



Rapport financier semestriel (Premier semestre 2016)

1	RAPPORT D'ACTIVITÉ DU PREMIER SEMESTRE 2016	3
	1 – RÉSULTATS DU DEUXIÈME TRIMESTRE 2016	3
	2 – RAPPROCHEMENT ENTRE TECHNIP ET FMC TECHNOLOGIES	28
	3 – RÉSULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2016	36
	4 – PRINCIPAUX RISQUES	57
	5 – TRANSACTIONS AVEC LES PARTIES LIÉES	57
2	ATTESTATION DU RESPONSABLE DU RAPPORT FINANCIER SEMESTRIEL	58
3	COMPTES CONSOLIDÉS RÉSUMÉS DU PREMIER SEMESTRE 2016	59
	1 – COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ	59
	2 – AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ	60
	3 – ÉTAT DE SITUATION FINANCIÈRE CONSOLIDÉE	61
	4 – ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS	63
	5 – ÉTAT DES VARIATIONS DE CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS	64
	6 – NOTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS RÉSUMÉS	65
	Note 1 – Principes comptables	
	Note 2 – Périmètre de consolidation	
	Note 3 – Informations sectorielles	
	Note 4 – Produits et charges financiers	
	Note 5 – Impôts	
	Note 6 – Résultat par action	
	Note 7 – Immobilisations corporelles	
	Note 8 – Immobilisations incorporelles	
	Note 9 – Actifs financiers disponibles à la vente	
	Note 10 – Contrats de construction	
	Note 11 – Trésorerie et équivalents de trésorerie	
	Note 12 – Capitaux propres	
	Note 13 – Dettes financières (courantes et non courantes)	
	Note 14 – Provisions (courantes et non courantes)	
	Note 15 – Informations relatives aux parties liées	
	Note 16 – Engagements hors bilan	
	Note 17 – Litiges	
	Note 18 – Exposition aux risques de marché et instruments financiers	
	Note 19 – Événements postérieurs à la clôture	
4	RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR L'INFORMATION FINANCIÈRE SEMESTRIELLE	86

1 RAPPORT D'ACTIVITÉ DU PREMIER SEMESTRE 2016

1 – RÉSULTATS DU DEUXIÈME TRIMESTRE 2016

Résultats de Technip du deuxième trimestre 2016 : solide performance opérationnelle, économies de coûts générées plus rapidement, révision à la hausse des objectifs 2016

DEUXIEME TRIMESTRE 2016 : SOLIDE PERFORMANCE OPERATIONNELLE

- § **Chiffre d'affaires ajusté** de 2,8 milliards d'euros : stable par rapport au premier trimestre de 2016 ; et réparti de façon équilibrée entre les deux segments
- § **Résultat opérationnel courant ajusté¹** de 260 millions d'euros
- § **Prise de commandes** de 1,5 milliard d'euros
- § **Bilan** renforcé affichant une trésorerie nette ajustée record de 2,2 milliards d'euros
- § **Résultat dilué par action²** en hausse à 1,03 euro ; **Résultat net** de 123 millions d'euros

ECONOMIES DE COUTS GENEREES PLUS RAPIDEMENT

- § Plan de réduction de coûts en avance avec 900 millions d'euros d'économies qui seront livrées en 2016 (700 millions d'euros initialement) sur un total planifié de 1 milliard d'euros

REVISION A LA HAUSSE DES OBJECTIFS 2016

- § Chiffre d'affaires Subsea ajusté entre 4,7 et 5,0 milliards d'euros, résultat opérationnel courant ajusté¹ à environ 680 millions d'euros
- § Chiffre d'affaires Onshore/Offshore ajusté entre 5,7 et 6,0 milliards d'euros, résultat opérationnel courant ajusté¹ à environ 280 millions d'euros

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

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 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 deuxième 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.

- 2T 16 chiffre d'affaires de 2 096 millions d'euros sur la base IFRS et 2 813 millions d'euros sur la base ajustée
- 2T 16 résultat net de 123 millions d'euros sur les deux bases IFRS et ajustée

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

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action)	2T 15	2T 16	Variation	1S 15	1S 16	Variation
Chiffre d'affaires ajusté	3 098,4	2 812,9	(9,2)%	5 981,7	5 575,0	(6,8)%
Subsea	1 553,8	1 369,3	(11,9)%	2 841,4	2 751,6	(3,2)%
Onshore/Offshore	1 544,6	1 443,6	(6,5)%	3 140,3	2 823,4	(10,1)%
EBITDA implicite ajusté¹	353,0	324,4	(8,1)%	596,7	629,1	5,4%
<i>Taux d'EBITDA implicite ajusté</i>	<i>11,4%</i>	<i>11,5%</i>	<i>14pb</i>	<i>10,0%</i>	<i>11,3%</i>	<i>131pb</i>
Résultat opérationnel courant implicite ajusté²	281,5	259,7	(7,7)%	453,2	496,3	9,5%
Subsea	250,3	200,1	(20,1)%	415,5	381,5	(8,2)%
Onshore/Offshore	53,2	73,5	38,2%	76,7	143,2	86,7%
<i>Taux de marge opérationnelle courante implicite ajusté³</i>	<i>9,1%</i>	<i>9,2%</i>	<i>15pb</i>	<i>7,6%</i>	<i>8,9%</i>	<i>133pb</i>
Charge exceptionnelle	(570,4)	(57,0)	nm	(570,4)	(89,5)	nm
Résultat net implicite⁴	183,0	175,3	(4,2)%	291,0	320,7	10,2%
Résultat net, part du Groupe	(306,9)	123,3	nm	(220,8)	237,7	nm
Résultat dilué par action ⁵ (€)	(2,71)	1,03	nm	(1,95)	1,97	nm
Prise de commandes	1 510	1 482		3 011	2 412	
Carnet de commandes	18 824	13 533		18 824	13 533	

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 1S16.

² Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence hors éléments exceptionnels. Pas d'éléments exceptionnels au 1S16.

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 1S16.

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 : « Sur un plan opérationnel, la performance du deuxième trimestre souligne la détermination continue de nos équipes à remporter de nouveaux contrats, mener à bien les projets en cours de nos clients, réduire notre base de coûts et maintenir la solidité de notre bilan. Il en résulte un trimestre solide, tant en termes de bénéfices que de trésorerie générée. Sur le plan stratégique, l'accord de fusion conclu avec FMC Technologies illustre notre volonté ferme d'être moteur de changements dans notre industrie ; le processus de fusion progresse bien, et plusieurs jalons ont été franchis.

Points clés de la performance du trimestre

En ce qui concerne la performance du deuxième trimestre, les principaux éléments à retenir sont les suivants :

- activité soutenue dans le Subsea sur l'ensemble de nos régions avec un résultat opérationnel courant (OIFRA) de 200 millions d'euros et une marge de 14,6 % sur un chiffre d'affaires en recul de 12 % ;

- performance résiliente dans l'Onshore/Offshore avec un résultat opérationnel courant (OIFRA) de 74 millions d'euros et une marge de 5,1 % sur un chiffre d'affaires en recul de 7 % ;
- notre programme de réduction des coûts avance plus vite que prévu et devrait déjà nous permettre d'économiser 900 millions d'euros d'ici fin 2016, illustrant ainsi notre capacité à rapidement établir une base de coûts rationalisée ;
- génération de flux de trésorerie solide : 205 millions de flux de trésorerie ont permis d'atteindre une trésorerie nette record de 2,2 milliards d'euros fin juin ;
- prise de commandes de 1,5 milliard d'euros, comparable à celle du 2T 2015 et bien supérieure à celle du 1T 2016, avec des projets assurant une bonne visibilité et ajoutant une charge de travail pour nos employés ainsi que pour nos actifs.

Dans le Subsea, nos navires sont intervenus sur des projets en mer du Nord, comme Kraken et Edradour, et notamment sur des projets en Afrique de l'Ouest, comme GirRI (Angola), TEN (Ghana) et Moho Nord (Congo). Au Brésil, nous avons renouvelé les contrats d'affrètement de nos navires de pose de conduites naviguant sous pavillon brésilien, le Skandi Niteroi et le Skandi Vitoria.

Dans l'Onshore/Offshore, nous avons inauguré le plus grand craqueur d'éthylène aux Amériques, Etileno XXI pour Braskem (Mexique). En Malaisie, notre première plate-forme à lignes tendues (TLP) a pris la mer pour rejoindre le champ Malikai, pour Shell et le FLNG Satu pour Petronas a été amarré. Le projet Yamal a continué de bien progresser au cours du trimestre avec 48 modules ayant quitté leurs sites de fabrication depuis le début de l'année 2016. La prise de commandes a porté sur un ensemble de projets diversifié de développements préliminaires, de travaux remboursables et liés à la technologie, ainsi que des prestations supplémentaires sur des projets importants comme le projet Yamal.

Par conséquent, à la lumière de la performance solide enregistrée sur le premier semestre, nous revoyons à la hausse nos objectifs pour l'année 2016, à savoir :

- un chiffre d'affaires Subsea ajusté compris entre 4,7 et 5,0 milliards d'euros pour un résultat opérationnel courant ajusté à environ 680 millions d'euros (initialement entre 640 et 680 millions d'euros) ;
- un chiffre d'affaires Onshore/Offshore ajusté compris entre 5,7 et 6,0 milliards d'euros pour un résultat opérationnel courant ajusté à environ 280 millions d'euros (initialement entre 240 et 280 millions d'euros).

Environnement économique et perspectives

La récente montée des prix du pétrole, combinée à une déflation évidente sur l'ensemble de la chaîne d'approvisionnement dans le secteur gazier et pétrolier, apporte un certain optimisme à l'ensemble des acteurs du marché qui recommencent à regarder sur le long terme. Ainsi nos clients concentrent leurs efforts sur des développements Amont, notamment des projets rapides à mettre en œuvre comme ceux portant sur des raccordements de nouvelles réserves à des infrastructures existantes, mais aussi des projets d'importance stratégique plus conséquents. Toutefois, il en faut pas y voir un optimisme excessif – le niveau de nouvelles commandes reste limité et soumis à une pression concurrentielle sur l'ensemble du secteur, notamment l'Offshore : le ralentissement durable et sévère n'est pas encore terminé.

En revanche, nous continuons de constater, malgré le contexte actuel, un intérêt marqué chez nos clients pour les investissements dans l'Aval.

Technip continue de se positionner en amont des projets sur l'ensemble de son portefeuille d'activité, particulièrement pour les projets importants et complexes qui exigent des compétences intégrées et un niveau d'expertise dans différents segments de marché ou dans des domaines où l'expertise technologique joue un rôle capital. Notre prise de commandes des derniers trimestres, et notamment du deuxième trimestre 2016, est le reflet de nos atouts aussi bien dans l'Offshore et le Subsea que dans l'Onshore et l'Aval.

Le rapprochement de Technip et FMC Technologies

Le 19 mai, nous avons annoncé notre intention de fusionner avec FMC Technologies. La transaction rapproche deux leaders du marché ainsi que leurs équipes hautement qualifiées en s'appuyant sur le succès avéré de leur alliance et de leur co-entreprise, Forsys Subsea, unissant leurs technologies innovantes ainsi que leurs cultures et valeurs communes, facilitant une intégration rapide. L'entreprise issue de ce rapprochement offrira une nouvelle génération de solutions complètes dans le domaine du Subsea, des installations de surface et de l'Onshore/Offshore permettant de réduire les coûts de production et de transformation des hydrocarbures. Le processus de fusion progresse bien. Au mois de juin, nous avons franchi deux étapes significatives plus tôt que prévu :

- nous avons signé mi-juin l'accord de fusion suite à la consultation positive des comités d'entreprise en Europe ;
- nous avons été informés rapidement de la conclusion positive de la revue effectuée par les autorités de régulation américaines dans le cadre des lois antitrust.

En interne, la planification de l'intégration des deux sociétés avance. En juin, nous avons annoncé la composition de la future équipe de direction ainsi que les principes et l'organisation du processus d'intégration. D'autres étapes clés seront franchies au cours des prochains mois et nous continuerons de communiquer conjointement avec FMC Technologies sur les progrès réalisés.

Conclusion

Les résultats du deuxième trimestre illustrent à nouveau nos priorités opérationnelles et stratégiques : répondre aux besoins de nos clients qui nous demandent une exécution sans faille et une implication très en amont afin de réduire les coûts des projets. Cette stratégie a soutenu notre rentabilité et nos flux de trésorerie tout en renforçant la solidité de notre bilan. Avec FMC Technologies, nous deviendrons un acteur parapétrolier majeur apportant notre expertise, nos technologies, nos équipements et nos compétences de gestion de projets. Ensemble, nous mettons en œuvre une nouvelle approche en redéfinissant la production et la transformation du pétrole et du gaz, en remportant des projets, en pénétrant de nouveaux marchés, en continuant de développer les talents, créant ainsi de la valeur sur le long terme pour toutes nos parties prenantes. »

I. PRISE ET CARNET DE COMMANDES

1. Prise de commandes du deuxième trimestre 2016

Au cours du deuxième trimestre 2016, la **prise de commandes** de Technip s'élève à 1,5 milliard d'euros. La répartition par segment d'activité est la suivante :

Prise de commandes ¹ (en millions d'euros)	2T 2015	2T 2016
Subsea	892	754
Onshore/Offshore	618	728
Total	1 510	1 482

Dans le **Subsea**, la prise de commandes inclut un contrat majeur pour le développement du champ de gaz naturel de Bahr Essalam, situé en mer Méditerranée, à environ 110 kilomètres des côtes libyennes. Ce contrat couvre la conception d'ensemble, l'ingénierie détaillée, la gestion du projet, la fourniture des équipements, l'installation, les raccordements, la pré-mise en service et la mise en service. L'étendue du projet inclut également les modifications à apporter aux topsides de la plate-forme Sabratha tandis que plusieurs bateaux de la flotte du Groupe seront également impliqués dans le projet.

En Norvège, Technip a remporté un contrat pour la fourniture d'ombilicaux sur le champ Oseberg Vestflanken 2. Ce contrat couvre la gestion du projet, l'ingénierie et la fabrication de 9 kilomètres d'ombilicaux constitués de tubes en acier statiques qui seront fabriqués dans l'usine de Technip, située à Newcastle, au Royaume-Uni. De plus, Technip a signé à travers un contrat cadre des travaux d'assistance à la plongée et des services IRM en mer du Nord.

Au Brésil, les contrats d'affrètement du Skandi Vitoria et du Skandi Niteroi ont été renouvelés.

Dans l'**Onshore/Offshore**, la prise de commandes inclut un contrat pour la fourniture de services d'ingénierie de base et d'équipements propriétaires destinés à un four de craquage d'éthylène, sur le complexe pétrochimique Saudi Kayan de Jubail, en Arabie Saoudite. Le four utilisera la technologie USC® dont Technip est propriétaire. Ce contrat illustre une fois de plus le potentiel de nos activités de technologie, équipement et consulting.

En Russie, Technip a remporté un contrat de services en co-entreprise avec Rostec pour la raffinerie existante de Gazprom Neft à Omsk. Le contrat comprend les services d'ingénierie, de fourniture des équipements et de management de la construction portant sur un nouveau complexe constitué d'une unité de distillation du brut et d'une unité de distillation sous vide.

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

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

2. Carnet de commandes

A la fin du deuxième trimestre 2016, le **carnet de commandes** de Technip s'élève à 13,5 milliards d'euros, contre 14,9 milliards d'euros à la fin du premier trimestre 2016 et 18,8 milliards d'euros à la fin du deuxième trimestre 2015.

Ecoulement estimé du carnet de commandes² au 30 juin 2016 (en millions d'euros)	Subsea	Onshore/Offshore	Groupe
2016 (6 mois)	2 187	2 594	4 781
2017	2 199	3 272	5 471
2018 et au-delà	1 492	1 789	3 281
Total	5 878	7 655	13 533

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 DU DEUXIEME TRIMESTRE 2016 – BASE AJUSTEE

1. Subsea

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

- **Aux Amériques :**
 - **Dans la partie américaine du golfe du Mexique**, le Deep Blue a terminé sa période de révision en cale sèche, alors que les phases d'ingénierie et de fourniture d'équipements se sont poursuivies pour le développement des champs de Blind Faith, Thunderhorse South, South Santa Cruz et Barataria. Parallèlement, dans notre base d'assemblage de Mobile, nous avons achevé le soudage des tubes destinés au projet Stones DC2.
 - **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 Libra Extended Well Test. Parallèlement, les affrètements du Skandi Vitoria et du Skandi Niteroi ont été renouvelés après le retour d'Afrique du premier et le retour de cale sèche du second.
- **En Mer du Nord**, les opérations offshore ont redémarré en Écosse avec le North Sea Atlantic sur le projet Quad 204 et le Deep Energy sur le projet Kraken. En Norvège, l'Apache a commencé à travailler sur le projet Gullfaks Rimfaksdallen, tandis que le Deep Artic a terminé sa campagne pour le projet Alvheim. Enfin, le Skandi Africa et le Deep Energy ont été mobilisés sur le projet Edradour et ont commencé à la fin du trimestre l'installation des conduites et du collecteur (manifold).
- **En Asie Pacifique**, le Deep Orient a effectué sa première campagne d'installation de conduites flexibles pour le développement de Jangkrik en Indonésie et a aussi été mobilisé sur le projet Prelude en Australie avec les opérations offshore liées à des opérations de métrologie sous-marine.
- **En Afrique de l'Ouest**, le G1200 a poursuivi sa campagne offshore pour le projet Moho Nord au Congo, tandis que le Skandi Africa terminait sa première phase d'installation pour ce même projet. Au Ghana, le Deep Pioneer a poursuivi les travaux en mer pour le projet T.E.N. En Angola, le Skandi Vitoria a mené à bien la phase restante d'installation d'ombilicaux pour la phase 2 du projet GirRI. Sur le projet Kaombo, l'ingénierie et la fourniture des équipements ont avancé, tandis que la fabrication des ombilicaux se poursuivait dans nos usines.

Globalement, le **taux d'utilisation des navires du Groupe** pour le deuxième trimestre 2016 a été de 77 %, soit un taux inférieur au taux de 89 % du second trimestre 2015 et à celui de 82 % du premier trimestre de 2016, s'expliquant principalement du fait des révisions en cale programmées pour le Deep Blue et le Skandi Niteroi, comme indiqué plus haut.

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

En millions d'euros	2T 2015	2T 2016	Variation
Subsea			
Chiffre d'affaires ajusté	1 553,8	1 369,3	(11,9)%
EBITDA ajusté	311,6	255,7	(17,9)%
<i>Taux d'EBITDA ajusté</i>	<i>20,1%</i>	<i>18,7%</i>	<i>(138)pb</i>
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence *	250,3	200,1	(20,1)%
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajusté</i>	<i>16,1%</i>	<i>14,6%</i>	<i>(150)pb</i>

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

2. Onshore/Offshore

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

- **Au Moyen-Orient**, l'installation des plates-formes FMB au large des côtes du Qatar a avancé avec l'achèvement de la campagne du G1201. À Abu Dhabi, la fabrication s'est poursuivie pour le complexe d'Umm Lulu et est presque achevée pour le champ Upper Zakum 750.
- **En Asie Pacifique**, la plate-forme à lignes tendues (TLP) pour le projet Malikai est en chemin au large des côtes de Malaisie, tandis que le FLNG Satu de Petronas a atteint le champ gazier Kanowit et a effectué la connexion des chaînes d'amarrage. Parallèlement, en Malaisie, le projet Bloc SK316 a obtenu le certificat autorisant son démarrage. En Corée du Sud, les travaux d'intégration sur la coque du FLNG Prelude se sont poursuivis avec la mise en service de la chaudière. Au Brunei, la construction a progressé après l'exécution de la troisième phase de travaux pour le projet Maharaja Lela & Jamalulalam Sud.
- **En Europe et en Russie**, la campagne d'acheminement des modules destinés au site du projet Yamal LNG s'est poursuivie avec 48 modules ayant quitté leurs sites de fabrication depuis le début de l'année 2016. En Russie également, des tests de performance ont commencé à être exécutés pour un four de craquage à Kazan. L'activité a commencé sur le site de l'usine de production d'ammoniac situé à Duslo, en Slovaquie, tandis qu'en République tchèque, les travaux sur les pieux de fondation ont commencé pour l'usine de production de polyéthylène de Litvinov.
- **En Afrique**, les travaux de phase préliminaire se sont poursuivis pour la modernisation et l'expansion de la raffinerie MIDOR, en Egypte.
- **Aux Amériques**, les activités de construction se sont poursuivies sur le site de l'usine de polyéthylène de CPChem, au Texas, ainsi que sur le site du craqueur d'éthane de grande envergure et du complexe de produits dérivés de Sasol, près de Lake Charles, en Louisiane. Parallèlement, les travaux de construction ont également progressé pour la plate-forme Juniper de Trinidad et Tobago. Au Mexique, le projet pétrochimique Etileno XXI a été inauguré.

La **performance financière** du segment Onshore/Offshore est présentée dans le tableau suivant :

En millions d'euros	2T 2015	2T 2016	Variation
Onshore/Offshore			
Chiffre d'affaires ajusté	1 544,6	1 443,6	(6,5)%
Résultat opérationnel courant implicite ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	53,2	73,5	38,2%
<i>Taux de marge opérationnelle courante implicite ajusté</i>	3,4%	5,1%	165pb
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	(131,2)	73,5	nm
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajusté</i>	(8,5)%	5,1%	nm

3. Groupe

Le **résultat opérationnel courant ajusté du Groupe après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence** est indiqué dans le tableau ci-dessous. Les charges Corporate ont chuté à 14 millions d'euros, contre 22 millions d'euros au deuxième trimestre 2015:

En millions d'euros	2T 2015	2T 2016	Variation
Groupe			
Chiffre d'affaires ajusté	3 098,4	2 812,9	(9,2)%
Résultat opérationnel courant implicite ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	281,5	259,7	(7,7)%
<i>Taux de marge opérationnelle courante implicite ajusté</i>	9,1%	9,2%	15pb
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	97,1	259,7	167,5%
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajusté</i>	3,1%	9,2%	610pb

Au deuxième trimestre 2016, par rapport à l'an dernier, l'impact estimé des **variations de change** a été négatif de 166 millions d'euros sur le chiffre d'affaires ajusté et négatif de 9 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 (57) millions d'euros ont été comptabilisés ce trimestre liés au plan de restructuration. Nous planifions maintenant de générer des économies de coûts de 900 millions d'euros en 2016, pour un objectif final de 1 milliard d'euros d'économies. Nous avons également enregistré 15 million d'euros de coûts liés à la combinaison avec FMC Technologies.

Le **résultat financier ajusté** au deuxième trimestre 2016 comprend 17 millions d'euros de charges d'intérêt sur dette à long terme et un impact négatif de 13 millions d'euros lié aux variations de change et de la juste valeur de marché des instruments de couverture.

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions sur une base diluée)	2T 2015	2T 2016	Variation
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	97,1	259,7	167,5%
Résultat opérationnel courant ajusté implicite après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	281,5	259,7	(7,7)%
Autres produits et charges non courants ajustés	(397,8)	(71,8)	nm
Résultat financier ajusté	(28,4)	(24,2)	(14,8)%
Charge d'impôt sur le résultat ajusté	24,2	(40,6)	nm
<i>Taux effectif d'imposition ajusté</i>	nm	24,8%	nm
Intérêts minoritaires ajustés	(2,0)	0,2	nm
Résultat net, part du Groupe	(306,9)	123,3	nm
Résultat net implicite	183,0	175,3	(4,2)%
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	113 121 323	125 154 724	10,6%
Résultat dilué par action (€)	(2,71)	1,03	nm

5. Flux de trésorerie et situation financière consolidée ajustés

La **trésorerie et équivalents de trésorerie** se sont présentés comme suit au 30 juin 2016 (en millions d'euros) :

Trésorerie ajustée¹ au 31 mars 2016	4 319,4
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation, ajustés	441,1
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement, ajustés	(110,0)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement, ajustés*	(116,6)
Différences de change, ajustées	(39,0)
Trésorerie ajustée¹ au 30 juin 2016	4 494,9

*dont 101 millions d'euros de dividendes versés

Au 30 juin 2016, la **situation de trésorerie nette ajustée** s'est élevée à 2 192 millions d'euros, contre 1 987 millions d'euros au 31 mars 2016, en hausse de 205 millions d'euros.

Les investissements industriels ajustés du deuxième trimestre 2016 se sont élevés à 39 millions d'euros, contre 87 millions d'euros il y a un an.

Le bilan du Groupe reste solide et liquide. **Les capitaux propres du Groupe** au 30 juin 2016 se sont élevés à 4 716 millions d'euros, contre 4 536 millions au 31 décembre 2015.

¹ Trésorerie et équivalents de trésorerie ajustés nets des découverts bancaires

III. REVISION A LA HAUSSE DES OBJECTIFS 2016

- **Chiffre d'affaires Subsea ajusté entre 4,7 et 5,0 milliards d'euros, résultat opérationnel courant ajusté¹ à environ 680 millions d'euros (initialement 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 à environ 280 millions d'euros (initialement entre 240 et 280 millions d'euros)**

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

°
° °

L'information sur les résultats du deuxième 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 juillet 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 47
Royaume-Uni :	+44 (0) 203 367 9462
Etats-Unis :	+1 855 402 7764

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	302204#
Royaume-Uni :	+44 (0) 203 367 9460	302204#
Etats-Unis :	+1 877 642 3018	302204#

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 près de 32 500 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

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

Elodie Robbe-Mouillot

erobbemouillot@technip.com

Tél. : +33 (0) 1 47 78 43 86, e-mail :

Relations publiques

Laure Montcel

Tél. : +33 (0)1 49 01 87 81

Delphine Nayral

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

Site Internet

<http://www.technip.com>

Site Internet Investisseurs

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

Site mobile investisseurs

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

ANNEXE I (a)¹
COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE AJUSTE

	Deuxième trimestre Non audité			Premier semestre Non audité		
	2015	2016	Variation	2015	2016	Variation
En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions sur une base diluée)						
Chiffre d'affaires	3 098,4	2 812,9	(9,2)%	5 981,7	5 575,0	(6,8)%
Marge brute	266,6	414,5	55,5%	602,6	803,3	33,3%
Frais de recherche et développement	(23,7)	(22,6)	(4,6)%	(41,6)	(41,1)	(1,2)%
Frais commerciaux, administratifs et autres	(157,5)	(135,6)	(13,9)%	(308,9)	(272,1)	(11,9)%
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	11,7	3,4	(70,9)%	16,7	6,2	(62,9)%
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	97,1	259,7	167,5%	268,8	496,3	84,6%
Résultat opérationnel non courant	(397,8)	(71,8)	nm	(403,8)	(104,3)	nm
Résultat opérationnel	(300,7)	187,9	nm	(135,0)	392,0	nm
Résultat financier	(28,4)	(24,2)	(14,8)%	(67,3)	(67,3)	0,0%
Résultat avant impôt	(329,1)	163,7	nm	(202,3)	324,7	nm
Charge d'impôt sur le résultat	24,2	(40,6)	nm	(13,9)	(87,3)	nm
Intérêts minoritaires	(2,0)	0,2	nm	(4,6)	0,3	nm
Résultat net, part du Groupe	(306,9)	123,3	nm	(220,8)	237,7	nm
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	113 121 323	125 154 724	10,6%	113 353 706	124 498 527	9,8%
Résultat dilué par action (€)	(2,71)	1,03	nm	(1,95)	1,97	nm

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

	Cours de clôture		Cours moyen			
	31 déc. 2015	30 juin 2016	2T 2015	2T 2016	1S 2015	1S 2016
USD pour 1 EUR	1,09	1,11	1,11	1,13	1,12	1,12
GBP pour 1 EUR	0,73	0,83	0,72	0,79	0,73	0,78
BRL pour 1 EUR	4,31	3,59	3,39	3,96	3,31	4,13
NOK pour 1 EUR	9,60	9,30	8,56	9,32	8,64	9,42

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

En millions d'euros	Deuxième trimestre Non audité			Premier semestre Non audité		
	2015	2016	Variation	2015	2016	Variation
<u>SUBSEA</u>						
Chiffre d'affaires	1 553,8	1 369,3	(11,9)%	2 841,4	2 751,6	(3,2)%
Marge brute	314,0	263,0	(16,2)%	540,3	509,2	(5,8)%
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	250,3	200,1	(20,1)%	415,5	381,5	(8,2)%
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	16,1%	14,6%	(150)pb	14,6%	13,9%	(76)pb
Amortissements et dépréciations	(61,3)	(55,6)	(9,3)%	(123,7)	(115,4)	(6,7)%
EBITDA	311,6	255,7	(17,9)%	539,2	496,9	(7,8)%
<i>Taux d'EBITDA</i>	20,1%	18,7%	(138)pb	19,0%	18,1%	(92)pb
<u>ONSHORE/OFFSHORE</u>						
Chiffre d'affaires	1 544,6	1 443,6	(6,5)%	3 140,3	2 823,4	(10,1)%
Marge brute	(47,4)	151,5	nm	62,3	294,1	nm
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	(131,2)	73,5	nm	(107,7)	143,2	nm
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	(8,5)%	5,1%	nm	(3,4)%	5,1%	nm
Amortissements et dépréciations	(10,2)	(9,1)	(10,8)%	(19,8)	(17,4)	(12,1)%
<u>CORPORATE</u>						
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	(22,0)	(13,9)	(36,8)%	(39,0)	(28,4)	(27,2)%
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	Deuxième trimestre Non audité			Premier semestre Non audité		
	2015	2016	Variation	2015	2016	Variation
Europe, Russie, Asie Centrale	1 154,5	1 358,2	17,6%	2 182,7	2 378,7	9,0%
Afrique	524,7	398,2	(24,1)%	943,7	895,0	(5,2)%
Moyen-Orient	220,5	159,5	(27,7)%	505,2	380,3	(24,7)%
Asie-Pacifique	482,8	314,8	(34,8)%	958,9	728,1	(24,1)%
Amériques	715,9	582,2	(18,7)%	1 391,2	1 192,9	(14,3)%
TOTAL	3 098,4	2 812,9	(9,2)%	5 981,7	5 575,0	(6,8)%

ANNEXE II
ETAT DE SITUATION FINANCIERE CONSOLIDEE AJUSTEE

En millions d'euros	31 déc. 2015 Audité	30 juin 2016 Non audité
Actifs immobilisés	6 507,9	6 363,8
Impôts différés actifs	481,8	508,4
Actif non courant	6 989,7	6 872,2
Contrats de construction – montants à l'actif	652,0	647,8
Stocks, créances clients et autres	3 366,5	3 618,3
Trésorerie et équivalents de trésorerie	4 501,4	4 495,0
Actif courant	8 519,9	8 761,1
Actifs détenus en vue de la vente	26,4	0,7
Total actif	15 536,0	15 634,0
Capitaux propres (part du Groupe)	4 536,4	4 715,5
Intérêts minoritaires	8,5	8,3
Capitaux propres	4 544,9	4 723,8
Dettes financières non courantes	1 626,0	1 555,5
Provisions non courantes	243,0	217,2
Impôts différés passifs et autres dettes non courantes	215,0	204,8
Passif non courant	2 084,0	1 977,5
Dettes financières courantes	937,1	748,0
Provisions courantes	435,7	523,9
Contrats de construction – montants au passif	2 308,2	2 036,0
Dettes fournisseurs et autres	5 226,1	5 624,8
Passif courant	8 907,1	8 932,7
Total capitaux propres et passif	15 536,0	15 634,0
Trésorerie nette	1 938,3	2 191,5

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	237,7
Autres éléments du résultat global	29,3
Augmentation de capital	136,6
Opérations sur titres auto-détenus	2,6
Dividendes versés	(236,6)
Autres	9,5
Capitaux propres au 30 juin 2016	4 715,5

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

En millions d'euros	Premier semestre Non audité	
	2015	2016
Résultat net, part du Groupe	(220,8)	237,7
Amortissements et dépréciations des immobilisations	186,1	132,8
Charges liées aux plans d'options de souscription et d'attribution d'actions de performance	15,2	8,4
Provisions non courantes (dont les engagements sociaux)	137,6	5,0
Impôts différés	(100,6)	(86,2)
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	(26,7)	13,0
Intérêts minoritaires et autres	7,7	15,7
Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation	(1,5)	326,4
Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	370,9	197,1
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	369,4	523,5
Investissements industriels	(144,6)	(62,1)
Produits de cessions d'actifs non courants	2,0	(71,0)
Acquisitions d'actifs financiers	(2,5)	-
Coût d'acquisition de sociétés consolidées net de la trésorerie acquise	(32,4)	-
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(177,5)	(133,1)
Augmentation / (Diminution) nette de l'endettement	(107,5)	(261,8)
Augmentation de capital	21,3	0,7
Dividendes versés	(88,9)	(100,8)
Rachat d'actions d'auto-détention et autres	-	-
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(175,1)	(361,9)
Différences de changes nettes	222,0	(34,9)
Augmentation / (diminution) nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	238,8	(6,4)
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	(0,3)	(0,1)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin de période	3 976,5	4 495,0
	238,8	(6,4)

ANNEXE III (b)
TRESORERIE ET ENDETTEMENT FINANCIER AJUSTES

En millions d'euros	31 déc. 2015 Audité	30 juin 2016 Non audité
Equivalents de trésorerie	2 555,7	2 392,1
Trésorerie	1 945,7	2 102,9
Trésorerie totale (A)	4 501,4	4 495,0
Dettes financières courantes	937,1	748,0
Dettes financières non courantes	1 626,0	1 555,5
Dette totale (B)	2 563,1	2 303,5
Trésorerie nette (A – B)	1 938,3	2 191,5

ANNEXE IV CONTRATS ANNONCES Non audités

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

Dans le segment **Subsea** :

- Une extension de quatre ans de son contrat initial de cinq ans, qui avait été signé en janvier 2011, pour la base logistique de conduites flexibles de Vitória (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,*
- Un contrat de services d'ingénierie visant à fournir des services d'ingénierie multidisciplinaires dans le cadre d'une offre globale d'ingénierie. Ce contrat couvre l'ensemble des actifs de production du client, qu'ils soient à terre (onshore) ou en mer (offshore) ainsi que les actifs sous-marins (subsea). Selon les termes de cet accord, Technip et Genesis pourraient être amenés à fournir un ensemble complet de services d'ingénierie comprenant : des études de sélection de concept et faisabilité, l'ingénierie d'avant projet et l'ingénierie détaillée (FEED), le soutien à l'ingénierie de production, l'évaluation et l'examen d'ingénierie, ainsi que des services techniques spécifiques assurés par Genesis : *Woodside, Australie,*
- Un contrat pour fournir un ombilical destiné au champ Oseberg Vestflanken 2, au large de la Norvège. Ce contrat couvre la gestion du projet, l'ingénierie et la fabrication d'un ombilical statique de plus de 9 kilomètres de long constitué de tubes d'acier. Cet ombilical sera équipé d'une ligne de service intégrée et de plusieurs câbles d'alimentation. L'usine de Technip Umbilicals, située à Newcastle, au Royaume-Uni, réalisera le projet : *Statoil ASA, Norvège,*
- Un contrat majeur portant sur le développement du champ Bahr Essalam, Phase II, en mer Méditerranée. Ce champ de gaz naturel sera raccordé à la plate-forme Sabratha, à près de 190 mètres de profondeur. La portée d'ensemble des travaux à réaliser couvre la conception globale, l'ingénierie détaillée, la gestion du projet, la fourniture des équipements, l'installation, les raccordements, la pré-mise en service et la mise en service. Une série de navires faisant partie de la flotte du Groupe participera à ce projet : *Filiiale libyenne de Mellitah Oil & Gas B.V., un consortium entre la National Oil Corporation et ENI North Africa, Libye.*

Dans le segment **Onshore/Offshore** :

- Un contrat pour fournir des équipements propriétaires destinés à la première unité commerciale de craquage catalytique à haute sévérité (HS-FCC™) 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,*
- Un contrat pour fournir l'ingénierie de base et les équipements propriétaires destinés à un nouveau four de craquage d'éthylène faisant partie du complexe pétrochimique Saudi Kayan. Ce four sera basé sur la technologie USC® dont Technip est propriétaire. Le centre opérationnel de Technip, basé à Milton Keynes, au Royaume-Uni, sera en charge de l'exécution de ce projet : *CTCI, Jubail, Arabie Saoudite.*

Depuis le 30 juin 2016, Technip a également annoncé l'attribution des contrats suivants, qui étaient inclus dans le carnet de commandes au 30 juin 2016 :

Dans le segment **Subsea** :

- Un accord cadre pour des travaux d'inspection, de réparation et de maintenance (IRM) d'infrastructures sous-marine située en mer du Nord en 2016, avec une prolongation éventuelle pour 2017 et 2018. L'accord cadre porte sur la fourniture des équipements, y compris les équipements de plongée, les services d'intervention sous-marine et d'ingénierie, le management et le support technique à terre, la mise à disposition des équipes et des équipements annexes pour accompagner la réalisation des travaux, de l'inspection par des plongeurs, l'inspection via un robot télécommandé (ROV), la maintenance, la réparation, la construction et le démantèlement. *Repsol Sinopec Resources UK Limited, Royaume-Uni.*

Dans le segment **Onshore/Offshore** :

- Un important contrat de services attribué à RusTechnip pour la raffinerie de GazpromNeft et couvrant l'ingénierie, la fourniture d'équipements et les services de gestion de la construction (EPCm) en vue de la construction d'un nouveau complexe englobant une unité de distillation de brut et une unité de distillation sous vide. *PJSC GAZPROM NEFT, Omsk, Russie.*

Depuis le 30 juin 2016, Technip a également annoncé l'attribution des contrats suivants, qui n'étaient pas inclus dans le carnet de commandes au 30 juin 2016 :

Dans le segment **Subsea** :

- Un contrat important dans le subsea pour le développement du Projet Greater Enfield et couvrant la gestion du projet, la conception, l'ingénierie, la fourniture des équipements, l'installation et la pré-mise en service (EPIC) d'une flowline de production d'acier au carbone, d'une conduite d'injection d'eau pour acier au carbone, de risers et de conduites flexibles, d'ombilicaux, de structures sous-marines et d'un système de valves et de pompes multiphasiques. Le Groupe s'appuiera sur son approche intégrée unique du subsea, allant de la fabrication à l'installation. Les conduites flexibles seront fabriquées par Asiaflex, en Malaisie, les ombilicaux seront fournis par l'usine Technip Umbilicals de Newcastle, au Royaume-Uni, tandis que l'installation en mer à une profondeur d'eau comprise entre 340 et 850 mètres sera effectuée à l'aide de plusieurs navires de la flotte de Technip, son achèvement étant prévu en 2018. *Woodside, North West Shelf, Australie.*

Dans le segment **Onshore/Offshore** :

- Un contrat-cadre de services pour un terminal d'exportation de Gaz Naturel Liquéfié. Ce contrat-cadre prévoit la réalisation des services d'ingénierie nécessaires au développement du projet, ce qui comprend l'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) ainsi que le support pour des procédures de la FERC (Federal Energy Regulatory Commission). *SCT&E LNG Inc, Monkey Island, Louisiane, États-Unis.*

ANNEXE V
RECONCILIATION DU RESULTAT NET IMPLICITE
Non audité

En millions d'euros

	Deuxième trimestre 2016	Premier semestre 2016
Résultat net, part du Groupe	123,3	237,7
Charge exceptionnelle en résultat opérationnel courant	-	-
Charge d'éléments non courants	57,0	89,5
Autres	14,8	14,8
Effet d'impôt et résultat financier	(19,8)	(21,3)
Résultat net implicite	175,3	320,7

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

ANNEXE VI (a) COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE Non audité

En millions d'euros

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

	Premier Semestre			Ajustements	2016 Ajusté
	2015 IFRS	2016 IFRS	Variation		
Chiffre d'affaires	5 336,4	4 287,4	(19,7)%	1 287,6	5 575,0
Marge brute	597,5	758,1	26,9%	45,2	803,3
Frais de recherche et développement	(41,6)	(41,1)	(1,2)%	-	(41,1)
Frais commerciaux, administratifs et autres	(308,7)	(262,8)	(14,9)%	(9,3)	(272,1)
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	17,5	13,2	(24,6)%	(7,0)	6,2
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	264,7	467,4	76,6%	28,9	496,3
Résultat opérationnel non courant	(403,8)	(104,3)	nm	-	(104,3)
Résultat opérationnel	(139,1)	363,1	nm	28,9	392,0
Résultat financier	(66,2)	(63,4)	(4,2)%	(3,9)	(67,3)
Résultat avant impôt	(205,3)	299,7	nm	25,0	324,7
Charge d'impôt sur le résultat	(10,9)	(62,3)	nm	(25,0)	(87,3)
Intérêts minoritaires	(4,6)	0,3	nm	-	0,3
Résultat net, part du Groupe	(220,8)	237,7	nm	-	237,7

Nombre moyen d'actions sur une base diluée	113 353 706	124 498 527	9,8%
Résultat dilué par action (€)	(1,95)	1,97	nm

ANNEXE VI (b)
ETAT DE SITUATION FINANCIERE CONSOLIDEE

En millions d'euros	31 déc. 2015 IFRS (audité)	30 juin 2016 IFRS (non audité)	Ajustements	30 juin 2016 Ajusté (non audité)
Actifs immobilisés	6 539,0	6 406,2	(42,4)	6 363,8
Impôts différés actifs	430,4	455,0	53,4	508,4
Actif non courant	6 969,4	6 861,2	11,0	6 872,2
Contrats de construction – montants à l'actif	637,6	647,8	-	647,8
Stocks créances clients et autres	3 116,5	3 503,0	115,3	3 618,3
Trésorerie et équivalents de trésorerie	2 919,1	2 808,3	1 686,7	4 495,0
Actif courant	6 673,2	6 959,1	1 802,0	8 761,1
Actifs détenus en vue de la vente	26,4	0,7	-	0,7
Total actif	13 669,0	13 821,0	1 813,0	15 634,0
Capitaux propres (part du Groupe)	4 536,4	4 715,5	-	4 715,5
Intérêts minoritaires	8,5	8,3	-	8,3
Capitaux propres	4 544,9	4 723,8	-	4 723,8
Dettes financières non courantes	1 626,0	1 555,5	-	1 555,5
Provisions non courantes	242,0	216,2	1,0	217,2
Impôts différés passifs et autres dettes non courantes	207,6	189,1	15,7	204,8
Passif non courant	2 075,6	1 960,8	16,7	1 977,5
Dettes financières courantes	937,1	748,0	-	748,0
Provisions courantes	433,7	521,9	2,0	523,9
Contrats de construction – montants au passif	908,4	815,9	1 220,1	2 036,0
Dettes fournisseurs et autres	4 769,3	5 050,6	574,2	5 624,8
Passif courant	7 048,5	7 136,4	1 796,3	8 932,7
Total capitaux propres et passif	13 669,0	13 821,0	1 813,0	15 634,0

Etat des variations de capitaux propres consolidés (part du Groupe)	
IFRS, Non audité (En millions d'euros):	
Capitaux propres au 31 décembre 2015	4 536,4
Résultat net	237,7
Autres éléments du résultat global	29,3
Augmentation de capital	136,6
Opérations sur titres auto-détenus	2,6
Dividendes versés	(236,6)
Autres	9,5
Capitaux propres au 30 juin 2016	4 715,5

ANNEXE VI (c)
ETAT DES FLUX DE TRESORERIE CONSOLIDES
Non audité

€ million	Premier Semestre			
	2015 IFRS	2016 IFRS	Ajustements	2016 Ajusté
Résultat net, part du Groupe	(220,8)	237,7	-	237,7
Amortissements et dépréciations des immobilisations	186,1	132,6	0,2	132,8
Charges liées aux plans d'options de souscription et d'attribution d'actions de performance	15,2	8,4	-	8,4
Provisions non courantes (dont les engagements sociaux)	137,6	5,0	-	5,0
Impôts différés	(96,8)	(79,5)	(6,7)	(86,2)
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	(26,7)	13,0	-	13,0
Intérêts minoritaires et autres	6,9	48,2	(32,5)	15,7
Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation	1,5	365,4	(39,0)	326,4
Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	56,2	17,1	180,0	197,1
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	57,7	382,5	141,0	523,5
Investissements industriels	(144,4)	(61,8)	(0,3)	(62,1)
Produits de cessions d'actifs non courants	2,0	(71,2)	0,2	(71,0)
Acquisitions d'actifs financiers	(2,5)	-	-	-
Coût d'acquisition de sociétés consolidées net de la trésorerie acquise	(32,4)	-	-	-
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(177,3)	(133,0)	(0,1)	(133,1)
Augmentation / (Diminution) nette de l'endettement	(107,6)	(261,8)	-	(261,8)
Augmentation de capital	21,3	0,7	-	0,7
Dividendes versés	(88,9)	(100,8)	-	(100,8)
Rachat d'actions d'auto-détention et autres	-	-	-	-
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(175,2)	(361,9)	-	(361,9)
Différences de changes nettes	109,5	1,6	(36,5)	(34,9)
Augmentation / (diminution) nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(185,3)	(110,8)	104,4	(6,4)
Découverts bancaires en début de période	(0,9)	(0,1)	-	(0,1)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en début de période	2 685,6	2 919,1	1 582,3	4 501,4
Découverts bancaires en fin de période	(0,3)	(0,1)	-	(0,1)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin de période	2 499,7	2 808,3	1 686,7	4 495,0
	(185,3)	(110,8)	104,4	(6,4)

2 – RAPPROCHEMENT ENTRE TECHNIP ET FMC TECHNOLOGIES

Rapprochement entre Technip et FMC Technologies : Une nouvelle approche pour redéfinir la production et la transformation du pétrole et du gaz

Principaux éléments stratégiques

- Création d'un leader dans les domaines du Subsea, Surface et Onshore/Offshore, s'appuyant sur des technologies et innovations de pointe
- Développement d'une offre étendue et modulable sur ses marchés, de la conception à la livraison du projet et au-delà
- Accélérateur de croissance : un portefeuille élargi de solutions permettant de favoriser l'innovation, d'améliorer la réalisation, de réduire les coûts et de contribuer au succès des clients
- Le nouveau groupe s'appellera TechnipFMC. Il réunit deux leaders complémentaires et leurs talents, et capitalise sur le succès avéré de l'alliance existante, permettant ainsi une intégration rapide

Principaux éléments financiers

- Chiffre d'affaires 2015 combiné des deux groupes de 20 milliards de dollars pour un EBITDA⁽¹⁾ de 2,4 milliards de dollars ; un carnet de commandes combiné de 20 milliards de dollars au 31 mars 2016
- Fusion par apport de titres : les actionnaires de Technip recevront 2,0 actions du nouveau groupe en échange d'1,0 action Technip et les actionnaires de FMC Technologies recevront 1,0 action du nouveau groupe pour chaque action de FMC Technologies ; TechnipFMC sera coté à New York et à Paris
- Synergies de coûts avant impôt estimées à au moins 400 millions de dollars en année pleine en 2019
- Impact positif significatif sur le résultat par action des deux sociétés
- Un des bilans financiers les plus solides du secteur

(1) EBITDA avant restructuration, hors dépréciation et autres éléments exceptionnels, tels que définis par les deux sociétés dans leurs enregistrements précédents

Paris et Houston, 19 mai 2016 — Technip (Euronext : TEC) et FMC Technologies, Inc. (NYSE : FTI) annoncent aujourd'hui leur projet de rapprochement des deux sociétés destiné à créer un groupe mondial à la pointe de l'industrie qui réinvente la production et la transformation du pétrole et du gaz. Le nouveau groupe, TechnipFMC, aurait une capitalisation boursière de 13 milliards de dollars, sur la base des cours de bourse précédant cette annonce.

Les deux sociétés ont signé un protocole d'accord (« Memorandum of Understanding ») et s'attendent à sceller leur rapprochement au travers d'un accord de fusion par apport de titres. Selon les termes de cet accord, les actionnaires de Technip recevront deux actions de la nouvelle société pour chaque action Technip détenue et les actionnaires de FMC Technologies recevront une action de la nouvelle société pour chaque action détenue. Les actionnaires des deux sociétés détiendront respectivement environ 50 pour cent du capital du nouveau groupe.

Cette opération, qui rassemble deux leaders et leurs talents, capitalise sur le succès avéré de l'alliance existante et de la co-entreprise, Forsys Subsea. De même, elle s'appuie sur leurs technologies innovantes, leurs cultures et leurs valeurs communes permettant ainsi une intégration rapide. Le groupe ainsi constitué proposera une nouvelle offre complète de solutions dans les domaines Subsea, Surface et Onshore/Offshore, permettant de réduire significativement les coûts de production et de transformation des hydrocarbures. La flexibilité du modèle commercial de TechnipFMC proposera à la fois des solutions intégrées et distinctes destinées à ses clients sur l'ensemble de la chaîne de valeur. Avec plus de 49 000 collaborateurs répartis dans plus de 45 pays, le chiffre d'affaires combiné 2015 de TechnipFMC s'élève à près de 20 milliards de dollars pour un EBITDA combiné 2015 d'environ 2,4 milliards de dollars. Au 31 mars 2016, les deux sociétés réunies avaient un carnet de commandes combiné d'environ 20 milliards de dollars.

John Grempe, Président-directeur général de FMC Technologies, déclare : « Le rapprochement de nos deux groupes apportera une valeur ajoutée significative à nos clients et à nos actionnaires. Ensemble, nous renforcerons le succès que Technip et FMC Technologies ont obtenu à travers leur alliance et la co-entreprise afin de capitaliser sur de nouvelles opportunités et de générer une accélération de la croissance. »

Thierry Pilenko, Président-directeur général de Technip et futur Président Exécutif de TechnipFMC, souligne : « Technip et FMC Technologies ont une longue tradition d'innovation et d'implication auprès de leurs clients afin de les aider à relever les défis du secteur pétrolier et gazier. Il y a un an, nous reconnaissons l'importance d'adopter une vision élargie des défis de nos clients, et avons décidé de saisir l'opportunité que pouvait nous apporter une alliance. Aujourd'hui, nous souhaitons aller plus loin dans cette stratégie et l'appliquer à l'ensemble du périmètre de nos deux groupes. Nous disposons de compétences, technologies et capacités complémentaires dont nos clients peuvent profiter séparément ou de façon intégrée, comme ils le souhaitent. Ensemble, TechnipFMC créera plus de valeur dans le Subsea, la Surface et l'Onshore/Offshore, nous permettant ainsi d'accélérer notre croissance. Je suis confiant dans notre capacité à être rapidement en mesure de démontrer toute la force de TechnipFMC à nos clients, à nos collaborateurs et à nos actionnaires. »

Doug Pferdehirt, Président et Chief Operating Officer de FMC Technologies, et futur Directeur général de TechnipFMC, ajoute : « Notre alliance a démontré que, lorsque nos clients évaluent nos solutions, ils nous impliquent plus tôt et de manière plus approfondie dans leurs projets. Plus ils ont recours à nos conseils et utilisent nos nouveaux produits, plus nous nous distinguons de la concurrence. Ce rapprochement nous permettra d'optimiser davantage les bénéfices apportés à nos clients en leur proposant un portefeuille élargi constitué d'une gamme unique de technologies et compétences intégrées, basées sur une expérience commune riche en partenariats et capable d'assurer la réussite de leurs projets. Nous sommes impatients à l'idée de réunir des équipes exceptionnelles, les cultures des deux sociétés, ainsi que les compétences complémentaires de nos deux organisations, afin de positionner la nouvelle société au cœur d'une nouvelle génération de solutions pour l'industrie pétrolière et gazière. »

Les avantages stratégiques du rapprochement

- **Création d'un leader dans les domaines du Subsea, Surface et Onshore/Offshore, s'appuyant sur des technologies et innovations de pointe** : la nouvelle société réunit d'une part les systèmes et solutions innovants, les actifs de pointe, les atouts techniques et les capacités de gestion de projet uniques de Technip, et d'autre part, la technologie avancée, la fabrication et les services de FMC Technologies. TechnipFMC travaillera aux côtés des clients dès les premières étapes de développement pour concevoir, mettre en œuvre et installer des solutions plus complètes qui redéfinissent la production et la transformation des hydrocarbures.
- **Développement d'une offre étendue et modulable sur ses marchés, de la conception à la livraison du projet et au-delà** : le nouveau groupe permet de déployer une stratégie commerciale simplifiée reposant sur une offre qui s'étend de produits ou services spécifiques à des solutions pleinement intégrées. A travers une interface unique à même d'assurer une exécution fluide, la société réduira considérablement les coûts de développement de ses clients, à la fois dans les champs existants et pour ceux en développement.
- **Accélérateur de croissance : un portefeuille élargi de solutions permettant de favoriser l'innovation, d'améliorer la réalisation, de réduire les coûts et de contribuer au succès des clients** : la nouvelle société s'appuiera aussi bien sur les compétences de FMC Technologies que sur celles de Technip afin d'accélérer l'innovation technologique, intégrer et améliorer la réalisation de projets et réduire les coûts pour les clients. Elle projette également d'étendre ses compétences dans les services digitaux liés à la gestion de la vie des champs et à la gestion de données pour réduire les opérations de maintenance et optimiser la production.
- **TechnipFMC réunit deux leaders complémentaires et leurs talents et capitalise sur le succès avéré de l'alliance existante, permettant ainsi une intégration rapide** : grâce à son empreinte mondiale, sa flexibilité, ses capacités d'ingénierie, ses technologies et compétences uniques, le nouveau groupe entend se positionner en leader mondial du secteur. Rassembler les cultures communes des deux sociétés, leurs équipes talentueuses et leur portefeuille de clients devrait également permettre de favoriser la croissance rentable et la création de valeur.

Avantages financiers du rapprochement

- **Fusion par échange de titres devant permettre de dégager des synergies de coûts avant impôt estimées à au moins 400 millions de dollars par an** : la nouvelle société mettra rapidement en place sa nouvelle organisation une fois le rapprochement achevé. Le nouveau groupe prévoit de réaliser des synergies de coûts avant impôt d'environ 200 millions de dollars en 2018 et des synergies de coûts estimées à au moins 400 millions de dollars en année pleine en 2019 et les années suivantes. Elles s'ajoutent aux plans de réduction des coûts déjà annoncés respectivement par chacun des groupes. Ces synergies de coûts sont principalement liées aux gains d'efficacité de la chaîne d'approvisionnement, à l'immobilier, à l'optimisation des infrastructures et à d'autres gains de performance liés à l'organisation et à l'entreprise. Ainsi, cette transaction devrait-elle avoir un impact positif significatif sur le résultat par action des deux sociétés. Par ailleurs, des synergies de revenus devraient provenir du modèle d'exécution de projet intégré Subsea.
- **Diversification des sources de revenus et amélioration des flux de trésorerie** : la nouvelle société dispose d'un carnet de commandes combiné de 20 milliards de dollars au 31 mars 2016, lui conférant une visibilité sur son activité à moyen terme. Ce carnet de commandes permettra de diversifier les sources de flux de trésorerie, de renforcer la solidité financière du groupe et d'apporter la flexibilité nécessaire pour continuer à investir dans des projets stratégiques ainsi que dans la Recherche et le Développement. Grâce à tous ces facteurs, Technip et FMC Technologies sont confiants dans la capacité du nouveau groupe de financer à la fois le dividende annuel en numéraire et un programme de rachat d'actions.
- **Un des bilans financiers les plus solides du secteur** : cette fusion par apport de titres permettra de créer un groupe avec une structure de capital solide et durable, en combinant deux des plus solides bilans du secteur. La réunion de ces deux leaders favorisera une croissance rentable et la création de valeur, et ce, particulièrement dans un contexte d'amélioration du marché.

Modalités de la fusion

Conformément aux dispositions de l'accord, FMC Technologies et Technip seront fusionnés au sein d'une nouvelle entité. A la date de réalisation de cette opération, chaque action Technip donnera droit à 2,0 actions de TechnipFMC et chaque action FMC Technologies donnera droit à 1,0 action de TechnipFMC.

Direction, Gouvernance et Organisation

Thierry Pilenko, Président-directeur général de Technip, sera Président Exécutif du Conseil d'administration de la nouvelle société. Doug Pferdehirt, actuellement Président et Chief Operating Officer (COO) de FMC Technologies occupera le poste de Directeur général de TechnipFMC. FMC Technologies a annoncé le 9 mai 2016 qu'il sera nommé Directeur général de FMC Technologies à compter du 1er septembre 2016.

Le Conseil d'administration comprendra sept membres nommés par FMC Technologies, dont Doug Pferdehirt, et sept membres nommés par Technip, dont Thierry Pilenko. Les principes de gouvernance retenus définissent une gouvernance d'entreprise et une direction transparentes et équilibrées.

Le groupe organisera ses activités en cinq business units couvrant les domaines suivants : Surface, Services Subsea, Produits, Projets Subsea et Onshore/Offshore, les deux premiers ayant leur siège à Houston et les suivants à Paris.

L'équipe de direction générale de TechnipFMC comprendra des dirigeants des deux sociétés. Les responsables des unités mentionnées ci-dessus sont identifiés et leur nom sera communiqué ultérieurement, parallèlement à ceux des autres dirigeants fonctionnels et opérationnels de la société.

Sièges

TechnipFMC aura pour sièges opérationnels Paris, France (où sera situé le bureau principal du Président exécutif), Houston, Texas, États-Unis (où sera situé le bureau principal du Directeur général) et à Londres, Royaume-Uni (où est située le siège de la co-entreprise Forsys Subsea et où sera domiciliée la nouvelle société).

Le centre mondial de recherche et développement intégrée sera situé en France. Il sera chargé des activités d'innovation et de développement technologique de la nouvelle société et devrait se développer au fil du temps.

A la date de réalisation de l'opération, les actions TechnipFMC seront cotées sur le New York Stock Exchange et sur Euronext Paris.

Dates et approbations

La fusion a été approuvée à l'unanimité par les administrateurs des Conseils des deux sociétés. La réalisation effective de la fusion est prévue pour début 2017, sous réserve de l'approbation des actionnaires de Technip et de FMC Technologies, et des autorisations réglementaires et des autres conditions habituelles. Bpifrance Participations et IFPEN, actionnaires de Technip, supportent l'opération telle que présentée.

Conseils

Goldman Sachs et Rothschild interviennent en tant que conseils financiers et Darrois Villey Maillot Brochier et Davis Polk & Wardwell LLP en tant que conseils juridiques de Technip. Evercore et Société Générale agissent en tant que conseils financiers et Latham & Watkins en tant que conseils juridiques de FMC Technologies.

Memorandum of Understanding

La documentation relative au Memorandum of Understanding sera disponible sur le site de la Securities and Exchange Commission (SEC) : <https://www.sec.gov/edgar.shtml>

Informations pratiques

JEUDI 19 mai 2016
Conférence téléphonique avec les investisseurs à 9h30 CET et à 14h00 CET
Conférence de presse à 10h45 CET au 89 avenue de la Grande Armée, 75116 Paris

Conférences investisseurs :

Conférence Téléphonique 1

A 9h30 heure de Paris (8h30 heure de Londres, 3h30 heure de New York)

France / Europe Continentale : +33 (0) 1 70 77 09 38

Royaume-Uni : +44 (0) 207 107 1613

Etats-Unis (toll free) : +1 866 907 59 28

Conférence Téléphonique 2

A 14h00 heure de Paris (13h00 heure de Londres, 8h00 heure de New York)

France / Continental Europe : +33 (0) 1 70 77 09 41

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

Etats-Unis (toll free) : +1 866 907 59 25

Réécoute disponible pendant 90 jours.

L'ensemble des informations est disponible sur les sites Internet des sociétés Technip et FMC Technologies.

Informations Conférence de presse

10h45 - 11h45 CET au 89 avenue de la Grande Armée, 75016 Paris

avec Thierry Pilenko, Président Directeur général de Technip et Doug Pferdehirt, Président et Directeur général des Opérations (COO) de FMC Technologies.

À propos de Technip

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 32 500 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 Euronext Paris et sur le marché hors cote américain en tant qu'American Depositary Receipt (OTCQX: TKPPY). Pour plus d'information, www.technip.com

À propos de FMC Technologies

FMC Technologies, Inc. (NYSE : FTI) est le leader mondial du marché des systèmes sous-marins et l'un des principaux fournisseurs de technologies et services au secteur pétrolier et gazier. Nous aidons nos clients à relever les défis les plus redoutables auxquels ils sont confrontés, tels que l'amélioration de l'infrastructure et de l'exploitation sous-marines et du schiste afin de réduire les coûts, de maintenir la disponibilité et de maximiser la récupération du pétrole et du gaz. La société emploie environ 16 500 personnes et exploite 29 grands sites de production et bases de services dans 18 pays. Consultez notre site Internet www.fmctechnologies.com ou suivez-nous sur Twitter @FMC_Tech pour de plus amples informations.

Pour plus d'informations, contacter

Technip

Relations analystes et investisseurs

Aurélia Baudey-Vignaud
T : +33 (0) 1 85 67 43 81
abaudeyvignaud@technip.com

Elodie Robbe-Mouillot
T : +33 (0) 1 85 67 43 86
erobbemouillot@technip.com

Relations publiques

Christophe Bêlorgeot
T : +33 (0) 1 47 78 39 92
press@technip.com

Laure Montcel
T : +33 (0) 1 49 01 87 81
press@technip.com

Charles Fleming
P: +33 (6) 14 45 05 22
charles.fleming@havasww.com

FMC Technologies

Relations analystes et investisseurs

Matt Seinsheimer
T : +1 281.260.3665
investorrelations@fmcti.com

Relations publiques

Lisa Albiston
T : +1 281.610.9076
media.request@fmcti.com

Lisa Adams
T : +1 281.405.4659
media.request@fmcti.com

Déclarations prospectives

La présente communication contient des « déclarations prospectives ». Toutes les déclarations autres que les données historiques contenues dans cette communication sont des déclarations prospectives au sens de l'article 27A du United States Securities Act de 1933 tel qu'amendé (le « **Securities Act** ») et de l'article 21E du United States Securities Exchange Act de 1934 tel qu'amendé (le « **Exchange Act** »). Les déclarations prospectives font généralement référence à des événements futurs et des revenus, bénéfices et trésorerie anticipés ou à d'autres aspects de nos opérations ou résultats d'opérations. Les déclarations prospectives sont souvent identifiées par les mots « croire », « s'attendre à », « anticiper », « planifier », « avoir l'intention », « prévoir », « devrait », « serait », « peut », « estimer », « perspectives », ou des expressions similaires, en ce compris l'emploi de la forme négative. Toutefois, l'absence de tels mots ne signifie pas que ces déclarations ne sont pas des déclarations prospectives. Ces déclarations prospectives sont fondées sur les attentes, croyances et hypothèses actuelles concernant le développement futur, les conditions de marché et leur impact potentiel sur nos activités. Bien que la direction juge que ces déclarations prospectives sont raisonnables au jour où elles ont été faites, rien ne garantit que le développement futur de nos activités sera celui que nous avons anticipé.

Les facteurs qui pourraient faire que les résultats réels diffèrent substantiellement de ces informations prospectives comprennent : le défaut d'obtention des approbations réglementaires applicables et de celles des actionnaires en temps voulu; le non-respect d'autres conditions suspensives à la réalisation de l'opération proposée ; le défaut d'obtention d'avis juridiques favorables des conseils de chaque société à propos du traitement fiscal qui devrait être réservé par les Etats-Unis d'Amérique à TechnipFMC PLC (« **TechnipFMC** ») à l'issue de l'opération proposée ; les risques associés aux passifs fiscaux, en ce compris le risque de réforme du droit fiscal fédéral des Etats-Unis d'Amérique ou du droit fiscal international ou de l'interprétation qui en est faite, et spécialement le risque que l'Internal Revenue Service refuse de qualifier fiscalement TechnipFMC comme une société étrangère ; le risque que les nouvelles activités ne soient pas intégrées avec succès ou que les sociétés combinées ne réalisent pas les économies de coûts, la valeur de certains actifs fiscaux, les synergies ou la croissance estimées, ou que ces avantages prennent plus de temps que prévu à se réaliser ; le défaut de réalisation des avantages escomptés des opérations combinées ; les risques liés à des coûts d'intégration imprévus ; la réduction des dépenses des clients ou les retards de paiement des clients, les changements imprévus liés à des facteurs concurrentiels dans les industries des sociétés

concernées ; la capacité d'embaucher et de retenir le personnel clé ; la capacité d'intégrer avec succès les activités des sociétés ; l'impact potentiel de l'annonce ou de la réalisation de l'opération proposée sur les relations avec des tiers, y compris les clients, les employés et les concurrents ; la capacité d'attirer de nouveaux clients et fidéliser les clients existants de la manière prévue ; la dépendance à l'égard des systèmes de technologie de l'information et leur intégration ; les changements dans les législations et réglementations gouvernementales affectant les sociétés ; les conditions économiques internationales, nationales ou locales, ou les conditions sociales ou politiques qui pourraient nuire aux sociétés ou à leurs clients ; les conditions sur les marchés du crédit, les risques associés aux hypothèses que les parties font en relation avec les estimations comptables essentielles et les procédures judiciaires des parties ; et les opérations internationales des parties, qui sont soumises aux risques de fluctuations des devises et au contrôle des changes.

Toutes nos déclarations prospectives comprennent des risques, des incertitudes (quelques-unes d'entre elles sont significatives et échappent à notre contrôle) et des hypothèses qui pourraient faire que les résultats réels diffèrent substantiellement des résultats historiques, des attentes ou des projections actuelles.

Ces facteurs doivent être examinés attentivement, ainsi que les autres risques et incertitudes qui affectent les activités des parties, y compris ceux décrits dans le rapport annuel de FMC Technologies (« **FMC Technologies** ») sur le formulaire Form 10-K, ses rapports trimestriels sur le formulaire Form 10-Q, ses rapports d'information permanente sur le formulaire Form 8-K et dans les éventuels autres documents déposés par FMC Technologies et TechnipFMC auprès de la SEC ainsi que ceux décrits dans les rapports annuels et Documents de Référence de Technip S.A. (« **Technip** ») et dans les éventuels autres documents déposés auprès de l'autorité française des marchés financiers (Autorité des marchés financiers ou « **AMF** »). Nous souhaitons vous avertir de ne pas accorder une confiance induite à ces déclarations prospectives, lesquelles ne sont pertinentes qu'à la date de leur publication. Nous n'endossons aucune obligation de publier une révision ou une actualisation de ces déclarations prospectives après leur date de publication en fonction de nouveaux renseignements, de futurs événements ou autre, sauf dans la mesure requise par la loi.

Informations complémentaires

Des informations additionnelles importantes seront déposées auprès de la SEC

TechnipFMC enregistrera auprès de la SEC un document d'enregistrement (Formulaire S-4) qui contiendra le document d'information des actionnaires de FMC Technologies et qui constituera également un prospectus de TechnipFMC (le « document d'information/prospectus »). IL EST FORTEMENT RECOMMANDÉ AUX INVESTISSEURS ET AUX ACTIONNAIRES DE LIRE AVEC ATTENTION ET DANS SON INTEGRALITÉ LE DOCUMENT D'INFORMATION/PROSPECTUS ET LES AUTRES DOCUMENTS QUI SERONT DÉPOSÉS AUPRÈS DE LA SEC DÈS QU'ILS SERONT DISPONIBLES PARCE QU'ILS CONTIENDRONT D'IMPORTANTES INFORMATIONS SUR FMC TECHNOLOGIES, TECHNIP, TECHNIPFMC, L'OPERATION PROPOSEE ET LES SUJETS LIES. Les investisseurs et les actionnaires pourront obtenir sans frais des exemplaires du document d'information/prospectus et des autres documents déposés auprès de la SEC par les parties sur le site internet de la SEC (www.sec.gov) ou sur le site de FMC Technologies (www.fmctechnologies.com) pour les documents déposés par FMC Technologies auprès de la SEC ou sur le site de Technip (www.technip.com) pour les documents déposés par Technip auprès de la SEC.

Des informations supplémentaires importantes seront fournies dans un Document d'Information

Technip préparera un document d'information qui sera mis à disposition à l'occasion de l'assemblée générale des actionnaires de Technip appelée à approuver l'opération proposée (le « **Rapport** »). IL EST RECOMMANDÉ AUX INVESTISSEURS ET AUX ACTIONNAIRES DE LIRE AVEC ATTENTION ET DANS SON INTEGRALITÉ LE RAPPORT ET LES AUTRES DOCUMENTS PUBLIES SUR LE SITE DE TECHNIP DÈS QU'ILS SERONT DISPONIBLES PARCE QU'ILS CONTIENDRONT D'IMPORTANTES INFORMATIONS SUR FMC TECHNOLOGIES, TECHNIP, TECHNIPFMC, L'OPERATION PROPOSEE ET LES SUJETS LIES. Les investisseurs et les actionnaires pourront obtenir des exemplaires du Rapport sans frais auprès de Technip sur son site internet (www.technip.com).

Des informations supplémentaires importantes seront fournies dans un Prospectus préparé conformément à la directive européenne Prospectus

TechnipFMC mettra à la disposition du public un prospectus préparé conformément à la directive européenne Prospectus 2003/71/EC relatif à l'émission d'actions nouvelles suivant l'opération proposée et à leur admission à la cote sur le marché réglementé Euronext Paris (ce document, en ce compris ses suppléments, le « **Prospectus d'Admission** »). IL EST RECOMMANDÉ AUX INVESTISSEURS ET AUX ACTIONNAIRES DE LIRE AVEC ATTENTION ET DANS SON INTEGRALITÉ LE PROSPECTUS D'ADMISSION ET LES AUTRES DOCUMENTS PERTINENTS DÈS QU'ILS SERONT

DISPONIBLES PARCE QU'ILS CONTIENDRONT D'IMPORTANTES INFORMATIONS SUR FMC TECHNOLOGIES, TECHNIP, TECHNIPFMC, L'OPERATION PROPOSEE ET LES SUJETS LIES. Les investisseurs et les actionnaires pourront obtenir des exemplaires du Prospectus d'Admission sans frais auprès de TechnipFMC dès que qu'il sera disponible.

Aucune offre ni sollicitation

La présente communication ne constitue d'aucune façon une offre de vente ni la sollicitation d'une offre de souscription ou d'acquisition ni une invitation à acheter ou à souscrire un titre ni une sollicitation de vote dans aucune juridiction au titre de l'opération proposée ou de quelque manière que ce soit, et aucun titre ne peut en aucun cas être vendu, émis ou transféré dans une quelconque juridiction en violation de la loi applicable. Aucune offre de titres ne sera faite sauf en vertu d'un prospectus remplissant les exigences de l'article 10 du Securities Act et de la réglementation européenne applicable. Sous réserve de certaines exceptions approuvées par les régulateurs compétents ou de l'établissement de certains faits, aucune offre au public ne sera faite, directement ou indirectement, par l'intermédiaire de courriers, d'autres moyens ou instruments du commerce international ou étranger (y compris notamment par télécopieur, téléphone ou internet) ou par le biais d'une bourse nationale, dans une juridiction où cela constituerait une violation de la loi applicable.

Participants à la sollicitation

FMC Technologies, Technip, TechnipFMC, leurs administrateurs et leurs dirigeants peuvent être considérés comme sollicitant des procurations de la part, respectivement, des actionnaires de FMC Technologies et de Technip dans le cadre de l'opération envisagée dans le document d'information/prospectus et dans le Rapport. Les informations concernant les personnes qui sont, conformément à la réglementation de la SEC, des participants à la sollicitation des actionnaires de, respectivement, FMC Technologies et de Technip à l'occasion de l'opération proposée, ainsi qu'une description de leurs intérêts directs ou indirects, par la détention de participations ou d'une autre manière, figureront dans le document d'information/prospectus quand il sera déposé auprès de la SEC. Des informations concernant les administrateurs et les dirigeants de FMC Technologies figurent dans le Rapport annuel sur le formulaire 10-K de FMC Technologies pour l'exercice se terminant le 31 décembre 2015 et dans la circulaire de procuration 14A datée du 25 mars 2016 qui ont été déposés auprès de la SEC et peuvent être obtenus sans frais auprès des sources indiquées ci-dessus. Des informations concernant les administrateurs et les dirigeants de Technip figurent dans le document de référence pour l'exercice se terminant le 31 décembre 2015 enregistré par Technip auprès de l'AMF et pouvant être obtenu sans frais auprès des sources indiquées ci-dessus.

3 – RÉSULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2016

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>	6,0%	8,6%	261pb

* 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

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.

°
° °

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).



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

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

Site mobile investisseurs

<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

4 – PRINCIPAUX RISQUES

Les principaux risques auxquels le Groupe pourrait être confronté au second semestre 2016 sont ceux détaillés en section 2 du Document de Référence 2015. La note 17 des comptes consolidés du présent Rapport financier semestriel décrit les litiges apparus ou ayant évolué depuis la publication des comptes consolidés au 31 décembre 2015.

5 – TRANSACTIONS AVEC LES PARTIES LIÉES

IFP Énergies nouvelles (IFP) est représenté au Conseil d'Administration de Technip. Son pourcentage de détention du capital s'élève à 2.3% au 30 juin 2016 contre 2.4% au 31 décembre 2015.

Technip verse à l'IFP une redevance au titre d'un accord de coopération de recherche sur l'offshore profond. Cette redevance est calculée dans des conditions normales de concurrence.

Au cours du premier semestre 2016, la charge comptabilisée est non significative et une redevance de 1,9 million d'euros a été versée.

Il n'y a pas eu au cours du premier semestre 2016 de modification portant sur les transactions avec d'autres parties liées telles que décrites dans le Rapport financier annuel 2015.

2 ATTESTATION DU RESPONSABLE DU RAPPORT FINANCIER SEMESTRIEL

J'atteste, à ma connaissance :

- que les comptes consolidés résumés pour le semestre écoulé sont établis conformément aux normes comptables applicables et donnent une image fidèle du patrimoine, de la situation financière et du résultat de la société et de l'ensemble des entreprises comprises dans la consolidation,
- et que le rapport semestriel d'activité ci-joint présente un tableau fidèle des événements importants survenus pendant les six premiers mois de l'exercice, de leur incidence sur les comptes, des principales transactions entre parties liées ainsi qu'une description des principaux risques et des principales incertitudes pour les six mois restants de l'exercice.

Fait à Paris, le 27 juillet 2016

Thierry Pilenko
Président-Directeur Général

3 COMPTES CONSOLIDÉS RÉSUMÉS DU PREMIER SEMESTRE 2016

1 – COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

En millions d'euros	Notes	1er semestre 2016	1er semestre 2015
Chiffre d'affaires		4,287.4	5,336.4
Coût des ventes		(3,529.3)	(4,738.9)
Marge brute		758.1	597.5
Frais de recherche et de développement		(41.1)	(41.6)
Coûts commerciaux		(103.3)	(105.6)
Charges administratives		(157.6)	(203.8)
Autres produits opérationnels		6.1	2.2
Autres charges opérationnelles		(8.0)	(1.5)
Résultat opérationnel courant		454.2	247.2
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence		13.2	17.5
Résultat opérationnel courant après quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence		467.4	264.7
Produits liés aux opérations de cession		-	-
Charges liées aux opérations non courantes		(104.3)	(403.8)
Résultat opérationnel		363.1	(139.1)
Produits financiers	4	458.0	309.5
Charges financières	4	(521.4)	(375.7)
Résultat avant impôt		299.7	(205.3)
Charge d'impôt sur le résultat	5	(62.3)	(10.9)
Résultat net des activités poursuivies		237.4	(216.2)
Résultat net des activités abandonnées		-	-
RÉSULTAT NET DE LA PÉRIODE		237.4	(216.2)
Attribuable aux :			
Actionnaires de la société mère		237.7	(220.8)
Intérêts minoritaires		(0.3)	4.6
Résultat par action (en euros)	6	2.00	(1.95)
Résultat dilué par action (en euros)	6	1.97	(1.95)

2 – AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

En millions d'euros	1er semestre 2016	1er semestre 2015
Résultat net de la période	237.4	(216.2)
Autres éléments du résultat global consolidé		
<i>Autres éléments du résultat global consolidé pouvant être reclassés en compte de résultat lors des périodes ultérieures:</i>		
	43.9	166.8
Écart de change sur conversion des filiales en devises étrangères	(45.1)	235.2
Ajustement de juste valeur sur actifs financiers disponibles à la vente	4.5	0.4
Effet d'impôt	-	-
Couverture de flux de trésorerie	126.0	(100.8)
Effet d'impôt	(41.5)	32.0
<i>Autres éléments du résultat global consolidé ne pouvant être reclassés en compte de résultat lors des périodes ultérieures:</i>		
	(14.5)	7.4
Gains/(Pertes) sur les régimes à prestations définies	(18.5)	10.0
Effet d'impôt	4.0	(2.6)
RÉSULTAT GLOBAL DE LA PÉRIODE	266.8	(42.0)
Attribuable aux :		
Actionnaires de la société mère	267.0	(48.2)
Intérêts minoritaires	(0.2)	6.2

3 - ÉTAT DE SITUATION FINANCIÈRE CONSOLIDÉE

ACTIF

En millions d'euros	Notes	30 juin 2016	31 décembre 2015
Immobilisations corporelles	7	2,472.4	2,574.9
Immobilisations incorporelles	8	3,567.2	3,582.5
Participations dans des sociétés mises en équivalence		146.6	131.4
Autres actifs financiers		186.5	221.2
Impôts différés actifs		455.0	430.4
Actifs financiers disponibles à la vente	9	33.5	29.0
Total actif non courant		6,861.2	6,969.4
Stocks		408.6	431.3
Contrats de construction - montants à l'actif	10	647.8	637.6
Avances et acomptes versés		101.0	160.4
Instruments financiers dérivés		120.9	47.1
Créances clients		1,966.5	1,668.2
Impôts courants		271.8	220.3
Autres créances courantes		634.2	589.2
Trésorerie et équivalents de trésorerie	11	2,808.3	2,919.1
Total actif courant		6,959.1	6,673.2
Actifs détenus en vue de la vente		0.7	26.4
TOTAL ACTIF		13,821.0	13,669.0

CAPITAUX PROPRES ET PASSIF

En millions d'euros	Notes	30 juin 2016	31 décembre 2015
Capital social	12(a)	93.3	90.8
Primes d'émission		2,302.3	2,162.1
Réserves		2,256.0	2,477.4
Autodétention	12(c)	(31.1)	(55.2)
Réserves de conversion		58.6	103.8
Réserves de juste valeur		(201.3)	(287.6)
Résultat net		237.7	45.1
Total capitaux propres part du Groupe		4,715.5	4,536.4
Intérêts minoritaires		8.3	8.5
Total capitaux propres		4,723.8	4,544.9
Dettes financières non courantes	13	1,555.5	1,626.0
Provisions non courantes	14	216.2	242.0
Impôts différés passifs		145.4	175.4
Autres dettes non courantes		43.7	32.2
Total passif non courant		1,960.8	2,075.6
Dettes financières courantes	13	748.0	937.1
Dettes fournisseurs		2,554.1	2,480.4
Contrats de construction - montants au passif	10	815.9	908.4
Instruments financiers dérivés		280.2	334.4
Provisions courantes	14	521.9	433.7
Impôts courants		331.7	200.0
Autres dettes courantes		1,884.6	1,754.5
Total passif courant		7,136.4	7,048.5
Total passif		9,097.2	9,124.1
TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF		13,821.0	13,669.0

4 - ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS

En millions d'euros	1er semestre 2016	1er semestre 2015
Résultat net de la période (y compris intérêts minoritaires)	237.4	(216.2)
Ajustements pour :		
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles	123.6	175.8
Amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	9.0	10.3
Charges liées aux obligations convertibles OCEANE (sans impact sur la trésorerie)	12.5	15.1
Charges liées aux paiements fondés sur actions et plans d'épargne entreprise	8.4	15.2
Provisions non courantes (dont les retraites et autres avantages du personnel à long-terme)	5.0	137.6
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	36.0	(12.8)
(Produits)/Pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	13.0	(26.7)
(Produit)/Charge d'impôt différé	(79.5)	(96.8)
	365.4	1.5
(Augmentation)/Diminution du besoin en fond de roulement lié à l'exploitation	17.1	56.2
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	382.5	57.7
Acquisitions d'immobilisations corporelles	(53.3)	(140.2)
Produits/(Pertes) de cession d'immobilisations corporelles	9.4	1.9
Acquisitions d'immobilisations incorporelles	(8.5)	(4.2)
Produits/(Pertes) de cession d'immobilisations incorporelles	-	0.1
Acquisitions d'actifs financiers	-	(2.5)
Produits/(Pertes) de cession d'actifs financiers	(80.6)	-
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	-	(32.4)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(133.0)	(177.3)
Augmentation de l'endettement	406.6	17.8
Diminution de l'endettement	(668.4)	(125.4)
Augmentation de capital	0.7	21.3
Dividendes versés	(100.8)	(88.9)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(361.9)	(175.2)
Différences de change nettes	1.6	109.5
AUGMENTATION/(DIMINUTION) NETTE DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	(110.8)	(185.3)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 1er janvier	2,919.1	2,685.6
Découverts bancaires au 1er janvier	(0.1)	(0.9)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 30 juin	2,808.3	2,499.7
Découverts bancaires au 30 juin	(0.1)	(0.3)
AUGMENTATION/(DIMINUTION) NETTE DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	(110.8)	(185.3)

5 - ÉTAT DES VARIATIONS DE CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

En millions d'euros	Montant nominal du capital	Primes d'émission	Réserves	Auto-détention / Auto-contrôle	Réserves de conversion	Réserves de juste valeur	Résultat net - part du Groupe	Capitaux propres - part du Groupe	Capitaux propres - part des minoritaires	Total des capitaux propres
Au 1er janvier 2016	90.8	2,162.1	2,477.4	(55.2)	103.8	(287.6)	45.1	4,536.4	8.5	4,544.9
Résultat net du premier semestre 2016	-	-	-	-	-	-	237.7	237.7	(0.3)	237.4
Autres éléments du résultat global	-	-	-	-	(45.2)	74.5	-	29.3	0.1	29.4
Résultat global du premier semestre 2016	-	-	-	-	(45.2)	74.5	237.7	267.0	(0.2)	266.8
Augmentation de capital	2.5	140.2	(6.1)	-	-	-	-	136.6	-	136.6
Affectation du résultat net 2015	-	-	45.1	-	-	-	(45.1)	-	-	-
Dividendes	-	-	(236.6)	-	-	-	-	(236.6)	-	(236.6)
Opérations sur titres autodétenus	-	-	(21.5)	24.1	-	-	-	2.6	-	2.6
Valorisation des options de souscription ou d'achat d'actions et des actions de performance	-	-	8.4	-	-	-	-	8.4	-	8.4
Autres	-	-	(10.7)	-	-	11.8	-	1.1	-	1.1
AU 30 JUIN 2016	93.3	2,302.3	2,256.0	(31.1)	58.6	(201.3)	237.7	4,715.5	8.3	4,723.8
Au 1er janvier 2015	86.9	1,934.8	2,260.1	(96.9)	(19.2)	(238.9)	436.6	4,363.4	11.8	4,375.2
Résultat net du premier semestre 2015	-	-	-	-	-	-	(220.8)	(220.8)	4.6	(216.2)
Autres éléments du résultat global	-	-	-	-	233.6	(61.0)	-	172.6	1.6	174.2
Résultat global du premier semestre 2015	-	-	-	-	233.6	(61.0)	(220.8)	(48.2)	6.2	(42.0)
Augmentation de capital	2.4	155.8	-	-	-	-	-	158.2	-	158.2
Affectation du résultat net 2014	-	-	436.6	-	-	-	(436.6)	-	-	-
Dividendes	-	-	(225.8)	-	-	-	-	(225.8)	-	(225.8)
Opérations sur titres autodétenus	-	-	(32.8)	37.4	-	-	-	4.6	-	4.6
Valorisation des options de souscription ou d'achat d'actions et des actions de performance	-	-	15.2	-	-	-	-	15.2	-	15.2
Autres	-	-	0.8	-	-	-	-	0.8	2.3	3.1
AU 30 JUIN 2015	89.3	2,090.6	2,454.1	(59.5)	214.4	(299.9)	(220.8)	4,268.2	20.3	4,288.5

6 – NOTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS RÉSUMÉS

Technip offre une gamme variée de prestations dont les caractéristiques majeures conduisent à définir la typologie suivante :

- services d'études en régie ou en forfait sur une durée courte de réalisation ;
- prestations de conception, de fabrication, d'installation et de mise en route avec un cycle de réalisation pouvant s'échelonner sur environ 12 mois ;
- contrats clé en main pour la réalisation d'ensembles industriels complexes qui couvrent la conception, la fourniture des matériels, la construction et la mise en route dans le respect de performances industrielles et de délais contractuels. La durée varie selon les contrats mais la durée moyenne est de l'ordre de trois ans.

Les comptes consolidés du Groupe sont présentés en millions d'euros, sauf mention contraire et les montants sont arrondis à la centaine de milliers la plus proche, sauf exception. Les comptes consolidés semestriels résumés du Groupe ont été arrêtés par le Conseil d'Administration du 28 juillet 2016.

Note 1 – Principes comptables

(a) Information semestrielle résumée

Les comptes consolidés semestriels résumés au 30 juin 2016 ont été établis en conformité avec la norme IAS 34 Présentation des états financiers intermédiaires, norme du référentiel IFRS (*International Financial Reporting Standards*) tel que publié par l'IASB (*International Accounting Standards Board*) et tel qu'adopté par l'Union Européenne. Les normes comptables IFRS sont disponibles sur le site internet de l'Union Européenne.

(http://ec.europa.eu/internal_market/accounting/ias/index_fr.htm).

Les comptes consolidés semestriels contiennent uniquement une sélection de notes explicatives et doivent être lus en liaison avec les comptes consolidés du Groupe Technip au 31 décembre 2015.

Projet de rapprochement avec FMC Technologies ("FMCTI")

Le 14 juin 2016, Technip a conclu un accord de fusion par apport de titres avec le groupe FMC. Le nouveau groupe sera renommé TechnipFMC. L'opération devrait être finalisée début 2017, sous réserve des autorisations réglementaires, de l'approbation des actionnaires de Technip et FMCTI, ainsi que d'autres conditions habituelles. En dehors de certains coûts enregistrés en charges opérationnelles non courantes, la fusion n'a pas d'impact sur les états financiers consolidés résumés au 30 juin 2016. .

(b) Référentiel comptable

Les principes comptables utilisés pour la préparation des comptes consolidés semestriels résumés du Groupe Technip sont identiques à ceux utilisés pour la préparation des comptes consolidés au 31 décembre 2015 et détaillés dans les comptes consolidés publiés à cette date.

(c) Règles et méthodes comptables

Les comptes consolidés semestriels résumés ont été préparés selon les principes généraux des normes comptables IFRS : image fidèle, continuité d'exploitation, méthode de la comptabilité d'engagement, permanence de la présentation, importance relative et regroupement.

L'élaboration des états financiers conformément aux normes IFRS requiert l'utilisation d'un certain nombre d'estimations comptables. Les principales sources d'estimation et de jugement comptable significatives

concernent les opérations liées aux contrats à long terme, l'appréciation de l'exposition éventuelle du Groupe dans le cadre de litiges avec des tiers, l'estimation de la valeur recouvrable des écarts d'acquisition et la mesure des actifs d'impôts résultant des déficits fiscaux reportables.

Note 2 – Périmètre de consolidation

Variations significatives de 2016

Le 31 mars 2016, Technip a cédé à Atop Beteiligungs GmbH l'intégralité de sa participation dans les sociétés Technip Germany Holding GmbH et Technip Germany GmbH, détenues à 100%. Une moins-value de 21,6 millions d'euros a été comptabilisée au titre de cette cession sur le premier semestre.

Variations significatives de 2015

Le 29 mai 2015, Technip a procédé à l'acquisition des parts de DOF Subsea AS dans Doftech DA, partenariat précédemment consolidé par mise en équivalence. Le Groupe devient ainsi l'unique propriétaire du Deep Arctic (ex-Skandi Arctic), un navire de support de plongée spécialement conçu pour répondre aux exigences du marché de la mer du Nord. Cette société est désormais intégrée globalement à 100% dans les comptes consolidés du Groupe.

Note 3 – Information sectorielle

INFORMATIONS PAR SEGMENT D'ACTIVITE

Les trois secteurs opérationnels reportés vers le principal décideur opérationnel, le Comité Exécutif Groupe, sont :

- Le segment Subsea qui comprend la fabrication, la fourniture et l'installation d'équipements sous-marins ;
- Le segment Onshore/Offshore, qui comprend toutes les activités d'ingénierie et de construction d'unités de pétrochimie et de raffinage ainsi que les installations de développement de champs pétroliers et gaziers à terre (y compris les unités de traitement de gaz, les unités de gaz naturel liquéfié et les conduites à terre), les énergies renouvelables, et les activités d'ingénierie et de construction non pétrolières, ainsi que la fabrication de plates-formes fixes ou flottantes et d'installations de surface ;
- Le segment Corporate, qui regroupe les activités Holding ainsi que les différents services centraux rendus aux entités du Groupe, dont les services informatiques et les activités de réassurance.

Les éléments de résultat sectoriel utilisés par Technip dans ses présentations par segment d'activité sont le résultat opérationnel courant et le résultat opérationnel. Le résultat sectoriel ne comprend donc pas les produits financiers, charges financières (hormis les produits financiers sur contrats) et la charge d'impôt, en raison d'une gestion commune de la trésorerie et de l'impôt.

Les éléments d'ajustement concernent l'intégration pour leur quote-part des entités incorporées ayant trait à des projets de construction en partenariat.

Les partenariats dans lesquels le Groupe détient des participations peuvent être principalement classés en deux catégories : ceux conclus dans le cadre de la réalisation d'un projet spécifique et ceux conclus dans le cadre de la construction et l'exploitation de navires, principalement les navires de pose de flexible au Brésil (PLSVs). La réalisation de projets en partenariat constituant le cœur de métier de Technip, le Groupe continue, pour fournir l'information financière pertinente à son management et aux différents acteurs des marchés financiers, à présenter les projets en partenariat pour leur quote-part, quelle que soit la structuration juridique des accords de partenariats et que celle-ci prévoit ou non la constitution d'une entité juridique incorporée pour abriter tout ou partie du partenariat.

Les entités détenant les navires de pose restent consolidées en mise en équivalence, leur mode de fonctionnement et leur gestion correspondant intrinsèquement à la notion de coentreprise décrite dans la norme IFRS 11.

(a) Informations par segment d'activité

En millions d'euros	1er semestre 2016								
	Subsea	Onshore / Offshore	Corporate	Non attribuable et éliminations	Total activités poursuivies	Activités abandonnées	Total ajusté	Ajustements	Total consolidé
Chiffre d'affaires	2,751.6	2,823.4	-	-	5,575.0	-	5,575.0	(1,287.6)	4,287.4
Marge brute	509.2	294.1	-	-	803.3	-	803.3	(45.2)	758.1
Résultat opérationnel courant	377.2	141.3	(28.4)	-	490.1	-	490.1	(35.9)	454.2
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	4.3	1.9	-	-	6.2	-	6.2	7.0	13.2
Résultat opérationnel courant après résultat des sociétés mises en équivalence	381.5	143.2	(28.4)	-	496.3	-	496.3	(28.9)	467.4
Résultat des opérations de cession	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Résultat lié aux opérations non courantes	-	-	-	(104.3)	(104.3)	-	(104.3)	-	(104.3)
Résultat opérationnel	381.5	143.2	(28.4)	(104.3)	392.0	-	392.0	(28.9)	363.1
Produits / (charges) financiers	-	-	-	-	(67.3)	-	(67.3)	3.9	(63.4)
Charge d'impôt sur le résultat	-	-	-	-	(87.3)	-	(87.3)	25.0	(62.3)
Activités abandonnées	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTAT NET DE LA PÉRIODE	-	-	-	-	237.4	-	237.4	-	237.4
Autres informations sectorielles									
Carnet de commandes ⁽¹⁾	5,877.7	7,655.5	-	-	13,533.2	-	13,533.2	NA	NA
Prises de commandes ⁽²⁾	1,200.9	1,211.8	-	-	2,412.7	-	2,412.7	NA	NA

1er semestre 2015

En millions d'euros	Subsea	Onshore / Offshore	Corporate	Non attribuable et élimi- nations	Total activités pour- suivies	Activités aban- données	Total ajusté	Ajus- tements	Total consolidé
Chiffre d'affaires	2,841.4	3,140.3	-	-	5,981.7	-	5,981.7	(645.3)	5,336.4
Marge brute	540.3	62.3	-	-	602.6	-	602.6	(5.1)	597.5
Résultat opérationnel courant	398.5	(107.4)	(39.0)	-	252.1	-	252.1	(4.9)	247.2
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	17.0	(0.3)	-	-	16.7	-	16.7	0.8	17.5
Résultat opérationnel courant après résultat des sociétés mises en équivalence	415.5	(107.7)	(39.0)	-	268.8	-	268.8	(4.1)	264.7
Résultat des opérations de cessions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Résultat lié aux opérations non courantes	-	-	-	(403.8)	(403.8)	-	(403.8)	-	(403.8)
Résultat opérationnel	415.5	(107.7)	(39.0)	(403.8)	(135.0)	-	(135.0)	(4.1)	(139.1)
Produits / (charges) financiers	-	-	-	-	(67.3)	-	(67.3)	1.1	(66.2)
Charge d'impôt sur le résultat	-	-	-	-	(13.9)	-	(13.9)	3.0	(10.9)
Activités abandonnées	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTAT NET DE LA PÉRIODE	-	-	-	-	(216.2)	-	(216.2)	-	(216.2)
Autres informations sectorielles									
Carnet de commandes ⁽¹⁾	9,420.0	9,404.0	-	-	18,824.0	-	18,824.0	NA	NA
Prises de commandes ⁽²⁾	1,924.9	1,085.7	-	-	3,010.6	-	3,010.6	NA	NA

(1) Le carnet de commandes représente la part des contrats en cours restant à réaliser. Il se définit comme la différence entre la somme des prix de vente contractuels de l'ensemble des contrats en vigueur et le chiffre d'affaires cumulé reconnu à cette date sur lesdits contrats.

(2) Les prises de commande correspondent aux contrats signés et entrés en vigueur au cours de la période considérée.

(b) Réconciliation entre les éléments ajustés et consolidés

Comme spécifié en note 3 – Informations sectorielles, les éléments d'ajustements sur les états financiers du Groupe concernent l'intégration en proportionnelle des entités incorporées ayant trait à des projets de construction en partenariat. Les états financiers ajustés et leur réconciliation avec les états financiers consolidés en normes IFRS sont présentés ci-dessous.

En millions d'euros	6 mois		1er semestre 2016 consolidé
	1er semestre 2016 ajusté	Ajustements	
Chiffre d'affaires	5,575.0	(1,287.6)	4,287.4
Coût des ventes	(4,771.7)	1,242.4	(3,529.3)
Marge brute	803.3	(45.2)	758.1
Frais de recherche et de développement	(41.1)	-	(41.1)
Coûts commerciaux	(103.3)	-	(103.3)
Charges administratives	(167.9)	10.3	(157.6)
Autres produits opérationnels	7.0	(0.9)	6.1
Autres charges opérationnelles	(7.9)	(0.1)	(8.0)
Résultat opérationnel courant	490.1	(35.9)	454.2
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	6.2	7.0	13.2
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	496.3	(28.9)	467.4
Produits/(Charges) liés aux opérations de cession	-	-	-
Produits/(Charges) liés aux opérations non courantes	(104.3)	-	(104.3)
Résultat opérationnel	392.0	(28.9)	363.1
Produits financiers	456.8	1.2	458.0
Charges financières	(524.1)	2.7	(521.4)
Résultat avant impôt	324.7	(25.0)	299.7
Charge d'impôt sur le résultat	(87.3)	25.0	(62.3)
Résultat net des activités poursuivies	237.4	-	237.4
Résultat net des activités abandonnées	-	-	-
RÉSULTAT NET DE L'EXERCICE	237.4	-	237.4
Attribuable aux :			
Actionnaires de la société mère	237.7	-	237.7
Intérêts minoritaires	(0.3)	-	(0.3)
Résultat par action (en euros)	2.00	-	2.00
Résultat dilué par action (en euros)	1.97	-	1.97

En millions d'euros	6 mois	
	1er semestre 2016 ajusté	
Résultat net de l'exercice attribuable aux actionnaires de la société mère	237.7	
Charge exceptionnelle	89.5	
Autres charges	14.8	
Résultat financier et effet d'impôt	(21.3)	
Résultat net implicite de l'exercice	320.7	

La réconciliation du résultat net attribuable aux actionnaires de la société mère avec le résultat net implicite, correspondant au résultat net attribuable aux actionnaires de la société mère hors éléments exceptionnels est détaillée ci-dessus.

Une charge totale liée aux opérations non courantes de 104,3 millions d'euros est comptabilisée sur le premier semestre 2016, dont 89,5 millions d'euros au titre du plan de restructuration annoncé par le Groupe le 6 juillet 2015.

Cette charge exceptionnelle intègre toutes les conséquences directes et indirectes du plan de restructuration, ainsi qu'une moins-value de 21,6 millions d'euros comptabilisée au titre de la cession des filiales allemandes Technip Germany Holding GmbH et Technip Germany GmbH détenues à 100% et cédées en totalité sur le premier semestre.

Une charge opérationnelle non-courante liée au projet de fusion avec FMC Technologies Inc. pour un montant de 15,0 millions d'euros a également été enregistrée au 30 juin 2016.

En millions d'euros	6 mois		
	1er semestre 2015 ajusté	Ajustements	1er semestre 2015 consolidé
Chiffre d'affaires	5,981.7	(645.3)	5,336.4
Coût des ventes	(5,379.1)	640.2	(4,738.9)
Marge brute	602.6	(5.1)	597.5
Frais de recherche et de développement	(41.6)	-	(41.6)
Coûts commerciaux	(105.6)	-	(105.6)
Charges administratives	(204.1)	0.3	(203.8)
Autres produits opérationnels	2.3	(0.1)	2.2
Autres charges opérationnelles	(1.5)	-	(1.5)
Résultat opérationnel courant	252.1	(4.9)	247.2
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	16.7	0.8	17.5
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	268.8	(4.1)	264.7
Produits/(Charges) liés aux opérations de cession	-	-	-
Produits/(Charges) liés aux opérations non courantes	(403.8)	-	(403.8)
Résultat opérationnel	(135.0)	(4.1)	(139.1)
Produits financiers	311.4	(1.9)	309.5
Charges financières	(378.7)	3.0	(375.7)
Résultat avant impôt	(202.3)	(3.0)	(205.3)
Charge d'impôt sur le résultat	(13.9)	3.0	(10.9)
Résultat net des activités poursuivies	(216.2)	-	(216.2)
Résultat net des activités abandonnées	-	-	-
RÉSULTAT NET DE L'EXERCICE	(216.2)	-	(216.2)
Attribuable aux :			
Actionnaires de la société mère	(220.8)	-	(220.8)
Intérêts minoritaires	4.6	-	4.6
Résultat par action (en euros)	(1.95)	-	(1.95)
Résultat dilué par action (en euros)	(1.95)	-	(1.95)

En millions d'euros	6 mois
	1er semestre 2015 ajusté
Résultat net de l'exercice attribuable aux actionnaires de la société mère	(220.8)
Charge exceptionnelle	570.4
Charges liées aux opérations non courantes	17.8
Résultat financier et effet d'impôt	(76.4)
Résultat net implicite de l'exercice	291.0

La réconciliation du résultat net attribuable aux actionnaires de la société mère avec le résultat net implicite, correspondant au résultat net attribuable aux actionnaires de la société mère hors éléments exceptionnels est détaillée ci-dessus.

Au 30 juin 2015, des charges opérationnelles non courantes ont été comptabilisées pour un montant de 403,8 millions d'euros. Ces charges correspondent pour 386 millions d'euros à l'impact de la charge exceptionnelle reconnue dans le cadre du plan de restructuration et de réduction des coûts annoncé par le Groupe le 6 juillet 2015, pour faire face à une période de ralentissement du marché pétrolier et gazier. Cette charge exceptionnelle intègre toutes les conséquences directes et indirectes du plan de restructuration, elle couvre par exemple des dépréciations d'actifs, des loyers excédentaires, des litiges avec des clients et des coûts additionnels pour ceux des projets en cours qui seront affectés par le plan de restructuration.

ACTIF

En millions d'euros	30 juin 2016 ajusté	Ajustements	30 juin 2016 consolidé
Immobilisations corporelles	2,473.8	(1.4)	2,472.4
Immobilisations incorporelles	3,567.5	(0.3)	3,567.2
Participations dans des sociétés mises en équivalence	102.4	44.2	146.6
Autres actifs financiers	186.6	(0.1)	186.5
Impôts différés actifs	508.4	(53.4)	455.0
Actifs financiers disponibles à la vente	33.5	-	33.5
Total actif non courant	6,872.2	(11.0)	6,861.2
Stocks	408.6	-	408.6
Contrats de construction – montants à l'actif	647.8	-	647.8
Avances et acomptes versés	385.3	(284.3)	101.0
Instruments financiers dérivés	120.9	-	120.9
Créances clients	1,816.8	149.7	1,966.5
Impôts courants	241.6	30.2	271.8
Autres créances courantes	645.1	(10.9)	634.2
Trésorerie et équivalents de trésorerie	4,495.0	(1,686.7)	2,808.3
Total actif courant	8,761.1	(1,802.0)	6,959.1
Actifs détenus en vue de la vente	0.7	-	0.7
TOTAL ACTIF	15,634.0	(1,813.0)	13,821.0

PASSIF

En millions d'euros	30 juin 2016 ajusté	Ajustements	30 juin 2016 consolidé
Capital social	93.3	-	93.3
Primes d'émission	2,302.3	-	2,302.3
Réserves	2,256.0	-	2,256.0
Autodétention	(31.1)	-	(31.1)
Réserves de conversion	58.6	-	58.6
Réserves de juste valeur	(201.3)	-	(201.3)
Résultat net	237.7	-	237.7
Total capitaux propres part du Groupe	4,715.5	-	4,715.5
Intérêts minoritaires	8.3	-	8.3
Total capitaux propres	4,723.8	-	4,723.8
Dettes financières non courantes	1,555.5	-	1,555.5
Provisions non courantes	217.2	(1.0)	216.2
Impôts différés passifs	161.0	(15.6)	145.4
Autres dettes non courantes	43.8	(0.1)	43.7
Total passif non courant	1,977.5	(16.7)	1,960.8
Dettes financières courantes	748.0	-	748.0
Dettes fournisseurs	3,114.7	(560.6)	2,554.1
Contrats de construction – montants au passif	2,036.0	(1,220.1)	815.9
Instruments financiers dérivés	280.2	-	280.2
Provisions courantes	523.9	(2.0)	521.9
Impôts courants	332.3	(0.6)	331.7
Autres dettes courantes	1,897.6	(13.0)	1,884.6
Total passif courant	8,932.7	(1,796.3)	7,136.4
Total passif	10,910.2	(1,813.0)	9,097.2
TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF	15,634.0	(1,813.0)	13,821.0

ACTIF

En millions d'euros	31 décembre 2015 ajusté	Ajustements	31 décembre 2015 consolidé
Immobilisations corporelles	2,576.7	(1.8)	2,574.9
Immobilisations incorporelles	3,582.6	(0.1)	3,582.5
Participations dans des sociétés mises en équivalence	98.3	33.1	131.4
Autres actifs financiers	221.3	(0.1)	221.2
Impôts différés actifs	481.8	(51.4)	430.4
Actifs financiers disponibles à la vente	29.0	-	29.0
Total actif non courant	6,989.7	(20.3)	6,969.4
Stocks	431.4	(0.1)	431.3
Contrats de construction – montants à l'actif	652.0	(14.4)	637.6
Avances et acomptes versés	479.3	(318.9)	160.4
Instruments financiers dérivés	47.1	-	47.1
Créances clients	1,550.6	117.6	1,668.2
Impôts courants	218.6	1.7	220.3
Autres créances courantes	639.5	(50.3)	589.2
Trésorerie et équivalents de trésorerie	4,501.4	(1,582.3)	2,919.1
Total actif courant	8,519.9	(1,846.7)	6,673.2
Actifs détenus en vue de la vente	26.4	-	26.4
TOTAL ACTIF	15,536.0	(1,867.0)	13,669.0

PASSIF

En millions d'euros	31 décembre 2015 ajusté	Ajustements	31 décembre 2015 consolidé
Capital social	90.8	-	90.8
Primes d'émission	2,162.1	-	2,162.1
Réserves	2,477.4	-	2,477.4
Autodétention	(55.2)	-	(55.2)
Réserves de conversion	103.8	-	103.8
Réserves de juste valeur	(287.6)	-	(287.6)
Résultat net	45.1	-	45.1
Total capitaux propres part du Groupe	4,536.4	-	4,536.4
Intérêts minoritaires	8.5	-	8.5
Total capitaux propres	4,544.9	-	4,544.9
Dettes financières non courantes	1,626.0	-	1,626.0
Provisions non courantes	243.0	(1.0)	242.0
Impôts différés passifs	182.9	(7.5)	175.4
Autres dettes non courantes	32.1	0.1	32.2
Total passif non courant	2,084.0	(8.4)	2,075.6
Dettes financières courantes	937.1	-	937.1
Dettes fournisseurs	2,891.4	(411.0)	2,480.4
Contrats de construction – montants au passif	2,308.2	(1,399.8)	908.4
Instruments financiers dérivés	334.4	-	334.4
Provisions courantes	435.7	(2.0)	433.7
Impôts courants	200.9	(0.9)	200.0
Autres dettes courantes	1,799.4	(44.9)	1,754.5
Total passif courant	8,907.1	(1,858.6)	7,048.5
Total passif	10,991.1	(1,867.0)	9,124.1
TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF	15,536.0	(1,867.0)	13,669.0

En millions d'euros	6 mois		1er semestre 2016 consolidé
	1er semestre 2016 ajusté	Ajustements	
Résultat net de l'exercice (y compris intérêts minoritaires)	237.4	-	237.4
Ajustements pour :			
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles	123.7	(0.1)	123.6
Amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	9.1	(0.1)	9.0
Charges liées aux obligations convertibles OCEANE (sans impact de trésorerie)	12.5	-	12.5
Charges liées aux paiements fondés sur actions et plans d'épargne entreprise	8.4	-	8.4
Provisions non courantes (dont les retraites et autres avantages du personnel à long-terme)	5.0	-	5.0
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence (net des dividendes distribués)	3.5	32.5	36.0
(Produits)/Pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	13.0	-	13.0
(Produit)/Charge d'impôt différé	(86.2)	6.7	(79.5)
	326.4	39.0	365.4
(Augmentation)/Diminution du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	197.1	(180.0)	17.1
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	523.5	(141.0)	382.5
Acquisitions d'immobilisations corporelles	(53.4)	0.1	(53.3)
Produits/(Pertes) de cession d'immobilisations corporelles	9.5	(0.1)	9.4
Acquisitions d'immobilisations incorporelles	(8.7)	0.2	(8.5)
Produits/(Pertes) de cession d'immobilisations incorporelles	-	-	-
Acquisitions d'actifs financiers	-	-	-
Produits/(Pertes) de cession d'actifs financiers	(80.5)	(0.1)	(80.6)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	-	-	-
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(133.1)	0.1	(133.0)
Augmentation de l'endettement	406.6	-	406.6
Diminution de l'endettement	(668.4)	-	(668.4)
Augmentation de capital	0.7	-	0.7
Dividendes versés	(100.8)	-	(100.8)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(361.9)	-	(361.9)
Différences de change nettes	(34.9)	36.5	1.6
AUGMENTATION/(DIMINUTION) NETTE DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	(6.4)	(104.4)	(110.8)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 1er janvier	4,501.4	(1,582.3)	2,919.1
Découverts bancaires au 1er janvier	(0.1)	-	(0.1)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 30 juin	4,495.0	(1,686.7)	2,808.3
Découverts bancaires au 30 juin	(0.1)	-	(0.1)
AUGMENTATION/(DIMINUTION) NETTE DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	(6.4)	(104.4)	(110.8)

En millions d'euros	6 mois		
	1er semestre 2015 ajusté	Ajustements	1er semestre 2015 consolidé
Résultat net de l'exercice (y compris intérêts minoritaires)	(216.2)	-	(216.2)
Ajustements pour :			
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles	175.8	-	175.8
Amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	10.3	-	10.3
Charges liées aux obligations convertibles OCEANE (sans impact de trésorerie)	15.1	-	15.1
Charges liées aux paiements fondés sur actions et plans d'épargne entreprise	15.2	-	15.2
Provisions non courantes (dont les retraites et autres avantages du personnel à long-terme)	137.6	-	137.6
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence (net des dividendes distribués)	(12.0)	(0.8)	(12.8)
(Produits)/Pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	(26.7)	-	(26.7)
(Produit)/Charge d'impôt différé	(100.6)	3.8	(96.8)
	(1.5)	3.0	1.5
(Augmentation)/Diminution du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	370.9	(314.7)	56.2
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	369.4	(311.7)	57.7
Acquisitions d'immobilisations corporelles	(140.4)	0.2	(140.2)
Produits/(Pertes) de cession d'immobilisations corporelles	1.9	-	1.9
Acquisitions d'immobilisations incorporelles	(4.2)	-	(4.2)
Produits/(Pertes) de cession d'immobilisations incorporelles	0.1	-	0.1
Acquisitions d'actifs financiers	(2.5)	-	(2.5)
Produits/(Pertes) de cession d'actifs financiers	-	-	-
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(32.4)	-	(32.4)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(177.5)	0.2	(177.3)
Augmentation de l'endettement	17.9	(0.1)	17.8
Diminution de l'endettement	(125.4)	-	(125.4)
Augmentation de capital	21.3	-	21.3
Dividendes versés	(88.9)	-	(88.9)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(175.1)	(0.1)	(175.2)
Différences de change nettes	222.0	(112.5)	109.5
AUGMENTATION/(DIMINUTION) NETTE DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	238.8	(424.1)	(185.3)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 1er janvier	3,738.3	(1,052.7)	2,685.6
Découverts bancaires au 1er janvier	(0.9)	-	(0.9)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 30 juin	3,976.5	(1,476.8)	2,499.7
Découverts bancaires au 30 juin	(0.3)	-	(0.3)
AUGMENTATION/(DIMINUTION) NETTE DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	238.8	(424.1)	(185.3)

Note 4 – Produits et charges financiers

Le résultat financier au 30 juin 2016 est une charge de 63.4 millions d'euros à comparer à une charge de 66.2 millions d'euros au 30 juin 2015. Il s'analyse ainsi :

En millions d'euros	1er semestre 2016	1er semestre 2015
Produits d'intérêts générés par la gestion de la trésorerie ⁽¹⁾	28.6	21.7
Produits financiers liés aux avantages du personnel à long terme	0.4	1.4
Gains de change	418.7	260.8
Variation de valeur des instruments dérivés, nette	10.3	-
Plus-value nettes de cession d'actifs financiers	-	25.6
Total produits financiers	458.0	309.5
En millions d'euros	1er semestre 2016	1er semestre 2015
Intérêts sur placements privés obligataires	(17.3)	(17.2)
Intérêts sur obligations convertibles OCEANE	(9.1)	(17.1)
Intérêts sur obligations synthétique	(5.9)	-
Frais relatifs aux crédits bancaires	(0.8)	(0.7)
Coûts financiers liés aux avantages du personnel à long terme	(2.6)	(3.8)
Charges financières sur emprunts et découverts bancaires	(17.0)	(23.7)
Dépréciation d'actifs financiers, nette	-	(16.4)
Pertes de change	(459.3)	(254.5)
Variation de valeur des instruments dérivés, nette	-	(26.5)
Part inefficace des instruments dérivés, nette ⁽²⁾	(4.3)	(6.2)
Autres	(5.1)	(9.6)
Total charges financières	(521.4)	(375.7)
RÉSULTAT FINANCIER NET	(63.4)	(66.2)

(1) Provient essentiellement des intérêts sur les dépôts à terme.

(2) Incluant principalement les points de terme des instruments dérivés de couverture.

Note 5 – Impôts

Le taux d'imposition est de 20,89% sur le premier semestre 2016 à comparer avec un taux d'impôt théorique de 34,43%. Cet écart s'explique principalement par les différences entre le taux d'imposition de la société mère et le taux d'imposition applicable aux autres entités. Cet impact positif est notamment dû aux entités du Royaume-Uni qui ont un faible taux d'imposition (20%).

La charge d'impôt de la période s'analyse ainsi :

En millions d'euros	1er semestre 2016	1er semestre 2015
Produit / (charge) d'impôt courant	(141.8)	(107.7)
Produit / (charge) d'impôt différé	79.5	96.8
PRODUIT / (CHARGE) D'IMPÔT COMPTABILISÉ AU COMPTE DE RESULTAT	(62.3)	(10.9)
Impôt différé lié aux éléments comptabilisés en capitaux propres à l'ouverture	73.8	60.3
Impôt différé lié aux éléments comptabilisés en capitaux propres pendant la période	(37.5)	29.4
PRODUIT / (CHARGE) D'IMPÔT IMPUTÉ SUR CAPITAUX PROPRES	36.3	89.7
Taux d'impôt	20.80%	NA

Note 6 – Résultat par action

Les tableaux ci-dessous détaillent le rapprochement entre le résultat par action avant dilution et le résultat dilué par action :

En millions d'euros	1er semestre 2016	1er semestre 2015
Résultat net attribuable aux actionnaires de la société mère	237.7	(220.8)
Charge financière sur obligations convertibles OCEANE (sans impact de trésorerie), nette d'impôt	8.2	-
RÉSULTAT NET AJUSTÉ POUR LE RÉSULTAT NET DILUÉ PAR ACTION	245.9	(220.8)
En milliers		
Nombre moyen pondéré d'actions en circulation pendant la période (excluant les actions propres) retenu pour le résultat net par action	118,877	113,354
<i>Effet de la dilution :</i>		
- Options de souscription d'actions	-	-
- Attribution d'actions de performance	443	-
- Obligations convertibles OCEANE	5,179	-
NOMBRE MOYEN PONDÉRÉ D' ACTIONS EN CIRCULATION PENDANT LA PÉRIODE (EXCLUANT LES ACTIONS PROPRES) AJUSTÉ POUR LE RÉSULTAT NET DILUÉ PAR ACTION	124,499	113,354
En euros		
Résultat net par action	2.00	(1.95)
RESULTAT NET DILUÉ PAR ACTION	1.97	(1.95)

Comme le résultat net du Groupe au 30 juin 2015 était négatif, les options de souscriptions d'actions, actions de performance et obligations convertibles OCEANE avaient un effet anti-dilutif ; ainsi, les actions potentielles liées à ces instruments n'étaient pas prises en compte pour déterminer le nombre moyen pondéré d'actions et le calcul du résultat net par action dilué.

Aucun plan n'a été attribué au cours des premiers semestres 2016 et 2015.

Le cours moyen de l'action Technip au premier semestre 2016 s'élève à 46,22 euros contre 57,73 euros au premier semestre 2015. Aucun plan d'options de souscription d'actions ne serait ainsi dilutif sur le premier semestre 2016.

Note 7 – Immobilisations corporelles

Au cours du premier semestre 2016, les investissements du Groupe s'élèvent à 53.3 millions d'euros. Ils concernent principalement la flotte.

Il n'existe pas d'immobilisation acquise par le biais d'un contrat de location-financement.

Note 8 – Immobilisations incorporelles

Aucun événement susceptible d'occasionner une perte de valeur sur les écarts d'acquisition ou toute autre immobilisation incorporelle n'est survenu sur le premier semestre 2016. De ce fait, aucun test de perte de valeur n'a été réalisé.

Note 9 – Actifs financiers disponibles à la vente

En 2016, le Groupe détient 8,5 % de Malaysia Marine and Heavy Engineering Holdings Berhad (MHB) pour un total de 136 millions de titres. Cette société est cotée à la Bourse de Malaisie (Bursa Malaysia Securities Berhad).

Au 30 juin 2016, les actifs financiers disponibles à la vente comptabilisés au titre de la participation dans MHB s'élèvent à 33.5 millions d'euros. Sur le premier semestre 2016, un gain de 4,5 millions d'euros a été comptabilisé dans les autres éléments du résultat global au titre de la revalorisation de ces titres à leur juste valeur.

Note 10 – Contrats de construction

Les contrats à long terme sont comptabilisés conformément à IAS 11 (« Contrats de construction ») lorsqu'ils comportent la construction et la livraison d'un actif physique complexe, et conformément à IAS 18 (« Produits des activités ordinaires ») dans les autres cas. Les postes de contrats de construction s'analysent ainsi :

En millions d'euros	30 juin 2016	31 décembre 2015
Contrats de construction - montants à l'actif	647.8	637.6
Contrats de construction - montants au passif	(815.9)	(908.4)
TOTAL CONTRATS DE CONSTRUCTION, NETS	(168.1)	(270.8)
Coûts et marges comptabilisés à l'avancement	15,556.8	14,698.6
Païements reçus des clients	(15,648.8)	(14,885.9)
Provisions pour pertes à terminaison	(76.1)	(83.5)
TOTAL CONTRATS DE CONSTRUCTION, NETS	(168.1)	(270.8)

Note 11 – Trésorerie et équivalents de trésorerie

La trésorerie et les équivalents de trésorerie évoluent comme suit :

En millions d'euros	30 juin 2016	31 décembre 2015
Disponibilités et caisses	1,567.5	1,556.2
Équivalents de trésorerie	1,240.8	1,362.9
TOTAL TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	2,808.3	2,919.1

Il n'existe pas de différence entre la valeur de marché des équivalents de trésorerie et leur prix d'acquisition.

Note 12 – Capitaux propres

(a) Évolution du capital social de la société mère

Au 30 juin 2016, le capital social de Technip entièrement souscrit et libéré se composait de 122,336,890 actions d'une valeur nominale de 0,7625 euro. Les évolutions survenues depuis le 1er janvier 2015 peuvent être analysées comme suit :

	Nombre de titres	Capital social (En millions d'euros)
Capital social au 1er janvier 2015	113,945,317	86.9
Augmentation de capital résultant de levées d'options de souscription d'actions	561,746	0.4
Augmentation de capital suite au paiement du dividende en actions	2,591,918	2.0
Augmentation de capital réservée aux salariés	1,925,503	1.5
Capital social au 31 décembre 2015	119,024,484	90.8
Augmentation de capital résultant de levées d'options de souscription d'actions	13,750	-
Augmentation de capital suite au paiement du dividende en actions	3,168,156	2.4
Augmentation de capital résultant de la livraison d'actions de performance	130,500	0.1
CAPITAL SOCIAL AU 30 JUIN 2016	122,336,890	93.3

(b) Actionnaires de la société mère

Au 30 juin 2016, sur la base des déclarations et documents reçus de Technip, les principaux actionnaires de Technip en pourcentage de capital sont répartis comme suit (dernière information disponible) :

	30 juin 2016	31 décembre 2015
Banque Publique d'Investissement	5.39%	5.20%
Franklin Resources Inc.	5.32%	10.80%
Blackrock Inc.	4.72%	4.65%
Oppenheimer Funds Inc.	4.13%	3.80%
J.P. Morgan Chase and Company	3.31%	1.09%
IFP Énergies nouvelles	2.31%	2.40%
AXA SA	2.18%	1.60%
Norges Bank Investment Management	2.10%	1.90%
Aviva Plc	2.00%	1.95%
Baytree Investments (Mauritius) Pte Ltd	0.97%	2.30%
The Capital Group Companies Inc.	0.44%	4.20%
Causeway Capital Management	0.00%	5.10%
Salariés du Groupe	2.80%	2.85%
Autodétention	0.40%	0.70%
Autres	63.93%	51.46%
TOTAL	100.00%	100.00%

(c) Autodétention

L'autodétention portée en diminution des capitaux propres consolidés représente 31.1 millions d'euros au 30 juin 2016, soit 484,818 actions. L'évolution de l'autodétention est la suivante :

	Nombre de titres	Actions propres (En millions d'euros)
Autodétention au 1er janvier 2015	1,363,995	(96.9)
Augmentations au titre du contrat de liquidité	1,333,789	(69.4)
Diminutions au titre du contrat de liquidité	(1,419,789)	75.4
Augmentations suite au rachat d'actions affectées aux salariés	650	-
Diminutions suite à l'attribution d'actions aux salariés	(459,770)	35.7
Autodétention au 31 décembre 2015	818,875	(55.2)
Augmentations au titre du contrat de liquidité	687,367	(30.4)
Diminutions au titre du contrat de liquidité	(743,867)	33.0
Augmentations suite au rachat d'actions affectées aux salariés	-	-
Diminutions suite à l'attribution d'actions aux salariés	(277,557)	21.5
AUTODETENTION AU 30 JUIN 2016	484,818	(31.1)

(d) Dividendes

Le dividende distribué au titre de l'exercice 2015 s'est élevé à 236.6 millions d'euros (soit 2,00 euros par action), dont 100.8 millions d'euros en numéraire, sur le premier semestre 2016, contre 88.9 millions d'euros (soit 2,00 euro par action) sur le premier semestre 2015.

(e) Plans d'options de souscription et d'achat d'actions

Aucun nouveau plan d'options de souscription d'actions n'a été attribué sur les premiers semestres 2015 et 2016.

La charge totale comptabilisée au titre des options de souscription ou d'achat d'actions s'élève à 2,1 millions d'euros au 30 juin 2016 contre 2,3 millions d'euros au 30 juin 2015.

(f) Plans d'attributions d'actions de performance

Aucun nouveau plan d'actions de performance n'a été attribué sur les premiers semestres 2015 et 2016.

La charge totale comptabilisée au titre des attributions d'actions de performance s'élève à 6,3 millions d'euros au 30 juin 2016 contre 12,9 millions d'euros au 30 juin 2015.

Note 13 – Dettes financières (courantes et non courantes)

Les dettes financières s'analysent ainsi :

En millions d'euros	30 juin 2016	31 décembre 2015
Obligations synthétiques	401.1	-
Obligations convertibles OCEANE	2.1	483.2
Placements privés obligataires	869.5	869.1
Crédits bancaires	282.8	273.7
Total dettes financières non courantes	1,555.5	1,626.0
Obligation convertible OCEANE	489.3	550.0
Billets de trésorerie	200.0	200.0
Crédits bancaires	29.4	160.5
Intérêts à payer	29.3	26.6
Total dettes financières courantes	748.0	937.1
TOTAL DETTES FINANCIÈRES	2,303.5	2,563.1

Le produit d'un placement d'obligations synthétiques et répliquatives d'obligations convertibles mais non-dilutives et remboursables uniquement en numéraire a été reçu le 25 janvier 2016 pour un montant de 375 millions d'euros et le 10 mars 2016 pour un montant complémentaire de 75 millions d'euros (comptabilisés pour 401,1 millions d'euros au 30 juin 2016). La durée est de 5 ans ; le coupon est fixé à 0.875% par an.

Les émissions d'obligations synthétiques et répliquatives d'obligations convertibles mais non-dilutives et remboursables uniquement en numéraire qui sont liées aux actions ordinaires de Technip, ont été simultanément adossées à l'achat par Technip d'options d'achat d'actions à dénouement en numéraire afin de couvrir l'exposition économique de Technip liée à l'exercice potentiel du droit de conversion attaché aux obligations. Les obligations étant remboursables uniquement en numéraire, il n'y aura pas d'émission de nouvelles actions ordinaires ou de remise d'actions ordinaires existantes en cas de conversion des obligations.

Le produit net de ces émissions d'obligations est destiné à la couverture des besoins généraux du groupe et au paiement de la prime d'achat des options.

Les obligations ont été émises au pair pour celles du 20 janvier 2016 et à 112,43802 % pour celles du 3 mars 2016 résultant d'un ajustement à l'issue d'une période de référence de 3 jours du 4 au 8 mars 2016 permettant de déterminer le cours de référence de l'action de 48,8355 euros, appliqué au prix d'émission initial de 110,5 %, plus les intérêts courus. La prime de conversion de 40 % a été appliquée au cours de référence de l'action de Technip. Celui-ci égal à 40,7940 euros a été déterminé comme étant la moyenne arithmétique des cours moyens pondérés par les volumes quotidiens de l'action ordinaire sur le marché réglementé d'Euronext à Paris constatées sur une période de 10 jours de bourse consécutifs du 21 janvier au 3 février 2016 inclus. Le prix de conversion initial des obligations a été ainsi fixé à 57,1116 euros. En conséquence, le ratio initial de conversion a été établi à 1 750,9578 compte tenu de la valeur nominale de 100 000 euros de chaque obligation.

Chaque détenteur d'obligations convertibles aura la faculté de demander entre le 15 novembre 2020 et le 38^e jour ouvré avant la date d'échéance la conversion par un paiement en numéraire, certaines circonstances exceptionnelles (notamment en cas de changement de contrôle de Technip) ouvrant également droit à un remboursement anticipé au pair.

Les obligations sont cotées sur le marché Euronext Paris et sur le marché libre Freiverkehr de la Bourse de Francfort.

Les obligations convertibles incluent l'emprunt obligataire à option de conversion en actions nouvelles et/ou échange en actions existantes (OCEANE) émis en décembre 2011, ainsi que l'emprunt convertible en actions émis par Global Industries en juillet 2007 :

- Un emprunt obligataire à option de conversion en actions nouvelles et/ou d'échange en actions existantes (OCEANE) a été émis le 15 décembre 2011 pour un montant de 497,6 millions d'euros. Conformément à l'IAS 32, l'OCEANE a été comptabilisée en deux composantes distinctes : une composante dette enregistrée au coût amorti pour un montant initial de 420,4 millions d'euros et une composante option de conversion en capitaux propres pour 73,1 millions d'euros. Au 30 juin 2016, la valeur de sa composante dette est de 489,3 millions d'euros. La date finale de remboursement au pair est le 1er janvier 2017, en l'absence de conversion, d'échange ou d'amortissement anticipé ; le coupon est fixé à 0.25% par an.
- Un emprunt obligataire convertible en actions a été émis le 27 juillet 2007 par Global Industries pour un montant de 325 millions de dollars US (comptabilisé pour 251,2 millions d'euros au 31 décembre 2011). Cet emprunt était assorti d'un taux d'intérêt annuel de 2,75 % et d'une échéance au 1er août 2027. Le 11 janvier 2012, Global Industries a remboursé un montant en principal de 322,6 millions de dollars US (correspondant à 99,3 % des obligations en circulation) et réglé un montant d'intérêts d'environ 3,9 millions de dollars US aux porteurs des obligations. Au 30 juin 2016, le montant résiduel est de 2.1 millions d'euros.

Le 4 Janvier 2016, Technip a remboursé l'émission obligataire convertible 2010-2016 pour un montant de 550 millions d'euros.

Sont comptabilisés en dettes financières non courantes les placements privés suivants :

- Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 27 juillet 2010 pour un montant de 200 millions d'euros (comptabilisé pour 198,8 millions d'euros au 30 juin 2016). La durée est de 10 ans ; le coupon annuel est fixé à 5 %.
- Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 14 juin 2012 pour un montant de 150 millions d'euros (comptabilisé pour 149,9 millions d'euros au 30 juin 2016). La durée est de 10 ans ; le coupon annuel est fixé à 3,40 %.
- Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 14 juin 2012 pour un montant de 100 millions d'euros (comptabilisé pour 96.0 millions d'euros au 30 juin 2016). La durée est de 20 ans ; le coupon annuel est fixé à 4 %.
- Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 15 juin 2012 pour un montant de 75 millions d'euros (comptabilisé pour 74,9 millions d'euros au 30 juin 2016). La durée est de 15 ans ; le coupon annuel est fixé à 4 %.
- Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 7 octobre 2013 pour un montant de 100 millions d'euros (comptabilisé pour 96,3 millions d'euros au 30 juin 2016). La durée est de 20 ans ; le coupon annuel est fixé à 3,75 %.
- Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 16 octobre 2013 pour un montant de 130 millions d'euros (comptabilisé pour 128,9 millions d'euros au 30 juin 2016). La durée est de 10 ans ; le coupon annuel est fixé à 3,15 %.
- Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 18 octobre 2013 pour un montant de 125 millions d'euros (comptabilisé pour 124,7 millions d'euros au 30 juin 2016). La durée est de 10 ans ; le coupon annuel est fixé à 3,15 %.

Les crédits bancaires non courants et courants représentent principalement des tirages sur des prêts subventionnés accordés à l'une des filiales brésiliennes dans le cadre de préfinancement d'exportation et de refinancement d'investissements.

Au 30 juin 2016, les dettes financières à échéance moins d'un an s'élèvent à 748.0 millions d'euros.

Note 14 – Provisions (courantes et non courantes)

Les variations de provisions au cours du premier semestre 2016 s'analysent comme suit :

En millions d'euros	Au 1er janvier 2016	Dotations	Reprises utilisées	Reprises non utilisées	Écarts de change	Autres	Au 30 juin 2016
Retraites et autres avantages du personnel à long terme	200.5	33.4	(10.6)	(0.3)	(0.1)	(51.3)	171.6
Restructurations et risques associés	22.6	-	(2.3)	-	(0.7)	(1.3)	18.3
Provisions pour impôts	0.9	-	-	-	(0.1)	(0.8)	-
Provisions pour litiges	2.3	-	-	-	-	-	2.3
Provision pour sinistres nés mais non encore déclarés	11.7	1.0	-	-	-	-	12.7
Autres provisions non courantes	4.0	7.5	(0.2)	-	-	-	11.3
Total provisions non courantes	242.0	41.9	(13.1)	(0.3)	(0.9)	(53.4)	216.2
Retraites et autres avantages du personnel à long terme	46.7	9.3	(2.2)	-	(0.6)	1.8	55.0
Risques sur contrats	268.5	44.2	(3.7)	(13.9)	(1.2)	4.4	298.3
Restructurations et risques associés	27.6	13.5	(8.6)	(0.8)	(0.6)	9.9	41.0
Provisions pour impôts	21.2	6.3	(2.7)	(0.4)	1.8	-	26.2
Provision pour litiges	9.6	2.0	-	-	0.9	-	12.5
Provision pour sinistres	7.9	0.4	-	-	-	-	8.3
Autres provisions courantes	52.2	31.6	(3.2)	(4.1)	4.5	(0.4)	80.6
Total provisions courantes	433.7	107.3	(20.4)	(19.2)	4.8	15.7	521.9
TOTAL PROVISIONS	675.7	149.2	(33.5)	(19.5)	3.9	(37.7)	738.1

Les impacts liés aux variations de périmètre incorporés dans la colonne « Autres » sont principalement le résultat de la cession de la participation du Groupe dans les sociétés Technip Germany Holding GmbH et Technip Germany GmbH précédemment détenues à 100%.

Note 15 – Informations relatives aux parties liées

IFP Énergies nouvelles (IFP) est représenté au Conseil d'Administration de Technip. Son pourcentage de détention du capital s'élève à 2.3% au 30 juin 2016 contre 2.4% au 31 décembre 2015.

Technip verse à l'IFP une redevance au titre d'un accord de coopération de recherche sur l'offshore profond. Cette redevance est calculée dans des conditions normales de concurrence.

Au cours du premier semestre 2016, la charge comptabilisée est non significative et une redevance de 1,9 million d'euros a été versée.

Il n'y a pas eu au cours du premier semestre 2016 de modification portant sur les transactions avec d'autres parties liées telles que décrites dans le Rapport financier annuel 2015.

Note 16 – Engagements hors bilan

Les engagements hors bilan sont en nature et en montant comparables aux engagements hors bilan présentés dans les notes aux états financiers consolidés au 31 décembre 2015 inclus dans le Rapport financier annuel.

Note 17 – Litiges

Au cours de l'année 2015, le Groupe est entré dans une nouvelle procédure contentieuse dans le cadre de la résiliation d'un contrat conclu en 2010 avec Sonatrach. Ce contrat clé en main à prix forfaitaire prévoit la fourniture de services de conception, de fourniture d'équipements et de matériel standard, de construction et de mise en service dans le cadre de la réhabilitation et de la modernisation des installations existantes de la raffinerie d'Alger. L'implication de Technip dans ce contrat a cessé à la demande du client et les travaux ont été effectivement arrêtés le 4 juin 2015. Conformément aux stipulations du contrat, les deux parties ont entamé des procédures d'arbitrage assorties de certaines demandes d'indemnisation.

Le 31 mars 2016, Dong a procédé à la résiliation d'un contrat signé le 27 février 2012 avec un consortium rassemblant Technip France et DSME. Ce contrat portait sur l'ingénierie, la fourniture des équipements, la fabrication, le raccordement, et l'assistance au démarrage d'une plate-forme fixe de tête de puits et de traitement, et des installations associées pour le champ Hejre au large du Danemark. Dong a annoncé que la plate-forme ne sera pas achevée, ne souhaite pas en prendre possession et en conteste la propriété. Le consortium conteste les décisions de Dong et leur bien-fondé. Ce contentieux fait l'objet d'une série de procédures qui suivent leur cours devant le Tribunal arbitral compétent.

Note 18 – Exposition aux risques de marché et instruments financiers

Technip a continué de mener les politiques de gestion des risques de marché, telles que décrites dans les notes aux états financiers consolidés dans le Rapport financier annuel 2015. Le Groupe a notamment contracté des instruments financiers de couverture de change afin de se protéger contre les risques de change auxquels l'expose son activité.

Note 19 – Événements postérieurs à la clôture

Il n'y a pas eu d'événements significatifs postérieurs à la clôture.

4 **RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR L'INFORMATION FINANCIÈRE SEMESTRIELLE**

PricewaterhouseCoopers Audit

63, rue de Villiers
92208 Neuilly-sur-Seine Cedex

**Commissaire aux Comptes
Membre de la compagnie
régionale de Versailles**

Ernst & Young et Autres

1/2, place des Saisons
92400 Courbevoie - Paris-La Défense 1

**Commissaire aux Comptes
Membre de la compagnie
régionale de Versailles**

RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR L'INFORMATION FINANCIÈRE SEMESTRIELLE

Période du 1er janvier au 30 juin 2016

Technip

89, avenue de la Grande Armée
75116 Paris

Aux Actionnaires,

En exécution de la mission qui nous a été confiée par votre Assemblée Générale et en application de l'article L. 451-1-2 III du Code monétaire et financier, nous avons procédé à :

- l'examen limité des comptes semestriels consolidés résumés de la société Technip, relatifs à la période du 1er janvier au 30 juin 2016, tels qu'ils sont joints au présent rapport ;
- la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité.

Ces comptes semestriels consolidés résumés ont été établis sous la responsabilité de votre Conseil d'Administration. Il nous appartient, sur la base de notre examen limité, d'exprimer notre conclusion sur ces comptes.

1. Conclusion sur les comptes

Nous avons effectué notre examen limité selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. Un examen limité consiste essentiellement à s'entretenir avec les membres de la direction en charge des aspects comptables et financiers et à mettre en œuvre des procédures analytiques. Ces travaux sont moins étendus que ceux requis pour un audit effectué selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. En conséquence, l'assurance que les comptes, pris dans leur ensemble, ne comportent pas d'anomalies significatives obtenue dans le cadre d'un examen limité est une assurance modérée, moins élevée que celle obtenue dans le cadre d'un audit.

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé d'anomalies significatives de nature à remettre en cause la conformité des comptes semestriels consolidés résumés avec la norme IAS 34 – norme du référentiel IFRS tel qu'adopté dans l'Union européenne relative à l'information financière intermédiaire.

2. Vérification spécifique

Nous avons également procédé à la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité commentant les comptes semestriels consolidés résumés sur lesquels a porté notre examen limité.

Nous n'avons pas d'observation à formuler sur leur sincérité et leur concordance avec les comptes semestriels consolidés résumés.

Neuilly-sur-Seine et Paris-La Défense, le 27 juillet 2016

Les Commissaires aux Comptes

PricewaterhouseCoopers Audit

Ernst & Young et Autres

Édouard Demarcq

Bernard Gainnier

Jean-Christophe Goudard

Pascal Macioce



Société anonyme
Au capital de 93 281 878,63 euros

Siège social :
89, avenue de la Grande Armée
75116 Paris – France

Tél. : +33 (0)1 47 78 24 00

589 803 261 RCS Paris
SIRET 589 803 261 00223