. PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE 2011<sup>(2)</sup>

L'amélioration de notre visibilité au cours des trois derniers mois nous a permis de réviser à la hausse notre vision initiale de l'année 2011 :

- **Chiffre d'affaires du Groupe d'environ 6 500 - 6 700 millions d'euros**
- **Chiffre d'affaires Subsea d'environ 2 600 - 2 700 millions d'euros**
- **Taux de marge opérationnelle courante du Subsea supérieur à 15 %**
- **Taux de marge opérationnelle combinée Onshore/Offshore entre 6 % et 6,5 %**

L'information sur les résultats du quatrième trimestre 2010 comprend le présent communiqué de presse, ses annexes ainsi que la présentation disponible sur le site web du Groupe : [www.technip.com](http://www.technip.com)

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 17 février 2011, 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 72 00 09 82

Royaume-Uni : + 44 (0)203 367 9456

Etats-Unis : + 1 866 907 5925

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	272132#
Royaume-Uni :	+ 44 (0)203 367 9460	272132#
Etats-Unis :	+ 1 877 642 3018	272132#

<sup>2</sup> Sur la base des taux de change à la fin 2010

Technip, un leader mondial du management de projets, de l'ingénierie et de la construction pour l'industrie du pétrole et du gaz, propose un portefeuille étendu de solutions et de technologies innovantes.

Avec 23 000 personnes dans le monde, des capacités intégrées et une expertise reconnue dans les infrastructures sous-marines (Subsea), les plates-formes en mer (Offshore) et les grandes unités de traitement à terre (Onshore), Technip est un acteur clé du développement de réponses durables aux défis du secteur de l'énergie au 21ème siècle.

Implanté dans 48 pays sur cinq continents, Technip dispose de centres opérationnels, d'installations industrielles (usines de fabrication, bases d'assemblage, chantier de construction) et d'une flotte de navires spécialisés dans l'installation de conduites et la construction sous-marine.

L'action Technip est cotée sur le marché NYSE Euronext Paris et sur le marché hors cote américain (OTC).



**OTC ADR ISIN : US8785462099**

°  
° °

**Relations Analystes et Investisseurs**

Kimberly Stewart

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

**Relations Publiques**

Christophe Bêlorgeot

Tél. : +33 (0) 1 47 78 39 92

Floriane Lassalle-Massip

Tél. : +33 (0) 1 47 78 32 79  
e-mail : [press@technip.com](mailto: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, (audité)**

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

	Quatrième trimestre			Exercice		
	2009	2010	% Δ	2009	2010	% Δ
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>1 444,5</b>	<b>1 766,9</b>	<b>22,3%</b>	<b>6 456,0</b>	<b>6 081,9</b>	<b>(5,8) %</b>
Marge brute	284,6	342,1	20,2%	1 141,9	1 184,9	3,8%
Frais de recherche et développement	(15,1)	(19,4)	28,5%	(53,5)	(56,6)	5,8%
Frais commerciaux, administratifs et autres	(115,2)	(157,8)	37,0%	(411,7)	(508,0)	23,4%
<b>Résultat opérationnel courant</b>	<b>154,3</b>	<b>164,9</b>	<b>6,9%</b>	<b>676,7</b>	<b>620,3</b>	<b>(8,3) %</b>
Autres produits et charges opérationnels	(245,1)	(8,0)	(96,7) %	(247,5)	(5,6)	(97,7) %
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>(90,8)</b>	<b>156,9</b>	<b>ns</b>	<b>429,2</b>	<b>614,7</b>	<b>43,2%</b>
Résultat financier	(11,1)	0,1	ns	(60,7)	(20,1)	(66,9) %
Résultat des sociétés mises en équivalence	2,2	-	ns	4,7	-	ns
<b>Résultat avant impôts</b>	<b>(99,7)</b>	<b>157,0</b>	<b>ns</b>	<b>373,2</b>	<b>594,6</b>	<b>59,3%</b>
Impôts sur les bénéfices	(51,7)	(46,1)	(10,8) %	(194,7)	(179,4)	(7,9) %
Impôts sur les plus-values de cession	-	-	-	-	-	-
Intérêts minoritaires	(1,2)	1,3	ns	(8,1)	2,4	ns
<b>Résultat net</b>	<b>(152,6)</b>	<b>112,2</b>	<b>ns</b>	<b>170,4</b>	<b>417,6</b>	<b>x2,5</b>
<b>Nombre moyen d'actions sur une base diluée</b>	<b>107 991 786</b>	<b>113 229 766</b>		<b>107 209 020</b>	<b>109 839 190</b>	
<b>Bénéfice par action sur une base diluée</b> <sup>(1)</sup>	<b>(1,41)</b>	<b>1,00</b>	<b>ns</b>	<b>1,59</b>	<b>3,81</b>	<b>x2,4</b>

1. En conformité avec les normes IFRS, le bénéfice par action calculé sur une base diluée s'obtient en divisant le résultat net de la période, retraité des intérêts comptabilisés au titre des actions potentielles dilutives, par le nombre moyen d'actions en circulation, augmenté du nombre moyen pondéré des actions potentielles dilutives relatives à l'obligation convertible et des 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.

**ANNEXE I (b)**  
**BILAN CONSOLIDE Normes IFRS**

	<b>31 déc. 2009</b> <b>(audité)</b>	<b>31 déc. 2010</b> <b>(audité)</b>
En millions d'euros		
Actifs immobilisés	3 646,0	4 146,0
Impôts différés actifs	263,8	324,6
<b>ACTIF NON COURANT</b>	<b>3 909,8</b>	<b>4 470,6</b>
Contrats de construction	158,0	378,6
Stocks, créances clients et autres créances	1 845,9	2 267,1
Trésorerie et équivalents	2 656,3	3 105,7
<b>ACTIF COURANT</b>	<b>4 660,2</b>	<b>5 751,4</b>
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>8 570,0</b>	<b>10 222,0</b>
Capitaux propres (part du Groupe)	2 686,7	3 179,8
Intérêts minoritaires	30,4	22,3
<b>CAPITAUX PROPRES</b>	<b>2 717,1</b>	<b>3 202,1</b>
Dettes financières non courantes	844,5	1 092,1
Provisions non courantes	100,4	110,2
Impôts différés passif et autres passifs non courants	124,9	144,7
<b>PASSIF NON COURANT</b>	<b>1 069,8</b>	<b>1 347,0</b>
Dettes financières courantes	28,2	681,3
Provisions courantes	484,1	236,7
Contrats de construction	975,6	694,9
Dettes fournisseurs et autres dettes	3 295,2	4 060,0
<b>PASSIF COURANT</b>	<b>4 783,1</b>	<b>5 672,9</b>
<b>TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF</b>	<b>8 570,0</b>	<b>10 222,0</b>

<b>Variation des capitaux propres (part du Groupe) (audité) - En millions d'euros</b>	
<b>Capitaux propres au 31 décembre 2009</b>	<b>2 686,7</b>
Résultat net au 31 décembre 2010	417,6
Autres éléments du résultat global	109,0
Augmentations de capital	40,4
Opérations sur titres auto-détenus	5,9
Dividendes versés	(143,6)
Autres	63,8
<b>Capitaux propres au 31 décembre 2010</b>	<b>3 179,8</b>

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

En millions d'euros	Exercice	
	2009	2010
Résultat net	170,4	417,6
Amortissements des immobilisations	224,1	145,6
Charges liées aux plans d'options de souscription d'actions et aux actions gratuites	38,6	27,0
Provisions non courantes (dont engagements sociaux)	(7,4)	(0,3)
Déficits fiscaux utilisés non reconnus précédemment		
Impôts différés	(58,4)	(50,8)
Moins-value (Plus-value) de cession	(0,8)	2,5
Intérêts minoritaires et autres	6,1	(2,4)
<b>Marge brute d'autofinancement</b>	<b>372,6</b>	<b>539,2</b>
<b>Variation du besoin en fonds de roulement</b>	<b>261,5</b>	<b>(500,9)</b>
<b>Flux de trésorerie nets générés (consommés) par les activités d'exploitation</b>	<b>634,1</b>	<b>38,3</b>
Investissements industriels	(423,6)	(388,9)
Cessions d'actifs non courants	2,9	22,3
Prise de participation	(0,3)	(114,7)
Incidence des variations de périmètre	(8,1)	(26,5)
<b>Flux de trésorerie nets générés (consommés) par les activités d'investissement</b>	<b>(429,1)</b>	<b>(507,8)</b>
Augmentation (diminution) de l'endettement	84,1	894,2
Augmentations de capital	0,6	40,4
Dividendes versés	(127,5)	(143,6)
Auto contrôle	-	(2,2)
<b>Flux de trésorerie nets générés (consommés) par les activités de financement</b>	<b>(42,8)</b>	<b>788,8</b>
<b>Effets de change</b>	<b>92,4</b>	<b>131,2</b>
<b>Augmentation (diminution) nette de la trésorerie</b>	<b>254,6</b>	<b>450,5</b>
Découverts bancaires en début de période	(4,2)	(1,2)
Trésorerie et équivalents en début de période	2 404,7	2 656,3
Découverts bancaires en fin de période	(1,2)	(0,1)
Trésorerie et équivalents en fin de période	2 656,3	3 105,7
	<b>254,6</b>	<b>450,5</b>

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

En millions d'euros	Trésorerie & endettement	
	31 déc. 2009 (audité)	31 déc. 2010 (audité)
Equivalents de trésorerie	2 140,6	2 326,8
Trésorerie	515,7	778,9
<b>Trésorerie totale (A)</b>	<b>2 656,3</b>	<b>3 105,7</b>
Dettes courantes	28,2	681,3
Dettes non courantes	844,5	1 092,1
<b>Dette totale (B)</b>	<b>872,7</b>	<b>1 773,4</b>
<b>Trésorerie nette (A - B)</b>	<b>1 783,6</b>	<b>1 332,3</b>

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

	Compte de résultat				Bilan	
	4T 09	4T 10	2009	2010	31 déc. 2009	31 déc. 2010
<b>USD</b>	1,48	1,36	1,39	1,33	1,44	1,34
<b>GBP</b>	0,90	0,86	0,89	0,86	0,89	0,86

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

En millions d'euros	Quatrième trimestre			Exercice		
	2009	2010	% Δ	2009	2010	% Δ
<b>Europe, Russie, Asie C.</b>	368,9	447,0	21,2 %	1 726,5	1 611,8	(6,6) %
<b>Afrique</b>	232,9	388,5	66,8 %	942,6	1 157,7	22,8 %
<b>Moyen-Orient</b>	327,3	431,6	31,9 %	1 467,0	1 292,9	(11,9) %
<b>Asie Pacifique</b>	192,0	197,3	2,8 %	765,7	725,4	(5,3) %
<b>Amériques</b>	323,4	302,5	(6,5) %	1 554,2	1 294,1	(16,7) %
<b>TOTAL</b>	<b>1 444,5</b>	<b>1 766,9</b>	<b>22,3 %</b>	<b>6 456,0</b>	<b>6 081,9</b>	<b>(5,8) %</b>

**ANNEXE II (b)**  
**INFORMATIONS SUPPLEMENTAIRES PAR SEGMENT D'ACTIVITE**  
**Normes IFRS, Non Audité**

En millions d'euros	4T 09	4T 10	% Δ	2009	2010	% Δ
<b>SUBSEA</b>						
Chiffre d'affaires	656,4	713,7	8,7 %	2 866,1	2 731,7	(4,7) %
Marge brute	170,3	179,6	5,5 %	715,6	684,9	(4,3) %
Résultat opérationnel courant	119,1	115,6	(2,9) %	532,6	456,5	(14,3) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	18,1 %	16,2 %	(195) pb	18,6 %	16,7 %	(187) pb
Amortissements et dépréciations	(45,4)	(33,6)	(26,0) %	(190,1)	(129,0)	(32,1) %
EBITDA <sup>(1)</sup>	164,5	149,2	(9,3) %	722,7	585,5	(19,0) %
<b>OFFSHORE</b>						
Chiffre d'affaires	134,7	249,0	84,9 %	565,0	773,4	36,9 %
Marge brute	21,2	27,5	29,7 %	96,8	106,9	10,4 %
Résultat opérationnel courant	5,5	5,2	(5,5) %	39,3	34,6	(12,0) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	4,1 %	2,1 %	(199) pb	7,0 %	4,5 %	(248) pb
Amortissements et dépréciations	(12,3)	(2,8)	(77,2) %	(19,3)	(10,7)	(44,6) %
<b>ONSHORE</b>						
Chiffre d'affaires	653,4	804,2	23,1 %	3 024,9	2 576,8	(14,8) %
Marge brute	93,0	134,8	44,9 %	329,6	393,1	19,3 %
Résultat opérationnel courant	46,5	56,6	21,7 %	151,7	172,1	13,4 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	7,1 %	7,0 %	(8) pb	5,0 %	6,7 %	166 pb
Amortissements et dépréciations	(3,0)	(6,3)	110,0 %	(14,3)	(17,1)	19,6 %
<b>CORPORATE</b>						
Résultat opérationnel courant	(16,8)	(12,5)	(25,6) %	(46,9)	(42,9)	(8,5) %
Amortissements et dépréciations	0,5	(0,1)	ns	(0,4)	(0,2)	(50,0) %

<sup>(1)</sup> Résultat opérationnel courant avant amortissements et dépréciations

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

En millions d'euros	Prises de commandes par segment d'activité		
	Quatrième trimestre		
	2009	2010	% Δ
Subsea	879,3	698,3	(20,6) %
Offshore	123,3	486,2	x3,9
Onshore	931,4	1 288,2	38,3 %
<b>TOTAL</b>	<b>1 934,0</b>	<b>2 472,7</b>	<b>27,9 %</b>

En millions d'euros	Carnet de commandes par segment d'activité		
	Au	Au	% Δ
	31 déc. 2009	31 déc. 2010	
Subsea	3 053,0	3 110,7	1,9 %
Offshore	467,9	1 130,9	x2,4
Onshore	4 497,4	4 986,3	10,9 %
<b>TOTAL</b>	<b>8 018,3</b>	<b>9 227,9</b>	<b>15,1 %</b>

En millions d'euros	Carnet de commandes par région		
	Au	Au	% Δ
	31 déc. 2009	31 déc. 2010	
Europe, Russie, Asie C.	1 440,2	1 670,9	16,0 %
Afrique	1 505,6	1 663,8	10,5 %
Moyen-Orient	3 062,7	2 958,9	(3,4) %
Asie Pacifique	643,3	680,3	5,8 %
Amériques	1 366,5	2 254,0	64,9 %
<b>TOTAL</b>	<b>8 018,3</b>	<b>9 227,9</b>	<b>15,1 %</b>

En millions d'euros	Ecoulement estimé du carnet de commandes au 31 décembre 2010			
	SUBSEA	OFFSHORE	ONSHORE	GRUPE
<b>Pour 2011</b>	2 159,2	505,0	2 561,6	<b>5 225,8</b>
<b>Pour 2012</b>	600,8	522,9	1 918,5	<b>3 042,2</b>
<b>Pour 2013 et au-delà</b>	350,7	103,0	506,2	<b>959,9</b>
<b>TOTAL</b>	<b>3 110,7</b>	<b>1 130,9</b>	<b>4 986,3</b>	<b>9 227,9</b>



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

Au **quatrième trimestre 2010**, la prise de commandes de Technip a atteint 2 473 millions d'euros contre 1 934 millions d'euros au quatrième trimestre 2009. Les principaux contrats annoncés au cours du quatrième trimestre 2010 sont les suivants :

- Le segment Offshore s'est vu attribuer un contrat à prix forfaitaire, d'une valeur de près de 400 millions de dollars, pour l'ingénierie, la fourniture des équipements, la fabrication, l'installation, la mise en service et le démarrage de projets par Kfajji Joint Operations. Le champ Khafji se situe dans la zone neutre entre l'Arabie Saoudite et le Koweït,
- Le segment Subsea a remporté un contrat de FEED auprès d'ExxonMobil, au nom de Marine Well Containment Company (MWCC), afin de concevoir un système de réponse d'urgence utilisable pour contenir une fuite de pétrole qui surviendrait dans le golfe du Mexique lors d'un accident sur un puits sous-marin en eaux profondes,
- Le segment Subsea a signé avec Petrobras un contrat de fourniture de lignes de production intégrées (IPB) qui seront utilisées pour la première fois au Brésil sur le champ Papa-Terra dans le Bassin de Campos,
- Ce même segment a remporté auprès de GNPC un contrat à prix forfaitaire pour la phase 1 d'un projet de transport et de traitement de gaz naturel situé à 60 kilomètres au large du Ghana. Le gaz sera acheminé depuis le champ Jubilee jusqu'à la future unité de production à terre. Le contrat comprend l'ingénierie, l'assemblage et l'installation d'une flowline rigide en acier de 14 kilomètres de long ainsi que l'ingénierie, la fabrication et l'installation d'un PLET,
- Le segment Onshore a remporté auprès de Total E&P Yemen un contrat clé en main à prix forfaitaire pour la centrale électrique du projet Kharir. Ce projet comprend l'ingénierie, la fourniture des équipements, l'approvisionnement, la construction, la pré-mise en service et la mise en service ainsi que l'assistance au démarrage et les tests de performance d'une centrale électrique de 40 MW (dont la capacité pourra être étendue à 100 MW),
- Le segment Onshore a également signé avec Valero Refining Company un contrat d'ingénierie, de fourniture des équipements et de support à la construction à prix forfaitaire pour deux unités de récupération de gaz de torche dans la raffinerie de Port Arthur, au Texas,
- Le segment Offshore a obtenu auprès de Petroleos de Venezuela S.A. un contrat d'ingénierie, de fourniture des équipements, et de supervision de la construction (EPCM) pour le développement des champs Mariscal Sucre Dragon et Patao. Situés à environ 40 kilomètres au nord de la péninsule de Paria dans l'Etat de Sucre (Venezuela), par une profondeur d'eau de 100 à 130 mètres, ces champs sont les premiers développements offshore de gaz au Venezuela,
- Le segment Onshore a remporté auprès de Total un contrat d'ingénierie, de services de fourniture des équipements et de supervision de la construction pour l'augmentation de la capacité de l'hydrocraqueur de la raffinerie de Normandie située à Gonfreville,
- Le même segment Onshore a également remporté auprès de Sonatrach, groupe pétrolier national algérien, un contrat EPC de réhabilitation et de modernisation de la raffinerie d'Alger, d'un montant forfaitaire d'environ 67,9 milliards de dinars algériens (environ 900 millions de dollars).

**Depuis le 1er janvier 2011**, Technip a également annoncé la signature des contrats suivants, **qui figurent** dans le carnet de commandes au 31 décembre 2010 :

- Le segment Subsea a obtenu un contrat à prix forfaitaire auprès de Chevron North America Exploration and Production pour le développement des champs Jack et St-Malo situés par une profondeur d'eau d'environ 2 130 mètres dans la zone de Walker Ridge du golfe du Mexique. Ce contrat comprend l'ingénierie, la fabrication et l'installation sous-marine de flowlines, de risers caténaux en acier, de structures de terminaison de pipelines, de collecteurs, stations de pompes et structures de

raccordement,

- Le segment Subsea a remporté auprès d'Acergy Angola S.A. et d'Acergy West Africa S.A.S. des contrats pour la fourniture d'ombilicaux destinés au développement du champ CLOV. Ce champ est situé dans le Bloc 17 au large de l'Angola par des profondeurs d'eau allant jusqu'à 1 410 mètres. L'opérateur du développement est Total E&P Angola,
- Le même segment Subsea a remporté un contrat à prix forfaitaire auprès d'Enbridge Offshore Facilities L.L.C. pour le développement du système de collecte de gaz de Walker Ridge, qui doit desservir les champs Jack et St Malo dans le golfe du Mexique, situé par une profondeur d'eau de 2 130 mètres,
- Le segment Onshore a signé avec Burgasnefteproekt EOOD (société d'ingénierie, filiale de Lukoil) un contrat à prix forfaitaire d'une valeur d'environ 70 millions d'euros pour la phase 1 d'un complexe d'hydrocraquage de résidus lourds qui sera construit dans la raffinerie de Burgas (Bulgarie).
- Offshore, en consortium avec Daewoo Shipbuilding & Marine Engineering Co. Ltd., a remporté auprès de Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS) et MISC Berhad un contrat d'ingénierie d'avant-projet détaillé pour une unité flottante de liquéfaction de gaz naturel (FLNG), qui aura une capacité d'un million de tonnes par an et sera située en Malaisie,