

Résultats de Technip du troisième trimestre 2016: rentabilité solide de près de 10 %, objectifs 2016 revus à la hausse

TROISIEME TRIMESTRE 2016 : RESULTATS FINANCIERS SOLIDES

- **Résultat net en hausse de 12,4 %** par rapport au T3 2015 à 184 millions d'euros
- **Marge opérationnelle¹ de près de 10 %**, en hausse de 0,4% par rapport au T3 2015
- **Situation de trésorerie nette ajustée** solide à 1,8 milliard d'euros
- **Prise de commandes** de 1,5 milliard d'euros en ligne avec les trimestres précédents
- **Chiffre d'affaires ajusté** de 2,9 milliards d'euros, stable par rapport au T3 2015 à taux de change constant

EFFICACITE DANS LA REALISATION DE NOS PROJETS ET LA REDUCTION DES COUTS

- Opérations en mer menées avec succès, fort taux d'utilisation de notre flotte en Subsea et expédition réussie des 78 modules de la phase 1 du projet Yamal LNG
- Le plan de réduction de coûts continue sur sa lancée : économies de 900 millions d'euros d'ici fin 2016 sur un total de plus de 1 milliard d'euros

REVISION A LA HAUSSE DES OBJECTIFS 2016

- Subsea révisé à la hausse : chiffre d'affaires ajusté supérieur à 5,0 milliards d'euros (précédemment entre 4,7 et 5,0 milliards d'euros), résultat opérationnel courant ajusté² à environ 700 millions d'euros (précédemment à environ 680 millions d'euros)
- Onshore/Offshore inchangé : chiffre d'affaires ajusté entre 5,7 et 6,0 milliards d'euros, résultat opérationnel courant ajusté² à environ 280 millions d'euros

LA FUSION

- Franchissement des principales étapes réglementaires
- Assemblées Générales convoquées le 5 décembre 2016

¹ Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence, divisé par le chiffre d'affaires ajusté

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

Note: Les résultats du troisième 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.

- 3T 16 chiffre d'affaires de 2 126 millions d'euros sur la base IFRS et 2 919 millions d'euros sur la base ajustée
- 3T 16 résultat net de 184 millions d'euros sur les deux bases IFRS et ajustée

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 25 octobre 2016, a arrêté les comptes consolidés intermédiaires résumés des neuf premiers mois de l'année clos le 30 septembre 2016.

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action)	3T 15	3T 16	Variation	9M 15	9M 16	Variation
Chiffre d'affaires ajusté	3 108,9	2 919,4	(6,1)%	9 090,6	8 494,4	(6,6)%
Subsea	1 547,0	1 397,2	(9,7)%	4 388,4	4 148,8	(5,5)%
Onshore/Offshore	1 561,9	1 522,2	(2,5)%	4 702,2	4 345,6	(7,6)%
EBITDA implicite ajusté¹	371,8	352,7	(5,1)%	968,5	981,8	1,4%
<i>Taux d'EBITDA implicite ajusté</i>	<i>12,0%</i>	<i>12,1%</i>	<i>12pb</i>	<i>10,7%</i>	<i>11,6%</i>	<i>90pb</i>
Résultat opérationnel courant implicite ajusté²	292,0	284,6	(2,5)%	745,2	780,9	4,8%
Subsea	232,0	229,1	(1,3)%	647,5	610,6	(5,7)%
Onshore/Offshore	75,5	70,3	(6,9)%	152,2	213,5	40,3%
<i>Taux de marge opérationnelle courante implicite ajusté³</i>	<i>9,4%</i>	<i>9,7%</i>	<i>36pb</i>	<i>8,2%</i>	<i>9,2%</i>	<i>100pb</i>
Charge exceptionnelle	(14,4)	(9,0)	nm	(584,8)	(98,5)	nm
Résultat net implicite⁴	184,3	203,2	10,3%	475,3	523,9	10,2%
Résultat net, part du Groupe	163,9	184,3	12,4%	(56,9)	422,0	nm
Résultat dilué par action ⁵ (€)	1,35	1,46	8,0%	(0,50)	3,44	nm
Prise de commandes	1 746	1 514		4 757	3 927	
Carnet de commandes	17 459	12 285		17 459	12 285	

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 9M16.

² Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence hors éléments exceptionnels. Pas d'éléments exceptionnels au 9M16.

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 9M16.

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.

M. Thierry Pilenko, Président-Directeur général de Technip, a déclaré: "Une solide performance opérationnelle associée à d'importantes mesures de réduction des coûts a permis à Technip d'enregistrer un troisième trimestre très solide, avec une marge opérationnelle courante ajustée de près de 10 %. Par ailleurs, nous avons beaucoup progressé dans le processus de fusion avec FMC Technologies avec la plupart des jalons réglementaires franchis. Enfin, nous avons eu l'attribution d'un premier projet pour notre alliance.

Performance du troisième trimestre 2016

En Subsea, nous avons commencé les livraisons aux clients de plusieurs projets, avec notamment le projet T.E.N. au Ghana livré en avance par rapport au calendrier initial. Le taux d'utilisation des navires est resté élevé à 86 %, reflet d'une gestion efficace de notre flotte différenciée, y compris au Brésil où nous avons 5 navires sous contrat d'affrètement. Nos usines de fabrication flexibles ont également été chargées pendant le trimestre. Dans le segment Onshore/Offshore, les 78 modules nécessaires à la première phase du projet Yamal LNG ont été expédiés et leur livraison sur le site de Sabetta en Sibérie est en avance sur le calendrier initial. La mobilisation sur site a été impressionnante cette année : plus de 10 000 personnes travaillent actuellement à la construction et à l'intégration des modules sur site.

Nos efforts de réduction des coûts progressent comme prévu et nous ont permis de générer sur le trimestre une marge opérationnelle groupe ajustée de 9,7 % (contre 9,4 % l'année dernière), malgré une baisse du chiffre d'affaires de 6,1 % en glissement annuel.

Le résultat opérationnel courant ajusté de Technip s'élève ainsi à 285 millions d'euros, contre 260 millions d'euros au deuxième trimestre 2016 et 292 millions d'euros au troisième trimestre 2015. Le résultat net a quant à lui augmenté de 12,4 % pour atteindre 184 millions d'euros.

Nos flux de trésorerie reflètent la consommation du besoin en fonds de roulement attendue liée à la consommation des avances reçues sur contrats en fonction de l'avancement des projets. La position de trésorerie nette ressort néanmoins à 1,8 milliard d'euros.

La prise de commandes est en ligne avec celle de derniers trimestres avec près de 0,5 milliard d'euros en Subsea et 1 milliard d'euros en Onshore/Offshore, les projets Greater Enfield et Jebel Ali étant les contrats les plus importants signés sur la période.

Perspectives du Marché

La mobilisation de nos équipes à répondre aux appels d'offres est soutenue, avec des contextes variables selon les zones géographiques.

Le segment Onshore/Offshore reste robuste et nous continuons d'identifier des opportunités pour nous impliquer en amont auprès de nos clients afin de nous positionner au mieux sur de futurs projets. La résilience de ce segment est soutenue par nos relations clients, notre présence sur les avant-projets et nos technologies propriétaires. Nous restons bien positionnés en amont sur un certain nombre de projets Onshore/Offshore prometteurs.

Dans le segment Subsea, nous percevons des signes de croissance de la demande dans certaines régions, par exemple de nouveaux développements en mer du Nord, ainsi qu'un intérêt accru pour les raccordements de longue distance (*tiebacks*) et les extensions de champs. Par ailleurs, nos clients continuent de travailler avec nous sur la pérennisation d'une réduction structurelle des coûts des développements offshore. L'intérêt qu'ils portent à ces efforts de maîtrise des coûts s'est concrétisé au cours des six derniers mois au travers de l'alliance Technip / FMC Technologies avec 17 études conceptuelles d'avant-projet intégrées attribuées à la co-entreprise Forsys Subsea et notre premier projet, le développement rapide du champ Lancaster en mer du Nord.

Nous restons confiants en notre capacité à mettre en œuvre les changements nécessaires dans notre industrie et ainsi permettre à nos clients de réaliser de nouveaux investissements offshore rentables, même avec un prix du baril qui reste bas.

Concernant 2016, nous relevons nos objectifs pour le Subsea avec un chiffre d'affaires ajusté supérieur à 5 milliards d'euros et un résultat opérationnel courant ajusté à environ 700 millions d'euros tandis que nos objectifs Onshore/Offshore demeurent inchangés.

Nous anticipons démarrer 2017 avec un carnet de commandes solide et des prospects prometteurs, avec l'intention de poursuivre nos efforts sur nos coûts et de focaliser sur la bonne réalisation de nos projets. Sur ces bases, le Subsea devrait maintenir le niveau de marge opérationnelle ajustée avec un chiffre d'affaires ajusté plus faible tandis que l'Onshore/Offshore devrait générer un résultat opérationnel courant ajusté et une marge opérationnelle courante en croissance associés à un chiffre d'affaires en léger retrait.

Fusion avec FMC Technologies

Plusieurs étapes importantes ont été franchies au cours de ces trois derniers mois. En plus de l'obtention des autorisations nécessaires en matière d'*anti-trust* dans la plupart des pays concernés, nous avons obtenu les autorisations préalables des investissements étrangers aux États-Unis comme en France. Les soumissions réglementaires nécessaires ont été ratifiées par les autorités compétentes.

Par conséquent, nous sommes en mesure de confirmer que nos deux sociétés tiendront leurs assemblées des actionnaires le 5 décembre 2016. Nous devrions donc pouvoir clore le processus de fusion dès janvier prochain, plus tôt que prévu.

Conclusion

Pour conclure, les équipes de Technip ont encore démontré au cours du troisième trimestre 2016 leur capacité à capitaliser sur notre carnet de commandes afin de générer un chiffre d'affaires, des bénéfices et un bilan solides, dans un contexte de ralentissement de notre industrie. En nous appuyant sur notre modèle reconnu, nous démontrons également notre capacité à remporter de nouveaux contrats intégrés et très variés. Enfin, nous menons notre stratégie toujours plus loin à travers notre fusion avec FMC Technologies, qui donnera naissance à la troisième entreprise mondiale de notre secteur, en bonne position pour créer de la forte valeur pour toutes nos parties prenantes.”

I. PRISE ET CARNET DE COMMANDES

1. Prise de commandes du troisième trimestre 2016

Au cours du troisième 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)	3T 2015	3T 2016
Subsea	530	486
Onshore/Offshore	1 216	1 028
Total	1 746	1 514

Dans le **Subsea**, la prise de commandes inclut un grand contrat pour le développement du projet Greater Enfield dans le plateau du nord-ouest en Australie. Ce contrat comprend le management de projet, la conception, l'ingénierie, la fourniture des équipements, l'installation et la pré-mise en service (EPIC) de flowlines, de risers flexibles, d'ombilicaux et d'autres structures sous-marines. Les conduites flexibles seront fabriquées par Asiaflex en Malaisie, tandis que les ombilicaux seront fournis par l'usine Technip Umbilicals de Newcastle au Royaume-Uni. Une série de navires de la flotte du Groupe participera à ce projet.

Dans l'**Onshore/Offshore**, la prise de commandes inclut un grand contrat d'ingénierie, de fourniture des équipements et de construction (EPC) couvrant la conception et la construction de nouvelles installations de traitement et unités annexes dans le cadre de l'expansion de la raffinerie de Jebel Ali aux Émirats Arabes Unis, pour laquelle Technip avait déjà participé à la construction. Le volet principal du projet consiste en l'ajout d'un nouveau train de traitement des condensats à l'installation existante, augmentant ainsi sa capacité quotidienne de 140 000 barils à 210 000 barils par jour.

En Russie, Technip a remporté un contrat portant sur l'ingénierie et la fourniture de trois nouveaux fours de craquage dotés de la technologie propriétaire SMK™ à Kazan, République du Tatarstan. Ces fours seront intégrés à une usine d'éthylène du site. Ce projet est une nouvelle étape dans le programme de remplacement de fours de craquage mené actuellement par le client.

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

2. Carnet de commandes

A la fin du troisième trimestre 2016, le **carnet de commandes** de Technip s'élève à 12,3 milliards d'euros, contre 13,5 milliards d'euros à la fin du deuxième trimestre 2016 et 17,5 milliards d'euros à la fin du troisième trimestre 2015.

Écoulement estimé du carnet de commandes ² au 30 septembre 2016 (en millions d'euros)	Subsea	Onshore/Offshore	Groupe
2016 (3 mois)	1 006	1 337	2 343
2017	2 566	3 639	6 205
2018 et au-delà	1 506	2 231	3 737
Total	5 078	7 207	12 285

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 TROISIEME 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 avec succès ses opérations offshore sur les projets Thunder Horse South Expansion et Odd Job et a également fait son premier voyage dans le cadre d'une campagne d'installation conjointe pour le développement des champs de Blind Faith, South Santa Cruz et Barataria. Parallèlement, le certificat définitif d'achèvement pour Stones DC1 a été reçu.
 - **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 et de Libra Extended Well Test et s'est achevée pour le champ d'Iracema Sul. Parallèlement, le navire de pose de conduites (PLSV) Skandi Açú a été livré et a débuté son contrat d'affrètement d'une durée de 8 ans.
 - **En Amérique Centrale**, le Wellservicer a réalisé la première intervention de plongée dans le cadre du projet Juniper avant d'être mobilisé pour le développement du champ Mariscal Sucre Dragon au Venezuela.
- **En mer du Nord**, les opérations offshore se sont poursuivies sur le projet Quad 204, où le North Sea Atlantic a terminé tous les raccordements des risers au FPSO Glen Lyon et a commencé les travaux intra-champs. Dans le cadre du projet Edradour, le Deep Energy et le Skandi Africa ont achevé avec succès la phase 2016 d'installation offshore, le premier installant des conduites rigides et le second des collecteurs et des ombilicaux. Dans le cadre du projet Greater Stella, l'Apache a terminé la phase d'installation de conduites d'export de pétrole, tandis que l'Orelia a été mobilisé à la fin du trimestre pour le raccordement et la mise en service.
- **En Asie Pacifique**, le Deep Orient a terminé les opérations offshore liées à la métrologie sous-marine dans le cadre du projet Prelude en Australie et a été remobilisé pour ce projet à la fin du trimestre pour réaliser la phase d'installation de jumpers. Parallèlement, en Indonésie, le G1201 a achevé la phase de pose en S pour le projet Jangkrik à la fin du trimestre et a commencé son voyage vers Trinité-et-Tobago pour travailler sur le projet Juniper.
- **En Afrique de l'Ouest**, le Deep Pioneer a achevé avec succès ses opérations offshore sur le projet T.E.N. au Ghana et sur le champ Mpungi North, qui fait partie du développement Block 15/06 en Angola, tandis que le navire G1200 a continué de travailler sur Moho Nord au Congo. En ce qui concerne le projet Kaombo, l'ingénierie et la fourniture des équipements ont progressé et la fabrication des ombilicaux a continué dans nos usines, tandis que le soudage des conduites rigides a commencé dans la base d'assemblage de Dande en Angola.

Globalement, le **taux d'utilisation des navires** du Groupe pour le troisième trimestre 2016 a été de 86 %, en baisse comparé aux 89 % du troisième trimestre 2015, mais en hausse par rapport aux 77 % du deuxième trimestre 2016. Le contrat d'affrètement de l'Olympic Challenger ayant expiré, celui-ci a été rendu à son propriétaire et a donc quitté la flotte de Technip.

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

En millions d'euros	3T 2015	3T 2016	Variation
Subsea			
Chiffre d'affaires ajusté	1 547,0	1 397,2	(9,7)%
EBITDA ajusté	302,4	289,5	(4,3)%
<i>Taux d'EBITDA ajusté</i>	<i>19,5%</i>	<i>20,7%</i>	<i>117pb</i>
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence *	232,0	229,1	(1,3)%
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajusté</i>	<i>15,0%</i>	<i>16,4%</i>	<i>140pb</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**, le floatover des topsides a été achevé pour les plates-formes FMB, au large des côtes du Qatar. Parallèlement, aux Émirats Arabes Unis, la fabrication s'est poursuivie pour le complexe Umm Lulu et la mobilisation a commencé pour la conception et la construction de nouvelles installations de traitement et unités annexes dans le cadre de l'expansion de la raffinerie de Jebel Ali.
- **En Asie Pacifique**, les travaux d'installation ont été achevés avec succès pour la plate-forme à lignes tendues (TLP) Malikai au large des côtes de Malaisie, tandis que l'unité flottante de gaz naturel liquéfié (FLNG) Satu de Petronas est en cours de démarrage. En Corée du Sud, les activités d'intégration et de mise en service ont continué pour le FLNG Prelude. Au Brunei, la phase de construction a été achevée pour le projet Maharaja Lela & Jamalulalam Sud.
- **En Europe et en Russie**, l'ensemble des 78 modules de la phase1 du projet Yamal LNG a été expédié par bateau vers Sabetta. 75 d'entre eux ont déjà été livrés au site et 3 modules sont actuellement en route via la voie maritime du Nord. En Slovaquie, les activités de construction ont bien avancé pour l'unité de production d'ammoniac de Duslo, le montage des structures d'acier étant en cours. En République tchèque, les activités de fourniture des équipements se sont poursuivies pour l'unité de polyéthylène de Litvinov.
- **En Afrique**, les travaux de phase préliminaire pour la modernisation et l'expansion de la raffinerie MIDOR, en Égypte, ont bien progressé.
- **Aux Amériques**, les activités de construction se sont poursuivies sur le site de l'unité de polyéthylène de CPChem, au Texas, ainsi que sur le site du craqueur d'éthane et du complexe de produits dérivés de Sasol, près de Lake Charles, en Louisiane. L'installation du jacket a été achevée pour la plate-forme Juniper à Trinité-et-Tobago.

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

En millions d'euros	3T 2015	3T 2016	Variation
Onshore/Offshore			
Chiffre d'affaires ajusté	1 561,9	1 522,2	(2,5)%
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence*	75,5	70,3	(6,9)%
<i>Taux de marge opérationnelle courante implicite ajusté</i>	<i>4,8%</i>	<i>4,6%</i>	<i>(22)pb</i>

* Aucune charge exceptionnelle n'est incluse dans le résultat opérationnel courant ajusté Onshore/Offshore.

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 baissé à 15 millions d'euros, contre 16 millions d'euros au troisième trimestre 2015:

En millions d'euros	3T 2015	3T 2016	Variation
Groupe			
Chiffre d'affaires ajusté	3 108,9	2 919,4	(6,1)%
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence*	292,0	284,6	(2,5)%
<i>Taux de marge opérationnelle courante implicite ajusté</i>	9,4%	9,7%	36pb

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

Au troisième trimestre 2016, par rapport à l'an dernier, l'impact estimé des **variations de change** a été négatif de 94 millions d'euros sur le chiffre d'affaires ajusté et négatif de 21 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 (9) millions d'euros ont été comptabilisés ce trimestre liés principalement au plan de restructuration. Nous planifions toujours de générer des économies de coûts de 900 millions d'euros en 2016 sur un total de plus de 1 milliard d'euros d'économies. Nous avons également enregistré 12 millions d'euros de coûts de transaction liés à la combinaison avec FMC Technologies dans le trimestre.

Le **résultat financier ajusté** au troisième trimestre 2016 comprend 4 millions d'euros de charges nettes d'intérêt et un impact positif de 9 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)	3T 2015	3T 2016	Variation
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence*	292,0	284,6	(2,5)%
Autres produits et charges non courants ajustés	(14,0)	(21,6)	54,3%
Résultat financier ajusté	(39,2)	4,1	nm
Charge d'impôt sur le résultat ajusté	(70,3)	(83,4)	18,6%
<i>Taux effectif d'imposition ajusté</i>	29,4%	31,2%	179pb
Intérêts minoritaires ajustés	(4,6)	0,6	nm
Résultat net, part du Groupe	163,9	184,3	12,4%
Résultat net implicite	184,3	203,2	10,3%
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	125 439 384	126 896 391	1,2%
Résultat dilué par action (€)	1,35	1,46	8,0%

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

5. Flux de trésorerie et situation financière consolidée ajustés

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

Trésorerie ajustée¹ au 30 juin 2016	4 494,9
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation, ajustés	(198,9)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement, ajustés	(35,3)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement, ajustés*	(161,8)
Différence de change, ajustée	47,7
Trésorerie ajustée¹ au 30 septembre 2016	4 146,6

*dont 135,7 millions d'euros de rachat d'actions d'auto-détention

Au 30 septembre 2016, la **situation de trésorerie nette ajustée** s'est élevée à 1 824 millions d'euros, contre 2 192 millions d'euros au 30 juin 2016, en baisse de 368 millions d'euros, reflétant la progression de nos projets et le rachat d'actions d'auto-détention pendant le trimestre.

Les investissements industriels ajustés du troisième trimestre 2016 se sont élevés à 35 millions d'euros, contre 74 millions d'euros il y a un an.

Le bilan du Groupe reste solide et liquide. **Les capitaux propres du Groupe** au 30 septembre 2016 se sont élevés à 4 817 millions d'euros, contre 4 536 millions au 31 décembre 2015.

6. Autres

Comme communiqué précédemment, le 31 mars 2016, Dong a procédé, au titre d'un préjudice matériel présumé, 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 plateforme ne sera pas achevée, ne souhaite pas en prendre possession et en conteste la propriété. Ce contentieux fait l'objet d'une série de procédures qui suivent leur cours devant le Tribunal arbitral compétent devant lequel Dong et les membres du consortium présenteront leurs demandes d'indemnisation et motivations respectives. Les membres du consortium réitèrent qu'ils contestent les actions de Dong et leur bien-fondé.

¹ Trésorerie et équivalents de trésorerie ajustés nets des découverts bancaires

III. REVISION A LA HAUSSE DES OBJECTIFS 2016

- **Subsea révisé à la hausse : Chiffre d'affaires ajusté supérieur à 5,0 milliards d'euros (précédemment entre 4,7 et 5,0 milliards d'euros), résultat opérationnel courant ajusté¹ à environ 700 millions d'euros (précédemment à environ 680 millions d'euros)**
- **Onshore/Offshore inchangés : chiffre d'affaires 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.
Page 10 de 20

°
° °

L'information sur les résultats du troisième 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 27 octobre 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 44
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	303880#
Royaume-Uni :	+44 (0) 203 367 9460	303880#
Etats-Unis :	+1 877 642 3018	303880#

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 31 000 collaborateurs proposent les meilleures solutions et les technologies les plus innovantes pour répondre au défi énergétique mondial.

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

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



ISIN: FR0000131708



Relations investisseurs et analystes

Aurélia Baudey-Vignaud
Elodie Robbe-Mouillot

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

Relations publiques

Laure Montcel
Delphine Nayral

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

Site Internet

<http://www.technip.com>

Site Internet Investisseurs

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

Site mobile investisseurs

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

ANNEXE I (a)¹
COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE AJUSTE

	Troisième trimestre Non audité			9 mois 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	3 108,9	2 919,4	(6,1)%	9 090,6	8 494,4	(6,6)%
Marge brute	456,8	424,6	(7,0)%	1 059,4	1 227,9	15,9%
Frais de recherche et développement	(19,4)	(19,7)	1,5%	(61,0)	(60,8)	(0,3)%
Frais commerciaux, administratifs et autres	(150,9)	(125,6)	(16,8)%	(459,8)	(397,7)	(13,5)%
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	5,5	5,3	(3,6)%	22,2	11,5	(48,2)%
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	292,0	284,6	(2,5)%	560,8	780,9	39,2%
Résultat opérationnel non courant	(14,0)	(21,6)	54,3%	(417,8)	(125,9)	nm
Résultat opérationnel	278,0	263,0	(5,4)%	143,0	655,0	nm
Résultat financier	(39,2)	4,1	nm	(106,5)	(63,2)	(40,7)%
Résultat avant impôt	238,8	267,1	11,9%	36,5	591,8	nm
Charge d'impôt sur le résultat	(70,3)	(83,4)	18,6%	(84,2)	(170,7)	nm
Intérêts minoritaires	(4,6)	0,6	nm	(9,2)	0,9	nm
Résultat net, part du Groupe	163,9	184,3	12,4%	(56,9)	422,0	nm
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	125 439 384	126 896 391	1,2%	114 325 725	125 301 723	9,6%
Résultat dilué par action (€)	1,35	1,46	8,0%	(0,50)	3,44	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.

CHIFFRE D'AFFAIRES ET RESULTAT NET IFRS CONSOLIDES

	Troisième trimestre Non audité			9 mois Non audité		
	2015	2016	Variation	2015	2016	Variation
En millions d'euros						
Chiffre d'affaires	2 608,6	2 126,3	(18,5)%	7 945,0	6 413,7	(19,3)%
Résultat net, part du Groupe	163,9	184,3	12,4%	(56,9)	422,0	nm

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

	Cours de clôture		Cours moyen			
	31 déc. 2015	30 sep. 2016	3T 2015	3T 2016	9M 2015	9M 2016
USD pour 1 EUR	1,09	1,12	1,11	1,12	1,11	1,12
GBP pour 1 EUR	0,73	0,86	0,72	0,85	0,73	0,80
BRL pour 1 EUR	4,31	3,62	3,94	3,62	3,52	3,96
NOK pour 1 EUR	9,60	8,99	9,14	9,29	8,81	9,38

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

En millions d'euros	Troisième trimestre Non audité			9 mois Non audité		
	2015	2016	Variation	2015	2016	Variation
<u>SUBSEA</u>						
Chiffre d'affaires	1 547,0	1 397,2	(9,7)%	4 388,4	4 148,8	(5,5)%
Marge brute	301,0	288,2	(4,3)%	841,3	797,4	(5,2)%
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	232,0	229,1	(1,3)%	647,5	610,6	(5,7)%
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	15,0%	16,4%	140pb	14,8%	14,7%	(4)pb
Amortissements et dépréciations	(70,4)	(60,4)	(14,2)%	(194,1)	(175,8)	(9,4)%
EBITDA	302,4	289,5	(4,3)%	841,6	786,4	(6,6)%
<i>Taux d'EBITDA</i>	19,5%	20,7%	117pb	19,2%	19,0%	(22)pb
<u>ONSHORE/OFFSHORE</u>						
Chiffre d'affaires	1 561,9	1 522,2	(2,5)%	4 702,2	4 345,6	(7,6)%
Marge brute	155,8	136,4	(12,5)%	218,1	430,5	nm
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	75,5	70,3	(6,9)%	(32,2)	213,5	nm
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	4,8%	4,6%	(22)pb	(0,7)%	4,9%	nm
Amortissements et dépréciations	(9,4)	(7,7)	(18,1)%	(29,2)	(25,1)	(14,0)%
<u>CORPORATE</u>						
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	(15,5)	(14,8)	(4,5)%	(54,5)	(43,2)	(20,7)%
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	Troisième trimestre Non audité			9 mois Non audité		
	2015	2016	Variation	2015	2016	Variation
Europe, Russie, Asie Centrale	1 202,9	1 432,0	19,0%	3 385,6	3 810,8	12,6%
Afrique	428,2	446,9	4,4%	1 371,9	1 341,9	(2,2)%
Moyen-Orient	193,0	133,1	(31,0)%	698,2	513,4	(26,5)%
Asie-Pacifique	581,6	315,9	(45,7)%	1 540,5	1 044,0	(32,2)%
Amériques	703,2	591,5	(15,9)%	2 094,4	1 784,3	(14,8)%
TOTAL	3 108,9	2 919,4	(6,1)%	9 090,6	8 494,4	(6,6)%

ANNEXE II
ETAT DE SITUATION FINANCIERE CONSOLIDEE AJUSTEE

En millions d'euros	31 déc. 2015 Audité	30 sep. 2016 Non audité
Actifs immobilisés	6 507,9	6 277,4
Impôts différés actifs	481,8	471,9
Actif non courant	6 989,7	6 749,3
Contrats de construction – montants à l'actif	652,0	885,7
Stocks, créances clients et autres	3 366,5	3 651,8
Trésorerie et équivalents de trésorerie	4 501,4	4 146,6
Actif courant	8 519,9	8 684,1
Actifs détenus en vue de la vente	26,4	0,6
Total actif	15 536,0	15 434,0

Capitaux propres (part du Groupe)	4 536,4	4 817,0
Intérêts minoritaires	8,5	19,5
Capitaux propres	4 544,9	4 836,5
Dettes financières non courantes	1 626,0	1 560,8
Provisions non courantes	243,0	210,7
Impôts différés passifs et autres dettes non courantes	215,0	195,0
Passif non courant	2 084,0	1 966,5
Dettes financières courantes	937,1	761,9
Provisions courantes	435,7	580,4
Contrats de construction – montants au passif	2 308,2	1 721,7
Dettes fournisseurs et autres	5 226,1	5 567,0
Passif courant	8 907,1	8 631,0
Total capitaux propres et passif	15 536,0	15 434,0

Trésorerie nette	1 938,3	1 823,9
-------------------------	----------------	----------------

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	422,0
Autres éléments du résultat global	76,0
Augmentation de capital	136,6
Opérations sur titres auto-détenus	(133,0)
Dividendes versés	(236,6)
Autres	15,6
Capitaux propres au 30 septembre 2016	4 817,0

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

En millions d'euros	9 mois Non audité	
	2015	2016
Résultat net, part du Groupe	(56,9)	422,0
Amortissements et dépréciations des immobilisations	266,1	200,9
Charges liées aux plans d'options de souscription et d'attribution d'actions de performance	19,9	13,5
Provisions non courantes (dont les engagements sociaux)	145,3	(3,9)
Impôts différés	(72,8)	(59,8)
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	(28,3)	15,5
Intérêts minoritaires et autres	13,4	18,1
Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation	286,7	606,3
Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	123,0	(281,7)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	409,7	324,6
Investissements industriels	(218,2)	(97,1)
Produits de cessions d'actifs non courants	5,2	(71,3)
Acquisitions d'actifs financiers	(2,3)	0,0
Coût d'acquisition de sociétés consolidées net de la trésorerie acquise	(31,7)	0,0
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(247,0)	(168,4)
Augmentation / (Diminution) nette de l'endettement	(102,7)	(287,9)
Augmentation de capital	21,3	0,7
Dividendes versés	(88,9)	(100,8)
Rachat d'actions d'auto-détention et autres	(5,8)	(135,7)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(176,1)	(523,7)
Différences de changes nettes	78,2	12,8
Augmentation / (diminution) nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	64,8	(354,7)
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	0,0	0,0
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin de période	3 802,2	4 146,6
	64,8	(354,7)

ANNEXE III (b)
TRESORERIE ET ENDETTEMENT FINANCIER AJUSTES

En millions d'euros	31 décembre 2015 Audité	30 septembre 2016 Non audité
Equivalents de trésorerie	2 555,7	2 430,9
Trésorerie	1 945,7	1 715,7
Trésorerie totale (A)	4 501,4	4 146,6
Dettes financières courantes	937,1	761,9
Dettes financières non courantes	1 626,0	1 560,8
Dette totale (B)	2 563,1	2 322,7
Trésorerie nette (A – B)	1 938,3	1 823,9

ANNEXE IV
CONTRATS ANNONCES
Non audités

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

Dans le segment **Subsea** :

- Un accord-cadre pour des travaux d'inspection, de réparation et de maintenance (IRM) d'infrastructures sous-marines situées 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,*
- 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 d'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. 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. *Woodside, North West Shelf, Australie.*

Dans le segment **Onshore/Offshore** :

- Un contrat-cadre de services pour un terminal d'exportation de Gaz Naturel Liquéfié de 12 millions de tonnes par an qui 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,*

- Un important contrat de services attribué à RusTechnip pour la raffinerie existante de GazpromNeft et couvrant l'ingénierie, la fourniture d'équipements et les services de gestion de la construction (EPsCm) 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,*
- Un contrat exclusif de coopération portant sur la fourniture de services EPC (ingénierie, fourniture des équipements et construction) pour les unités modulaires de pyrolyse du client. Ces unités seront basées sur la technologie Fast Pyrolysis Oil (FPO) de BTL, qui transforme la biomasse en pétrole grâce à un procédé de pyrolyse rapide. L'accord allie les compétences mondiales de Technip en matière de technologie, d'ingénierie, de fourniture des équipements et de construction avec l'expérience de BTL dans la conception et l'exploitation commerciale de l'une des premières installations de production de FPO. *BTG BioLiquids B.V. (BTL), Pays-Bas,*
- Un grand contrat EPC pour la conception et la construction de nouvelles installations de traitement et unités annexes à Jebel Ali. Le volet principal du projet prévoit d'ajouter un nouveau train de traitement des condensats à l'installation existante, faisant ainsi passer sa capacité quotidienne, actuellement de 140 000 barils, à 210 000 barils par jour. *ENOC, Dubaï, Émirats Arabes Unis.*

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

Dans le segment **Subsea** :

- Un contrat subsea pour la phase 2 du projet de redéveloppement du champ offshore de Samarang, où Technip supervisera l'ingénierie, l'approvisionnement, la construction, l'installation et la mise en service (EPCIC) de conduites flexibles de 10 cm à 15 cm de diamètre, ainsi que de tubes pour la plate-forme. *Petronas Carigali Sdn Bhd, Malaisie.*

Dans le segment **Onshore/Offshore** :

- Un contrat portant sur l'ingénierie et la fourniture des équipements pour trois nouveaux fours de craquage dotés de la technologie propriétaire SMK™. Ces fours seront intégrés à l'usine d'éthylène du site. Ce projet est une nouvelle étape dans le programme de remplacement de fours de craquage mené actuellement par le client. Ce type de four est particulièrement adapté pour offrir une très grande capacité de craquage de l'éthane et du gaz de propane à moindre coût. *Kazanorgsintez, Kazan, République du Tatarstan, Russie.*

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

Dans le segment **Subsea** :

- Un important contrat pour le développement sous-marin du champ Dvalin (précédemment nommé Zidane) qui consiste en un raccordement (*tieback*) d'un nouveau modèle de collecteur à la plate-forme Heidrun par une conduite de production à double enveloppe de 15 km. Le contrat comprend notamment l'ingénierie, la fourniture et l'installation des conduites, des spools, des embases de risers et des PLEMs (collecteurs de terminaison de conduite) ainsi que leur installation sur roche et leur mise en service. L'installation d'un ombilical de contrôle entre Heidrun et la base de raccordement de Dvalin fait également partie du contrat. *DEA Norge AS, Norvège.*

ANNEXE V
RECONCILIATION DU RESULTAT NET IMPLICITE
Non audité

En millions d'euros

	Troisième trimestre 2016	9 mois 2016
Résultat net, part du Groupe	184,3	422,0
Charge exceptionnelle en résultat opérationnel courant	0,0	0,0
Charge d'éléments non courants	9,0	98,5
Autres	12,6	27,4
Effet d'impôt et résultat financier	(2,7)	(24,0)
Résultat net implicite	203,2	523,9