



## **TOREADOR ANNONCE SES RESULTATS FINANCIERS DU PREMIER TRIMESTRE DE L'ANNEE 2011**

**Paris, le 10 mai 2011** – Toreador Resources Corporation (NASDAQ: TRGL / NYSE Euronext Paris : TOR) a publié aujourd'hui ses résultats financiers du premier trimestre 2011.

- Le chiffre d'affaires pour le premier trimestre 2011 s'élève à \$9.2 millions (provenant pour \$7.9 millions de la vente de notre production pétrolière sur la période et pour \$1.3 millions d'autres revenus opérationnels) comparé à \$5.5 millions au premier trimestre 2010.
- La production pour le premier trimestre 2011 est de 78,121 barils.
- Le total de la trésorerie et des disponibilités s'élève à \$16.0 millions à la fin du premier trimestre 2011.
- Les concessions représentant 93% de nos réserves au 31 décembre 2010 ont été renouvelées jusqu'au 1er janvier 2036.

M. Craig McKenzie, PDG de Toreador, a déclaré: "Nos résultats du premier trimestre 2011 démontrent que notre production pétrolière est une source pérenne de revenus pour la société.

Alors que l'industrie pétrolière en France cherche à intégrer les méthodes d'exploration et de production les plus récentes et les dernières évolutions technologiques, le Parlement français s'apprête à discuter d'un certain nombre de projets de loi afin de fournir un cadre réglementaire spécifique à l'industrie. Nous tiendrons informés nos actionnaires des résultats de ces travaux parlementaires.

Tout au long de l'année 2011, nous continuerons à préparer nos opérations de forage et étudierons toute possibilité permettant de créer de la valeur pour nos actionnaires."

## RESULTAT FINANCIER DU PREMIER TRIMESTRE 2011

(Non-audit )

(\$ millions)	Premier Trimestre		Var.	Var.
	2011	2010	(unités)	(%)
Chiffre d'Affaires et autres produits d'exploitation	\$ 9.2	\$ 5.5	\$ 3.7	67%
Chiffre d'Affaires	\$ 7.9	\$ 5.5	\$ 2.4	43%
Autres Revenus Opérationnels	\$ 1.3	\$ -	\$ 1.3	
Résultat d'exploitation	\$ (2.2)	\$ (1.8)	\$ (0.4)	22%
Perte exceptionnelle/Perte sur filiales cédées	\$ (0.2)	\$ (0.6)	\$ 0.4	-72%
Résultat (perte) par action	\$ (5.3)	\$ (7.5)	\$ 2.2	-30%
Résultat basique par action (opérations courantes)	\$ (0.20)	\$ (0.30)	\$ 0.10	-34%
Résultat dilué par action (opérations courantes)	\$ (0.20)	\$ (0.30)	\$ 0.10	-34%
Dépenses de développement	\$ 0.08	\$ 0.11	\$ (0.03)	-31%
Production (MBOE)	78.12	78.57	(0.45)	-1%
Prix moyen de vente par baril	\$ 103.8	\$ 70.5	\$ 33.3	47%

Le chiffre d'affaires et autres produits d'exploitation pour le premier trimestre 2011 s'élèvent à \$9.2 millions (provenant pour \$7.9 millions de la vente de notre production pétrolière et pour \$1.3 millions d'autres revenus opérationnels), comparé à \$5.5 millions au premier trimestre 2010 provenant uniquement de la vente de notre production pétrolière, soit une augmentation de 67% par rapport à l'exercice précédent.

Le chiffre d'affaires pour le premier trimestre 2011 s'élève à \$7.9 millions, comparé à \$5.5 millions pour la même période en 2010. Cette augmentation est due à la hausse du prix de vente moyen par baril qui est passé de \$70.5 au premier trimestre 2010 à \$103.8 en 2011. La production est rest e relativement stable sur le trimestre, diminuant de 79 MBbl durant le premier trimestre 2010 à 78 MBbl en 2011.

Les autres produits d'exploitation pour le premier trimestre 2011 sont de \$1.3 millions (non-existants au premier trimestre 2010) et sont constitués des \$1.3 millions facturés à Hess pour les frais généraux et salariaux liés au rôle de Toreador comme opérateur des permis d'exploration dans le Bassin Parisien.

Les coûts de production sont de \$2.6 millions, ou \$32.70 par baril produit, pour le premier trimestre 2011, comparé à \$1.2 millions, ou \$15.79 par baril produit, pour la période comparable en 2010. Cette augmentation est due à la reclassification de certains coûts, qui étaient précédemment inclus dans nos frais généraux, dans nos coûts de productions suite à notre partenariat avec Hess Oil France. Les coûts de productions incluent également notre variation de stock de \$75,000.

Les coûts d'exploration pour le premier trimestre 2011 sont de \$0.63 million, comparé à \$0.02 million pour la même période en 2010. Cette augmentation est principalement due aux coûts associés aux études géologiques et techniques que la société a effectuées pour le programme d'évaluation du potentiel géologique et économique des roches mères profondes du Bassin Parisien.

Pour le premier trimestre 2011 les dotations aux amortissements sont de \$1.4 millions, ou \$18.42 par baril produit, comparé au \$1.0 million, ou \$12.78 par baril produit pour la même période en 2010. Cette baisse est principalement due à un changement de méthode d'amortissement et de durée de vie des puits.

Les frais généraux et administratifs (incluant l'attribution d'actions gratuites) sont de \$4.6 millions pour le premier trimestre 2011, comparé à \$5.0 millions pour la même période l'année précédente.

En excluant le poste d'attribution d'actions gratuites, les frais généraux et administratifs sont de \$3.5 millions pour l'année 2011, comparé à \$3.9 millions pour l'année 2010. Cette baisse s'explique par notre effort continu pour réduire les frais généraux et administratifs ainsi qu'à une reclassification de certains coûts précédemment comptabilisés en frais généraux vers nos coûts de production. Les attributions d'actions gratuites se sont élevées à \$1.2 millions pour l'exercice 2011, chiffre à comparer à \$1.1 millions pour l'exercice 2010.

Nous avons enregistré pour le premier trimestre 2011, une charge de \$2.3 millions sur notre contrat dérivé sur la production pétrolière suite à la hausse du prix de pétrole.

En cours du premier trimestre 2011, la société a enregistré des pertes d'écart de change d'un montant de \$0.7 million à comparer à un gain de \$0.2 million pour la même période de l'exercice précédent. Cette perte est due à la baisse du Dollar par rapport à l'Euro comparé à la même période de l'année précédente.

Les charges financières pour le premier trimestre 2011 sont de \$1.4 millions, comparé à \$0.7 million durant le premier trimestre 2010, cette augmentation étant pour l'essentiel une charge d'intérêt supplémentaire liée à nos nouvelles obligations convertibles émises en février 2010 ainsi qu'à la dotation aux d'amortissement des frais d'émission de ces obligations. Nos charges financières ont également augmenté suite à des appels de marges pour un montant global de \$713,000 au titre de notre contrat de couverture du prix du pétrole.

Pour le premier trimestre 2011, nous avons enregistré une perte de \$0.2 millions liée aux activités cédées. Cette perte est due principalement à différents frais juridiques et aux paiements de redevances.

En conséquence des éléments évoqués ci-dessus, la société a enregistré pour le premier trimestre 2011 une perte de \$5.3 millions, soit de \$0.20 par action diluée, contre une perte de \$7.5 millions pour l'exercice 2010, soit \$0.30 par action diluée.

## Production, Prix et Coûts

Le tableau ci-dessous reflète notre production en France (après paiement de redevances) pour les périodes indiquées. Le tableau indique également le calcul de notre prix unitaire et de nos coûts par baril.

	For the Three Months Ended March 31,	
	2011	2010
<b>Production</b>		
Oil (Bbls)	78,121	78,573
Daily average (Bbls/Day)	868	873
<b>Unit prices</b>		
Average oil price (\$/Bbl)	\$ 103.82	\$ 70.50
<b>Unit costs (\$/BOE)</b>		
Lease operating	\$ 32.70	\$ 15.79
Exploration and acquisition*	8.09	0.23
Depreciation, depletion and amortization	18.42	12.78
Dry hole costs	-	-
General and administrative	59.47	63.70
Total	\$ <u>118.68</u>	\$ <u>92.50</u>

\* Les frais d'exploration et d'acquisition sont net des frais généraux et de personnel de Toreador

*Energy France en vue de la refacturation à Hess en application du partenariat.*

## **Actualités Diverses**

### **CONFERENCE TELEPHONIQUE**

Une téléconférence aura lieu aujourd'hui à 11h NYC / 17h Paris pour communiquer sur les résultats financiers et les opérations en cours. Le PDG, M. Craig McKenzie, présidera la téléconférence.

Environ dix minutes avant la téléconférence les participants souhaitant poser des questions durant la conférence, devront composer le 1(800) 299-9630 depuis les États-Unis, ou le +(617) 786-2904 en dehors des États-Unis et introduire le code #47510402 pour accéder à la conférence. Ceux qui souhaitent uniquement entendre la conférence peuvent accéder à la « webcast » de Toreador directement sur la page internet [www.toreador.net](http://www.toreador.net) en sélectionnant le lien « Investor Relations » dans la page d'accueil et ensuite sélectionner le lien « Conference Call », ou encore cliquer sur: <http://phx.corporate-ir.net/phoenix.zhtml?p=irol-eventDetails&c=68298&eventID=3973654>

Ceux qui ne participeront pas à la téléconférence en direct auront la possibilité d'écouter la rediffusion et ce pendant un an sur [www.toreador.net](http://www.toreador.net) en sélectionnant le lien « Investor Relations » sur la page d'accueil, puis en sélectionnant le lien « Conference Call ». Un enregistrement de la téléconférence sera également disponible au 1-888-286-8010 depuis les U.S.A ou au +1-617- 801-6888 en dehors des États-Unis, code 99395612.

### **A PROPOS DE TOREADOR**

Toreador Resources Corporation est une société internationale indépendante dans le domaine de l'énergie, spécialisée dans l'acquisition, le développement, l'exploration et la production de pétrole brut. La société détient des intérêts dans des concessions de production et des permis d'exploration en France. Des informations complémentaires sont disponibles sur le site internet de la société, [www.toreador.net](http://www.toreador.net).

### **Avertissement Concernant les Déclarations Prospectives**

A l'exception de l'information historique figurant aux présentes, les déclarations exposées dans le présent communiqué sont des « déclarations prospectives » au sens de la Section 27A du Securities Act of 1933, tel que modifié, et de la Section 21E du Securities Exchange Act of 1934, tel que modifié. Toreador entend que toutes ces déclarations soient soumises aux « règles d'exonération » (safe-harbor provisions) des réglementations précitées. De nombreux risques, facteurs et incertitudes importants sont susceptibles d'entraîner des différences significatives entre les résultats effectifs de Toreador et ceux présentés dans les déclarations prospectives. Ces risques comprennent de manière non limitative, les estimations des réserves, les estimations de la production, les prix des produits futurs, les taux de change, les taux d'intérêts, les risques géologiques et politiques, les risques de forage, la demande de produits, les restrictions de transport, les recouvrements réels de produits d'assurance, la capacité de Toreador à obtenir des capitaux supplémentaires ainsi que d'autres risques et incertitudes décrits dans les documents de la société déposés auprès de la Securities and Exchange Commission. Les résultats historiques atteints par Toreador ne sont pas nécessairement représentatifs de ses futures perspectives. La société n'a pas d'obligation de mettre à jour ou réviser publiquement les déclarations prospectives en cas d'information nouvelle, d'événements futurs ou autres.

Contact:

Tony Vermeire, Relations Investisseurs

[tvermeire@toreador.net](mailto:tvermeire@toreador.net)

+33 1 47 03 34 24

[www.toreador.net](http://www.toreador.net)

**APPENDIX 1 : BILAN CONSOLIDE**

	March 31, 2011	December 31, 2010
	(Unaudited)	
	(In thousands)	
<b>ASSETS</b>		
Current assets:		
Cash and cash equivalents	\$ 16,009	\$ 21,616
Restricted cash	2,810	-
Accounts receivable	6,047	4,427
Income tax receivable	-	-
Other	3,451	2,959
Total current assets	28,317	29,002
Oil properties		
Oil properties, gross	116,043	108,979
Accumulated depletion, depreciation and amortization	(47,644)	(43,201)
Oil properties, net	68,399	65,778
Investments	200	200
Goodwill	3,918	3,685
Other assets	1,502	1,634
Total assets	\$ 102,336	\$ 100,299
<b>LIABILITIES AND STOCKHOLDERS' EQUITY</b>		
Current liabilities:		
Accounts payable and accrued liabilities	\$ 9,549	\$ 11,890
Deferred lease payable — current portion	115	113
Derivatives	3,587	1,330
Income taxes payable	7,754	6,341
Total current liabilities	21,005	19,674
Long-term accrued liabilities	354	348
Deferred lease payable, net of current portion	300	329
Asset retirement obligations	7,446	6,866
Deferred income tax	15,276	14,618
Long-term debt	34,150	34,394
Total liabilities	78,531	76,229
Stockholders' equity:		
Common stock, \$0.15625 par value, 50,000,000 shares authorized; 25,957,705 and 25,849,705 shares issued at March 31, 2011 and December 31, 2010, respectively	4,056	4,039
Additional paid-in capital	201,401	200,230
Accumulated deficit	(191,327)	(186,068)
Accumulated other comprehensive income	12,209	8,403
Treasury stock at cost, 721,027 shares for 2010 and 2011	(2,534)	(2,534)
Total stockholders' equity	23,805	24,070
Total liabilities and stockholders' equity	\$ 102,336	\$ 100,299

The accompanying notes are an integral part of these financial statements.

**APPENDIX 2: COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE**

	<b>Three Months Ended March 31,</b>	
	<b>2011</b>	<b>2010</b>
	(Unaudited)	
	(In thousands, except per share data)	
<b>Revenues and other income:</b>		
Sales and other operating revenue	\$ 7,855	\$ 5,511
Other income	1,340	-
Total revenues and other income	9,195	5,511
<b>Operating costs and expenses:</b>		
Lease operating expense	2,555	1,240
Exploration expense	632	18
Depreciation, depletion and amortization	1,439	1,004
Accretion on discounted assets and liabilities	(112)	57
General and administrative	4,646	5,005
Loss (gain) on oil derivative contracts	2,257	(31)
Total operating costs and expenses	11,416	7,294
Operating loss	(2,221)	(1,783)
<b>Other (expense) income:</b>		
Foreign currency exchange gain (loss)	(698)	205
Loss on the early extinguishment of debt	-	(4,256)
Interest expense, net of interest capitalized	(1,423)	(740)
Total other income (expense)	(2,121)	(4,791)
Loss before taxes from continuing operations	(4,343)	(6,574)
Income tax provision	753	330
Loss from continuing operations, net of income taxes	(5,095)	(6,904)
Loss from discontinued operations, net of income taxes	(163)	(575)
Net loss available to common shares	\$ (5,259)	\$ (7,479)
<b>Basic loss available to common shares per share:</b>		
From continuing operations, net of income taxes	\$ (0.20)	\$ (0.30)
From discontinued operations, net of income taxes	(0.01)	(0.02)
	\$ (0.21)	\$ (0.32)
<b>Diluted loss available to common shares per share:</b>		
From continuing operations, net of income taxes	\$ (0.20)	\$ (0.30)
From discontinued operations, net of income taxes	(0.01)	(0.02)
	\$ (0.21)	\$ (0.32)
<b>Weighted average shares outstanding:</b>		
Basic	25,930	23,002
Diluted	25,930	23,002

The accompanying notes are an integral part of these financial statements.