

28.07.2011 - 23:07 Uhr

EANS-Adhoc: Weatherford International Ltd. / Weatherford communique ses résultats du deuxième trimestre

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

Rapport de 6 mois

28.07.2011

GENÈVE, Suisse, 28 juillet 2011 --

- Des améliorations à l'échelle internationale aboutissent à un bénéfice par action après dilution de 0,17 USD avant éléments

Weatherford International Ltd. (NYSE et SIX : WFT) a annoncé aujourd'hui un bénéfice de 126 millions USD pour le deuxième trimestre, soit 0,17 USD par action après dilution à l'exclusion d'une perte après impôt de 16 millions USD. Selon les principes comptables généralement reconnus (PCGR), notre bénéfice net pour le deuxième trimestre 2011 s'élevait à 110 millions USD, soit 0,15 USD par action après dilution, à l'exclusion d'une perte après impôt s'élevant à 13 millions USD en indemnités et frais de résiliation et 3 millions USD en frais d'enquête gouvernementale.

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

Le bénéfice dilué par action du deuxième trimestre reflète une hausse de 0,09 USD par rapport au bénéfice dilué par action du deuxième trimestre 2010 de 0,08 USD, avant impôt. Séquentiellement, le bénéfice dilué par action du deuxième trimestre de la société avant impôt enregistre une hausse de 0,07 USD par rapport à celui du premier trimestre 2011. Les marchés internationaux ont conduit à une amélioration séquentielle globale en termes de bénéfice et de rentabilité.

Le bénéfice du deuxième trimestre, soit 3 052 millions USD, est le plus élevé jamais enregistré par la société, malgré l'ampleur de l'impact négatif de la rupture canadienne au printemps. Le bénéfice affiche une hausse de 25 % par rapport à la même période l'année dernière, et de 7 % par rapport au trimestre précédent. Le bénéfice international enregistre une hausse séquentielle de 14 %, et de 12 % par rapport au même trimestre l'année dernière. Les revenus d'Amérique du Nord sont marqués par une baisse consécutive de 1 % et une hausse de 46 % par rapport au deuxième trimestre 2010. Le déclin séquentiel du bénéfice de la région Amérique du Nord est dû à l'ampleur de l'impact de la rupture canadienne. Les résultats canadiens ont éclipsé l'excellente performance enregistrée par les États-Unis, où la croissance séquentielle du bénéfice a dépassé la quantité de plates-formes pétrolifères par plus de 2 à 1, et où les marges d'exploitation ont augmenté.

Le bénéfice d'exploitation, soit 421 millions USD, a enregistré une croissance de 36 % par rapport à l'année dernière, et de 19 % séquentiellement. Les opérations internationales de la société sont à

l'origine de la totalité de la croissance séquentielle par rapport au premier trimestre 2011, et ont conduit à une augmentation des marges de 51 %. Le bénéfice d'exploitation international enregistre une baisse de 3 % par rapport au même trimestre l'année dernière.

La société prévoit un bénéfice par action avant éléments exclus d'environ 0,24 à 0,26 USD pour le troisième trimestre 2011, soutenu par la récupération saisonnière du Canada et une amélioration constante aux États-Unis et sur les marchés internationaux. Pour toute l'année 2011, la société anticipe une hausse des recettes de 25 % environ, davantage que les 20 % estimés au trimestre dernier. En outre, la société prévoit des marges internationales pour le quatrième trimestre 2011 largement supérieures à celles de 11 % enregistrées pour l'année 2010.

Amérique du Nord

Le bénéfice enregistré ce trimestre, soit 1 344 millions USD, représente une hausse de 46 % par rapport à la même période l'année dernière, et une baisse séquentielle de 1 %. Les gammes de produit " simulation et produits chimiques ", " ascension artificielle " et " construction de puits " ont contribué aux excellents résultats du trimestre.

Le bénéfice d'exploitation du trimestre en cours s'élève à 244 millions USD, soit une hausse de 117 millions par rapport au deuxième trimestre 2010 et une baisse de 40 millions, soit 14 %, par rapport au trimestre précédent. Séquentiellement, la forte croissance et l'augmentation constante des marges enregistrées aux États-Unis ont été compensées par le fort impact de la rupture canadienne.

Moyen-Orient/Afrique du Nord/Asie

Le bénéfice du deuxième trimestre, soit 617 millions USD, représente une hausse de 2 % par rapport au deuxième trimestre 2010, et de 7 % par rapport au trimestre précédent. L'amélioration des conditions météorologiques en Chine et en Australie, et le renforcement de l'Irak ont aidé à compenser l'impact d'un trimestre entier d'activité réduite au Moyen-Orient et en Afrique du Nord en raison des troubles politiques. Les dépenses d'exploitation en Libye s'élèvent à près de 0,01 USD par action. Les gammes de produit " construction de puits ", " forage intégré " et " ascension artificielle " ont enregistré d'excellentes performances séquentielles.

Le bénéfice d'exploitation du trimestre en cours, soit 34 millions USD, représente une baisse de 54 % par rapport au même trimestre l'année dernière, et une hausse de 23 millions USD par rapport au premier trimestre 2011.

Europe/Afrique occidentale/ex-URSS

Le bénéfice du deuxième trimestre, soit 592 millions USD, représente une hausse de 17 % par rapport au deuxième trimestre 2010 et une hausse de 16 % par rapport au trimestre précédent. Avec la fin de l'hiver, la région a enregistré de belles performances dans la Mer du Nord, la mer Caspienne et en Russie. Les gammes de produit " complétion ", " stimulation et produits chimiques ", " services de forage " et " forage intégré " ont connu la croissance séquentielle la plus forte.

Le bénéfice d'exploitation du trimestre en cours, soit 93 millions USD, enregistre une hausse de 37 % par rapport au même trimestre l'année dernière et de jusqu'à 55 millions USD par rapport au trimestre précédent.

Amérique latine

Le bénéfice du deuxième trimestre, soit 498 millions USD, représente une hausse de 21 % tant par rapport à la même période l'année dernière que par rapport au premier trimestre 2011. L'Argentine, la Colombie, et le Venezuela ont enregistré d'excellentes performances séquentielles. Les gammes de produit " services de forage ", " stimulation et produits chimiques " et " ascension artificielle " ont bénéficié d'un regain de la demande.

Le bénéfice d'exploitation du trimestre en cours, soit 51 millions USD, représente une hausse de 22 % par rapport au même trimestre l'année dernière, et une augmentation de 30 millions USD par rapport au premier trimestre.

Endettement net

L'endettement net du trimestre représente une hausse de 144 millions de dollars, avec une augmentation du fonds de roulement de 193 millions de dollars durant le trimestre. La société a récemment renégocié avec succès ses modalités de crédit renouvelable sans garantie de 1,75 milliard USD à 2,25 milliards USD afin d'agrandir ses infrastructures, et repoussé son échéance initiale au 16 juillet 2016.

Reclassements et données non conformes aux PCGR

Les mesures de performance non conformes aux PCGR et les rapprochements correspondants avec les mesures financières conformes aux PCGR sont fournis dans le souci d'offrir des points de comparaison significatifs entre les résultats actuels et les résultats des périodes d'exploitation précédentes.

Conférence téléphonique

La société organisera une conférence téléphonique avec des analystes financiers afin de passer en revue les résultats du deuxième trimestre 2011 le 26 juillet 2011 à 7 h 00 (HAC). La société invite ses investisseurs à écouter la rediffusion de la conférence téléphonique et à consulter sa retranscription à la rubrique " Investor relations " (Relations avec les investisseurs) de son site Internet <http://www.weatherford.com>.

Weatherford est une entreprise multinationale de services de champ pétrolier, basée en Suisse. Elle est l'un des plus grands fournisseurs au monde de solutions, de technologies et de services mécaniques novateurs pour les secteurs du forage et de la production de l'industrie pétrolière et gazière. Weatherford exploite dans plus de 100 pays et emploie plus de 58 000 personnes au niveau mondial.

Contacts : Andrew P. Becnel +41-22-816-1502
Directeur financier

Karen David-Green +1-713-693-2530
Vice-présidente - Relation avec les investisseurs

Le présent communiqué de presse contient des énoncés prospectifs au sens de la loi Private Securities Litigation Reform Act de 1995 en ce qui a trait, entre autres, aux perspectives de Weatherford pour ses opérations

assujetties à certains risques, incertitudes et hypothèses. Ces risques et incertitudes, qui sont décrits de façon plus détaillée dans les rapports et déclarations d'enregistrement que Weatherford International Ltd. a déposé auprès de la SEC, incluent l'incidence des prix du pétrole et du gaz naturel et de la conjoncture économique mondiale sur les activités de forage, le résultat d'enquêtes gouvernementales en instance, la demande pour les produits et services de Weatherford et le prix de ceux-ci, les conditions économiques et réglementaires nationales et internationales, et les modifications apportées aux lois fiscales et aux autres lois touchant nos activités. Si l'un ou l'autre de ces risques ou incertitudes se concrétisait, ou si les hypothèses formulées s'avéraient inexactes, les résultats réels pourraient être considérablement différents de ceux anticipés à l'heure actuelle.

Weatherford International Ltd.
Comptes de résultat consolidés condensés
(non vérifiés)
(en milliers, à l'exception des montants par action)

	Trimestre Clos le 30 juin	
	----- 2011	2010 -----
Revenus nets :		
Amérique du Nord	1 344 245 \$	917 696 \$
Moyen-Orient/Afrique du Nord/Asie	617 376	602 602
Europe/Afrique occidentale/ex-URSS	592 458	506 177
Amérique latine	497 735	410 688
	----- 3 051 814	----- 2 437 163
Bénéfice d'exploitation (frais) :		
Amérique du Nord	243 613	127 001
Moyen-Orient/Afrique du Nord/Asie	33 964	73 993
Europe/Afrique occidentale/ex-URSS	92 511	67 366
Amérique latine	51 081	41 991
Recherche et développement	(62 231)	(53 530)
Dépenses du siège	(43 030)	(42 670)
Réévaluation des contreparties éventuelles	-	(81 753)
Indemnités, résiliation et ajustements	(18 693)	(27 309)
	----- 297 215	----- 105 089
Autres bénéfiques (frais) :		
Intérêts débiteurs nets	(113 684)	(95 719)
Dévaluation du bolivar vénézuélien	-	-
Autres, net	(22 367)	(14 186)
	----- -----	----- -----

Bénéfice (pertes) avant impôts	161 164	(4 816)
--------------------------------	---------	---------

Bénéfice (provisions) pour charges d'impôts :

Provision pour opérations	(48 955)	(42 646)
---------------------------	----------	----------

Bénéfice tiré de la dévaluation du bolivar vénézuélien	-	-
---	---	---

Bénéfice tiré des indemnités, de la résiliation et des ajustements	2 827	2 888
---	-------	-------

-----	-----
(46 128)	(39 758)

Bénéfice net (perte)	115 036	(44 574)
----------------------	---------	----------

Bénéfice net imputable aux intérêts minoritaires	(4 938)	(3 316)
---	---------	---------

Bénéfice net (perte) imputable à Weatherford	110 098 \$	(47 890 \$)
=====	=====	

Bénéfice (perte) par action imputable à

Weatherford :

de base	0,15 \$	(0,06 \$)
après dilution	0,15 \$	(0,06 \$)

Moyenne pondérée des actions en circulation :

de base	750 539	743 209
après dilution	757 910	743 209

Semestre
Clos le 30 juin,

-----	-----
2011	2010
----	----

Revenus nets :

Amérique du Nord	2 704 717 \$	1 806 275 \$
------------------	--------------	--------------

Moyen-Orient/Afrique du Nord/Asie	1 192 902	1 164 658
--------------------------------------	-----------	-----------

Europe/Afrique occidentale/ex-URSS	1 102 881	959 936
---------------------------------------	-----------	---------

Amérique latine	907 500	837 361
-----------------	---------	---------

5 908 000	4 768 230
-----	-----

Bénéfice d'exploitation (frais) :

Amérique du Nord	527 310	235 433
------------------	---------	---------

Moyen-Orient/Afrique du Nord/Asie	44 768	149 707
--------------------------------------	--------	---------

Europe/Afrique occidentale/ex-URSS	130 015	113 664
---------------------------------------	---------	---------

Amérique latine	72 172	68 065
-----------------	--------	--------

Recherche et développement	(126 778)	(102 387)
----------------------------	-----------	-----------

Dépenses du siège	(98 859)	(87 728)
-------------------	----------	----------

Réévaluation de contreparties éventuelles	-	(92 763)
--	---	----------

Indemnités, résiliation et ajustements	(39 525)	(71 341)
---	----------	----------

-----	-----
509 103	212 650

Autres bénéfices (frais) :

Intérêts débiteurs nets	(226 190)	(191 058)
Dévaluation du bolivar vénézuélien	-	(63 859)
Autres, net	(40 933)	(23 404)

Bénéfice (perte) avant impôts	241 980	(65 671)
-------------------------------	---------	----------

Bénéfice (provisions) pour charges d'impôts :

Provisions pour opérations	(70 753)	(72 529)
Bénéfice tiré de la dévaluation du bolivar vénézuélien	-	23 973
Bénéfice tiré des indemnités, de la résiliation et des ajustements	5 348	5 331
-----	-----	
(65 405)	(43 225)	

Bénéfice net (perte)	176 575	(108 896)
----------------------	---------	-----------

Bénéfice imputable aux intérêts minoritaires	(7 276)	(7 351)
---	---------	---------

Bénéfice net (perte) imputable à

Weatherford	169 299 \$	(116 247 \$)
=====	=====	=====

Bénéfice (perte) par action imputable à
Weatherford:

de base	0,23 \$	(0,16 \$)
après dilution	0,22 \$	(0,16 \$)

Moyenne pondérée des actions en circulation

de base	749 003	740 537
après dilution	757 763	740 537

Weatherford International Ltd.
Informations tirées des comptes de résultat
(non vérifiées)
(en milliers)

	Trimestre clos le		

	30/06/2011	31/03/2011	31/12/2010
	-----	-----	-----

Revenus nets :

Amérique du Nord	1 344 245 \$	1 360 472 \$	\$1 263 643 \$
Moyen Orient/Afrique du Nord/Asie	617 376	575 526	684 630
Europe/Afrique occidentale/ex URSS	592 458	510 423	528 380
Amérique latine	497 735	409 765	446 162
	3 051 814 \$	2 856 186 \$	2 922 815 \$
	=====	=====	=====

Bénéfice d'exploitation (frais) :

Amérique du Nord	243 613 \$	283 697 \$	261 145 \$
Moyen-Orient/Afrique du Nord/Asie	33 964	10 804	49 222
Europe/Afrique occidentale/ex-URSS	92 511	37 504	64 398
Amérique latine	51 081	21 091	52 960
Recherche et développement (62 231)		(64 547)	(57 637)
Dépenses du siège	(43 030)	(55 829)	(43 283)
Réévaluation des contreparties éventuelles	-	-	15 349
Indemnités, résiliation et autres ajustements	(18 693)	(20 832)	(48 775)
	297 215 \$	211 888 \$	293 379 \$
	=====	=====	=====

Trimestre clos le

 30/06/2011 31/03/2011 31/12/2010

Revenus de la gamme de produits :

Stimulation et produits chimiques	544 953 \$	457 557 \$	396 241 \$
Systèmes d'ascension artificielle	535 016 \$	443 691 \$	471 276 \$
Services de forage	487 559	474 440	481 687
Construction de puits	382 077	346 052	362 668
Forage intégré	316 554	319 661	356 871
Systèmes de complétion	248 850	206 760	256 676
Outils de forage	182 956	220 538	211 823
Travail au câble et services d'évaluation	160 246	188 778	159 426
Rentrée et repêchage	159 851	164 274	165 094
Pipeline et services spécialisés	33 752	34 435	61 053
	-----	-----	-----
	3 051 814 \$	2 856 186 \$	2 922 815 \$
	=====	=====	=====

Trimestre clos le

 30/06/2011 31/03/2011 31/12/2010

Dépréciation et amortissement :

Amérique du Nord	88 006 \$	87 793 \$	83 996 \$
Moyen Orient/Afrique du Nord/Asie	82 548	81 380	81 596
Europe/Afrique occidentale/ex URSS	57 696	56 594	53 408
Amérique latine	48 722	46 388	47 377
Recherche et développement	2 471	1 964	2 398
Dépenses du siège	2 725	2 936	3 075
	-----	-----	-----
	282 168 \$	277 055 \$	271 850 \$
	=====	=====	=====

Trimestre clos le

30/09/2010 30/06/2010

Revenus nets :

Amérique du Nord	1 096 963 \$	917 696 \$
Moyen Orient/Afrique du Nord/Asie	601 215	602 602
Europe/Afrique occidentale/ex URSS	496 113	506 177
Amérique latine	335 461	410 688
	2 529 752 \$	2 437 163 \$
	=====	=====

Bénéfice d'exploitation (frais) :

Amérique du Nord	199 029 \$	127 001 \$
Moyen-Orient/Afrique du Nord/Asie	65 718	73 993
Europe/Afrique occidentale/ex-URSS	63 236	67 366
Amérique latine	40 914	41 991
Recherche et développement	(54 457)	(53 530)
Dépenses du siège	(41 907)	(42 670)
Réévaluation de contreparties éventuelles	90 011	(81 753)
Indemnités, résiliation et autres ajustements	(87 120)	(27 309)
	275 424 \$	105 089 \$
	=====	=====

Trimestre clos le

30/09/2010 30/06/2010

Revenus gamme de produits :

Stimulation et produits chimiques	333 630 \$	330 483 \$
Systèmes d'ascension artificielle	417 464	358 619
Services de forage	428 930	386 592
Construction de puits	332 118	357 096
Forage intégré	261 974	317 160
Systèmes de complétion	191 559	177 123
Outils de forage	200 555	186 236
Travail au câble et services d'évaluation	155 402	129 365
Rentrée et repêchage	153 569	148 401
Pipeline et services spécialisés	54 551	46 088
	-----	-----
	2 529 752 \$	2 437 163 \$
	=====	=====

Trimestre clos le

30/09/2010 30/06/2010

Dépréciation et amortissement :

Amérique du Nord	81 843 \$	81 040 \$
Moyen Orient/Afrique du Nord/Asie	75 968	75 139
Europe/Afrique occidentale/ex URSS	56 960	52 371
Amérique latine	46 527	44 753
Recherche et développement	2 420	2 324
Dépenses du siège	3 491	2 943
	-----	-----
	267 209 \$	258 570 \$
	=====	=====

Nous présentons nos résultats financiers en conformité avec les principes comptables généralement reconnus (PCGR). Toutefois, la direction de Weatherford considère que certaines mesures et rapports de performance non conformes aux PCGR sont susceptibles de fournir aux utilisateurs de ces informations financières des points 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

se trouve le bénéfice d'exploitation ou le bénéfice tiré des activités poursuivies, diminué de certaines charges ou montants. Ce montant ajusté du bénéfice n'est pas une mesure de la performance financière conforme aux PCGR. Par conséquent, il ne doit pas être considéré comme se substituant au bénéfice d'exploitation net ou à d'autres données de bénéfice, préparées en conformité 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 30 juin 2011, le 31 mars 2011 et le 30 juin 2010, et pour les 6 mois clos le 30 juin 2011 et 30 juin 2010. 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 milliers, sauf pour les données par action)

	Trimestre clos le		

	30 juin	31 mars	30 juin
	2011	2011	2010
	---	---	---

Bénéfice d'exploitation :

Bénéfice d'exploitation PCGR	297 215 \$	211 888 \$	105 089 \$
Indemnités, résiliation et autres ajustements	18 693	20 832	27 309
Réévaluation des contreparties éventuelles	-	-	81 753
	---	---	-----
Bénéfice d'exploitation non PCGR	315 908 \$	232 720 \$	214 151 \$
	=====	=====	=====

Bénéfice PCGR (pertes) avant
charges d'impôts :

Bénéfice PCGR (pertes)			
avant charges d'impôts	161 164 \$	80 816 \$	(4 816 \$)
Indemnités, résiliation et autres ajustements	18 693	20 832	27 309
Réévaluation des contreparties éventuelles	-	-	81 753
Déévaluation du bolivar vénézuélien	-	-	-
	---	---	---
Bénéfice non PCGR (pertes)			
avant charges d'impôts	179 857 \$	101 648 \$	104 246 \$
	=====	=====	=====

Bénéfice (provisions)
pour charges d'impôts :

Bénéfice PCGR (provisions)			
pour charges d'impôts	(46 128 \$)	(19 277 \$)	(39 758 \$)
Déévaluation du bolivar Vénézuélien	-	-	-
Indemnités, résiliation et autres ajustements	(2 827)	(2 521)	(2 888)
	-----	-----	-----
Bénéfice non PCGR (provisions)			
pour charges d'impôts	(48 955 \$)	(21 798 \$)	(42 646 \$)
	=====	=====	=====

Bénéfice net (pertes)
imputable à Weatherford :

Bénéfice net (pertes)			
PCGR	110 098 \$	59 201	(47 890 \$)
Total charges, net d'impôts	15 866 (a)	18 311 (b)	106 174(c)
	-----	-----	-----
Bénéfice net non PCGR	125 964 \$	77 512 \$	58 284 \$
	=====	=====	=====

Bénéfice par action (pertes)
après dilution
imputable à Weatherford :

Bénéfice PCGR (pertes)			
après dilution			
par action	0,15 \$	0,08 \$	(0,06 \$)
Total charges, net d'impôts	0,02 (a)	0,02 (b)	0,14 (c)
	----	----	----

Bénéfice non PCGR			
Après dilution			
par action	0,17 \$	0,10 \$	0,08 \$
	=====	=====	=====

Six mois clos le

-----	-----
30 juin	30 juin
2011	2010
----	----

Bénéfice d'exploitation :
Bénéfice

d'exploitation PCGRG	509 103 \$	212 650 \$
Indemnités, résiliations et autres ajustements	39 525	71 341
Réévaluation des contreparties éventuelles	-	92 763
	---	-----
Bénéfice d'exploitation non PCGR	548 628	376 754 \$
	=====	=====

Bénéfice (pertes)
avant impôts :

Bénéfice PCGR (pertes) avant impôts	241 980 \$	(65 671 \$)
Indemnités, résiliation et autres ajustements	39 525	71 341
Réévaluation des contreparties éventuelles	-	92 763
Déévaluation du bolivar vénézuélien	-	63 859
	---	-----
Bénéfice non PCGR (pertes) avant impôts	281 505 \$	162 292 \$
	=====	=====

Bénéfice (provisions) pour charges d'impôts :

Bénéfice PCGR (provisions) pour charges d'impôts	(65 405 \$)	(43 225 \$)
Déévaluation du bolivar vénézuélien	-	(23 973)
Indemnités, résiliation et autres ajustements	(5 348)	(5 331)
	-----	-----
Bénéfice non PCGR (provisions) pour charges d'impôts	(70 753 \$)	(72 529 \$)
	=====	=====

Bénéfice net (perte) imputable à
Weatherford :

Bénéfice net PCGR (perte)	169 299 \$	(116 247 \$)
Total charges, net d'impôts	34 177	198 659 (d)
	-----	-----
Bénéfice net non PCGR	203 476 \$	82 412 \$
	=====	=====

Bénéfice (pertes) par action
après dilution
imputable à Weatherford :

Bénéfice PCGR (pertes) Après dilution par action	0,22 \$	(0,16 \$)
Total charges, net d'impôts	0,05	0,27(d)
	----	----
Bénéfice non PCGR après dilution par action	0,27 \$	0,11 \$
	=====	=====

Remarque (a) : ce montant inclut 12 millions USD, nets d'impôts, au titre d'indemnités de départ et 3 millions USD associés à une enquête en cours menée par le gouvernement des États-Unis. À ces coûts s'ajoute un total d'1 million USD de charges au titre de la fermeture d'infrastructures et d'indemnités de résiliation.

Remarque (b) : Ce montant inclut 9 millions USD de charges associées à la résiliation d'un contrat de conseil aux entreprises et 8 millions USD au titre d'indemnités. À cela s'ajoutent des coûts associés à une enquête en cours menée par le gouvernement des États-Unis.

Remarque (c) : Ce montant inclut 82 millions USD de charges au titre de la réévaluation des contreparties éventuelles incluses dans le cadre de notre acquisition de la division Oilfield Services Division ("OFS") de TNK-BP. À cela s'ajoutent des coûts associés à une enquête en cours menée par le gouvernement des États-Unis et le versement d'indemnités.

Remarque (d) : Ce montant comprend essentiellement 38 millions USD de charges, nettes d'impôts, associées à notre régime de retraite supplémentaire qui a été gelé le 31 mars 2010 et 40 millions USD de charges, nets d'impôts, associées à la dévaluation du bolivar vénézuélien. À cela s'ajoutent 93 millions USD de charges au titre de la réévaluation des contreparties éventuelles incluses dans le cadre de notre acquisition de la division Oilfield Services Division ("OFS") de TNK-BP, des coûts associés à une enquête en cours menée par le gouvernement des États-Unis et le versement d'indemnités de résiliation et de fermeture d'infrastructures.

Weatherford International Ltd.
Bilan consolidé condensé
(non vérifié)
(en milliers)

	30 juin 2011	31 décembre 2010
	----	----

Actifs à court terme :

Liquidités et quasi-liquidités	329 555 \$	415 772 \$
Comptes clients, nets	3 020 645	2 629 403
Stocks	2 939 356	2 590 008
Autres actifs à court terme	1 075 761	856 884
	7 365 317	6 492 067
	-----	-----

Actifs à long terme :

Immobilisations corporelles, nettes	7 244 754	6 939 754
Survaleur	4 311 104	4 185 477
Autres actifs incorporels, nets	758 765	730 429
Apport de fonds propres	558 668	539 580
Autres actifs	266 020	244 347
	13 139 311	12 639 587
	-----	-----

Total de l'actif	20 504 628 \$	19 131 654 \$
	=====	=====

Passif à court terme :

Emprunts à court terme et tranche de la dette à long terme à moins d'un an	1 113 724 \$	235 392 \$
Comptes fournisseurs	1 517 806	1 335 020
Autres passifs à court terme	1 143 402	1 012 567
	3 774 932	2 582 979
	-----	-----

Passifs à long terme :

Dette à long terme	6 256 711	6 529 998
Autres passifs	551 771	553 830
	6 808 482	7 083 828
	-----	-----

Total du passif	10 583 414	9 666 807
	-----	-----

Fonds propres :

Fonds propres de Weatherford	9 862 322	9 400 931
Intérêts minoritaires	58 892	63 916
	-----	-----

Total des fonds propres	9 921 214	9 464 847
	-----	-----

Total du passif et des fonds propres	20 504 628 \$	19 131 654 \$
	=====	=====

Weatherford International Ltd.
Endettement net
(non vérifié)
(en milliers)

Modification de la dette pour le
trimestre clos le 30 juin 2011 :

Endettement net au 31 mars 2011	(6 896 637 \$)
Bénéfice d'exploitation	297 215
Dépréciation et amortissement	282 168
Indemnités, résiliation et autres ajustements	18 693
Dépenses en immobilisations	(387 587)
Augmentation du fonds de roulement	(179 314)
Impôts payés	(69 928)
Intérêts payés	(58 504)
Acquisitions et désinvestissements d'actifs et d'activités, nets	(19 121)
Règlement de contrats sur les devises	(35 818)
Autres	7 953

Endettement net au 30 juin 2011	(7 040 880 \$)
	=====

Modification de la dette pour les
6 mois clos le 30 juin 2011 :

Endettement net

au 31 décembre 2010	(6 349 618 \$)
Bénéfice d'exploitation	509 103
Dépréciation et amortissement	559 223
Indemnités, résiliation et autres ajustements	39 525
Dépenses en immobilisations	(743 237)
Augmentation du fonds de roulement	(479 037)
Impôts payés	(135 460)
Intérêts payés	(234 429)
Acquisitions et désinvestissements d'actifs et d'activités, nets	(38 510)
Règlement de contrats sur les devises étrangères	(89 946)
Autres	(78 494)

Endettement net au 30 juin 2011 (7 040 880 \$)
=====

Composants	30 juin 2011	31 mars 2011	31 décembre 2010
de l'endettement net	----	----	----
Encaisse	329 555 \$	249 317 \$	415 772 \$
Emprunts à court terme et tranche de la dette à long terme de moins d'un an	(1 113 724)	(619 490)	(235 392)
Dette à long terme	(6 256 711)	(6 526 464)	(6 529 998)
-----	-----	-----	-----
Endettement net	(7 040 880 \$)	(6 896 637 \$)	(6 349 618 \$)
=====	=====	=====	=====

L' " endettement net " est constitué de l'endettement diminué de l'encaisse. La direction considère que l'endettement net est une source d'information utile concernant le niveau d'endettement de Weatherford, en reflétant 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.

Source : Weatherford International Ltd.

Demande de précision:

Contacts : Andrew P. Becnel +41-22-816-1502
Directeur financier

Karen David-Green +1-713-693-2530
Vice-présidente - Relation 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: Bourse: Euronext Paris, New York, Main Standard: SIX Swiss Exchange

Langue: Français

Diese Meldung kann unter <https://www.presseportal.ch/fr/pm/100017525/100701502> abgerufen werden.