



Leader en exploration pétrolière au Québec



**TROISIÈME TRIMESTRE**

**États financiers intermédiaires  
non vérifiés  
au 30 juin 2009**





**ÉTATS FINANCIERS INTERMÉDIAIRES NON VÉRIFIÉS**  
**POUR LES PÉRIODES DE TROIS MOIS ET NEUF MOIS TERMINÉES**  
**LE 30 JUIN 2009**

**Déclaration concernant les états financiers intermédiaires**

La direction a préparé les états financiers intermédiaires de Pérolia inc., comprenant le bilan au 30 juin 2009 ainsi que les états des résultats et du résultat étendu, des capitaux propres, des frais d'exploration reportés et des flux de trésorerie pour les périodes de trois et de neuf mois terminées le 30 juin 2009. Aucune firme de vérificateurs n'a examiné ou vérifié ces états financiers intermédiaires.



**BILAN**

	<b>Au 30 juin 2009</b>	<b>Au 30 septembre 2008</b>
	<b>\$</b>	<b>\$</b>
	(non vérifié)	(vérifié)
<b>ACTIF</b>		
<b>Actif à court terme</b>		
Trésorerie et équivalents	6 578 405	11 275 057
Créances	2 011 465	3 027 612
Frais payés d'avance	13 662	72 344
	8 603 532	14 375 013
<b>Placements</b>	390 000	1 040 000
<b>Immobilisations corporelles</b>	164 829	194 563
<b>Propriétés pétrolières et gazières</b> (note 5)	2 247 127	2 090 152
<b>Frais d'exploration reportés</b> (note 6)	11 240 718	9 131 887
	22 646 206	26 831 615
<b>PASSIF</b>		
<b>Passif à court terme</b>		
Fournisseurs et charges à payer	132 163	2 963 760
Impôts futurs	291 187	291 187
	423 350	3 254 947
<b>Impôts futurs</b>	1 164 679	1 382 559
	1 588 029	4 637 506
<b>CAPITAUX PROPRES</b>		
Capital-actions (note 7)	21 674 783	21 674 783
Surplus d'apport – Options d'achat d'actions	1 945 982	1 877 170
Surplus d'apport – Options d'achat d'actions périmées	236 859	195 946
Déficit	(2 799 447)	(1 553 790)
	21 058 177	22 194 109
	22 646 206	26 831 615

Au nom du conseil d'administration

(signé) *André Proulx*

Administrateur

(signé) *Vincent Causse*

Administrateur



**ÉTAT DES RÉSULTATS ET DU RÉSULTAT ÉTENDU (non vérifié)**

	Périodes terminées le 30 juin			
	2009	2008	2009	2008
	(trois mois)	(trois mois)	(neuf mois)	(neuf mois)
	\$	\$	\$	\$
<b>PRODUITS</b>				
Gérance de projets	1 953	-	11 005	-
Revenus d'intérêts	64 233	44 908	146 881	122 011
Gain sur aliénation de matériel roulant	-	-	-	3 724
	66 186	44 908	157 886	125 735
<b>FRAIS GÉNÉRAUX ET D'ADMINISTRATION</b>				
Rémunération à base d'options d'achat d'actions	102 600	-	102 600	207 450
Salaires et avantages sociaux	259 995	85 464	755 849	226 973
Assurances	18 747	9 404	40 678	28 622
Information aux actionnaires	29 386	6 383	92 373	49 537
Promotion et représentation	7 058	13 228	85 247	32 291
Entretien et fournitures de bureau	19 718	3 225	43 446	13 021
Frais de déplacement	29 416	25 801	61 519	63 442
Services professionnels	15 503	509	39 992	21 366
Taxe sur le capital	-	-	164 124	-
Télécommunications	5 822	3 890	14 881	12 866
Amortissement des immobilisations corporelles	15 229	9 885	44 813	25 148
Autres frais	46 866	6 508	185 252	21 714
Imputation aux travaux d'exploration	(238 005)	(6 823)	(659 351)	(33 848)
	312 335	157 474	971 423	668 582
<b>PERTE AVANT AUTRE ÉLÉMENT ET IMPÔTS</b>				
	(246 149)	(112 566)	(813 537)	(542 847)
<b>AUTRE ÉLÉMENT</b>				
Gain (perte) latent sur les actifs financiers désignés comme étant détenus à des fins de transaction	70 000	1 590 000	(650 000)	1 900 000
<b>BÉNÉFICE (PERTE) AVANT IMPÔTS</b>				
	(174 149)	1 477 434	(1 463 537)	1 357 153
Impôts sur les bénéfices futurs	(41 046)	(10 068)	(217 880)	(81 180)
<b>BÉNÉFICE NET (PERTE NETTE)</b>				
	(135 103)	1 487 502	(1 245 657)	1 438 333
<b>BÉNÉFICE NET (PERTE NETTE) PAR ACTION</b>				
De base	(0,0033)	0,0448	(0,0304)	0,0433
Dilué(e)	(0,0033)	0,0399	(0,0304)	0,0386



**ÉTAT DES CAPITAUX PROPRES**

	<u>Capital-actions</u>		<u>Surplus d'apport</u>		<u>Déficit</u>	<u>Total</u>
	<u>Actions</u>		<u>Options d'achat d'actions</u>	<u>Options d'achat d'actions périmées</u>		
	\$	\$	\$	\$	\$	\$
<b>Solde vérifié au 30 septembre 2007</b>	29 208 252	7 728 400	636 968	195 901	(779 263)	7 782 006
<b>Émises au cours de la période</b>						
Contre trésorerie	11 416 665	14 749 999	-	-	-	14 749 999
Exercice de bons de souscription de courtier	201 802	106 716	(30 031)	-	-	76 685
Exercice d'option d'achat d'actions	87 500	56 692	(21 692)	-	-	35 000
<b>Frais d'émission d'actions</b>	-	(967 024)	-	-	-	(967 024)
<b>Autres activités</b>						
Rémunération à base d'actions	-	-	1 291 970	-	-	1 291 970
Bons de souscription de courtier périmés	-	-	(45)	45	-	-
Perte nette	-	-	-	-	(774 527)	(774 527)
<b>Solde vérifié au 30 septembre 2008</b>	40 914 219	21 674 783	1 877 170	195 946	(1 553 790)	22 194 109
<b>Autres activités</b>						
Octroi d'options d'achat d'actions	-	-	109 725	-	-	109 725
Options d'achat d'actions périmées	-	-	(40 913)	40 913	-	-
Perte nette	-	-	-	-	(1 245 657)	(1 245 657)
<b>Solde non vérifié au 30 juin 2009</b>	40 914 219	21 674 783	1 945 982	236 859	(2 799 447)	21 058 177



**ÉTAT DES FRAIS D'EXPLORATION REPORTÉS (non vérifié)**

	Périodes terminées le 30 juin			
	2009 (trois mois) \$	2008 (trois mois) \$	2009 (neuf mois) \$	2008 (neuf mois) \$
<b>FRAIS D'EXPLORATION</b>				
Analyses	-	960	-	7 582
Forage	42 831	-	199 512	50 978
Géologie	154 327	166 666	781 434	385 664
Géophysique	70 794	518 435	2 562 826	1 038 122
Frais généraux d'exploration	-	6 823	-	33 848
Rémunération à base d'options d'achat d'actions	7 125	-	7 125	104 550
	<u>275 077</u>	<u>692 884</u>	<u>3 550 897</u>	<u>1 620 744</u>
<b>DÉDUCTIONS</b>				
Aides gouvernementales à l'exploration	65 182	51 755	821 570	327 441
Contributions d'un partenaire	15 303	514 935	620 496	514 935
	<u>80 485</u>	<u>566 690</u>	<u>1 442 066</u>	<u>842 376</u>
<b>AUGMENTATION DES FRAIS D'EXPLORATION DE LA PÉRIODE</b>				
	194 592	126 194	2 108 831	778 368
<b>SOLDE AU DÉBUT</b>	<u>11 046 126</u>	<u>7 718 351</u>	<u>9 131 887</u>	<u>7 066 177</u>
<b>SOLDE À LA FIN</b>	<u>11 240 718</u>	<u>7 844 545</u>	<u>11 240 718</u>	<u>7 844 545</u>

**Pétrolia inc.**

(Société d'exploration - pétrole et gaz)

**ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE (non vérifié)**

	Périodes terminées le 30 juin			
	2009	2008	2009	2008
	(trois mois) \$	(trois mois) \$	(neuf mois) \$	(neuf mois) \$
<b>ACTIVITÉS D'EXPLOITATION</b>				
Bénéfice net (perte nette)	(135 103)	1 487 502	(1 245 657)	1 438 333
Éléments sans effet sur la trésorerie				
Rémunération à base d'options d'achat d'actions	102 600	-	102 600	207 450
Amortissement des immobilisations corporelles	15 229	9 886	44 813	25 148
Gain sur aliénation de matériel roulant	-	-	-	(3 724)
Impôts sur les bénéfices futurs	(41 046)	(10 068)	(217 880)	(81 180)
Perte latente (gain latent) sur les actifs financiers désignés comme étant détenus à des fins de transaction	(70 000)	(1 590 000)	650 000	(1 900 000)
	(128 320)	(102 680)	(666 124)	(313 973)
Variation nette des éléments hors caisse liés au fonctionnement	115 253	65 329	(93 802)	94 707
	(13 067)	(37 351)	(759 926)	(219 266)
<b>ACTIVITÉS DE FINANCEMENT</b>				
Obtention de financement	-	-	-	37 889
Émission de capital-actions	-	10 024 999	-	11 861 683
Frais d'émission d'actions	-	(648 212)	-	(793 747)
Remboursement de la dette à long terme	-	(5 127)	-	(13 831)
	-	9 371 660	-	11 091 994
<b>ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT</b>				
Acquisition d'immobilisations corporelles	(4 868)	(50 868)	(15 079)	(110 498)
Acquisition de propriétés pétrolières et gazières	(2 626)	(187 295)	(156 975)	(350 297)
Augmentation des frais d'exploration reportés nets des déductions	(362 719)	(835 323)	(3 764 672)	(1 749 145)
Aliénation d'immobilisations corporelles	-	-	-	4 906
Aliénation d'un placement	-	-	-	45 000
	(370 213)	(1 073 486)	(3 936 726)	(2 160 034)
<b>AUGMENTATION (DIMINUTION) DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS</b>	(383 280)	8 260 823	(4 696 652)	8 712 694
<b>TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS AU DÉBUT</b>	6 961 685	3 500 344	11 275 057	3 048 473
<b>TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS À LA FIN</b>	6 578 405	11 761 167	6 578 405	11 761 167
<b>LA TRÉSORERIE ET LES ÉQUIVALENTS SE COMPOSENT COMME SUIVANT :</b>				
Encaisse	115 157	47 473	115 157	47 473
Fonds de marché monétaire	6 463 248	11 713 694	6 463 248	11 713 694
	6 578 405	11 761 167	6 578 405	11 761 167



**NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS INTERMÉDIAIRES**  
**au 30 juin 2009**  
**(non vérifié)**

**1) INFORMATIONS FINANCIÈRES INTERMÉDIAIRES**

Les informations financières au 30 juin 2009 et pour les périodes terminées le 30 juin 2009 et 2008 ne sont pas vérifiées. Toutefois, de l'avis de la direction, tous les redressements qui sont requis pour donner une image fidèle des résultats de ces périodes ont été inclus. Les redressements apportés sont de nature récurrente normale. Les résultats d'exploitation intermédiaires ne reflètent pas nécessairement les résultats d'exploitation prévus pour l'exercice complet.

**2) PRINCIPALES CONVENTIONS COMPTABLES**

Ces états financiers intermédiaires non vérifiés ont été dressés conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada selon les mêmes conventions comptables que celles mentionnées à la note 3 des états financiers annuels du 30 septembre 2008 de la Société, à l'exception des modifications comptables récentes. Cependant, ils ne comprennent pas toutes les informations qui doivent être présentées dans les états financiers annuels. Ces états financiers intermédiaires non vérifiés devraient donc être lus en parallèle avec les plus récents états financiers annuels vérifiés de la Société.

**3) NOUVELLES NORMES COMPTABLES**

La Société a adopté les nouveaux chapitres suivants du manuel de L'Institut Canadien des Comptables Agréés («ICCA») qui s'appliquent aux états financiers de la Société pour les périodes intermédiaires débutant le 1<sup>er</sup> octobre 2008 :

- i) Le chapitre 3064, « Écarts d'acquisition et actifs incorporels », remplace le chapitre 3062, « Écarts d'acquisition et autres actifs incorporels » et le chapitre 3450, « Frais de recherche et de développement ». Il établit des normes pour la constatation, l'évaluation et la présentation de l'écart d'acquisition et des actifs incorporels. Le chapitre 1000, « Fondements conceptuels des états financiers », a aussi été modifié afin d'être uniforme avec le nouveau chapitre.
- ii) Le chapitre 1400, « Normes générales de présentation des états financiers », établit les conditions pour évaluer et présenter la capacité de la Société d'exercer ses activités selon l'hypothèse de continuité d'exploitation.





**NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS INTERMÉDIAIRES**  
**30 juin 2009**  
(non vérifié)

**3) NOUVELLES NORMES COMPTABLES (suite)**

La Société a adopté les CPN-173 et CPN-174 :

- i) Le Comité sur les problèmes nouveaux (CPN) de L'ICCA a adopté le 20 janvier 2009, l'abrégé no 173 intitulé «Risque de crédit et juste valeur des actifs financiers et des passifs financiers» (CPN-173) qui clarifie que le risque de crédit propre à la Société et le risque de crédit de la contrepartie devraient être considérés dans la détermination de la juste valeur des actifs financiers et des passifs financiers. Le CPN-173 doit être appliqué rétroactivement, sans retraitement des états financiers des périodes antérieures, à tous les actifs financiers et passifs financiers évalués à leur juste valeur dans les états financiers intermédiaires et annuels des périodes se terminant au ou après la date d'émission de cet abrégé.
- ii) Le 27 mars 2009, le CPN de l'ICCA a adopté l'abrégé no 174 intitulé «Frais d'exploration minière» qui vient préciser le fait que l'entreprise qui a inscrit initialement à l'actif ses frais d'exploration, est tenue au cours de la période comptable considérée et des périodes suivantes, de déterminer s'il est nécessaire de réduire la valeur des frais d'exploration inscrits à l'actif. Le CPN 174 doit être appliqué aux états financiers publiés après la date de parution de l'abrégé.

L'adoption de ces nouveaux chapitres et de ces nouveaux CPN n'a pas eu d'incidence importante sur les états financiers de la Société.

**4) NORMES COMPTABLES FUTURES**

- i) Le chapitre 1582, *Regroupements d'entreprises*, remplace le chapitre 1581, *Regroupements d'entreprises*. Il établit des normes pour la comptabilisation d'un regroupement d'entreprises et constitue l'équivalent canadien de la norme IFRS 3 (révisée), *Regroupements d'entreprises*. Le chapitre s'applique à titre prospectif aux regroupements d'entreprises pour lesquels la date d'acquisition est le 1<sup>er</sup> octobre 2011 ou après. Une application anticipée est autorisée.
- ii) Le chapitre 1601, *États financiers consolidés*, et le chapitre 1602, *Participations sans contrôle*, remplacent le chapitre 1600, *États financiers consolidés*. Le chapitre 1601 définit des normes pour l'établissement d'états financiers consolidés. Le chapitre 1602 définit des normes pour la comptabilisation, dans les états financiers consolidés établis postérieurement à un regroupement d'entreprises, de la participation sans contrôle dans une filiale. Ces normes sont équivalentes aux dispositions correspondantes de la norme IAS 27 (révisée), *États financiers consolidés et individuels*. Les chapitres s'appliquent aux états financiers consolidés intermédiaires et annuels des exercices ouverts à compter du 1<sup>er</sup> octobre 2011. Leur adoption anticipée est toutefois permise à compter du début d'un exercice.



**NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS INTERMÉDIAIRES**  
**30 juin 2009**  
(non vérifié)

**4) NORMES COMPTABLES FUTURES (suite)**

iii) Normes internationales d'information financière

Le Conseil des normes comptables (CNC) de l'ICCA a adopté un plan stratégique de convergence avec les normes internationales d'information financière (IFRS) pour les entreprises ayant une obligation publique de rendre des comptes. Comme l'a confirmé le CNC le 13 février 2008, la conversion exige que les entreprises ayant une obligation publique de rendre des comptes adoptent intégralement les IFRS en 2011. Le passage aux IFRS s'appliquera aux états financiers intermédiaires et annuels des exercices ouverts à compter du 1er janvier 2011. La Société se convertira aux nouvelles normes selon les échéanciers fixés par ces nouvelles règles et surveillera étroitement tous les changements découlant de cette convergence.

La Société évalue actuellement l'incidence de l'adoption de ces nouvelles normes sur les états financiers.

**5) PROPRIÉTÉS PÉTROLIÈRES ET GAZIÈRES**

	<b>30 juin 2009</b>	<b>30 septembre 2008</b>
	<b>\$</b>	<b>\$</b>
	(non vérifié)	(vérifié)
<b>Québec</b>		
Anticosti	259 311	205 793
Edgar	21 671	15 003
Gaspésia	331 488	257 770
Gaspé et Gastonguay	1 591 715	1 573 529
Marcel Tremblay	7 738	6 633
<b>Nouveau-Brunswick</b>		
Dalhousie	35 204	31 424
	<b>2 247 127</b>	<b>2 090 152</b>

Les montants inscrits aux propriétés pétrolières et gazières représentent les coûts d'acquisition des propriétés et les rentes annuelles afférant à ces propriétés.



**NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS INTERMÉDIAIRES**  
**au 30 juin 2009**  
(non vérifié)

**6) FRAIS D'EXPLORATION REPORTÉS**

	<b>30 septembre 2008</b>	<b>Additions</b>	<b>30 juin 2009</b>
	\$	\$	\$
	(vérifié)	(non vérifié)	(non vérifié)
<b>Québec</b>			
Anticosti	1 096 296	245 348	1 341 644
Edgar	230 883	8 546	239 429
Gaspésia	3 119 249	69 793	3 189 042
Gaspé et Gastonguay	8 267 463	2 644 684	10 912 147
Marcel Tremblay	23 009	9 098	32 107
Saint-Simon	102 707	-	102 707
<b>Nouveau-Brunswick</b>			
Dalhousie	114 118	573 428	687 546
	<b>12 953 725</b>	<b>3 550 897</b>	<b>16 504 622</b>
<b>Moins :</b>			
Aides gouvernementales à l'exploration et contributions d'un partenaire-			
Anticosti	356 084	85 694	441 778
Edgar	19 754	2 991	22 745
Gaspésia	262 075	24 428	286 503
Gaspé et Gastonguay	3 169 477	1 325 769	4 495 246
Marcel Tremblay	7 526	3 184	10 710
Dalhousie	6 922	-	6 922
	<b>3 821 838</b>	<b>1 442 066</b>	<b>5 263 904</b>
	<b>9 131 887</b>	<b>2 108 831</b>	<b>11 240 718</b>



**NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS INTERMÉDIAIRES**  
**au 30 juin 2009**  
(non vérifié)

**6) FRAIS D'EXPLORATION REPORTÉS (suite)**

	<b>30 septembre 2007</b>	<b>Additions</b>	<b>30 juin 2008</b>
	<b>\$</b>	<b>\$</b>	<b>\$</b>
	(vérifié)	(non vérifié)	(non vérifié)
<b>Québec</b>			
Anticosti	23 757	674 021	697 778
Edgar	205 465	22 377	227 842
Gaspésia	2 455 102	74 170	2 529 272
Gaspé et Gastonguay	4 422 106	764 386	5 186 492
Saint-Simon	102 707	-	102 707
Marcel Tremblay	2 529	15 935	18 464
<b>Nouveau-Brunswick</b>			
Dalhousie	19 779	69 855	89 634
	<b>7 231 445</b>	<b>1 620 744</b>	<b>8 852 189</b>
Moins :			
Aides gouvernementales à l'exploration et contributions d'un partenaire-			
Anticosti	8 315	211 622	219 937
Edgar	11 512	7 205	18 717
Gaspésia	53 598	23 499	77 097
Gaspé et Gastonguay	84 036	594 937	678 973
Marcel Tremblay	885	5 113	5 998
Dalhousie	6 922	-	6 922
	<b>165 268</b>	<b>842 376</b>	<b>1 007 644</b>
	<b>7 066 177</b>	<b>778 368</b>	<b>7 844 545</b>

**7) CAPITAL-ACTIONS**

**Rémunération à base d'actions**

La Société dispose d'un Régime d'options d'achat d'actions en vertu duquel elle peut octroyer des options jusqu'à un maximum de 10 % de ses actions émises et en circulation à ses administrateurs, dirigeants, employés clés et fournisseurs sur une base continue. Le prix de levée de chaque option correspond au cours ou au cours escompté du marché le jour précédant la date d'attribution. La durée des options octroyées ne peut excéder cinq ans et elles peuvent être exercées dès leur attribution.



**NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS INTERMÉDIAIRES**  
**au 30 juin 2009**  
**(non vérifié)**

**7) CAPITAL-ACTIONS (suite)**

Au cours du trimestre, la Société a octroyé des options d'achat d'actions dont le prix de levée correspond à la cote de l'action le jour précédant à leur date d'attribution. La juste valeur de chaque option attribuée est calculée au moyen du modèle d'évaluation du prix des options Black-Scholes et à l'aide des hypothèses suivantes :

	<b>Mai 2009</b>	<b>Mai 2008</b>
Taux d'intérêt sans risque	2,25 %	-
Volatilité prévue	103 %	-
Durée de vie octroyée	5 ans	-
Taux de dividende prévu	NIL	-

Ainsi, la rémunération à base d'actions a été répartie comme suit :

L'état des résultats	102 600	-
Frais d'exploration reportés	7 125	-
<b>Total</b>	<b>109 725</b>	<b>-</b>

Le tableau ci-après résume l'information sur les options d'achat d'actions en circulation :

	<b>Nombre d'options en circulation</b>	<b>Prix de levée moyen pondéré \$</b>
En circulation et pouvant être exercées au 30 septembre 2008 (vérifié)	3 907 500	0,58
Octroyées	230 000	0,57
Périmées	(47 500)	0,91
<b>En circulation et pouvant être exercées au 30 juin 2009</b>	<b>4 090 000</b>	<b>0,60</b>



**NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS INTERMÉDIAIRES**  
**30 juin 2009**  
(non vérifié)

**7) CAPITAL-ACTIONS (suite)**

Au 30 juin 2009, les options d'achat d'actions octroyées dans le cadre du Régime sont attribuées comme suit :

<b>Prix de levée moyen pondéré</b>	<b>Nombre</b>	<b>Date d'expiration</b>
<b>\$</b>		
0,40	270 000	15 mars 2010
0,40	1 075 000	3 février 2011
0,58	150 000	10 mai 2011
0,74	50 000	21 mai 2012
0,40	1 037 500	21 juin 2012
0,60	600 000	12 février 2013
0,60	150 000	3 mars 2013
1,25	577 500	7 juillet 2013
0,74	180 000	21 mai 2014

**Bons de souscription**

Au 30 juin 2009, les bons de souscription peuvent être exercés comme suit :

- 3 756 665 actions au prix de 1,50 \$ l'action jusqu'au 6 décembre 2009 ;
- 1 750 000 actions au prix minimum de 1,00 \$ l'action jusqu'au 10 octobre 2012 ;
- 3 000 000 actions au prix minimum de 1,00 \$ l'action jusqu'au 10 janvier 2013.

**8) ÉVÉNEMENT POSTÉRIEUR À LA DATE DU BILAN**

Le 30 juillet 2009, Pétrolia est devenu l'opérateur du projet Haldimand sur l'ensemble de l'aire commune de 9 km<sup>2</sup>. Le coût de l'ensemble des travaux étant présentement évalué à 3,1 M \$, les intérêts respectifs des partenaires à la fin des travaux devraient s'établir comme suit : Pétrolia 55 %, Junex 35 %, Gastem 10 %.