

06.05.2013 - 18:34 Uhr

EANS-Adhoc: Weatherford International Ltd. / Weatherford publie ses résultats du premier trimestre 2013

Communiqué Adhoc transmis par euro adhoc. L'émetteur est tenu responsable du contenu.

Comptes trimestriels et semestriels/Rapport de trimestre
06.05.2013

- Bénéfices par action de 0,15 \$

GENÈVE, Suisse, 6 mai, 2013 -- Weatherford International Ltd. (NYSE / Euronext Paris / SIX:WFT) a annoncé aujourd'hui des produits d'exploitation de 3 837 millions \$ pour le premier trimestre 2013 avec un bénéfice net de 117 millions \$ ou 0,15 par action après dilution, en excluant une perte après impôts de 95 millions \$. Sur une base PCGR, notre bénéfice net du premier trimestre 2013 s'élève à 22 millions \$, soit 0,03 \$ par action après dilution. Les pertes après impôts exclues comprennent :

- Une perte de 61 millions \$ sur les taux de change imputable à la dévaluation du Bolivar vénézuélien ;
- 18 millions \$ d'honoraires de comptabilité associés à nos efforts de régularisation fiscale ;
- 8 millions \$ associés aux contrats historiques forfaitaires irakiens ;
- 8 millions \$ d'indemnités de départ, de sortie et autres frais.

(Logo: <http://photos.prnewswire.com/prnh/19990308/WEATHERFORDLOGO>)

Le taux d'imposition non-PCGR effectif pour le trimestre est de 28%.

Fin du communiqué adhoc
=====

Les produits d'exploitation du premier trimestre ont atteint 3 837 millions \$, soit une hausse de 7 % par rapport au trimestre équivalent de l'exercice précédent et une baisse de 5 % séquentiellement. Les produits d'exploitation internationaux de 2 145 millions \$ ont augmenté de 17 % par rapport à la même période en 2012 et baissé de 10 % séquentiellement. Les produits d'exploitation pour l'Amérique du Nord s'élèvent à 1 692 millions \$ soit une hausse de 1 % séquentiellement et une baisse de 4 % par rapport au premier trimestre 2012.

Le bénéfice d'exploitation du segment est de 429 millions \$ sur une base PCGR. En tenant compte des éléments exclus, le bénéfice d'exploitation du segment est de 432 millions \$ ce qui représente une baisse de 8 % séquentiellement et de 23 % pour le trimestre équivalent de l'exercice 2012. Sur une base ajustée, les dépenses du siège ont stagné par rapport au trimestre précédent.

Conformément aux opinions précédemment publiées, la société anticipe qu'au cours du deuxième semestre 2013, les produits d'exploitation et le bénéfice d'exploitation de l'Amérique du Nord connaîtront une croissance modeste. L'Amérique Latine continuera de s'améliorer tout au long de l'année. Les

perspectives pour l'hémisphère oriental restent positives avec la poursuite de l'expansion en Europe, dans l'Afrique sub-saharienne et la Russie et le maintien de la reprise au Moyen-Orient/Afrique du Nord et en Asie Pacifique.

La société maintient son estimation de taux d'imposition effectif annuel de 34 % pour 2013.

Amérique du Nord

Pour le trimestre, les produits d'exploitation d'Amérique du Nord ont atteint 1 692 millions \$, soit une baisse de 4 % par rapport au trimestre équivalent de l'exercice précédent et une augmentation de 1 % séquentiellement. Le bénéfice d'exploitation du trimestre est de 224 millions \$, soit une baisse de 134 millions \$ ou 37 % par rapport au trimestre équivalent de l'exercice précédent et une baisse de 1 %, séquentiellement. Ce résultat correspond à la baisse du nombre d'installations de forage terrestre aux États-Unis par rapport au premier trimestre 2012 et le maintien d'une surcapacité dans le domaine de la fracturation hydraulique. En outre, la vente en gros de nos stocks américains de guar, qui s'est déroulée en fonction des cours du marchés, a réduit les marges nord-américaines.

Moyen Orient/Afrique du Nord/Asie Pacifique

Les produits d'exploitation du premier trimestre s'élèvent à 785 millions \$ soit une augmentation de 190 millions \$ ou 32 % par rapport au premier trimestre 2012 et une baisse de 66 millions \$ ou 8 % séquentiellement. Cette baisse séquentielle est typiquement saisonnière en Asie. Le bénéfice d'exploitation du trimestre est de 45 millions \$, soit une baisse de 8 millions \$ ou 15 % par rapport au trimestre équivalent de l'exercice précédent et une baisse de 22 %, séquentiellement.

Europe/Afrique sub-saharienne/Russie

Les produits d'exploitation du premier trimestre ont atteint 633 millions \$, soit une hausse de 11 % par rapport au premier trimestre 2012 et une baisse de 5 % par rapport au trimestre précédent. Cette baisse séquentielle est normale et saisonnière à cause de l'hiver et de son impact sur la mer du Nord et la Russie au premier trimestre. Le bénéfice d'exploitation du trimestre actuel de 65 millions \$ reste essentiellement stagnant par rapport au trimestre équivalent de l'exercice précédent et augmente de 6 millions \$, ou 10 % par rapport au trimestre précédent.

Amérique Latine

Les produits d'exploitation du premier trimestre s'élèvent à 727 millions \$ soit une augmentation de 56 millions \$ ou 8 % par rapport au premier trimestre 2012 et une baisse de 129 millions \$ ou 15 % séquentiellement. Le bénéfice d'exploitation du trimestre actuel s'élève à 98 millions \$, soit une hausse de 18 % par rapport au trimestre équivalent de l'exercice précédent et une baisse de 22 % par rapport au trimestre précédent.

Liquidité et endettement net

L'endettement net a augmenté de 308 millions séquentiellement, principalement suite au calendrier des paiements d'intérêts associés à nos obligations de premier rang ainsi que suite à une augmentation du fonds de roulement de 67 millions \$ et de certains éléments payés d'avance. L'évolution du fonds de roulement est essentiellement due à l'allongement du délai de règlement jusqu'à 90 jours et de celui du délai de rotation des stocks à 88 jours.

Mesures de performance non conformes aux PCGR

Les mesures de la performance non-PCGR et les rapprochements correspondants aux mesures financières PCGR sont fournis dans un souci de comparaison utile entre les résultats actuels et les résultats des précédentes périodes d'exploitation.

Conférence téléphonique

La société organisera une conférence téléphonique avec les analystes financiers

afin d'examiner les résultats trimestriels. La conférence se déroulera le 3 mai 2013 à 8h30, heure de la côte est et 7h30 heure du centre. La société invite les investisseurs à écouter la conférence en direct par l'intermédiaire de la rubrique « Investor relations » du site Internet de la société www.weatherford.com. Suite à la conférence, un enregistrement de la conférence et une retranscription seront rapidement disponibles dans cette section du site.

Weatherford est une multinationale spécialisée dans les services d'exploitation pétrolière. Weatherford est l'un des plus importants prestataires de technologies et de services pour l'industrie du gaz et du pétrole. Weatherford est présente dans plus de 100 pays et emploie plus de 70 000 personnes réparties dans le monde entier.

Contacts : John H. Briscoe +1.713.836.4610
Vice-président et directeur financier

Karen David-Green +1.713.836.7430
Vice-présidente, Relations avec les investisseurs

Énoncés prospectifs

Le présent communiqué, ainsi que les documents qu'il mentionne et la conférence téléphonique qu'il indique, contiennent des déclarations pouvant constituer des énoncés prospectifs au sens de la loi Private Securities Litigation Reform Act de 1995. Cela inclut les déclarations concernant les niveaux futurs des bénéfices, des produits d'exploitation, des dépenses, des marges, des investissements, des évolutions du fonds de roulement, de la trésorerie, des dépenses fiscales, des taux d'imposition effectifs et du bénéfice net ainsi que les perspectives générales de l'industrie des services aux champs pétrolifères, et de nos activités en particulier, et les déclarations concernant le calendrier ou le contenu des informations financières devant être soumises à la SEC à propos de la période actuelle. Les énoncés prospectifs incluent également toute déclaration concernant la conclusion ou la prochaine conclusion potentielle des rectifications en cours de nos lacunes considérables dans les contrôles internes de nos comptes rendus financiers des impôts sur le revenu et notre évaluation du degré de réussite actuel des efforts de rectification entrepris jusque-là. Il est intrinsèquement difficile d'effectuer des projections ou de formuler des énoncés prospectifs dans une industrie cyclique et compte tenu de l'incertitude macroéconomique actuelle. De tels énoncés sont basés sur les convictions actuelles de la direction de Weatherford et sont assujettis à des risques, des hypothèses et des incertitudes considérables. Ces risques, hypothèses et incertitudes incluent l'incapacité de la société à concevoir des contrôles internes ou à les améliorer afin de résoudre les problèmes identifiés ; l'impact, sur les opérations, des problèmes de conformité légale ou de la revue des contrôles internes, de l'amélioration et de la correction, y compris la détection de fautes, d'activités illégitimes ou de contournement des contrôles internes ; les difficultés de contrôle des dépenses, y compris les coûts de conformité légale ou de revue des contrôles internes, d'amélioration et de correction ; l'impact des changements de la direction ou du nombre de personnes employées, l'effet de la conjoncture politique, économique et commerciale mondiale sur les résultats anticipés de la société ; la possibilité que la société soit incapable d'estimer les produits attendus, dérivés des contrats actuels et futurs ; l'impact de la fluctuation des taux de change sur les activités de la société ; l'incapacité de la société à gérer sa main d'œuvre afin de contrôler les coûts ; le coût et la disponibilité des matières premières, la capacité de la société à gérer sa chaîne d'approvisionnement et ses processus commerciaux ; la capacité de la société à commercialiser de nouvelles technologies ; la capacité ou non de la société à concrétiser les bénéfices prévus associés au changement du site d'incorporation de son ancienne maison mère basée aux Bermudes ; la capacité de la société à concrétiser les avantages prévus associés à ses acquisitions et à ses ventes ; l'impact du ralentissement de l'industrie sur la valeur comptable de son fonds commercial ;

l'effet des conditions climatiques sur les opérations de la société ; l'impact des cours du pétrole et du gaz naturel et les conditions économiques mondiales sur les activités de forage ; l'impact des troubles sur les marchés financiers et la capacité de l'entreprise à gérer le risque associé aux swaps de taux d'intérêt ou de devises ; le résultat des enquêtes gouvernementales à venir, y compris l'enquête de la commission des opérations de bourse sur les circonstances des lacunes considérables de la société en matière de contrôle interne de présentation des impôts sur les bénéfices dans les états financiers ; le résultat des litiges en cours, y compris le litige avec les actionnaires concernant les lacunes importantes de la société en matière de contrôle interne de présentation des impôts sur les bénéfices dans les états financiers et son retraitement des états financiers antérieurs ; les cours futurs du pétrole brut et du gaz naturel ; la demande pour nos produits et services ; les niveaux des tarifs de nos produits et de nos prestations ; les taux d'utilisation de nos équipements ; l'efficacité de notre chaîne d'approvisionnement ; les interruptions liées à la météo et les autres risques opérationnels et non opérationnels détaillés dans notre plus récent formulaire 10-K et les autres documents déposés auprès de la commission américaine de contrôle des opérations boursières (la SEC). Si l'un ou l'autre de ces risques ou incertitudes se concrétisait, ou si les hypothèses sous-jacentes s'avéraient inexactes, les résultats réels pourraient varier considérablement par rapport à ceux anticipés figurant dans nos énoncés prospectifs. En particulier, les déclarations concernant la période actuelle se fondent sur l'hypothèse qu'il n'y aura plus d'événements ultérieurs ou négatifs, postérieurs à la date du présent communiqué, provoquant des écarts considérables entre nos états financiers pour la période actuelle, tels que soumis à la SEC, et les montants indiqués dans le présent communiqué. Nous n'assumons aucune obligation de corriger ou de mettre à jour un quelconque énoncé prospectif, que ce soit à la suite de nouveaux renseignements, d'événements futurs ou autres, sauf en cas d'obligation légale en vertu des lois fédérales sur les valeurs mobilières.

Weatherford International Ltd.
Comptes de résultats consolidés et condensés
(non vérifié)
(en millions)

Trimestre clos le
31/3/2013 31/3/2012

Produits net :

Amérique du Nord	1 692 \$	1 754 \$
Moyen-Orient/Afrique du Nord/Asie	785	595
Europe/Afrique sub-saharienne/Russie	633	571
Amérique Latine	727	671
	3 837	3 591

Bénéfice d'exploitation (charges) :

Amérique du Nord	224	358
Moyen-Orient/Afrique du Nord/Asie	45	53
Europe/Afrique sub-saharienne/Russie	65	66
Amérique Latine	98	83
Recherche et développement	(67)	(62)
Dépenses du siège	(48)	(50)
Autres éléments	(38)	(78)
	279	370

Autres produits (charges) :

Intérêt débiteur net	(131)	(112)
Dévaluation du Bolivar vénézuélien	(100)	-

Autres, net	(13)	(18)
Bénéfices (pertes) avant impôts sur les bénéfices	35	240
Économie (charge) d'impôt sur les bénéfices		
Provision pour opérations	(48)	(116)
Ajustements de la provision	43	6
	(5)	(110)
Bénéfice (perte) net	30	130
Bénéfice net attribuable aux intérêts minoritaires	(8)	(7)
Bénéfice (perte) net attribuable à Weatherford	22 \$	123 \$
Bénéfice par action attribuable à Weatherford		
De base	0,03 \$	0,16 \$
Dilué	0,03 \$	0,16 \$
Moyenne pondérée du nombre d'actions en circulation		
De base	769	760
Diluées	773	766

Weatherford International Ltd.
Informations sur les comptes de résultat
(non vérifié)
(en millions)

Trimestres clos le
31/3/2013 31/12/2012 30/9/2012 30/6/2012 31/3/2012

Produit nets :					
Amérique du Nord	1 692 \$	1 682 \$	1 725 \$	1 663 \$	1 754 \$
Moyen-Orient/ Afrique du Nord/Asie	785	851	700	649	595
Europe/ Afrique sub-saharienne/ Russie	633	669	626	653	571
Amérique Latine	727	856	768	782	671
	3 837 \$	4 058 \$	3 819 \$	3 747 \$	3 591 \$

Trimestre clos le
31/3/2013 31/12/2012 30/9/2012 30/6/2012 31/3/2012

Bénéfice d'exploitation (charge)					
Amérique du Nord	224 \$	226 \$	297 \$	226 \$	358 \$
Moyen-Orient/					

Afrique du Nord/Asie	45	58	36	24	53
Europe/Afrique subsaharienne/					
Russie	65	59	88	102	66
Amérique Latine	98	125	97	90	83
Recherche et développement	(67)	(63)	(68)	(64)	(62)
Dépenses du siège	(48)	(49)	(48)	(49)	(50)
Dégradation					
du fonds commerciale et des placements en action	-	-	-	(793)	-
Réserves pour perte, pays sanctionné	-	-	-	(100)	-
Autres éléments	(38)	(111)	(87)	(68)	(78)
	279 \$	245 \$	315 \$	(632) \$	370 \$

Trimestres clos le

31/3/2013	31/12/2012	30/9/2012	30/6/2012	31/3/2012
-----------	------------	-----------	-----------	-----------

Produits

d'exploitation par segment d'activité :
Évaluation de la formation et construction

de puits(1)	2 273 \$	2 348 \$	2 128 \$	2 058 \$	2 034 \$
Complétion et production(2)	1 564	1 710	1 691	1 689	1 557
	3 837 \$	4 058 \$	3 819 \$	3 747 \$	3 591 \$

Trimestres clos le

31/3/2013	31/12/2012	30/9/2012	30/6/2012	31/3/2012
-----------	------------	-----------	-----------	-----------

Dépréciation et amortissement

Amérique du Nord	108 \$	108 \$	108 \$	101 \$	95 \$
Moyen-Orient/Afrique du Nord/Asie	93	94	90	85	83
Europe/Afrique subsaharienne/					

Russie	71	71	63	60	61
Amérique					
Latine	68	63	61	59	55
Recherche et développement					
et dépenses					
du siège	6	7	7	6	5
	346 \$	343 \$	329 \$	311 \$	299 \$

(1) L'Évaluation de la formation et la Construction de puits incluent les Services de forage, la Construction de puits, le Forage intégré, le Travail au câble, les Services d'évaluation, les Outils de forage, et la Rentrée et Repêchage.

(2) Les Services de Complétion et Production incluent les Systèmes d'injection artificielle, la Stimulation et Produits chimiques, les Services de Complétion et Pipeline et les Services spécialisés.

Nous présentons nos résultats financiers en conformité aux principes comptables généralement reconnus (PCGR). Toutefois, la direction de Weatherford considère que certaines mesures financières et ratios non conformes aux PCGR (tels que définis par la réglementation G de la SEC) sont susceptibles de fournir aux utilisateurs de ces informations financières des éléments complémentaires de comparaison utiles entre les résultats actuels et les résultats des périodes précédentes. Parmi les mesures non-PCGR que nous sommes susceptibles de présenter périodiquement figurent : 1) le bénéfice d'exploitation ou le bénéfice tiré des activités poursuivies, diminué de certaines charges ou montants, 2) les provisions pour impôts sur les bénéfices diminués des éléments discrets et 3) le bénéfice net et montants par action résultant de mesures non-PCGR. Ces montants ajustés ne sont pas une mesure de la performance financière conforme aux PCGR. Par conséquent, ces montants ne doivent pas être considérés comme se substituant au bénéfice d'exploitation, aux provisions pour l'impôt sur les bénéfices, au bénéfice net ou à d'autres données, préparées et présentées conformément aux PCGR. Veuillez consulter le tableau ci-dessous pour des données financières supplémentaires et les rapprochements correspondants aux mesures financières PCGR pour les trois mois clos le 31 mars 2013, le 31 décembre 2012 et le 31 mars 2012. Les mesures financières non PCGR ne sont pas une alternative aux résultats conformes aux PCGR de la société et doivent être étudiées en complément de ces derniers.

Weatherford International Ltd.

Rapprochement des mesures financières PCGR et non PCGR
(non vérifié)

(en millions à l'exception des montants par action)

Trimestres clos le

31/3/2013 31/12/2012 31/3/2012

Bénéfice

d'exploitation

Bénéfice d'exploitation PCGR	279 \$	245 \$	370 \$
Dépenses de retraitement et de compensation fiscal	21	50	15
Contrats historiques (a)	3	30	31
Autres ajustements	14	31	32
Bénéfice d'exploitation non-PCGR	317 \$	356 \$	448 \$

Bénéfice (perte)
avant impôts sur
les bénéfices :

Bénéfice (perte) PCGR avant impôts sur les bénéfices	35 \$	89 \$	240 \$
--	-------	-------	--------

Dévaluation du Bolivar vénézuélien	100	-	-
Dépenses de retraitement et de compensation fiscal	21	50	15
Contrats historiques	3	30	31
Autres ajustements	14	31	29

Bénéfice
(perte) non-
PCGR avant
impôts sur les

bénéfices	173 \$	200 \$	315 \$
-----------	--------	--------	--------

Économie

(provision)
d'impôts sur les
bénéfices :

Économie (provision) d'impôts sur les bénéfices PCGR	(5) \$	(203) \$	(110) \$
--	--------	----------	----------

Dévaluation
du Bolivar

vénézuélien	(39)	-	-
Dépenses de retraitement et de compensation fiscal	(3)	(7)	(3)
Contrats historiques	5	34	-
Autres ajustements	(6)	(8)	(3)
Économie (provision) d'impôts sur les bénéfices			
non-PCGR	(48) \$	(184) \$	(116) \$
Bénéfice (perte) net attribuable à Weatherford:			
Bénéfice (perte) net PCGR	22 \$	(122) \$	123 \$
Dépenses totales, net d'impôts	95 (b)	130 (c)	69 (d)
Bénéfice net non PCGR	117 \$	8 \$	192 \$
Bénéfices			
(pertes) par action après dilution attribuables à Weatherford :			
Bénéfice (perte) par action après dilution PCGR	0,03 \$	(0,16) \$	0,16 \$
Dépenses totales, net d'impôts	0,12	0,17	0,09
Bénéfice par action après dilution non- PCGR	0,15 \$	0,01 \$	0,25 \$
Taux d'imposition effectif PCGR (e)	14 %	228 %	46 %

Taux
d'imposition
effectif

annuel (f) 28 % 92 % 37 %

Remarque (a) : les produits associés aux contrats historiques forfaitaires

irakiens étaient de 166 millions \$, 177 millions \$ et 51 millions \$ pour les trimestres clos le 31 mars 2013, le 31 décembre 2012 et le 31 mars 2012, respectivement.

Remarque (b) : les ajustements non PCGR sont constitués de (i) une charge de 61 millions \$ pour la dévaluation du Bolivar vénézuélien, (ii) 18 millions \$ de dépenses de retraitement et de compensation fiscale, (iii) 8 millions de pertes d'exploitation et de charge fiscales associés aux contrats historiques forfaitaires irakiens, (iv) 8 millions \$ d'autres ajustements consistant en indemnités de départ et autres frais, y compris 3 millions \$ de frais d'enquête.

Remarque (c) : les ajustements non-PCGR comprennent (i) 43 millions \$ de dépenses de retraitement et de compensation fiscale, (ii) 64 millions \$ de pertes d'exploitation et de charges fiscales associées aux contrats historiques forfaitaires irakiens, (iii) 23 millions \$ au poste Autres ajustements comprenant les indemnités de départ et d'autres dépenses, y compris 7 millions \$ de dépenses d'investigation.

Remarque (d) : les ajustements non-PCGR comprennent (i) 15 millions \$ de dépenses de retraitement et de compensation fiscale, (ii) 31 millions \$ de pertes d'exploitation et de charges fiscales associées aux contrats historiques forfaitaires irakiens, (iii) 29 millions \$ au poste Autres ajustements comprenant les indemnités de départ et d'autres dépenses, y compris 2 millions \$ de dépenses d'investigation.

Remarque (e) : le taux d'imposition effectif PCGR est obtenu en divisant la provision pour impôts sur les bénéfices PCGR par le bénéfice avant impôts sur le bénéfice PCGR.

Remarque (f) : le taux d'imposition effectif annuel est obtenu en divisant la provision pour impôts sur les bénéfices non-PCGR par le bénéfice avant impôts sur le bénéfice non-PCGR.

Weatherford International Ltd.

Synthèse du bilan

(non vérifié)

(en millions)

31/12/
31/3/2013 2012 30/9/2012 30/6/2012 31/3/2012

Actifs :

Liquidités et
quasi

liquidités 286 \$ 300 \$ 365 \$ 381 \$ 339 \$

Comptes

débiteurs net 3 850 3 885 3 911 3 608 3 358

Stocks, net 3 744 3 675 3 676 3 399 3 301

Immobilisations

corporelles,

net 8 299 8 299 8 122 7 733 7 591

Fonds

commercial et actifs incorporels, net	4 485	4 637	4 653	4 581	5 152
--	-------	-------	-------	-------	-------

Placements en

actions	660	646	642	629	634
---------	-----	-----	-----	-----	-----

Passifs :

Comptes créditeurs	2 191	2 108	2 023	1 635	1 684
-----------------------	-------	-------	-------	-------	-------

Emprunt à court
terme et

tranche à moins
d'un an

de la dette à long terme	1 896	1 585	1 606	1 263	1 902
-----------------------------	-------	-------	-------	-------	-------

Dette à long terme	7 032	7 049	7 300	7 311	5 989
-----------------------	-------	-------	-------	-------	-------

Weatherford International Ltd.

Endettement net

(non vérifié)

(en millions)

Évolution de l'endettement
net pour le trimestre clos
le 31/3/2013

Endettement net au 31/12/

2012 (8 334) \$

Bénéfice d'exploitation 279

Dépréciation et
amortissement 346

Autres éléments 38

Dépenses en
immobilisations (400)

Augmentation du fonds
de roulement (67)

Impôts sur les
bénéfices payés (124)

Intérêts payés (183)

Acquisitions et
cessions d'activités,
net 81

Autres (278)

Endettement net au 31/3/

2013 (8 642) \$

Composants de

l'endettement net 31/3/2013 31/12/2012

Encaisse 286 \$ 300 \$

Emprunt à court terme
et tranche à moins d'un

an de la dette à long terme	(1 896)	(1 585)
Dette à long terme	(7 032)	(7 049)
Endettement net	(8 642) \$	(8 334) \$

L'« endettement net » est constitué de l'endettement diminué de l'encaisse. La direction considère que l'Endettement net est une source d'informations utile au sur le niveau d'endettement de Weatherford en indiquant l'encaisse qui pourrait servir à rembourser la dette.

Le fonds de roulement est défini comme étant les comptes clients plus les stocks diminués des comptes fournisseurs.

Demande de précision:

Contacts : John H. Briscoe +1.713.836.4610
Vice-président et directeur financier

Karen David-Green +1.713.836.7430
Vice-présidente, Relations avec les investisseurs

Fin du communiqué euro adhoc

Emetteur: Weatherford International Ltd.

Rue Jean-Francois Bartholoni 4-6

CH-1204 Geneva

Tél: +41.22.816.1500

FAX: +41.22.816.1599

Mail: karen.david-green@weatherford.com

WWW: http://www.weatherford.com

Branche: Prospection pétrolière et gazière

ISIN: CH0038838394

Indice:

Bourses: Main Standard: SIX Swiss Exchange, Bourse: New York, Euronext Paris

Langue: Français

Diese Meldung kann unter <https://www.presseportal.ch/fr/pm/100017525/100737365> abgerufen werden.