

Résultats de Technip du premier trimestre 2016 : une stratégie long terme soutenue par une solide performance opérationnelle

PREMIER TRIMESTRE 2016 : UN DEBUT D'ANNEE SOLIDE

- **Chiffre d'affaires ajusté** de 2,8 milliards d'euros réparti équitablement entre les deux segments à hauteur de 1,4 milliard d'euros chacun
- **Résultat opérationnel courant ajusté¹** de 237 millions d'euros, en hausse de 38 % soutenu par un taux d'utilisation record des navires pour un premier trimestre et une amélioration des marges dans l'Onshore/Offshore
- **Résultat net implicite²** de 145 millions d'euros
- **Frais commerciaux, généraux et administratifs** en baisse de 11 % traduisant les effets du plan de restructuration accéléré
- **Carnet de commandes** de 15 milliards d'euros avec une prise de commandes de 930 millions d'euros
- **Bilan renforcé** avec une situation de trésorerie nette ajustée de 2 milliards d'euros
- **Résultat dilué par action³** en hausse à 0,94 euro ; **Résultat net** de 114 millions d'euros

OBJECTIFS INCHANGES POUR L'EXERCICE 2016

- Chiffre d'affaires Subsea ajusté entre 4,7 et 5,0 milliards d'euros, résultat opérationnel courant ajusté¹ 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 ajusté¹ entre 240 et 280 millions d'euros

¹ Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence.

² Résultat net, part du Groupe hors éléments exceptionnels. Cf. annexe V.

³ 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 attribuable aux actionnaires de la société mère, retraité du coût financier des actions ordinaires potentiellement dilutives, par le nombre moyen d'actions en circulation, augmenté du nombre moyen pondéré d'options de souscription non encore exercées, du nombre moyen pondéré d'obligations convertibles 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 résultat par action; 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.

Note : Les résultats du premier trimestre 2016 présentés dans ce communiqué de presse ont été préparés sur une base ajustée telle que décrite dans le communiqué de presse de Technip sur les résultats du quatrième trimestre de l'exercice 2015. Ces résultats correspondent au reporting financier utilisé par le management à des fins de gestion.

- 1T 16 chiffre d'affaires de 2 192 millions d'euros sur la base IFRS et 2 762 millions d'euros sur la base ajustée
- 1T 16 résultat net de 114 millions d'euros sur les deux bases IFRS et ajustée

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 26 avril 2016, a arrêté les comptes consolidés ajustés du premier trimestre 2016.

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action)	1T 15	1T 16	Variation
Chiffre d'affaires ajusté	2 883,3	2 762,1	(4,2)%
Subsea	1 287,6	1 382,3	7,4%
Onshore/Offshore	1 595,7	1 379,8	(13,5)%
EBITDA ajusté¹	243,7	304,7	25,0%
<i>Taux d'EBITDA ajusté</i>	<i>8,5%</i>	<i>11,0%</i>	<i>258pb</i>
Résultat opérationnel courant ajusté²	171,7	236,6	37,8%
Subsea	165,2	181,4	9,8%
Onshore/Offshore	23,5	69,7	3x
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajusté³</i>	<i>6,0%</i>	<i>8,6%</i>	<i>261pb</i>
Charge exceptionnelle	-	(32,5)	nm
Résultat net implicite⁴	108,0	145,4	34,6%
Résultat net, part du Groupe	86,1	114,4	32,9%
Résultat dilué par action ⁵ (€)	0,73	0,94	29,6%
Prise de commandes	1 501	930	
Carnet de commandes	20 618	14 924	

¹ Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence hors dépréciations et amortissements.

² Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence.

³ Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence, divisé par le chiffre d'affaires ajusté.

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

⁵ En conformité avec les normes IFRS, le bénéfice par action calculé sur une base diluée s'obtient en divisant le résultat net de la période attribuable aux actionnaires de la société mère, retraité du coût financier des actions ordinaires potentiellement dilutives, par le nombre moyen d'actions en circulation, augmenté du nombre moyen pondéré d'options de souscription non encore exercées, du nombre moyen pondéré d'obligations convertibles 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 résultat par action; 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.

Thierry Pilenko, Président-Directeur Général de Technip, a déclaré : «En ce début d'année, Technip a fixé comme objectifs l'exécution de nos projets, le maintien d'un bilan solide, la réduction de nos coûts et la poursuite de la mise en œuvre de notre stratégie, dans un contexte de dégradation durable et prononcée de notre secteur. Au premier trimestre, nos équipes se sont mobilisées autour de ces objectifs.

Avec un chiffre d'affaires en baisse de 4,2 %, nous avons amélioré notre profitabilité. Le taux de marge opérationnelle courante ajusté du Groupe est ressorti à 8,6 % contre 6,0 % au T1 2015. Dans le Subsea, nos usines ont été occupées tout comme nos navires, mobilisés notamment sur des campagnes au large des côtes de l'Afrique de l'Ouest. Le taux d'utilisation de nos navires ressort à 82 %, un niveau record pour un premier trimestre. Concernant les projets en phases initiales, nous avons remporté un important contrat auprès de Statoil à travers de notre JV Forsys Subsea pour le développement du champ Trestakk. Nous avons également renouvelé pour une durée de quatre ans le contrat de services logistiques avec Petrobras pour notre base de Vitória au Brésil. Dans l'Onshore/Offshore, nous avons démarré la campagne 2016 du projet Yamal avec les premières livraisons de modules. Nous avons également poursuivi les travaux d'ingénierie préliminaire pour le projet de modernisation et d'extension de la raffinerie MIDOR en Egypte.

Nous avons continué à mettre en œuvre notre plan de restructuration. D'une année sur l'autre, les frais commerciaux, administratifs et généraux ont diminué de 11 %. Notre niveau de trésorerie reste solide. Nous avons terminé le trimestre avec 2 milliards d'euros de trésorerie nette ajustée, soit une légère hausse par rapport au niveau de décembre 2015.

La prise de commandes est restée limitée, mais la qualité et la diversité des contrats remportés sont restées satisfaisantes, avec une bonne répartition des projets tant dans le Subsea que dans

l'Onshore/Offshore, et en termes de technologie, d'équipement et de consulting. Nous terminons le trimestre avec un carnet de commandes de près de 15 milliards d'euros et des objectifs 2016 bien ancrés, ainsi qu'inchangés par rapport à notre dernière communication mi-février.

Notre vision du marché reste inchangée par rapport à mi-février. Compte tenu de la volatilité et des prix bas du pétrole, de la pression sur leur trésorerie, nos clients continuent plus que jamais à privilégier la réduction de leurs investissements et de leurs coûts à des niveaux largement en dessous de ceux de 2014. De nombreux projets sont reportés, voire annulés, accroissant ainsi la pression sur notre industrie. Toutefois, nous constatons un intérêt persistant à travers le monde pour investir ou modifier et moderniser des unités dans l'Aval, mais l'Amont - même si on pourrait voir des opportunités sur quelques développements stratégiques - présentera moins de résilience avec des travaux d'avant-projet qui devraient s'accélérer dès la fin 2016 jusqu'en 2017.

La performance de Technip au premier trimestre illustre bien nos priorités dans cet environnement sans précédent. Nous pouvons nous engager avec nos clients très en amont, en réduisant le coût de leurs projets grâce à notre technologie, à la simplification et la standardisation. En interne, nous portons nos efforts sur l'exécution de nos projets, tout en maîtrisant nos coûts et en maintenant un bilan solide, renforçant ainsi notre leadership. En développant un groupe d'équipements et de services pour champs pétroliers bien diversifié, nous nous adaptons pour résister et bâtissons l'avenir, en remportant des projets, en pénétrant de nouveaux marchés, en retenant et développant les talents, ainsi qu'en créant de la valeur sur le long terme pour toutes nos parties prenantes.»

I. PRISE ET CARNET DE COMMANDES

1. Prise de commandes du premier trimestre 2016

Au cours du premier trimestre 2016, la **prise de commandes** de Technip s'élève à 930 millions d'euros. La répartition par segment d'activité est la suivante :

Prise de commandes ¹ (en millions d'euros)	1T 2015	1T 2016
Subsea	1 033	447
Onshore/Offshore	468	483
Total	1 501	930

Dans le **Subsea**, la prise de commandes comprend deux contrats à prix forfaitaire pour le développement des champs Johan Sverdrup Development et Oseberg Vestflanken 2 en Norvège, couvrant l'installation de flowlines qui seront soudés dans notre base d'assemblage à Orkanger et installés par le Deep Energy.

Au Brésil, Technip a signé une extension de quatre ans pour sa base logistique de conduites flexibles (BAVIT), située à Vitória, couvrant le stockage, la manutention, l'inspection, les tests, la maintenance et le chargement des conduites flexibles.

En Australie, Technip a remporté un contrat à exécution rapide (*fast track*), pour déconnecter l'unité flottante de production, stockage et déchargement (FPSO) du champ Kitan, en faisant appel au Deep Orient pour achever les travaux en mer de Timor.

Enfin, aux Emirats Arabes Unis, Technip a remporté un contrat pour des travaux supplémentaires dans le cadre du développement actuel du champ Rashid-C, au large de Dubaï, incluant l'ingénierie, la fourniture des équipements, la fabrication, l'installation, et la pré-mise en service d'une conduite d'export de remplacement de 42 pouces.

Dans l'**Onshore/Offshore**, la prise de commandes comprend un contrat pour fournir la technologie propriétaire d'éthylène, les études, les services techniques et l'équipement propriétaire pour un craqueur de gaz d'une capacité de 650 KTA en Chine. En Corée du Sud, Technip a aussi remporté un contrat pour fournir des équipements propriétaires destinés à la première unité commerciale de craquage catalytique à haute sévérité du monde, qui sera construite dans le cadre de l'extension des installations existantes de conversion des résidus au sein de la raffinerie S-Oil. Ces deux contrats montrent le potentiel de nos activités de TEC².

La prise de commandes comprend également la conversion en carnet de commandes d'éléments hors du carnet de commandes sur plusieurs contrats, de nombreux contrats d'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) et d'autres projets de phases préliminaires.

En annexe IV, figurent les contrats annoncés depuis janvier 2016 et une indication de leur valeur approximative lorsque celle-ci a été publiée.

2. Carnet de commandes

A la fin du premier trimestre 2016, le **carnet de commandes** de Technip s'élève à 14,9 milliards d'euros, contre 17,0 milliards d'euros à la fin du quatrième trimestre 2015 et 20,6 milliards d'euros à la fin du premier trimestre 2015.

Écoulement estimé du carnet de commandes ³ au 31 mars 2016 (en millions d'euros)	Subsea	Onshore/Offshore	Groupe
2016 (9 mois)	3 435	3 803	7 238
2017	1 838	3 056	4 894
2018 et au-delà	1 085	1 707	2 792
Total	6 358	8 566	14 924

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

² Technologie, Equipement et Consulting.

³ 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 DU PREMIER TRIMESTRE 2016 – BASE AJUSTEE

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 ses deuxième et troisième campagnes d'installation sur le champ Stones et a démarré comme prévu sa période de révision en cale sèche à la fin du trimestre.
 - **Au Brésil**, dans nos usines de fabrication de Vitória et Açú, la production de conduites flexibles s'est poursuivie pour les champs pré-salifères de Lula Alto, Iracema Norte, Iracema Sul et de Libra Extended Well Test, qui a démarré.
- **En mer du Nord**, les phases d'ingénierie et de fourniture des équipements se sont poursuivies pour le projet Edradour en Ecosse, pour lequel les ombilicaux sont fabriqués dans notre usine de Newcastle.
- **En Asie Pacifique**, le Deep Orient a achevé ses campagnes d'installation pour le développement de Bangka en Indonésie et de Kitan en Australie, avant d'être mobilisé sur Jangkrik, pour lequel la fabrication des conduites flexibles a avancé dans notre usine d'Asiaflex. En Australie, le North Sea Atlantic a finalisé avec succès ses campagnes en mer pour le projet Wheatstone ainsi que pour Prelude où il a installé ses arbres sous-marin sur le fond marin. Aux Emirats Arabes Unis, le G1201 a achevé le projet Rashid C.
- **En Afrique de l'Ouest**, le Deep Energy a finalisé sa campagne d'installation pour le développement du Bloc 15/06 East Hub en Angola. Parallèlement, l'ingénierie et la fourniture des équipements ont avancé sur le projet de grande envergure Kaombo, également en Angola, tandis que les ombilicaux pour ce projet étaient en cours de fabrication dans nos usines. Au Congo, le G1200 a continué de travailler sur le projet Moho Nord, tandis que le tout nouveau navire Skandi Africa a démarré sa campagne sur ce projet. Au Ghana, les travaux en mer ont avancé sur T.E.N. avec la fin de la campagne du Deep Energy et la campagne en cours du Deep Pioneer.

Au total, le **taux d'utilisation des navires** au premier trimestre 2016 a atteint 82 %, largement au-dessus des 68 % du premier trimestre 2015 et 74 % du quatrième trimestre 2015 : les opérations en Asie Pacifique et en Afrique de l'Ouest ont compensé les effets de la saison hivernale traditionnelle en mer du Nord.

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

En millions d'euros	1T 2015	1T 2016	Variation
Subsea			
Chiffre d'affaires ajusté	1 287,6	1 382,3	7,4%
EBITDA ajusté	227,6	241,2	6,0%
<i>Taux d'EBITDA ajusté</i>	<i>17,7%</i>	<i>17,4%</i>	<i>(23)pb</i>
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence *	165,2	181,4	9,8%
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajusté</i>	<i>12,8%</i>	<i>13,1%</i>	<i>29pb</i>

* Aucune charge exceptionnelle n'est incluse dans le résultat opérationnel courant ajusté Subsea au 1T 2016.

2. Onshore/Offshore

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

- **Au Moyen-Orient**, la fabrication s'est poursuivie pour le complexe Umm Lulu à Abu Dhabi. Parallèlement, pour les plates-formes FMB, le premier topside a été chargé avec succès et le G1201 a été mobilisé pour procéder aux travaux d'installation au large des côtes du Qatar.
- **En Asie Pacifique**, la plate-forme à lignes tendues Malikai (TLP) a été chargée avec succès et mise à l'eau en Malaisie. En Corée du Sud, le FLNG Satu de Petronas a été baptisé et l'intégration se poursuit sur la coque du FLNG Prelude.
- **En Europe et en Russie**, les premières livraisons de modules en 2016 fabriqués sur les chantiers navals chinois sont en cours pour le site du projet Yamal LNG à Sabetta, en Russie. L'ingénierie et la fourniture des équipements ont avancé à l'usine d'ammoniac de Duslo en Slovaquie et l'ingénierie s'est poursuivie sur l'usine de polyéthylène en République tchèque.
- **En Afrique**, les travaux de phase préliminaire se sont poursuivis pour la modernisation et l'expansion de la raffinerie MIDOR, en Egypte.
- **Aux Amériques**, l'ingénierie et la fourniture des équipements ont démarré pour les deux usines d'hydrogène au Montana et au Texas, tandis que les activités de construction sont en cours pour l'usine de polyéthylène de CPChem au Texas ainsi que pour le craqueur d'éthane de grande envergure et le complexe de dérivés de Sasol près de Lake Charles, en Louisiane. Au même moment, la construction du jacket et des topsides pour le projet Juniper s'est poursuivie à Trinidad et Tobago.

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

En millions d'euros	1T 2015	1T 2016	Variation
Onshore/Offshore			
Chiffre d'affaires ajusté	1 595,7	1 379,8	(13,5)%
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence *	23,5	69,7	3x
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajusté</i>	<i>1,5%</i>	<i>5,1%</i>	<i>358pb</i>

* Aucune charge exceptionnelle n'est incluse dans le résultat opérationnel courant ajusté Onshore/Offshore au 1T 2016.

Au sujet de la plate-forme Hejre, la participation du consortium entre Technip et DSME s'est terminée à la demande du client, Dong Energy, qui a dit que la plateforme ne sera pas terminée, qu'il ne prendra pas possession des éléments de la plateforme en construction et que le projet sous sa forme actuelle sera arrêté. Etant donné que le projet est bien avancé, il représentait moins de 1% de notre carnet de commandes. Le consortium se trouve en désaccord sur plusieurs aspects de la déclaration de Dong et défendra ses intérêts lors de la progression des procédures d'arbitrages sur certains contentieux.

3. Groupe

Le **résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence** du Groupe, incluant des charges Corporate de 15 millions d'euros, est indiqué dans le tableau suivant :

En millions d'euros	1T 2015	1T 2016	Variation
Groupe			
Chiffre d'affaires ajusté	2 883,3	2 762,1	(4,2)%
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence *	171,7	236,6	37,8%
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajusté</i>	<i>6,0%</i>	<i>8,6%</i>	<i>261pb</i>

* Aucune charge exceptionnelle n'est incluse dans le résultat opérationnel courant ajusté au 1T 2016.

Au premier trimestre 2016, par rapport à l'an dernier, l'impact estimé des **variations de change** a été négatif de 97 millions d'euros sur le chiffre d'affaires ajusté et négatif de 22 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 (33) millions d'euros ont été comptabilisés ce trimestre, reflétant le plan de restructuration annoncé le 6 juillet 2015, qui a été étendu en février 2016 afin de refléter un objectif d'économies de 1 milliard d'euros.

Le résultat financier ajusté au premier trimestre 2016 comprend 20 millions d'euros de charges d'intérêt sur dette 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)	1T 2015	1T 2016	Variation
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence*	171,7	236,6	37,8%
Autres produits et charges non courants ajustés	(6,0)	(32,5)	nm
Résultat financier ajusté	(38,9)	(43,1)	10,8%
Charge d'impôt sur le résultat ajusté	(38,1)	(46,7)	22,6%
<i>Taux effectif d'imposition ajusté</i>	30,0%	29,0%	(104)bp
Intérêts minoritaires ajustés	(2,6)	0,1	nm
Résultat net ajusté, part du Groupe	86,1	114,4	32,9%
Résultat net implicite	108,0	145,4	34,6%
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	125 717 937	124 423 268	(1,0)%
Résultat dilué par action (€)	0,73	0,94	29,6%

* Aucune charge exceptionnelle n'est incluse dans le résultat opérationnel courant ajusté au 1T 2016.

5. Flux de trésorerie et situation financière consolidée ajustés

Au 31 mars 2016, la **situation de trésorerie nette ajustée** s'est élevée à 1 987 millions d'euros, contre 1 938 millions d'euros au 31 décembre 2015, en hausse de 49 millions d'euros.

Trésorerie ajustée¹ au 31 décembre 2015	4 501,3
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation, ajustés	82,4
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement, ajustés	(23,1)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement, ajustés	(245,3)
Différences de change, ajustées	4,1
Trésorerie ajustée¹ au 31 mars 2016	4 319,4

Les investissements industriels ajustés du premier trimestre 2016 se sont élevés à 24 millions d'euros, contre 58 millions d'euros il y a un an.

Le bilan du Groupe reste solide et liquide. **Les capitaux propres du Groupe** au 31 mars 2016 se sont élevés à 4 648 millions d'euros, contre 4 536 millions au 31 décembre 2015.

¹ Trésorerie et équivalents de trésorerie ajustés nets des découverts bancaires
Page 7 de 18

III. OBJECTIFS INCHANGES POUR L'EXERCICE 2016

- **Chiffre d'affaires Subsea ajusté entre 4,7 et 5,0 milliards d'euros, résultat opérationnel courant ajusté¹ 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 ajusté¹ entre 240 et 280 millions d'euros**

¹ Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence.
Page 8 de 18

°
° °

L'information sur les résultats du premier trimestre 2016 comprend ce communiqué de presse, ses annexes ainsi que la présentation publiée sur le site Web de Technip :
www.technip.com

NOTICE

Aujourd'hui, jeudi 28 avril 2016, M. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, ainsi que M. Julian Waldron, CFO du Groupe, 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 42
Royaume-Uni :	+44 (0) 203 367 9453
Etats-Unis :	+1 855 402 7761

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	300260#
Royaume-Uni :	+44 (0) 203 367 9460	300260#
Etats-Unis :	+1 877 642 3018	300260#

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 1er 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 33 000 collaborateurs 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 (OTCQX: TKPPY).



ISIN: FR0000131708



Relations investisseurs et analystes

Aurélia Baudey-Vignaud
Elodie Robbe-Mouillot

Tél. : +33 (0) 1 85 67 43 81, e-mail : abaudeyvignaud@technip.com
Tél. : +33 (0) 1 47 78 43 86, e-mail : erobbemouillot@technip.com

Relations publiques

Laure Montcel
Delphine Nayral

Tél. : +33 (0)1 49 01 87 81
Tél. : +33 (0)1 47 78 34 83, e-mail : press@technip.com

Site Internet

<http://www.technip.com>

Site Internet Investisseurs
Site mobile investisseurs

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

ANNEXE I (a)¹
COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE AJUSTE

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions sur une base diluée)	Premier trimestre Non audité		
	2015	2016	Variation
Chiffre d'affaires	2 883,3	2 762,1	(4,2)%
Marge brute	336,0	388,8	15,7%
Frais de recherche et développement	(17,9)	(18,5)	3,4%
Frais commerciaux, administratifs et autres	(151,4)	(136,5)	(9,8)%
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	5,0	2,8	(44,0)%
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	171,7	236,6	37,8%
Résultat opérationnel non courant	(6,0)	(32,5)	nm
Résultat opérationnel	165,7	204,1	23,2%
Résultat financier	(38,9)	(43,1)	10,8%
Résultat avant impôt	126,8	161,0	27,0%
Charge d'impôt sur le résultat	(38,1)	(46,7)	22,6%
Intérêts minoritaires	(2,6)	0,1	nm
Résultat net, part du Groupe	86,1	114,4	32,9%
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	125 717 937	124 423 268	(1,0)%
Résultat dilué par action (€)	0,73	0,94	29,6%

¹ Les annexes I(a) et I(c) ne présentent pas les résultats implicites. Voir l'annexe V pour la réconciliation du résultat net implicite.

CHIFFRE D'AFFAIRES ET RESULTAT NET IFRS CONSOLIDES

En millions d'euros	Premier trimestre Non audité		
	2015	2016	Variation
Chiffre d'affaires	2 618,8	2 191,8	(16,3)%
Résultat net, part du Groupe	86,1	114,4	32,9%

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

	Cours de clôture		Cours moyen	
	31 déc. 2015	31 mars 2016	1T 2015	1T 2016
USD pour 1 EUR	1,09	1,14	1,13	1,10
GBP pour 1 EUR	0,73	0,79	0,74	0,77
BRL pour 1 EUR	4,31	4,12	3,22	4,31
NOK pour 1 EUR	9,60	9,41	8,73	9,53

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

En millions d'euros	Premier trimestre Non audité		
	2015	2016	Variation
<u>SUBSEA</u>			
Chiffre d'affaires	1 287,6	1 382,3	7,4%
Marge brute	226,3	246,2	8,8%
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	165,2	181,4	9,8%
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	12,8%	13,1%	29pb
Amortissements et dépréciations	(62,4)	(59,8)	(4,2)%
EBITDA	227,6	241,2	6,0%
<i>Taux d'EBITDA</i>	17,7%	17,4%	(23)bp
<u>ONSHORE/OFFSHORE</u>			
Chiffre d'affaires	1 595,7	1 379,8	(13,5)%
Marge brute	109,7	142,6	30,0%
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	23,5	69,7	3x
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	1,5%	5,1%	358pb
Amortissements et dépréciations	(9,6)	(8,3)	(13,5)%
<u>CORPORATE</u>			
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	(17,0)	(14,5)	(14,7)%
Amortissements et dépréciations	-	-	-

¹ Les annexes I(a) et I(c) ne présentent pas les résultats implicites. Voir l'annexe V pour la réconciliation du résultat net implicite.

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

En millions d'euros	Premier trimestre Non audité		
	2015	2016	Variation
Europe, Russie, Asie Centrale	1 028,2	1 020,5	(0,7)%
Afrique	419,0	496,8	18,6%
Moyen-Orient	284,7	220,8	(22,4)%
Asie-Pacifique	476,1	413,3	(13,2)%
Amériques	675,3	610,7	(9,6)%
TOTAL	2 883,3	2 762,1	(4,2)%

ANNEXE II
ETAT DE SITUATION FINANCIERE CONSOLIDEE AJUSTEE

En millions d'euros	31 déc. 2015 Audité	31 mars 2016 Non audité
Actifs immobilisés	6 507,9	6 394,2
Impôts différés actifs	481,8	470,7
Actif non courant	6 989,7	6 864,9
Contrats de construction – montants à l'actif	652,0	699,1
Stocks, créances clients et autres	3 366,5	3 415,5
Trésorerie et équivalents de trésorerie	4 501,4	4 319,5
Actif courant	8 519,9	8 434,1
Actifs détenus en vue de la vente	26,4	18,0
Total actif	15 536,0	15 317,0

Capitaux propres (part du Groupe)	4 536,4	4 648,4
Intérêts minoritaires	8,5	7,6
Capitaux propres	4 544,9	4 656,0
Dettes financières non courantes	1 626,0	1 536,1
Provisions non courantes	243,0	238,7
Impôts différés passifs et autres dettes non courantes	215,0	195,4
Passif non courant	2 084,0	1 970,2
Dettes financières courantes	937,1	796,5
Provisions courantes	435,7	459,0
Contrats de construction – montants au passif	2 308,2	2 020,6
Dettes fournisseurs et autres	5 226,1	5 414,7
Passif courant	8 907,1	8 690,8
Total capitaux propres et passif	15 536,0	15 317,0

Trésorerie nette	1 938,3	1 986,9
-------------------------	----------------	----------------

Etat des variations de capitaux propres consolidés ajustés (part du Groupe)	
Non audité (En millions d'euros) :	
Capitaux propres au 31 décembre 2015	4 536,4
Résultat net	114,4
Autres éléments du résultat global	(10,2)
Augmentation de capital	0,1
Opérations sur titres auto-détenus	2,3
Dividendes versés	-
Autres	5,4
Capitaux propres au 31 mars 2016	4 648,4

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

En millions d'euros	Premier trimestre Non audité	
	2015	2016
Résultat net, part du Groupe	86,1	114,4
Amortissements et dépréciations des immobilisations	72,0	68,1
Charges liées aux plans d'options de souscription et d'attribution d'actions de performance	6,5	5,5
Provisions non courantes (dont les engagements sociaux)	22,3	0,5
Impôts différés	0,6	(24,0)
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	0,3	0,3
Intérêts minoritaires et autres	5,2	12,7
Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation	193,0	177,5
Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	317,7	(95,1)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	510,7	82,4
Investissements industriels	(57,9)	(23,6)
Produits de cessions d'actifs non courants	0,1	0,5
Acquisitions d'actifs financiers	(2,4)	-
Coût d'acquisition de sociétés consolidées net de la trésorerie acquise	(0,1)	-
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(60,3)	(23,1)
Augmentation / (Diminution) nette de l'endettement	(51,8)	(245,4)
Augmentation de capital	1,7	0,1
Dividendes versés	-	-
Rachat d'actions d'auto-détention et autres	-	-
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(50,1)	(245,3)
Différences de changes nettes	183,0	4,1
Augmentation / (diminution) nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	583,3	(181,9)
Découverts bancaires en début de période	(0,9)	(0,1)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en début de période	3 738,3	4 501,4
Découverts bancaires en fin de période	(0,9)	(0,1)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin de période	4 321,6	4 319,5
	583,3	(181,9)

ANNEXE III (b)
TRESORERIE ET ENDETTEMENT FINANCIER AJUSTES

En millions d'euros	31 déc. 2015 Audité	31 mars 2016 Non audité
Equivalents de trésorerie	2 555,7	2 117,7
Trésorerie	1 945,7	2 201,8
Trésorerie totale (A)	4 501,4	4 319,5
Dettes financières courantes	937,1	796,5
Dettes financières non courantes	1 626,0	1 536,1
Dette totale (B)	2 563,1	2 332,6
Trésorerie nette (A – B)	1 938,3	1 986,9

ANNEXE IV
CONTRATS ANNONCES
Non audités

Les principaux contrats que **nous avons annoncés au cours du premier trimestre 2016** ont été les suivants :

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 flowline à double enveloppe et le système associé, qui seront fabriqués dans notre base d'assemblage à Mobile, en Alabama et installés par le Deep Blue : *Deep Gulf Energy II LLC., dans le Mississippi Canyon au large de la Nouvelle-Orléans, dans le golfe du Mexique,*
- Deux contrats à prix forfaitaire pour la construction de pipelines 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 d'un diamètre de 16 pouces pour le champ Johan Sverdrup, et de 7,5 kilomètres de pipelines de production de 14 pouces et de 9 kilomètres de pipelines à injection de gaz de 10 pouces pour Oseberg Vestflanken 2 : *Statoil, en mer du Nord.*

Dans le segment **Onshore/Offshore** :

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

- Un contrat pour fournir la technologie propriétaire en matière d'éthylène, les études, les services techniques et les équipements propriétaires pour le 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 SP Olefins qui repose sur l'utilisation d'hydrocarbures légers de 1100 KTA : *SP Olefins (Taixing) Co. Ltd, filiale de SP Chemicals, Taixing, Province de Jiangsu, Chine,*
- Un contrat de trois ans en vue de fournir l'ingénierie, l'assistance technique, le management, la supervision et la coordination, ainsi que les activités liées à la fourniture des équipements destinés à plusieurs unités flottantes de production, stockage et déchargement (FPSO) - Girassol, Pazflor, Dalia et CLOV et le développement du champ sous-marin : *Total E&P Angola, situé dans le Bloc 17 au large de l'Angola.*

Depuis le 31 mars 2016, Technip a également annoncé l'attribution des contrats suivants, qui étaient **inclus dans le carnet de commandes** au 31 mars 2016 :

Dans le segment **Subsea** :

- Une extension de quatre ans de son contrat initial de cinq ans, qui avait été signé en janvier 2011, pour sa base logistique de conduites flexibles (BAVIT). Le contrat comprend le stockage, la manutention, l'inspection, les tests, la maintenance et le chargement des conduites flexibles. La base peut traiter jusqu'à 300 tonnes de conduites et entreposer 220 bobines. Elle sert également de point de chargement pour l'ensemble des conduites flexibles utilisées dans le cadre des développements pré-salifères : *Petrobras S.A., Vitória, Brésil.*

Dans le segment **Onshore/Offshore** :

- Un contrat pour fournir des équipements propriétaires destinés à la première unité commerciale de craquage catalytique à haute sévérité du monde. Cette unité assure le craquage de matières premières lourdes en oléfines plus légères comme le propylène et des combustibles plus légers tels que l'essence. Elle sera construite dans le cadre de l'extension des installations existantes de conversion des résidus au sein de la raffinerie S-Oil : *Daelim Industrial Company, Onsan, Corée du Sud.*

ANNEXE V RECONCILIATION DU RESULTAT NET IMPLICITE

En millions d'euros

Premier trimestre 2016 Non audité
--

Résultat net, part du Groupe	114,4
Charge exceptionnelle en résultat opérationnel courant	-
Charge d'éléments non courants	32,5
Autres	-
Effet d'impôt et résultat financier	(1,5)
Résultat net implicite	145,4