

Résultats de Technip pour le quatrième trimestre et l'exercice 2015

Performance en ligne avec nos attentes

RESULTATS 2015

- Chiffre d'affaires annuel ajusté en hausse de 14 % à 12,2 milliards d'euros
- Résultat opérationnel courant implicite² annuel en augmentation de 20 % à 987 millions d'euros, avec 851 millions d'euros dans le Subsea et 218 millions d'euros dans l'Onshore/Offshore
- Carnet de commandes en fin d'année de 17 milliards d'euros suite à une prise de commande de 2,8 milliards d'euros au quatrième trimestre; situation de trésorerie nette de 1,9 milliards d'euros : bilan renforcé
- Dividende proposé au titre de 2015 maintenu à 2,00 € par action
- Chiffre d'affaires ajusté en hausse de 11 % au quatrième trimestre ; résultat opérationnel courant ajusté⁵ en hausse de 8 % à 242 millions d'euros au quatrième trimestre

PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE 2016 :

- Chiffre d'affaires Subsea ajusté entre 4,7 et 5,0 milliards d'euros, résultat opérationnel courant ajusté⁵ entre 640 et 680 millions d'euros
- Chiffre d'affaires Onshore/Offshore ajusté entre 5,7 et 6,0 milliards d'euros, résultat opérationnel courant ajusté⁵ entre 240 et 280 millions d'euros

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 23 février 2016, a arrêté les comptes consolidés de l'exercice 2015.

Note : En 2015, Technip a entre autres appliqué la norme IFRS 11 – Accords conjoints. Dans ses états financiers au titre de l'exercice, Technip a intégré les orientations les plus récentes parmi les lignes directrices concernant cette norme, émises par l'IFRIC et l'AMF en France, qui traitent de l'ensemble des accords conjoints établis via des entités intégrées uniquement comme coentreprises. Technip continuera de publier et de fournir des déclarations prévisionnelles sur une base ajustée, correspondant à son ancien dispositif en vue de garantir la cohérence et les comparaisons entre les périodes et les projets pour le dispositif de reporting financier utilisé pour des raisons de management. Les états financiers annuels ajustés (ceux auxquels il est fait référence de façon générale dans ce communiqué de presse) sont présentés en annexes I-III. Les états financiers consolidés aux normes IFRS et la réconciliation avec la base ajustée sont présentés en annexe VI.

En millions d'euros (sauf dividende)	4T 14	4T 15	Variation	2014	2015	Variation
Chiffre d'affaires ajusté	2 815,9	3 118,1	10,7%	10 724,5	12 208,7	13,8%
EBITDA implicite ajusté¹	319,2	323,9	1,5%	1 107,9	1 292,4	16,7%
<i>Taux d'EBITDA implicite ajusté</i>	<i>11,3%</i>	<i>10,4%</i>	<i>(95)pb</i>	<i>10,3%</i>	<i>10,6%</i>	<i>26pb</i>
Résultat opérationnel courant implicite ajusté²	223,2	241,6	8,2%	824,6	986,8	19,7%
<i>Taux de marge opérationnelle courante implicite ajusté³</i>	<i>7,9%</i>	<i>7,7%</i>	<i>(18)pb</i>	<i>7,7%</i>	<i>8,1%</i>	<i>39pb</i>
Charge exceptionnelle	-	(50,5)	nm	-	(635,3)	nm
Autres y compris effet d'impôt et résultat financier	(92,0)	41,0	nm	(127,8)	93,6	nm
Résultat net implicite⁴	172,1	111,5	(35,2)%	564,4	586,8	4,0%
Résultat opérationnel courant ajusté⁵	223,2	241,6	8,2%	824,6	802,4	nm
Résultat net, part du Groupe	80,1	102,0	27,3%	436,6	45,1	nm
Dividende proposé par action ⁶ (€)	2,00	2,00	-			
Prise de commandes	3 227	2 808		15 296	7 565	
Carnet de commandes	20 936	16 970		20 936	16 970	

¹ Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence hors éléments exceptionnels, dépréciation et amortissement. Pas d'éléments exceptionnels au 4T15.

² Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence hors éléments exceptionnels. Pas d'éléments exceptionnels au 4T15.

³ Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence hors éléments exceptionnels, divisé par le chiffre d'affaires ajusté. Pas d'éléments exceptionnels au 4T15.

⁴ Résultat net, part du Groupe hors éléments exceptionnels. Cf. annexes V.

⁵ Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence.

⁶ Proposition du Conseil d'Administration de Technip qui sera soumise à l'approbation des actionnaires réunis en Assemblée Générale le 28 avril 2016.

Thierry Pilenko, Président-Directeur Général de Technip, a déclaré : «Dans un environnement de marché sans précédent en 2015, Technip démontre résilience et proactivité. Nous avons réalisé les projets clés de nos clients, entamé notre programme de réduction de coûts et poursuivi notre stratégie.

Performance 2015

Nous avons clôturé l'année 2015 avec succès. Notre chiffre d'affaires et notre résultat opérationnel courant implicite (OIFRA) sont en ligne avec nos prévisions.

- La prise de commandes s'élève à 2,8 milliards d'euros au quatrième trimestre et à 7,6 milliards d'euros en 2015. La qualité et la diversité de ces commandes ont notamment été préservées et nous sommes positionnés pour les prochaines années comme contracteur clé sur les phases de FEED de plusieurs projets significatifs.
- Nos activités ont généré plus de 1 milliard d'euros de trésorerie sur l'exercice, soutenu par la profitabilité du Subsea. Nous avons terminé l'année avec une trésorerie nette de 1,9 milliards d'euros, grâce à la maîtrise de nos investissements (272 millions d'euros nets) et une solide gestion du fonds de roulement (562 millions d'euros).
- Le plan de réduction de coûts annoncé en juillet 2015 commence à porter ses fruits, avec près de 270 millions d'euros d'économies générées dans l'année. Par ailleurs, nos investissements en R&D augmentent et la performance de notre segment Onshore/Offshore s'améliore après un début d'année difficile. Nous sommes par ailleurs en mesure d'accroître notre objectif d'économies de 830 millions d'euros à 1 milliard d'euros.
- Nous avons livré plusieurs projets à nos clients, dans le strict respect des normes de sécurité, notamment l'usine d'Halobutyl en Arabie Saoudite, la raffinerie Burgas en Bulgarie, les développements sous-marins des champs Julia dans le golfe du Mexique et Bøyla en Norvège. Des projets majeurs en cours tels que Yamal LNG ont bien avancé.
- Notre alliance stratégique avec FMC Technologies atteint ses objectifs, Forsys Subsea JV a en effet remporté deux contrats en 2015 et un autre en 2016 pour le champ Trestakk auprès de Statoil.

Notre carnet de commandes diversifié de 17 milliards d'euros, dont 7,3 milliards d'euros en Subsea et 9,7 milliards en Onshore/Offshore, combiné à des économies plus élevées, à une maîtrise de notre besoin en fond de roulement et à une réduction de nos investissements, nous aideront à préserver nos marges et notre trésorerie dans les années à venir.

Dividende proposé au titre de l'exercice 2015

Par conséquent, nous maintenons un dividende de 2 euros par action. Nous proposons également la même option de paiement du dividende en actions que l'an dernier et réaffirmons notre engagement de maintien du nombre d'actions sur une base totalement diluée.

Perspectives du marché

Compte tenu des perspectives d'évolution du prix du pétrole ainsi que des incertitudes macroéconomiques et géopolitiques, nous n'attendons pas de changement significatif en ce qui concerne les priorités de nos clients au cours des 12-18 prochains mois. Leurs investissements dans de nouveaux projets resteront bien inférieurs à 2014 avec une meilleure résilience en Aval par rapport à l'Amont:

- Aval : les entreprises de raffinage et (pétro) chimiques sont plus rentables dans l'environnement actuel. Nous constatons un intérêt persistant à travers le monde pour investir ou modifier et moderniser des unités ce qui profitera à nos activités de technologie, d'équipements et de consulting. Cela devrait également soutenir une performance accrue de l'Onshore/Offshore dans les prochaines années.

- Amont : plusieurs développements stratégiques pourraient aller de l'avant, toutefois les opérateurs de l'industrie gazière et pétrolière se concentrent pour l'instant sur la finalisation de leurs projets démarrés 3 à 5 ans plus tôt. Cela devrait libérer de la trésorerie et permettre de nouveaux investissements afin de compenser la déplétion des réservoirs. Par ailleurs, l'optimisation des coûts de projets grâce à l'implication en amont (notamment à travers Genesis et Forsys Subsea JV) conforte nos clients dans la rentabilité de ces projets. Enfin, les travaux d'avant-projet menés dans le cadre des développements en Amont devraient s'accélérer dès la fin 2016 jusqu'en 2017 et par suite conduire à des choix d'investissements dans des projets plus significatifs.

Priorités stratégiques – étendre notre portefeuille de solutions

Notre stratégie des dernières années nous a permis de construire un portefeuille de solutions élargi qui porte notre activité au-delà de l'exécution de grands projets onshore, offshore et subsea. Par conséquent, 22 % de notre chiffre d'affaires ajusté et 30 % de notre EBITDA implicite en 2015 sont générés par nos activités de technologie, d'équipements et de consulting pour nos deux segments, ce qui constitue un changement fondamental par rapport à 2010. Nous allons continuer à investir dans ces domaines, de manière directe et au travers d'alliances.

En résumé, dans ce contexte notre capacité à répondre à la demande avec des solutions élargies, intégrées et flexibles, tout en offrant des bénéfices tangibles à nos clients, sera la clé du succès. Nous continuerons à nous impliquer en amont, pour réduire les coûts de développement grâce à la technologie, à la simplification et à la standardisation de nos procédés, tout en nous appuyant sur une meilleure optimisation de notre chaîne d'approvisionnement. Au sein de notre organisation, nous continuons à contrôler nos coûts, notre trésorerie, nos projets et nos investissements, pour maintenir un bilan solide et renforcer notre position dominante. Dans un environnement de marché sans précédent, nous sommes prêts à saisir des opportunités, à remporter des projets, à pénétrer de nouveaux marchés, à retenir et attirer les meilleurs talents et ainsi créer de la valeur pour l'ensemble de nos parties prenantes.»

I. PRISE ET CARNET DE COMMANDES

1. Prise de commandes pour le quatrième trimestre 2015

Au cours du quatrième trimestre 2015, la **prise de commandes** de Technip s'élève à 2,8 milliards d'euros. La répartition par segment d'activité est la suivante :

Prise de commandes ¹ (en millions d'euros)	4T 2014	4T 2015
Subsea	1 271	651
Onshore/Offshore	1 956	2 157
Total	3 227	2 808

Dans le **Subsea**, la prise de commandes comprend un contrat de fourniture des premières conduites flexibles pour le champ pré-salifère Libra Extended Well Test situé dans le bassin de Santos au Brésil qui seront fabriquées dans nos usines de Vitoria et d'Açu.

Dans le golfe du Mexique, deux contrats à prix forfaitaire ont été attribués : l'un pour le développement du champ Odd Job et l'autre pour les champs South Santa Cruz et Barataria, couvrant la fabrication et l'installation de flowlines à double enveloppe et les systèmes associés, qui seront fabriqués dans notre base d'assemblage à Mobile, en Alabama et installés par le Deep Blue.

Dans l'**Onshore/Offshore**, la prise de commandes comprend une partie du contrat remboursable du projet Yamal LNG, couvrant la construction et la logistique. En outre, le Groupe a remporté un contrat pour fournir sa technologie propriétaire et pour réaliser l'ingénierie, la fourniture des équipements et la construction d'une usine d'hydrogène dotée d'une capacité de 40 000 mètres cubes par heure dans le Montana, aux Etats-Unis. Grâce à l'alliance avec Air Products, Technip a également remporté un contrat portant sur la technologie, les services d'ingénierie et la fourniture des équipements pour une nouvelle usine d'hydrogène dotée d'une capacité de 3,5 millions de mètres cubes par jour au Texas, aux Etats-Unis.

En République Tchèque, Technip a remporté un contrat à prix forfaitaire couvrant l'ingénierie, la fourniture et la construction de quatre fours de craquage ainsi que le pipe-rack associé pour une usine d'éthylène. Les fours utiliseront les technologies propriétaires de Technip.

En annexes IV, figurent les contrats annoncés depuis octobre 2015 et une indication de leur valeur approximative lorsque celle-ci a été publiée.

2. Carnet de commandes

A la fin du quatrième trimestre 2015, le **carnet de commandes** de Technip s'élève à 17,0 milliards d'euros, contre 17,5 milliards d'euros à la fin du troisième trimestre 2015 et 20,9 milliards d'euros à la fin du quatrième trimestre 2014.

Écoulement estimé du carnet de commandes ² au 31 décembre 2015 (en millions d'euros)	Subsea	Onshore/Offshore	Groupe
2016	4 502	4 996	9 498
2017	1 774	2 980	4 754
2018 et au-delà	1 033	1 685	2 718
Total	7 309	9 661	16 970

¹ La prise de commandes inclut tous les projets dont le chiffre d'affaires est consolidé dans nos états financiers ajustés.

² Le carnet de commandes inclut tous les projets dont le chiffre d'affaires est consolidé dans nos états financiers ajustés.

II. PRINCIPALES INFORMATIONS FINANCIERES ET OPERATIONNELLES POUR LE QUATRIEME TRIMESTRE 2015 – BASE AJUSTEE

Le 6 juillet 2015, le Groupe a annoncé le lancement d'un plan de restructuration en réponse à la dégradation du marché pétrolier et gazier. Tous les coûts liés à ce plan ont été comptabilisés dans le résultat opérationnel non courant de ce trimestre (cf. Section II.4).

1. Subsea

Les principales opérations dans le **Subsea** pour le trimestre sont les suivantes :

- **Aux Amériques :**
 - **Dans le golfe du Mexique**, le Deep Blue a achevé avec succès une campagne d'installation combinée pour les développements des projets Kodiak et K2, et a ensuite été mobilisé sur le champ Stones pour démarrer sa seconde campagne d'installation.
 - **Au Brésil**, dans nos usines de fabrication de Vitoria et d'Açu, la production de conduites flexibles s'est poursuivie pour les champs pré-salifères de Lula Alto, Iracema Norte et Iracema Sul, et a été terminée pour les champs de Sapinhoá & Lula Nordeste et Sapinhoá Norte.
- **En mer du Nord**, le Deep Arctic a été mobilisé sur le champ Alvheim en Norvège pour travailler sur l'extension des infrastructures sous-marines. L'ingénierie et la fourniture des équipements se sont poursuivies sur le projet Edradour en Ecosse, pour lequel la fabrication des ombilicaux a avancé dans notre usine de Newcastle.
- **En Asie Pacifique**, le G1201 a finalisé sa campagne de pose en S sur le projet Malikai en Malaisie. Parallèlement, le Deep Orient a finalisé sa campagne d'installation pour le projet D18 en Malaisie et s'est ensuite rendu en Indonésie sur le projet Bangka. Egalement en Indonésie, l'ingénierie et la fourniture des équipements se sont poursuivies sur le projet Jangkrik, pour lequel la fabrication des conduites flexibles a avancé dans notre usine d'Asiaflex. En Australie, le North Sea Atlantic a continué de travailler sur le projet Wheatstone.
- **En Afrique de l'Ouest**, des progrès ont été enregistrés sur le développement du projet Bloc 15/06 East Hub en Angola, le Deep Energy ayant terminé sa première campagne d'installation. Au Congo, le G1200 a continué de travailler sur le projet Moho Nord, tandis que le Deep Pioneer a finalisé sa campagne en mer et s'est rendu ensuite sur le champ T.E.N. au Ghana. Dans le même temps, l'ingénierie et la fourniture des équipements se sont poursuivies sur le champ Kaombo en Angola.

Au final, le **taux d'utilisation des navires** pour le quatrième trimestre 2015 est de 74 %, en ligne avec le quatrième trimestre 2014, et inférieur aux 89 % enregistrés au troisième trimestre 2015.

La **performance financière** pour le segment Subsea est présentée dans le tableau suivant :

En millions d'euros	4T 2014	4T 2015	Variation
Subsea			
Chiffre d'affaires ajusté	1 290,3	1 487,6	15,3%
EBITDA ajusté	285,7	276,2	(3,3)%
<i>Taux d'EBITDA ajusté</i>	<i>22,1%</i>	<i>18,6%</i>	<i>(358)pb</i>
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence*	197,9	203,6	2,9%
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajusté</i>	<i>15,3%</i>	<i>13,7%</i>	<i>(165)pb</i>

* Aucune charge exceptionnelle n'est incluse dans le résultat opérationnel courant Subsea ajusté au 4T 2015.

2. Onshore/Offshore

Dans l'**Onshore/Offshore**, les principales opérations pour le trimestre ont été les suivantes :

- **Au Moyen-Orient**, l'installation est terminée pour l'usine d'élastomère Halobutyl en Arabie Saoudite, ainsi que plusieurs parties du projet Khafji Crude Related Offshore dans la zone neutre située entre l'Arabie Saoudite et le Koweït. Dans le même temps, la fabrication s'est poursuivie pour les plateformes FMB au Qatar et pour le complexe Umm Lulu à Abu Dhabi. Toujours à Abu Dhabi, la mise en service se poursuit sur le champ Satah et nous avons finalisé le projet de modification des torchères et la modernisation sur Das Island pour ADMA-OPCO.
- **En Asie Pacifique**, le projet de plateformes du Bloc SK316 est presque terminé en Malaisie. En Corée, l'intégration a avancé après l'installation réussie du système d'ancrage du touret et de la torchère de 135 mètres sur la coque du Prelude FLNG. Dans le même temps, en Inde, nous avons finalisé la plateforme Heera Redevelopment (HRD). Au Brunei, la fabrication s'est poursuivie sur le projet Maharaja Lela & Jamalulalam.
- **En Europe et en Russie**, sur le projet Yamal LNG la construction des modules de traitement continuent dans les chantiers navals chinois pendant que les activités hivernales ont avancé avec une mobilisation accrue sur site. L'ingénierie s'est poursuivie dans l'unité de production d'ammoniac de Duslo en Slovaquie et dans l'unité de production de polyéthylène en République Tchèque.
- **Aux Amériques**, les activités de construction se sont poursuivies dans l'unité de production de polyéthylène de CPChem au Texas pour le craqueur d'éthane de grande envergure et le complexe de dérivés de Sasol près de Lake Charles, en Louisiane. Sur la même période, la construction des topsides a avancé sur le projet Juniper à Trinidad et Tobago.

La **performance financière** en Onshore/Offshore est indiquée dans le tableau suivant :

En millions d'euros	4T 2014	4T 2015	Variation
Onshore/Offshore			
Chiffre d'affaires ajusté	1 525,6	1 630,5	6,9%
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence*	47,9	66,1	38,0%
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajusté</i>	<i>3,1%</i>	<i>4,1%</i>	<i>91pb</i>

* Aucune charge exceptionnelle n'est incluse dans le résultat opérationnel courant Onshore/Offshore ajusté au 4T 2015.

3. Groupe

Le **résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence**, incluant des charges Corporate de 28 millions d'euros, est indiqué dans le tableau suivant :

En millions d'euros	4T 2014	4T 2015	Variation
Groupe			
Chiffre d'affaires ajusté	2 815,9	3 118,1	10,7%
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence*	223,2	241,6	8,2%
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajusté</i>	7,9%	7,7%	(18)pb

* Aucune charge exceptionnelle n'est incluse dans le résultat opérationnel courant ajusté au 4T 2015.

Au quatrième trimestre 2015, par rapport à l'an dernier, l'impact estimé des **variations de change** a été positif de 38 millions d'euros sur le chiffre d'affaires ajusté et positif de 16 millions d'euros sur le résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence.

4. Eléments non courants et résultat net du Groupe ajustés

Des éléments opérationnels non courants ajustés de (52) millions d'euros ont été comptabilisés ce trimestre, dont (50) millions d'euros en lien avec le plan de restructuration annoncé le 6 juillet, portant le total des charges exceptionnelles comptabilisées pour le plan à 635 millions d'euros sur un total de charges estimé de 650 millions d'euros.

Le **résultat financier ajusté** pour le quatrième trimestre 2015 comprend principalement une charge d'intérêts d'environ 19 millions d'euros sur dette à long et court termes et un impact négatif de 26 millions d'euros lié aux variations de change et de juste valeur des instruments de couverture.

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions sur une base diluée)	4T 2014	4T 2015	Variation
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence*	223,2	241,6	8,2%
Autres produits et charges non courants ajustés	(33,3)	(52,0)	56,2%
Résultat financier ajusté	(67,7)	(50,9)	(24,8)%
Charge d'impôt sur le résultat ajusté	(39,2)	(34,8)	(11,2)%
<i>Taux effectif d'imposition ajusté</i>	32,1%	25,1%	(699)pb
Intérêts minoritaires ajustés	(2,9)	(1,9)	(34,5)%
Résultat net, part du Groupe	80,1	102,0	27,3%
Résultat net implicite	172,1	111,5	(35,2)%
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	124 725 767	129 100 010	3,5%
Résultat dilué par action (€)	0,68	0,83	21,6%

* Aucune charge exceptionnelle n'est incluse dans le résultat opérationnel courant ajusté au 4T 2015.

5. Flux de trésorerie et situation financière ajustée consolidée

Au 31 décembre 2015, la **situation de trésorerie nette ajustée**¹ s'est élevée à 1 938 millions d'euros, contre 1 301 millions d'euros au 30 septembre 2015.

Trésorerie ajustée² au 30 septembre 2015	3 802,2
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation, ajustés	633,6
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement, ajustés	(56,4)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement, ajustés	62,3
Différences de change, ajustées	59,6
Trésorerie ajustée² au 31 décembre 2015	4 501,3

Les investissements industriels ajustés pour le quatrième trimestre 2015 se sont élevés à 77 millions d'euros, contre 113 millions d'euros il y a un an.

Le bilan du Groupe reste solide et liquide. **Les capitaux propres part du Groupe** sont ressortis au 31 décembre 2015 à 4 536 millions d'euros, contre 4 363 millions d'euros au 31 décembre 2014.

¹ Les états financiers consolidés aux normes IFRS et une réconciliation sur une base ajustée figurent en Annexes VI.

² Trésorerie et équivalents de trésorerie ajustés nets des découverts bancaires.

III. RESULTATS FINANCIERS DE L'EXERCICE 2015 – BASE AJUSTEE

1. Subsea

La marge d'EBITDA Subsea ajustée ressort à 19,0 % en 2015, contre 18,1% en 2014, et le taux de marge opérationnelle courante ajusté à 14,5 % en 2015, contre 13,0 % en 2014, reflétant l'avancement des grands projets et un taux d'utilisation de la flotte élevé de 80 %.

La performance financière Subsea est indiquée dans le tableau suivant :

En millions d'euros	2014	2015	Variation
Subsea			
Chiffre d'affaires ajusté	4 880,4	5 876,0	20,4%
EBITDA ajusté	882,4	1 117,8	26,7%
<i>Taux d'EBITDA ajusté</i>	18,1%	19,0%	94pb
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence*	635,1	851,1	34,0%
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajusté</i>	13,0%	14,5%	147pb

* Aucune charge exceptionnelle n'est incluse dans le résultat opérationnel courant Subsea ajusté.

2. Onshore/Offshore

Le taux de marge opérationnelle courante Onshore/Offshore ajusté a chuté à 0,5 % en 2015, tandis que le résultat opérationnel ajusté implicite a baissé à 3,4 % en 2015, contre 4,7 % en 2014.

La performance financière Onshore/Offshore est indiquée dans le tableau suivant :

En millions d'euros	2014	2015	Variation
Onshore/Offshore			
Chiffre d'affaires ajusté	5 844,1	6 332,7	8,4%
Résultat opérationnel courant ajusté implicite après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	276,2	218,3	(21,0)%
<i>Taux de marge opérationnelle courante implicite ajustée</i>	4,7%	3,4%	(128)pb
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	276,2	33,9	nm
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajusté</i>	4,7%	0,5%	nm

3. Groupe

Le 6 juillet 2015, Technip a annoncé le lancement d'un plan de restructuration avec une charge exceptionnelle totale estimée de 650 millions d'euros. Sur ce total, 635 millions d'euros ont été comptabilisés en 2015 : 184 millions d'euros dans le résultat opérationnel courant et 451 millions d'euros dans le résultat opérationnel non courant.

Le résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence du Groupe, incluant des charges Corporate détaillées en annexe I (c), est indiqué dans le tableau suivant :

En millions d'euros	2014	2015	Variation
Groupe			
Chiffre d'affaires ajusté	10 724,5	12 208,7	13,8%
Résultat opérationnel courant implicite ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	824,6	986,8	19,7%
<i>Taux de marge opérationnelle courante implicite ajusté</i>	7,7%	8,1%	39pb
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	824,6	802,4	nm
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajusté</i>	7,7%	6,6%	nm

En 2015, l'impact estimé des **variations de change** est positif de 701 millions d'euros sur le chiffre d'affaires ajusté et positif de 64 millions d'euros sur le résultat opérationnel courant ajusté après quote-part des sociétés mises en équivalence.

4. Eléments non courants et résultat net du Groupe

Des éléments opérationnels non courants ajustés de (470) millions d'euros ont été comptabilisés en 2015, dont (451) millions d'euros reflétaient une partie de la charge exceptionnelle mentionnée ci-dessus.

Le résultat financier ajusté en 2015 incluait environ 90 millions d'euros de charge d'intérêt sur dette à long et court termes, un impact négatif de 61 millions d'euros lié aux variations de change et de juste valeur des instruments de couverture et une charge non courante de 28 millions d'euros sur notre investissement dans MHB¹. L'impact positif vient d'un produit d'intérêt d'environ 38 millions d'euros.

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions sur une base diluée)	2014	2015	Variation
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	824,6	802,4	nm
Résultat opérationnel courant ajusté implicite après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	824,6	986,8	19,7%
Autres produits et charges non courants ajustés	(73,6)	(469,8)	nm
Résultat financier ajusté	(128,5)	(157,4)	22,5%
Charge d'impôt sur le résultat ajusté	(180,1)	(119,0)	nm
<i>Taux effectif d'imposition ajusté</i>	28,9%	nm	nm
Intérêts minoritaires ajustés	(5,8)	(11,1)	91,4%
Résultat net, part du Groupe	436,6	45,1	nm
Résultat net implicite	564,4	586,8	4,0%
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	125 270 614	114 886 813	nm
Résultat dilué par action (€)	3,65	0,39	nm

¹ MHB : Malaysia Marine and Heavy Engineering Holdings Berhad est cotée à la Bourse de Malaisie, dont Technip détient 8,5 %.

5. Flux de trésorerie et bilan consolidé ajustés

Au 31 décembre 2015, notre **situation de trésorerie nette ajustée**¹ s'est élevée à 1 938 millions d'euros contre 1 125 millions d'euros fin 2014.

Trésorerie ajustée² au 31 décembre 2014	3 737,4
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation, ajustés	1 043,3
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement, ajustés	(303,4)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement, ajustés	(113,8)
Différences de change, ajustées	137,8
Trésorerie ajustée² au 31 décembre 2015	4 501,3

Les investissements industriels ajustés en 2015 se sont élevés à 295 millions d'euros, contre 376 millions d'euros il y a un an, témoignant de notre maîtrise et de nos efforts sur les investissements déjà initiés, renforçant notre volonté de rester à la pointe de la technologie.

IV. PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE 2016 :

- **Chiffre d'affaires Subsea ajusté entre 4,7 et 5,0 milliards d'euros, résultat opérationnel courant ajusté³ entre 640 et 680 millions d'euros**
- **Chiffre d'affaires Onshore/Offshore ajusté entre 5,7 et 6,0 milliards d'euros, résultat opérationnel courant ajusté³ entre 240 et 280 millions d'euros**

¹ Les états financiers consolidés aux normes IFRS et une réconciliation sur une base ajustée figurent en Annexes VI.

² Trésorerie et équivalents de trésorerie ajustés nets des découverts bancaires.

³ Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence.

°
° °

L'information sur les résultats du quatrième trimestre et de l'exercice de 2015 comprend ce communiqué de presse, ses annexes ainsi que la présentation disponible sur le site Web de Technip : 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 de dépôt du document de référence.

NOTICE

Aujourd'hui, jeudi 25 février 2016, M. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, ainsi que M. Julian Waldron, CFO, commenteront les résultats de Technip et répondront aux questions de la communauté financière à l'occasion d'une conférence téléphonique en anglais à partir de 9h30, heure de Paris.

Pour participer à la conférence téléphonique, vous devrez composer l'un des numéros suivants environ cinq à dix minutes avant le début de la conférence :

France / Europe continentale :	+33 (0) 1 70 77 09 44
Royaume-Uni :	+44 (0) 203 043 2441
Etats-Unis :	+1 866 907 5924

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

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

	<i>Numéros de téléphone</i>	<i>Code de confirmation</i>
France / Europe continentale :	+33 (0) 1 72 00 15 00	298740#
Royaume-Uni :	+44 (0) 203 367 9460	298740#
Etats-Unis :	+1 877 642 3018	298740#

Avertissement

Cette présentation contient à la fois des commentaires historiques et des déclarations prévisionnelles. Ces déclarations prévisionnelles ne sont pas fondées sur des faits historiques, mais plutôt sur nos anticipations actuelles en matière de résultats et d'événements futurs et de manière générale elles peuvent être identifiées par l'utilisation de mots prospectifs tels que « estimer », « viser », « s'attendre à », « anticiper », « avoir l'intention de », « prévoir », « vraisemblablement », « devrait », « prévu », « pourrait », « estimations », « potentiel » ou d'autres mots similaires. De façon identique, les déclarations qui décrivent nos objectifs ou nos projets sont ou peuvent être des déclarations prévisionnelles. Ces dernières impliquent des risques connus et inconnus, des incertitudes et d'autres facteurs qui pourraient faire que nos résultats, notre performance ou nos réalisations réels diffèrent de façon significative des résultats anticipés, de la performance ou des réalisations exprimés ou inhérents à ces déclarations prévisionnelles. Les risques qui pourraient faire que ces résultats réels diffèrent significativement des résultats anticipés dans les déclarations prévisionnelles comprennent, entre autres choses : notre capacité à être toujours à l'initiative de contrats de services majeurs et les exécuter avec succès, et de façon générale les risques de construction et de projets ; le niveau d'investissements industriels liés à la production dans le secteur du pétrole et du gaz ainsi que dans d'autres secteurs industriels ; les variations de devises ; les variations des taux d'intérêt ; les matières premières (notamment l'acier) ainsi que les variations des prix de l'affrètement maritime ; le timing du développement des ressources énergétiques ; les conflits armés ou l'instabilité politique dans le golfe arabo-persique, l'Afrique ou d'autres régions ; la vigueur de la concurrence ; le contrôle des coûts et des dépenses ; une disponibilité réduite du financement des exportations soutenu par le gouvernement ; les pertes sur un ou plusieurs de nos grands contrats ; la législation américaine concernant les investissements en Iran ou dans les autres régions où nous cherchons à conclure des marchés ; des changements en matière de législation fiscale, de lois, de réglementations ou de leur application ; une pression sur les prix plus forte de la part de nos concurrents ; des conditions météorologiques difficiles ; notre capacité à suivre le rythme des avancées technologiques ; notre capacité à attirer et fidéliser le personnel compétent ; l'évolution, l'interprétation et l'application uniforme et la mise en œuvre des normes International Financial Reporting Standards (IFRS), conformément auxquelles nous nous référons pour établir nos états financiers depuis le 1^{er} janvier 2005 ; la stabilité politique et sociale dans les pays en voie de développement ; la concurrence ; les goulets d'étranglement dans la chaîne d'approvisionnement ; la capacité de nos sous-traitants à attirer une main-d'œuvre qualifiée ; le fait que nos activités pourraient provoquer le rejet de substances dangereuses, impliquant des coûts significatifs en matière de dépollution de l'environnement ; notre capacité à gérer ou atténuer les enjeux logistiques en raison d'infrastructures sous-développées dans certains pays où nous réalisons des projets.

Certains de ces risques sont repris et présentés de façon détaillée dans notre Rapport Annuel. Si l'un de ces risques connus ou inconnus devait se concrétiser, ou si nos hypothèses sous-jacentes se révélaient incorrectes, nos résultats futurs pourraient s'en trouver significativement impactés, avec pour conséquence que ces résultats pourraient différer de façon concrète de ceux exprimés dans nos déclarations prévisionnelles. Ces facteurs ne sont pas forcément exhaustifs, d'autres facteurs importants pourraient faire que nos résultats réels diffèrent concrètement de ceux exprimés dans n'importe laquelle de nos déclarations prévisionnelles. D'autres facteurs inconnus ou imprévisibles pourraient également avoir des effets négatifs significatifs sur nos résultats futurs. Les déclarations prévisionnelles comprises dans cette publication ne sont établies qu'à la date de cette publication. Nous ne pouvons vous garantir que les résultats ou événements anticipés se réaliseront. Nous n'avons pas l'intention et n'assumons aucune obligation d'actualiser les informations sur le secteur ou les informations

Cette présentation ne constitue en aucun cas une offre ou une incitation à acheter des actions Technip aux Etats-Unis ou dans n'importe quelle autre juridiction. Les actions ne peuvent être offertes ou vendues aux Etats-Unis en l'absence d'une inscription ou d'une exemption d'enregistrement. Nul ne peut se fier aux informations contenues dans cette présentation pour décider d'acheter ou non des actions Technip.

Cette présentation vous est donnée uniquement pour votre information. Toute reproduction, redistribution ou publication, directe ou indirecte, de tout ou partie, est interdite pour le compte d'autrui. Le non-respect de ces limitations pourrait conduire à une violation des restrictions juridiques des Etats-Unis ou d'autres juridictions.



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 collaborateurs, 34 400 environ, proposent les meilleures solutions et les technologies les plus innovantes pour répondre au défi énergétique mondial.

Implanté dans 45 pays sur tous les continents, Technip dispose d'infrastructures industrielles de pointe et d'une flotte de navires spécialisés dans l'installation de conduites et la construction sous-marine.

L'action Technip est cotée sur le marché NYSE Euronext Paris et sur le marché hors cote américain en tant qu'American Depositary Receipt (ADR: TKPPY).



ISIN: FR0000131708



Relations investisseurs et analystes

Kimberly Stewart
Aurélia Baudey-Vignaud
Michèle Schanté

Tel.: +33 (0) 1 85 67 43 81, e-mail: kstewart@technip.com
Tel.: +33 (0) 1 85 67 43 81, e-mail: abaudeyvignaud@technip.com
Tel.: +33 (0) 1 47 78 67 32, e-mail: mschante@technip.com

Relations publiques

Laure Montcel
Delphine Nayral

Tel.: +33 (0)1 49 01 87 81
Tel.: +33 (0)1 47 78 34 83, 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)¹
COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE AJUSTE

	Quatrième trimestre Non audité			12 mois Audité		
	2014	2015	Variation	2014	2015	Variation
En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions sur une base diluée)						
Chiffre d'affaires	2 815,9	3 118,1	10,7%	10 724,5	12 208,7	13,8%
Marge brute	392,6	422,3	7,6%	1 514,2	1 481,7	nm
Frais de recherche et développement	(25,4)	(25,1)	(1,2)%	(82,6)	(86,1)	4,2%
Frais commerciaux, administratifs et autres	(149,6)	(153,6)	2,7%	(625,2)	(613,4)	(1,9)%
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	5,6	(2,0)	(135,7)%	18,2	20,2	11,0%
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	223,2	241,6	8,2%	824,6	802,4	nm
Résultat opérationnel non courant	(33,3)	(52,0)	56,2%	(73,6)	(469,8)	nm
Résultat opérationnel	189,9	189,6	(0,2)%	751,0	332,6	nm
Résultat financier	(67,7)	(50,9)	(24,8)%	(128,5)	(157,4)	22,5%
Résultat avant impôt	122,2	138,7	13,5%	622,5	175,2	nm
Charge d'impôt sur le résultat	(39,2)	(34,8)	(11,2)%	(180,1)	(119,0)	nm
Intérêts minoritaires	(2,9)	(1,9)	(34,5)%	(5,8)	(11,1)	91,4%
Résultat net, part du Groupe	80,1	102,0	27,3%	436,6	45,1	nm
Nombre moyen d'actions sur une base diluée ²	124 725 767	129 100 010	3,5%	125 270 614	114 886 813	nm
Résultat dilué par action (€)	0,68	0,83	21,6%	3,65	0,39	nm

¹ Les annexes I(a) et I(c) ne présentent pas le résultat opérationnel courant implicite. Voir l'annexe V pour les éléments exceptionnels.

² 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. Au 31 décembre 2015, la conversion des actions potentielles ordinaires relatives aux options de souscription d'actions, aux attributions d'actions de performance, ainsi qu'aux obligations convertibles ayant pour effet d'augmenter le résultat net par action, ces actions potentielles sont considérées comme anti-dilutives et sont donc exclues du calcul du résultat net dilué par action.

ANNEXE I (b)
COURS DE CHANGE DE L'EURO EN DEVISES

	Cours de clôture		Cours moyen			
	31 déc. 2014	31 déc. 2015	4T 2014	4T 2015	2014	2015
USD pour 1 EUR	1,21	1,09	1,25	1,09	1,33	1,11
GBP pour 1 EUR	0,78	0,73	0,79	0,72	0,81	0,73
BRL pour 1 EUR	3,22	4,31	3,18	4,21	3,12	3,69
NOK pour 1 EUR	9,04	9,60	8,60	9,34	8,36	8,94

ANNEXE I (c)¹
INFORMATIONS COMPLEMENTAIRES AJUSTEES
SUR LES SEGMENTS D'ACTIVITE

En millions d'euros	Quatrième trimestre Non audité			12 mois Audité		
	2014	2015	Variation	2014	2015	Variation
<u>SUBSEA</u>						
Chiffre d'affaires	1 290,3	1 487,6	15,3%	4 880,4	5 876,0	20,4%
Marge brute	260,6	277,0	6,3%	898,6	1 118,3	24,4%
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	197,9	203,6	2,9%	635,1	851,1	34,0%
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	15,3%	13,7%	(165)pb	13,0%	14,5%	147pb
Amortissements et dépréciations	(87,8)	(72,6)	(17,3)%	(247,3)	(266,7)	7,8%
EBITDA	285,7	276,2	(3,3)%	882,4	1 117,8	26,7%
<i>Taux d'EBITDA</i>	22,1%	18,6%	(358)pb	18,1%	19,0%	94pb
<u>ONSHORE/OFFSHORE</u>						
Chiffre d'affaires	1 525,6	1 630,5	6,9%	5 844,1	6 332,7	8,4%
Marge brute	132,0	145,3	10,1%	615,6	363,4	nm
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	47,9	66,1	38,0%	276,2	33,9	nm
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	3,1%	4,1%	91pb	4,7%	0,5%	nm
Amortissements et dépréciations	(8,2)	(9,7)	18,3%	(36,0)	(38,9)	8,1%
<u>CORPORATE</u>						
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	(22,6)	(28,1)	24,3%	(86,7)	(82,6)	(4,7)%
Amortissements et dépréciations	-	-	-	-	-	-

¹ Les annexes I(a) et I(c) ne présentent pas le résultat opérationnel courant implicite. Voir l'annexe V pour les éléments exceptionnels.

ANNEXE I (d)
CHIFFRE D'AFFAIRES AJUSTE PAR ZONE GEOGRAPHIQUE

En millions d'euros	Quatrième trimestre Non audité			12 mois Audité		
	2014	2015	2014	2015	2014	2015
Europe, Russie, Asie Centrale	801,7	1 131,2	41,1%	3 348,9	4 516,6	34,9%
Afrique	404,5	480,5	18,8%	1 219,7	1 852,4	51,9%
Moyen-Orient	254,7	259,8	2,0%	1 199,9	958,0	(20,2)%
Asie-Pacifique	507,0	496,2	(2,1)%	1 962,5	2 036,9	3,8%
Amériques	848,0	750,4	(11,5)%	2 993,5	2 844,8	(5,0)%
Total	2 815,9	3 118,1	10,7%	10 724,5	12 208,7	13,8%

ANNEXE II
ETAT DE SITUATION FINANCIERE CONSOLIDEE AJUSTEE

En millions d'euros	31 déc. 2014 Audité	31 déc. 2015 Audité
Actifs immobilisés	6 414,2	6 507,9
Impôts différés actifs	391,0	481,8
Actif non courant	6 805,2	6 989,7
Contrats de construction – montants à l'actif	756,3	652,0
Stocks créances clients et autres	3 297,0	3 366,5
Trésorerie et équivalents de trésorerie	3 738,3	4 501,4
Actif courant	7 791,6	8 519,9
Actifs détenus en vue de la vente	3,2	26,4
Total actif	14 600,0	15 536,0

Capitaux propres (part du Groupe)	4 363,4	4 536,4
Intérêts minoritaires	11,8	8,5
Capitaux propres	4 375,2	4 544,9
Dettes financières non courantes	2 356,6	1 626,0
Provisions non courantes	232,9	243,0
Impôts différés passifs et autres dettes non courantes	249,1	215,0
Passif non courant	2 838,6	2 084,0
Dettes financières courantes	256,4	937,1
Provisions courantes	328,3	435,7
Contrats de construction – montants au passif	2 258,2	2 308,2
Dettes fournisseurs et autres	4 543,3	5 226,1
Passif courant	7 386,2	8 907,1
Total capitaux propres et passif	14 600,0	15 536,0

Trésorerie nette	1 125,3	1 938,3
-------------------------	----------------	----------------

Etat des variations de capitaux propres consolidés (part du Groupe)	
Audité (En millions d'euros):	
Capitaux propres au 31 décembre 2014	4 363,4
Résultat net	45,1
Autres éléments du résultat global	74,3
Augmentation de capital	231,2
Opérations sur titres auto-détenus	6,1
Dividendes versés	(225,8)
Autres	42,1
Capitaux propres au 31 décembre 2015	4 536,4

ANNEXE III (a)
ETAT DES FLUX DE TRESORERIE CONSOLIDES AJUSTES

En millions d'euros	12 mois Audité	
	2014	2015
Résultat net, part du Groupe	436,6	45,1
Amortissements et dépréciations des immobilisations	283,3	346,3
Charges liées aux plans d'options de souscription et d'attribution d'actions de performance	40,0	40,5
Provisions non courantes (dont les engagements sociaux)	(35,4)	136,5
Impôts différés	21,4	(81,0)
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	(7,1)	(31,8)
Intérêts minoritaires et autres	23,8	25,6
Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation	762,6	481,2
Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	104,9	562,1
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	867,5	1 043,3
Investissements industriels	(375,6)	(294,9)
Produits de cessions d'actifs non courants	86,0	24,5
Acquisitions d'actifs financiers	(36,7)	(2,3)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées net de la trésorerie acquise	(58,8)	(30,7)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(385,1)	(303,4)
Augmentation / (Diminution) nette de l'endettement	80,0	(113,4)
Augmentation de capital	11,7	94,3
Dividendes versés	(206,5)	(88,9)
Rachat d'actions d'auto-détention et autres	(44,6)	(5,8)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(159,4)	(113,8)
Différences de changes nettes	211,4	137,8
Augmentation / (diminution) nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	534,4	763,9
Découverts bancaires en début de période	(2,4)	(0,9)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en début de période	3 205,4	3 738,3
Découverts bancaires en fin de période	(0,9)	(0,1)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin de période	3 738,3	4 501,4
	534,4	763,9

ANNEXE III (b)
TRESORERIE ET ENDETTEMENT FINANCIER AJUSTES

En millions d'euros	31 décembre 2014 Audité	31 décembre 2015 Audité
Equivalents de trésorerie	1 809,4	2 555,7
Trésorerie	1 928,9	1 945,7
Trésorerie totale (A)	3 738,3	4 501,4
Dettes financières courantes	256,4	937,1
Dettes financières non courantes	2 356,6	1 626,0
Dette totale (B)	2 613,0	2 563,1
Trésorerie nette (A – B)	1 125,3	1 938,3

ANNEXE IV
CONTRATS ANNONCES
Non audités

Les principaux contrats que **nous avons annoncés au cours du quatrième trimestre 2015** ont été les suivants :

Dans le segment **Subsea** :

- Un contrat pour la fourniture d'ombilicaux pour le développement du Bloc 15/06 East Hub à une profondeur d'eau de 450-600 mètres, couvrant la fabrication de 15 kilomètres d'ombilicaux dynamiques et statiques en acier : *ENI S.p.A., 350 kilomètres au nord de Luanda, Angola,*
- Un contrat portant sur le développement d'infrastructures sous-marines pour le projet Stones, incluant deux raccordements sous-marins de production à l'unité flottante de production, stockage et déchargement (FPSO) : *Shell Offshore Inc., zone Walker Ridge, golfe du Mexique,*
- Un important contrat d'ingénierie, de fourniture des équipements, de fabrication, d'installation et de mise en service de trois conduites flexibles pour une longueur totale de 9,9 kilomètres. Les conduites flexibles consistent en deux risers et flowlines de production ainsi qu'en riser et flowline d'exportation de gaz, destinés à raccorder la nouvelle unité FPSO aux plateformes en eaux peu profondes sur le champ Layang : *JX Nippon Oil and Gas Exploration Ltd, au large de Sarawak, Malaisie,*
- Un contrat conséquent couvrant la fourniture de conduites flexibles très avancées sur le plan technologique pour le champ Libra Extended Well Test incluant : une conduite de production de pétrole de 8 pouces, des conduites flexibles de service et d'injection de 6 pouces. Ce projet est l'une des premières phases du développement de l'immense champ Libra. Les conduites flexibles à fort contenu technologique seront produites dans les usines de fabrication de Vitoria et d'Açu, au Brésil : *Libra Oil & Gas BV, consortium mené par Petrobras Netherlands BV (PNBV, 40 %) et les partenaires : Shell (20 %), Total (20 %), CNOOC (10 %) et CNPC (10 %), situé dans la zone pré-salifère du bassin de Santos, au Brésil,*

- Un contrat à prix forfaitaire pour le développement du champ en eau profonde Odd Job couvrant la fabrication et l'installation de quelque 23 kilomètres de flowline à double enveloppe et d'environ 2 kilomètres de risers caténaux en acier (SCR), et le système associé, qui seront fabriquées sur notre base d'assemblage à Mobile, en Alabama et installées par le navire Deep Blue : *Deep Gulf Energy II LLC., Mississippi Canyon au large de la Nouvelle-Orléans, dans le golfe du Mexique.*

Dans le segment **Onshore/Offshore** :

- Un contrat significatif couvrant la fourniture de trois reformeurs de production d'hydrogène faisant partie de l'unité de production d'hydrogène du projet Refinery and Petrochemical Integrated Development (RAPID) de PETRONAS : *PETRONAS, Etat de Johor, Malaisie,*
- Un contrat de fourniture de la technologie propriétaire éthylène et l'ingénierie de procédé pour un craqueur d'éthane de 1 000 KTA dont la décision finale d'investissement du client est attendue en 2016 ou 2017 : *PTTGC America LLC (PTTGCA), une filiale de PTT Global Chemical, le plus grand groupe du secteur de la pétrochimie et du raffinage en Thaïlande, situé dans le comté de Belmont, dans l'Ohio, Etats-Unis,*
- Un contrat significatif de fourniture de technologie propriétaire et de réalisation des phases d'ingénierie, de fourniture des équipements et de construction pour une usine d'hydrogène dotée d'une capacité de production de 40 000 normaux mètres cubes par heure, qui fera partie de la raffinerie CHS. Celle-ci s'inscrit dans le programme de rénovation mené par CHS visant à améliorer les rendements, augmenter la production de carburant diesel et traiter de plus gros volumes de produits bruts au sein de la raffinerie: *CHS Inc, Laurel, dans le Montana, Etats-Unis,*
- Un contrat à prix forfaitaire pour la fourniture de technologie ainsi que les services d'ingénierie détaillée et les équipements associés d'un reformeur d'hydrogène. Le reformeur qui est le cœur de l'usine de production d'hydrogène, sera doté d'une capacité de production de 160 000 Nm³/h d'hydrogène. Il fournira de la vapeur de haute qualité, qui sera ensuite utilisée par la raffinerie : *STAR Oil Company, située près de la Raffinerie STAR Aegean, Aliaga, Turquie,*
- Un contrat significatif à prix forfaitaire pour l'ingénierie et fourniture et la construction de quatre fours de craquage et le pipe-rack associé pour une unité d'éthylène. Ces nouveaux fours remplaceront les unités endommagées sur le site et reposeront sur des technologies propriétaires : *Unipetrol, Zaluzi, République tchèque.*

Depuis le 31 décembre 2015, Technip a également annoncé l'attribution des contrats suivants, qui étaient inclus **dans le carnet de commandes** au 31 décembre 2015 :

Dans le segment **Subsea** :

- Un contrat à prix forfaitaire pour le développement des champs South Santa Cruz et Barataria. Le contrat couvre la fabrication et l'installation d'environ 23 kilomètres de flowlines à double enveloppe et le système associé, qui sera fabriqué dans notre base d'assemblage à Mobile en Alabama et installé par le navire Deep Blue : *Deep Gulf Energy II LLC., Mississippi Canyon au large de la Nouvelle-Orléans, dans le golfe du Mexique.*

Dans le segment **Onshore/Offshore** :

- Un contrat pour fournir la technologie propriétaire et les services d'ingénierie et de fourniture des équipements pour une unité de production d'hydrogène. Dotée d'une capacité de 3,5 millions de mètres cubes par jour, cette usine produira de l'hydrogène et du monoxyde de carbone (CO): *Air Products, Baytown, Texas, Etats-Unis*,
- Un contrat de services d'ingénierie et de fourniture des équipements destinés à un système de grillage Dorr Oliver FluoSolids® doté d'une capacité de 480 tonnes par jour pour le projet d'optimisation de l'usine de cuivre Glogow I, couvrant également la technologie et les équipements propriétaires, la supervision, la mise en service, l'assistance au démarrage et à la formation : *KGHM, Glogow, Pologne*.

Depuis le 31 décembre 2015, Technip a également annoncé l'attribution des contrats suivants, qui n'étaient pas inclus **dans le carnet de commandes** au 31 décembre 2015 :

Dans le segment **Subsea** :

- Deux contrats à prix forfaitaire pour la construction de conduites intra-champs pour les projets Johan Sverdrup Development et Oseberg Vestflanken 2, couvrant la fabrication et l'installation de 29 kilomètres de flowlines d'injection d'eau à revêtement plastique de 16 pouces pour Johan Sverdrup, et 7,5 kilomètres de conduites de production de 14 pouces et 9 kilomètres de conduite d'injection de gaz de 10 pouces pour Oseberg Vestflanken 2 : *Statoil, Mer du Nord*.

Dans le segment **Onshore/Offshore** :

- Contrat pour la fourniture de technologie en matière d'éthylène, les études, les services techniques et les équipements propriétaires pour un craqueur de gaz d'une capacité de 650 KTA. L'usine utilisera de l'éthane et du propane en provenance d'Amérique du Nord et fera partie du projet de SP Olefins qui repose sur l'utilisation d'hydrocarbures légers de 1100 KTA : *SP Olefins (Taixing) Co. Ltd, filiale de SP Chemicals, Taixing, dans la province de Jiangsu, Chine*.

ANNEXE V RECONCILIATION DU RESULTAT NET IMPLICITE

En millions d'euros

Quatrième trimestre 2015 Non audité	12 mois 2015 Audité
--------------------------------------------------------	------------------------------------

Résultat net, part du Groupe	102,0	45,1
Charge exceptionnelle en résultat opérationnel courant	-	184,4
Charge d'éléments non courants	50,5	450,9
Autres	1,5	18,9
Effet d'impôt et résultat financier	(42,5)	(112,5)
Résultat net implicite	111,5	586,8

L'annexe VI présente les états financiers consolidés annuels aux normes IFRS et la réconciliation avec la base ajustée.

ANNEXE VI (a)
COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE
Audité

En millions d'euros

(sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions sur une base diluée)

	2014 IFRS	2015 IFRS	12 mois		
			Variation	Ajustements	2015 Ajusté
Chiffre d'affaires	10 073,9	10 337,9	2,6%	1 870,8	12 208,7
Marge brute	1 467,6	1 445,7	nm	36,0	1 481,7
Frais de recherche et développement	(82,6)	(86,1)	4,2%	-	(86,1)
Frais commerciaux, administratifs et autres	(625,1)	(613,6)	(1,8)%	0,2	(613,4)
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	40,3	54,6	35,5%	(34,4)	20,2
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	800,2	800,6	-	1,8	802,4
Résultat opérationnel non courant	(73,6)	(469,8)	nm	-	(469,8)
Résultat opérationnel	726,6	330,8	nm	1,8	332,6
Résultat financier	(127,3)	(157,6)	23,8%	0,2	(157,4)
Résultat avant impôt	599,3	173,2	nm	2,0	175,2
Charge d'impôt sur le résultat	(156,9)	(117,0)	nm	(2,0)	(119,0)
Intérêts minoritaires	(5,8)	(11,1)	91,4%	-	(11,1)
Résultat net, part du Groupe	436,6	45,1	nm	-	45,1

Nombre moyen d'actions sur une base diluée	125 270 614	114 886 813	nm
Résultat dilué par action (€)	3,65	0,39	nm

ANNEXE VI (b)
ETAT DE SITUATION FINANCIERE CONSOLIDEE
Audité

En millions d'euros	31 déc. 2014 IFRS	31 déc. 2015 IFRS	<i>Ajustements</i>	31 déc. 2015 <i>Ajusté</i>
Actifs immobilisés	6 452,5	6 539,0	(31,1)	6 507,9
Impôts différés actifs	366,0	430,4	51,4	481,8
Actif non courant	6 818,5	6 969,4	20,3	6 989,7
Contrats de construction – montants à l'actif	755,1	637,6	14,4	652,0
Stocks créances clients et autres	3 157,4	3 116,5	250,0	3 366,5
Trésorerie et équivalents de trésorerie	2 685,6	2 919,1	1 582,3	4 501,4
Actif courant	6 598,1	6 673,2	1 846,7	8 519,9
Actifs détenus en vue de la vente	3,2	26,4	-	26,4
Total actif	13 419,8	13 669,0	1 867,0	15 536,0

Capitaux propres (part du Groupe)	4 363,4	4 536,4	-	4 536,4
Intérêts minoritaires	11,8	8,5	-	8,5
Capitaux propres	4 375,2	4 544,9	-	4 544,9
Dettes financières non courantes	2 356,6	1 626,0	-	1 626,0
Provisions non courantes	231,6	242,0	1,0	243,0
Impôts différés passifs et autres dettes non courantes	236,8	207,6	7,4	215,0
Passif non courant	2 825,0	2 075,6	8,4	2 084,0
Dettes financières courantes	256,4	937,1	-	937,1
Provisions courantes	326,3	433,7	2,0	435,7
Contrats de construction – montants au passif	1 256,1	908,4	1 399,8	2 308,2
Dettes fournisseurs et autres	4 380,8	4 769,3	456,8	5 226,1
Passif courant	6 219,6	7 048,5	1 858,6	8 907,1
Total capitaux propres et passif	13 419,8	13 669,0	1 867,0	15 536,0

Etat des variations de capitaux propres consolidés (part du Groupe)	
IFRS, Audité (En millions d'euros):	
Capitaux propres au 31 décembre 2014	4 363,4
Résultat net	45,1
Autres éléments du résultat global	74,3
Augmentation de capital	231,2
Opérations sur titres auto-détenus	6,1
Dividendes versés	(225,8)
Autres	42,1
Capitaux propres au 31 décembre 2015	4 536,4

ANNEXE VI (c)
ETAT DES FLUX DE TRESORERIE CONSOLIDES
Audité

€ million	12 mois			
	2014 IFRS	2015 IFRS	Ajustements	2015 Ajusté
Résultat net, part du Groupe	436,6	45,1	-	45,1
Amortissements et dépréciations des immobilisations	283,3	346,0	0,3	346,3
Charges liées aux plans d'options de souscription et d'attribution d'actions de performance	40,0	40,5	-	40,5
Provisions non courantes (dont les engagements sociaux)	(35,4)	136,4	0,1	136,5
Impôts différés	1,8	(63,8)	(17,2)	(81,0)
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	(7,1)	(31,8)	-	(31,8)
Intérêts minoritaires et autres	3,1	5,6	20,0	25,6
Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation	722,3	478,0	3,2	481,2
Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	(597,3)	153,0	409,1	562,1
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	125,0	631,0	412,3	1 043,3
Investissements industriels	(375,0)	(293,3)	(1,6)	(294,9)
Produits de cessions d'actifs non courants	85,9	24,5	-	24,5
Acquisitions d'actifs financiers	(36,7)	(2,3)	-	(2,3)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées net de la trésorerie acquise	(58,8)	(30,7)	-	(30,7)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(384,6)	(301,8)	(1,6)	(303,4)
Augmentation / (Diminution) nette de l'endettement	80,0	(113,4)	-	(113,4)
Augmentation de capital	11,7	94,3	-	94,3
Dividendes versés	(206,5)	(88,9)	-	(88,9)
Rachat d'actions d'auto-détention et autres	(44,6)	(5,8)	-	(5,8)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(159,4)	(113,8)	-	(113,8)
Différences de changes nettes	117,0	18,9	118,9	137,8
Augmentation / (diminution) nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(302,0)	234,3	529,6	763,9
Découverts bancaires en début de période	(2,4)	(0,9)	-	(0,9)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en début de période	2 989,1	2 685,6	1 052,7	3 738,3
Découverts bancaires en fin de période	(0,9)	(0,1)	-	(0,1)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin de période	2 685,6	2 919,1	1 582,3	4 501,4
	(302,0)	234,3	529,6	763,9