



LE PÉTROLE D'ICI.  
PAR DES GENS D'ICI.  
POUR ICI.

# RAPPORT DE GESTION

POUR LA PÉRIODE TERMINÉE LE 30 JUIN 2015



Forage d'Haldimand 4

Ce rapport de gestion couvre la période qui a débuté le 1er janvier 2015 et qui s'est terminée le 30 juin 2015.

Le présent rapport de gestion a été approuvé par le conseil d'administration le 20 août 2015.

Le présent rapport de gestion présente le point de vue de la Direction sur les activités courantes de la Société et est accompagné des résultats financiers au 30 juin 2015. Le présent rapport peut également faire état d'événements importants survenus après le 30 juin 2015. Il fournit aussi un aperçu des activités prévues au cours des prochains mois.

Dans ce rapport, la devise utilisée est le dollar canadien (\$ CAN) et tous les montants présentés dans le rapport de gestion sont en dollars canadiens.

## 1. DATE

Ce rapport de gestion pour le trimestre terminé le 30 juin 2015 est daté du 20 août 2015.

## 2. FAITS SAILLANTS

- En avril dernier le gouvernement rendait publiques les études environnementales commandées dans le cadre de l'évaluation environnementale stratégique spécifique à Anticosti. Les résultats de ces études permettent d'entrevoir une issue positive à l'exploitation pétrolière et gazière à Anticosti.
- Le 21 mai dernier, Hydrocarbures Anticosti S.E.C. annonçait la mise à jour du rapport de 2011 de Sproule Associates Limited de Calgary. Cette mise à jour a pris effet le 30 avril 2015. La firme a établi à 30,7 milliards de barils la meilleure estimation du volume total de pétrole initialement en place, à l'intérieur du périmètre du permis détenu par la société sur l'île d'Anticosti.
- Les travaux de sondages stratigraphiques sur l'île d'Anticosti progressent. Nous avons complété cette année, 5 sondages jusqu'à présent et deux autres seront complétés cet été, ce qui portera à 12 le nombre total de sondages effectués, conformément à la décision prise par les partenaires le 23 juin dernier. La finalisation de cette première phase de travaux permettra de préparer, suivant l'obtention de tous les permis nécessaires, la deuxième phase prévue à l'été 2016.
- Le 5 août dernier, la société a annoncé qu'elle a établi un programme de confirmation de la ressource pour le projet Bourque, suite aux résultats de la combinaison des données sismiques 3D de 2008 et des données récoltées lors des forages de 2012 (retraitement). Ce programme a été préparé grâce à la participation financière de notre partenaire Tugliq Énergie. Les travaux d'évaluation prévus dans ce programme sont une première étape visant à assurer la mise en œuvre de la volonté gouvernementale annoncée lors du discours du Budget 2015-2016 Québec visant à compléter l'évaluation du potentiel de gaz naturel en Gaspésie.

- Le ministre de l'Énergie et des Ressources naturelles et ministre responsable du Plan Nord, M. Pierre Arcand, annonçait en juin une série de tables de discussion concernant le chantier sur l'acceptabilité sociale des projets de mise en valeur du territoire public ainsi que des ressources énergétiques et minérales. Cette tournée avait pour but d'enrichir la réflexion que mène présentement le gouvernement afin d'améliorer ses pratiques et ses outils, et de se doter d'orientations pour favoriser une meilleure acceptabilité sociale des projets. À Québec et à Gaspé, des représentants de Pétrolia, dont le Président-directeur général Alexandre Gagnon, y ont participé. Un mémoire à cet effet a été déposé au ministre Arcand, le 10 juin dernier.
- À la mi-juin des représentants de Pétrolia, dont le Président-directeur général, a également participé à titre de partenaire à la consultation sur les hydrocarbures prévus dans le renouvellement de la stratégie énergétique du Québec.
- Le projet Bourque reçoit l'appui dans la communauté gaspésienne et nord-côtoise tout en récoltant l'appui des municipalités de ces régions, dont Murdochville, Gaspé, Petite-Vallée, Grande-Vallée, Sept-Îles et Port-Cartier. De plus, la coalition plein Gaz pour la Côte-Nord (constituée des minières, des industriels et municipalités), les Manufacturiers et Exportateurs et la Fédération des Chambres de Commerce ont réitéré leur appui au projet. Rappelons que Pétrolia s'est associée pour ce projet avec Tugliq Énergie afin de mettre en œuvre une chaîne de distribution maritime de gaz naturel liquéfié qui permettra de distribuer le potentiel gaz de la Gaspésie vers les clients de la Côte-Nord et les marchés d'exportation.
- Au cours du trimestre, nous avons vendu deux citernes de pétrole brut d'Haldimand à une raffinerie pour un total de 475 barils.

### 3. CONSTITUTION ET MISSION DE LA SOCIÉTÉ

La Société est constituée en vertu de la partie 1A de la Loi sur les compagnies du Québec et est régie par les dispositions de la Loi sur les sociétés par actions du Québec. Elle agit à titre de société d'exploration pétrolière et gazière. Son titre est transigé à la Bourse de croissance TSX depuis le 16 février 2005 sous le symbole PEA.

Les propriétés pétrolières et gazières détenues par la Société en sont au stade de l'exploration. La rentabilité à long terme de la Société est liée en partie aux coûts et au succès des programmes d'exploration et de mise en valeur subséquente. La Société n'a pas encore déterminé si les propriétés renferment des réserves économiques rentables.

L'exploration et la mise en valeur des permis de recherche d'hydrocarbures qu'elle possède constituent ses principales activités. Dans le cadre de la réalisation de ses objectifs, la Société est appelée à conclure des ententes de partenariat propres à l'industrie pétrolière et gazière.

#### 4. DÉCLARATIONS PROSPECTIVES

Certaines déclarations faites aux présentes peuvent constituer des énoncés prospectifs. Ces déclarations se rapportent à des événements futurs ou à des résultats économiques anticipés par Pétrolia et comportent, par conséquent, des risques, incertitudes et autres facteurs connus et inconnus qui pourraient modifier les résultats, rendements ou réalisations, par rapport à ce qu'expriment ou laissent entendre les déclarations de Pétrolia. Les événements ou résultats réels pourraient être très différents. Conséquemment, la décision d'investir dans les titres de Pétrolia ne devrait en aucun temps être basée sur ces énoncés. Pétrolia décline toute intention ainsi que toute obligation de mettre à jour ces déclarations prospectives.

#### 5. OBJECTIFS ET ORIENTATIONS STRATÉGIQUES

L'objectif de l'entreprise est de découvrir des ressources pétrolières commercialisables et de les mettre en production, dans les meilleurs délais, afin d'assurer sa rentabilité. La Société vise cet objectif, et ce, tout en veillant à ce que ses activités respectent la sécurité des personnes, de même que l'environnement physique et social du milieu.

Pétrolia réalise cet objectif en détenant des droits sur des permis prometteurs et en s'alliant à des partenaires qui possèdent l'expertise technique et financière appropriée. La Société implante ses puits sur la base de connaissances scientifique et emploie les meilleures techniques pour s'assurer d'exécuter ses forages selon les meilleures pratiques de l'industrie. La protection de la santé et de la sécurité des travailleurs et des populations locales sont au cœur des préoccupations de la Société lors de la préparation et de l'exécution des travaux. Un soin particulier est également apporté aux relations avec le milieu socio-économique local de même qu'à la protection de l'environnement.

Pétrolia se définit comme une société pétrolière québécoise responsable qui poursuit l'objectif de produire du pétrole au Québec.

#### 6. TERRITOIRE SOUS PERMIS ET PARTENARIATS

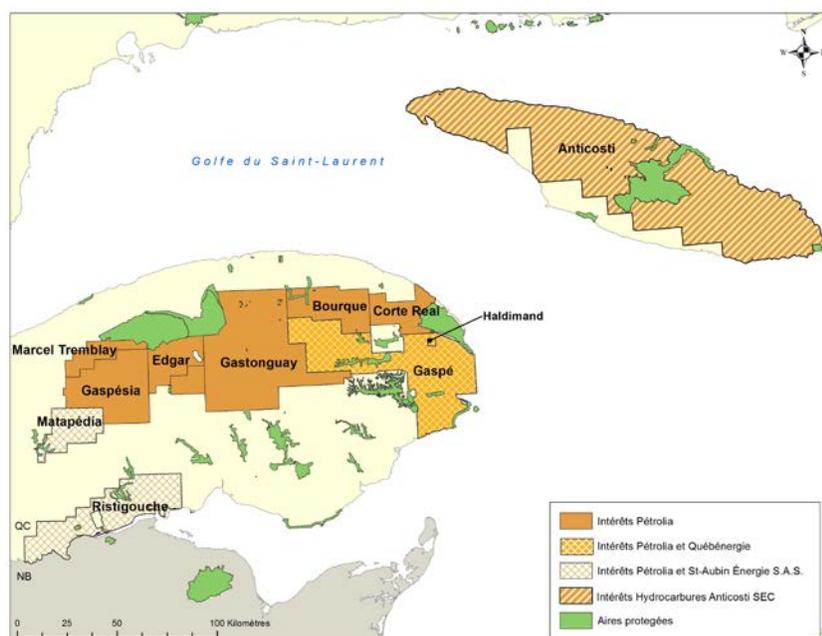
Les permis détenus par Pétrolia et ceux dans lesquels elle possède un intérêt couvrent un territoire de plus de 16 475,85 km<sup>2</sup>, soit près de 23 % du territoire québécois sous permis. Situés dans l'Est-du-Québec, ces territoires sont en grande partie reconnus pour leur potentiel pétrolier. Les territoires couverts par les intérêts de Pétrolia offrent également un potentiel de découvertes de gaz pouvant contenir des liquides de gaz.

Trois ententes de partenariat visent des portions des territoires détenus par la Société :

- Une entente de partenariat concernant 38 permis (6 195 km<sup>2</sup>) de recherche sur Anticosti a été signée le 31 mars 2014 entre Ressources Québec (35 %), Pétrolia inc. (21,7 %), Saint-Aubin E & P (Québec) inc. (21,7 %) et Corridor Resources Inc. (21,7 %). La société en commandite ainsi créée entre les quatre partenaires porte le nom d'Hydrocarbures Anticosti S.E.C.

- Sur les permis de Gaspé, Pétrolia et Québénergie détiennent proportionnellement un intérêt de 50 % dans chacun des 13 permis qui couvrent au total un territoire d'environ 2 500 km<sup>2</sup>.
- Sur les permis Baie-des-Chaleurs-Matapédia et Ristigouche, Pétrolia et Saint-Aubin Énergie S.A.S. (une filiale de Maurel & Prom et Maurel & Prom International) possèdent chacune un intérêt de 50 % dans 13 permis qui couvrent un territoire de plus de 1 800 km<sup>2</sup>.
- Sur les autres blocs de permis, Pétrolia détient 100 % des intérêts, à l'exception du projet Bourque sur lequel elle détient 99 %.

La carte suivante illustre la localisation des permis détenus par Pétrolia et ses partenaires.



## 7. PROJETS, TRAVAUX ET PERSPECTIVES

### Projet Haldimand (Bloc de Gaspé)

#### Contexte

- Découvert en 2006, Haldimand est un gisement conventionnel situé dans les grès naturellement fracturés de la Formation de York River. Une évaluation indépendante réalisée en 2010 par la firme Sproule Associates Limited a établi la meilleure estimation (P50) du volume de pétrole initialement en place à 69,7 millions de barils et la portion récupérable (contingente) de ce volume à 7,7 millions de barils.

#### Pompage, nettoyage et préparation du test de production

- La pompe de production est arrivée sur le site d'Haldimand le 24 avril dernier. La mise en marche de la pompe servira en premier lieu à compléter le nettoyage du puits. Afin de procéder à l'installation de la pompe, le puits a été ouvert à deux reprises. Une première fois le 31 mars et une seconde fois le 24 avril. La première ouverture a permis de vérifier le fonctionnement du séparateur de production avant l'installation de la pompe. L'ouverture du puits le 31 mars a permis de produire de façon naturelle 10,2 mètres cubes (64 barils) de pétrole léger et 17,31 mètres cubes (109 barils) lors de la réouverture le 24 avril.
- L'ouverture du puits du 24 au 27 avril a permis de réduire la pression à la tête du puits et de procéder de manière sécuritaire, à l'installation de la pompe en utilisant la valve de sécurité des tiges ainsi que les équipements à la tête de puits. La pompe permettra de continuer le nettoyage de la boue restante et d'évaluer le potentiel du puits afin de décider des prochaines étapes, soit le démarrage du test de production ou la planification d'autres opérations de nettoyage avant le démarrage du test de production.
- Les données de production lors du test du fonctionnement de la pompe révèlent qu'une partie du fluide de forage dont la densité est élevée est demeurée dans le puits. Avant d'entreprendre un essai de production de longue durée ne pouvant excéder 240 jours, selon la nouvelle réglementation, nous devons nous assurer qu'il a été bien nettoyé au préalable. Pour ce faire, un tube communément appelé « Coil Tubing » sera inséré jusqu'au fond du drain horizontal de 2000 mètres afin d'y injecter de l'azote qui, en remontant vers la surface, poussera tout le fluide de forage hors du puits.
- Nous avons présenté une demande de permis afin d'obtenir les autorisations requises soit, le permis de complétion de puits ainsi que l'autorisation pour effectuer un essai de production.

#### Suivi législatif

- Suite à la publication du RPEP, la Société a complété le forage du puits Haldimand 4.

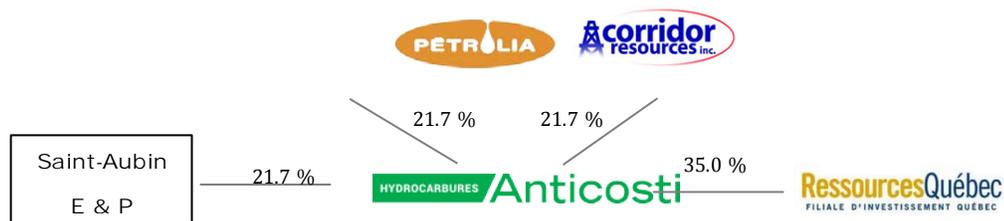
## Acceptabilité sociale

- Les relations avec la municipalité de Gaspé se sont grandement régularisées, d'ailleurs un comité de suivi a été formé avec la Ville de Gaspé afin d'être en mesure de prendre le pouls de la population.
- Le comité d'acceptabilité social s'est réuni et ils ont statué sur leur mode de fonctionnement. La prochaine réunion se tiendra à la fin du mois d'août.

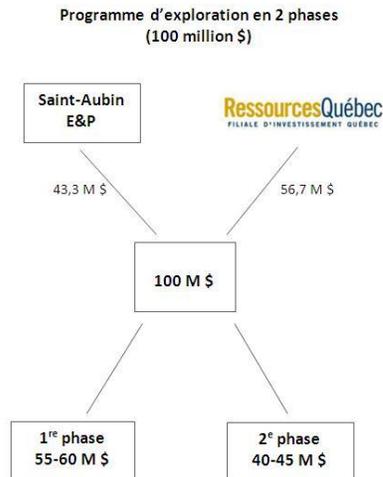
## Projet Anticosti

### Contexte

- L'objectif principal du projet Anticosti vise à développer les hydrocarbures de roche mère contenus dans la Formation de Macasty et démontrer si ce type de gisement peut être développé économiquement. Selon la firme Sproule Associates Limited, la meilleure estimation (P50) du volume de pétrole initialement en place non découvert est de 33,9 milliards de barils. Cette estimation est basée sur les informations disponibles au 1er juin 2011 et sur les 38 permis que détient Hydrocarbures Anticosti S.E.C.
- Une entente a été signée le 31 mars 2014 entre Pétrolia et ses partenaires et vise 38 permis sur Anticosti :



- Hydrocarbures Anticosti S.E.C. est gérée par un conseil d'administration composé de cinq membres, soit d'un représentant de chacun des partenaires et d'un administrateur indépendant, M. Kjell Pedersen.
- Saint-Aubin E & P et Ressources Québec défraieront les coûts pour les deux premières phases du programme d'exploration jusqu'à concurrence de 100 millions \$ :



- Pétrolia Anticosti inc., filiale détenue à 100 % par Pétrolia, a été désignée l'opérateur de la société en commandite Hydrocarbures Anticosti S.E.C.

## Travaux prévus

### Première phase :

- 2014-2015 :  
Entre 15 et 18 sondages stratigraphiques seront réalisés à l'aide de quatre foreuses minières qui sont dotées d'équipement de sécurité de type pétrolier;

Ces sondages permettront d'extraire des carottes de la Formation de Macasty et serviront, entre autres, à localiser les forages pétroliers qui seront réalisés en 2015.

- 2016 :  
Réalisation de 3 forages horizontaux d'exploration avec fracturation;

Les coûts pour cette première phase sont estimés entre 55 et 60 millions \$, dont 56,7 % seront défrayés par Ressources Québec et 43,3 % par Saint-Aubin E & P.

À la suite de résultats positifs et d'une décision favorable du conseil d'administration de la société Hydrocarbures Anticosti S.E.C., une deuxième phase suivra à partir de 2016.

### Deuxième phase :

- 2016 + : Des forages pétroliers horizontaux avec fracturation seront réalisés;  
Les coûts pour cette deuxième phase sont actuellement en cours d'estimation. Selon les ententes actuelles les premiers 40 à 45 millions \$ seront défrayés par Ressources Québec (56,7 %) et par Saint-Aubin E & P (43,3 %). Par la suite, les coûts seront assumés en fonction de la participation des chaque commanditaire.

## **EES, évaluation des ressources et campagne de sondages stratigraphique 2015**

- En avril dernier le gouvernement rendait publiques les études environnementales commandées dans le cadre de l'Évaluation environnementale stratégique spécifique à Anticosti. Les résultats de ces études permettent d'entrevoir une issue positive à l'exploitation pétrolière et gazière.
- Le 21 mai dernier, Hydrocarbures Anticosti S.E.C. annonçait la mise à jour du rapport de 2011 de Sproule Associates Limited de Calgary. Cette mise à jour a pris effet le 30 avril 2015. La firme a établi à 30,7 milliards de barils le meilleurs estimés du volume total de pétrole initialement en place, à l'intérieur du périmètre du permis détenu par la société sur l'île d'Anticosti.
- Les travaux de sondages stratigraphiques sur l'île d'Anticosti vont bon train. Nous avons complété cette année, 5 sondages à date et deux autres seront complétés cet été, ce qui portera à 12 le nombre total de sondages effectués, conformément à la décision prise par les partenaires le 23 juin dernier. La finalisation de cette première phase de travaux permettra de préparer, suivant l'obtention de tous les permis nécessaires, la deuxième phase prévue à l'été 2016.

## **Bilan en matière d'acceptabilité sociale**

- L'objectif de Pétrolia Anticosti inc. Pour le prochain trimestre sera d'intégrer un volet national aux actions accomplies en matière d'acceptabilité sociale locale.
- L'actuelle campagne de sondage stratigraphique a permis d'injecter près de 2 M\$ dans l'économie de l'île.

## Projet Bourque

### Contexte

- Le projet Bourque est localisé sur un territoire non urbanisé à environ 30 kilomètres à l'est de la municipalité de Murdochville.
- Lors des forages des puits Bourque 1 et Bourque 2, réalisés en 2012, des échantillons de gaz naturel humide (contenant jusqu'à 20 % de liquides de gaz et de condensats) ont été prélevés dans la Formation de Forillon. La présence de liquides de gaz et de condensats ajoute une valeur commerciale significative à la découverte de Bourque. La découverte de ce type de gisement valorise les permis de Pétrolia en Gaspésie où des conditions géologiques semblables existent et sont propices à de nouvelles découvertes.
- Les forages de Bourque 1 et 2 et l'interprétation de la sismique 3D ont permis d'identifier quatre structures géologiques au niveau de la formation de Forillon pour lesquels la firme Sproule Associates Limited a réalisé une estimation des ressources en place. Sur la base des informations disponibles le 31 mars 2013, Sproule a estimé le volume de gaz initialement en place non découvert à plus de 1 Tcf (trillions de pieds cubes; mille milliards).

### Partenariat en matière de commercialisation

- TUGLIQ Énergie et Pétrolia s'unissent pour le développement économique de la Côte-Nord. Pétrolia a annoncé lors d'une conférence de presse à Sept-Îles le 19 novembre 2014 la signature d'une entente exclusive avec TUGLIQ Énergie afin de distribuer le gaz produit sur ses permis de Bourque, en Gaspésie. Ce projet est situé à mi-chemin entre Murdochville et Grande-Vallée et reçoit l'appui des autorités gaspésiennes. L'entente pourrait donc doter TUGLIQ Énergie de la matière première dont elle a besoin pour approvisionner les clients industriels de la Côte-Nord et du Nord-du-Québec.

### Acceptabilité sociale

- Le projet Bourque reçoit un appui public dans la communauté. En effet, la MRC de Cote de Gaspé, ainsi que les municipalités suivantes : Murdochville, Gaspé, Grande-Vallée, Petite-Vallée, Sept-Îles et Port-Cartier.
- De plus, la coalition Plein Gaz sur la Côte-Nord (regroupement de minières, de décideurs et d'industriels) les Manufacturiers et Exportateurs du Québec, la Fédération des Chambres de Commerce, ainsi que Mines Alliances ont aussi appuyé publiquement le développement du projet Bourque.

## Autres propriétés

### Matapédia

- En juillet 2013, Pétrolia et Saint-Aubin Énergie S.A.S ont acquis de Gastem deux blocs totalisant 13 permis situés dans les secteurs de la Baie-des-Chaleurs et de Matapédia. Ces permis couvrent un territoire de plus de 1 800 kilomètres carrés. Chacune des deux Sociétés détient 50 % d'intérêt dans les permis.
- Au cours de l'automne 2013, les partenaires ont réalisé un sondage stratigraphique afin d'évaluer le potentiel d'une structure anticlinale connue dans le secteur du lac Casault sur le territoire de la MRC de Matapédia. Le sondage a atteint la profondeur de 1 416 mètres et a rencontré quelques indices de gaz dans les grès siluriens. Les résultats des analyses, combinés à l'évaluation pétrophysique, indiquent la présence d'un grès à faible porosité, probablement imperméable, contenant du gaz naturel. Les deux Sociétés ont mis en commun leurs expertises en vue d'établir un programme d'exploration de ces territoires.

### Autres

- Sur les autres propriétés détenues par Pétrolia en Gaspésie, la Société a entrepris de réviser l'ensemble de ses données. L'objectif de ce processus consiste à identifier les zones qui présentent des caractéristiques similaires à celles rencontrées dans le projet Bourque.

## EXPERTISE DE LA SOCIÉTÉ

Pétrolia dispose d'une équipe dynamique et motivée. La qualité de son personnel technique contribue à faire de Pétrolia un joueur majeur de l'exploration des hydrocarbures au Québec.

La Société exécute ses travaux selon les meilleures pratiques de l'industrie. Ainsi, tous ses efforts sont orientés vers la réduction maximale des risques environnementaux et sociaux. À cet effet, un plan de mesures d'urgence adapté à la réalité de chaque région est réalisé afin de prévenir et réagir efficacement aux situations d'urgence.

## ANALYSE PAR LA DIRECTION DE L'INFORMATION FINANCIÈRE

### RÉSULTATS D'EXPLOITATION ET SITUATION DE LA TRÉSORERIE

Pour la période de trois mois terminée le 30 juin 2015, les produits de la Société se composent de produits d'intérêts sur des placements à court terme de 11 775 \$ en comparaison de 13 298 \$ pour la période de trois mois terminée le 30 juin 2014, de produits de gérance de projets de 36 639 \$ en comparaison de 2 874 \$ et d'autres revenus de 7 028 \$ en comparaison de 9 137 \$.

L'augmentation des produits de gérance de projets s'explique par la facturation des frais généraux à Hydrocabures Anticosti S.E.C. qui s'effectue trimestriellement en 2015 et alors qu'elle a été faite annuellement, en décembre 2014.

Pour le deuxième trimestre de l'exercice 2015, la Société a réalisé une perte de 235 812 \$, comparativement à une perte de 975 907 \$ pour la période de trois mois terminée le 30 juin 2014.

Au 30 juin 2015, la Société disposait de trésorerie et d'équivalents de trésorerie de 2 339 765 \$, dont 1 360 887 \$ détenus à des fins d'exploration, et son fonds de roulement était positif de 928 989 \$.

La Direction estime que ces fonds pourraient ne pas être suffisants pour répondre aux obligations de la Société et aux dépenses prévues jusqu'au 30 juin 2016. Tout manque à gagner pourrait être pallié de différentes façons à l'avenir, incluant sans s'y limiter, l'émission de nouveaux titres de créances ou de capitaux propres, de nouvelles mesures de réduction des dépenses ou l'arrivée de nouveaux partenaires.

### ANALYSE DES FLUX DE TRÉSORERIE

Pour la période de six mois terminée le 30 juin 2015, la Société a réalisé une perte de 448 553 \$, comparativement à un gain de 18 621 654 \$ pour la période de six mois terminée le 30 juin 2014. Les activités opérationnelles de la Société ont nécessité, pour les deux premiers trimestres de 2015, un apport de capital de 50 409 \$ comparativement à un apport de capital de 1 735 365 \$ pour 2014. Cette variation s'explique principalement par la variation des éléments de fonds de roulement.

Les activités d'investissement de la période de six mois terminée le 30 juin 2015 ont nécessité des liquidités de 4 849 887 \$ principalement en raison de l'augmentation des frais d'exploration nets de la période. Pour la période de six mois terminée le 30 juin 2014, les activités d'investissement ont nécessité 2 260 950 \$ qui s'explique en majeure partie par l'acquisition d'une participation dans une entreprise associée de 1 933 333 \$, par les frais payés relativement à l'acquisition de cette participation de 1 013 144 \$, par l'augmentation des frais d'exploration nets de 171 971 \$ et par la disposition d'un placement d'une valeur de 930 000 \$.

Pour la période de six mois terminée le 30 juin 2015, les activités de financement ont généré des liquidités de 2 000 550 \$ attribuable à l'émission de 2 728 500 actions pour un produit net des frais d'émission d'actions de 2 003 753 \$. Pour le premier semestre de 2014, les liquidités générées par les activités de financement ont été de 2 771 623 \$ en raison l'émission de 4 015 000 actions pour un produit net des frais d'émission d'actions de 2 771 623 \$.

## ANALYSE DES FRAIS D'OPÉRATIONS ET D'ADMINISTRATION

Pour la période de 3 mois terminée le 30 juin 2015, les frais d'opérations et d'administration ont diminué de 858 572 \$ en comparaison avec la période de 3 mois terminée le 30 juin 2014. Cette diminution est conforme aux objectifs de rationalisation des dépenses de la Direction. De plus, la Société a été en mesure de refacturer des frais d'administration et d'opération pour un montant de 219 422 \$ au cours du deuxième trimestre de 2015.

Les principaux écarts dans les frais d'opérations et d'administration sont :

- Salaires et avantages sociaux : Au cours du deuxième trimestre de 2014, une bonification de 239 000 \$ a été versée relativement à l'entente concernant la propriété Anticosti (élément non récurrent en 2015).
- Salaires et avantages sociaux, rémunération fondée sur des actions et honoraires : Au niveau des frais d'opérations et des frais d'administration les diminutions sont en conformité avec les objectifs de la Direction de rationaliser les coûts en diminuant le nombre d'employés, la rémunération versée ainsi que les honoraires.
- Déplacements et frais de promotion et de représentation : Les frais de déplacement ainsi que les frais de promotion et de représentation liés à l'administration ont diminué de plus de 60 000 \$ en lien avec les objectifs de réduction des dépenses.
- Services professionnels : Au cours du deuxième trimestre de 2015, les services professionnels ont été de 82 000 \$ [2015 – 350 000 \$]. Des honoraires professionnels non récurrents ont été engagés en 2014.
- Amortissements des immobilisations corporelles : Aucun amortissement des améliorations locatives n'a été comptabilisé au cours du trimestre [2014 – 50 000 \$] étant donné que les améliorations locatives ont été entièrement amorties au 31 décembre 2014.

## ANALYSE DE LA QUOTE-PART DANS DES ENTREPRISES ASSOCIÉES

Pour le deuxième trimestre de 2015, la quote-part de la Société dans les pertes nettes des entreprises associées est de 49 567 \$ comparativement à 49 845 \$ pour le deuxième trimestre de 2014.

### Informations financières

Les principales informations financières des participations que détient Pétrolia [21,7 % des parts], par le biais d'Investissement PEA inc., dans Hydrocarbures Anticosti S.E.C. et Commandité Hydrocarbures Anticosti inc. se détaillent comme suit :

	Au 30 juin 2015 \$	Au 30 juin 2014 \$
Actif	124 181 863	111 263 953
Passif	799 857	—
Avoir des partenaires	123 382 005	111 263 953
Produits	—	—
Perte nette et résultat global	(427 181)	(230 054)
Quote-part de Pétrolia [21,7 %] pour le semestre	(92 556)	(49 845)

## RÉSUMÉ DES RÉSULTATS TRIMESTRIELS

L'information pour le résumé des résultats trimestriels est établie selon les normes internationales d'information financière.

	Jun 2015 \$	Mars 2015 \$	Décembre 2014 \$	Septembre 2014 \$
Produits (incluant les produits financiers)	55 442	111 672	40 289	107 406
Bénéfice net (perte nette)	(235 812)	(212 741)	(740 982)	(298 900)
Résultat net (perte nette) par action				
De base	(0,003)	(0,003)	(0,010)	(0,004)
Dilué(e)	(0,003)	(0,003)	(0,010)	(0,004)

	Jun 2014 \$	Mars 2014 \$	Décembre 2013 \$	Septembre 2013 \$
Produits (incluant les produits financiers)	25 309	210 713	32 516	21 029
Bénéfice net (perte nette)	(975 907)	19 597 561 <sup>1</sup>	(2 139 356)	(1 205 541)
Résultat net (perte nette) par action				
De base	(0,013)	0,290	(0,031)	(0,014)
Dilué(e)	(0,013)	0,287	(0,031)	(0,014)

Les produits sont surtout constitués de produits d'intérêts, de revenus de location et de produits de gérance de projets pour chacun des trimestres. Les frais d'opérations et d'administration ainsi que les quotes-parts dans des entreprises associées sont relativement stables d'un trimestre à l'autre. Les principales variations des pertes ou des bénéfices trimestriels s'expliquent comme suit :

2013 - Août	Comptabilisation d'un paiement fondé sur des actions de 52 265 \$.
2013- Septembre	Comptabilisation d'un paiement fondé sur des actions de 280 000 \$.
2013- Décembre	Comptabilisation d'un paiement fondé sur des actions de 485 586 \$.
2014 - Mars	Comptabilisation d'un gain sur aliénation de certains permis de 28 059 532 \$ <sup>1</sup>
2014 - Mai	Comptabilisation d'un paiement fondé sur des actions de 148 843 \$.
2014 - Novembre	Comptabilisation d'un paiement fondé sur des actions de 305 492 \$.
2015 - Mars	Comptabilisation d'un paiement fondé sur des actions de 22 275 \$.
2015 - Mai	Comptabilisation d'un paiement fondé sur des actions de 31 006 \$.

<sup>1</sup> Au cours de l'exercice terminé le 31 décembre 2014, la Société a revu le calcul du gain sur aliénation d'intérêts sur certains permis [« gain »], d'un montant de 34 809 059 \$ à un montant de 28 059 532 \$ afin de considérer l'élimination de sa quote-part de 7 762 671 \$ dans le gain et de comptabiliser les honoraires professionnels encourus pour l'acquisition de placement d'un montant de 1 013 144 \$ dans la valeur de la participation dans une entreprise associée plutôt qu'à l'encontre du gain. Ces ajustements ont eu pour effet de réduire la participation dans une entreprise associée et le gain d'un montant de 6 749 527 \$ ainsi que de réduire le passif d'impôts différés de 1 815 623 \$ au 31 mars 2014. Ces ajustements ont aussi eu pour effet de réduire le résultat net et global ainsi que les résultats non distribués pour la période de 3 mois terminée le 31 mars 2014 de 4 933 904 \$ et de réduire le résultat net de base par action et le résultat net dilué par action de 0,073 \$ pour la période de 3 mois terminée le 31 mars 2014.

## TRANSACTIONS ENTRE PARTIES LIÉES

Les parties liées de la Société comprennent les autres parties liées et les principaux dirigeants comme il est expliqué ci-dessous.

Sauf indication contraire, aucune des transactions ne comporte de caractéristiques ni conditions spéciales, et aucune garantie n'a été donnée ou reçue. Les soldes sont généralement réglés en espèces.

## TRANSACTIONS AVEC LES PRINCIPAUX DIRIGEANTS

La rémunération des principaux dirigeants comprend les charges suivantes :

	<b>2015</b>	<b>2014</b>
	[6 mois]	[6 mois]
Avantages à court terme du personnel :		
Salaires et avantages sociaux	245 691	787 428
Indemnité de fin de contrat	220 500	—
Jetons de présence	66 947	59 433
Total des avantages à court terme	533 138	846 861
Honoraires	50 600	207 750
Rémunération fondée sur des actions	53 281	148 842
Total de la rémunération	<u>637 019</u>	<u>1 203 453</u>

Au cours des périodes terminées le 30 juin 2015 et le 30 juin 2014, aucune option attribuée dans le cadre du régime d'option d'achat d'actions n'a été exercée par les principaux dirigeants.

## SOCIÉTÉS ET AUTRES PARTIES LIÉES

Des opérations ont été effectuées :

Avec une société détenue par un administrateur :

	<b>2015</b>	<b>2014</b>
	[6 mois]	[6 mois]
	\$	\$
Résultat global :		
Autres frais	9 200	15 000

Avec une entreprise associée :

	<b>2015</b>	<b>2014</b>
	[6 mois]	[6 mois]
	\$	\$
Résultat global :		
Gérance de projets	52 815	473

Au 30 juin 2015, un montant de 297 932 \$ [31 décembre 2014 – 16 786 \$] est à recevoir d'entreprises associées et un montant de 111 702 \$ [31 décembre 2014 – 0 \$] est à payer à ces mêmes sociétés.

Au 31 décembre 2014, Hydrocarbures Anticosti S.E.C. a fait une avance, sans intérêt, de 258 819 \$ à la Société. Les fonds avancés ont été remboursés au cours de la période de six mois terminée le 30 juin 2015.

Ces opérations ont eu lieu dans le cours normal des affaires et ont été mesurées à la valeur d'échange, qui est la contrepartie établie et acceptée par les parties liées.

## **INFORMATION À FOURNIR SUR LES INSTRUMENTS FINANCIERS**

### **Politique de gestion des risques**

La Société, par le biais de ses actifs et passifs financiers, est exposée à divers risques. L'analyse suivante fournit une évaluation des risques en date de fin de la période, soit le 30 juin 2015.

#### **Risque de crédit**

Les instruments financiers qui pourraient assujettir la Société à un risque de crédit se composent principalement de trésorerie, d'équivalents de trésorerie et de débiteurs. La trésorerie et les équivalents de trésorerie sont détenus ou émis par des institutions financières de premier ordre. Les débiteurs représentent majoritairement des sommes dues par les gouvernements et par des partenaires. Par conséquent, la direction estime que le risque de non-exécution relativement à ces instruments est très minime.

#### **Risque de liquidité**

Les risques de liquidité sont les risques que la Société ne soit pas en mesure de faire face à ses obligations financières aux moments requis ou ne puisse le faire qu'à des coûts excessifs. La Société finance sa croissance par l'émission d'actions, la vente de participation dans certains de ses actifs pétroliers et par emprunt temporaire. L'un des principaux objectifs financiers de la Direction est de maintenir un niveau optimal de liquidités en gérant activement les travaux d'exploration à effectuer. L'exposition maximale de la Société au risque de liquidité correspond aux montants comptabilisés à titre de fournisseurs et autres créiteurs, lesquels seront payés au cours de l'exercice suivant, ainsi qu'à sa dette bancaire qui sera remboursée selon les modalités définies selon le contrat d'emprunt.

#### **Risque de marché**

Le risque de marché correspond au risque que la juste valeur ou les flux de trésorerie futurs d'un instrument financier fluctuent en raison des facteurs du marché. Le risque de marché inclut trois types de risques : le risque de taux d'intérêt, le risque de change et l'autre risque de prix. La Société est exposée à un de ces risques, soit le risque de taux d'intérêt.

#### **Risque de taux d'intérêt**

La Société est exposée au risque de taux d'intérêt sur ses instruments financiers à taux d'intérêt fixe et à taux d'intérêt variable. Les instruments financiers à taux d'intérêt fixe assujettissent la Société à un risque de juste valeur alors que ceux à taux d'intérêt variables l'exposent à un risque de variation des flux de trésorerie.

## **Juste valeur**

La juste valeur des instruments financiers se définit comme étant le prix reçu pour vendre un actif ou le prix payé pour transférer un passif lors d'une transaction entre intervenants dans des conditions normales de marché, à la date d'évaluation.

La juste valeur de l'encaisse, des certificats de placements garantis, des débiteurs et des fournisseurs et autres créiteurs correspond approximativement à leur valeur comptable en raison de leur échéance à court terme.

Pour la dette bancaire, la valeur comptable est représentative de la juste valeur du fait qu'elle porte intérêt à un taux qui se rapproche de ceux observés sur le marché pour des instruments financiers semblables.

## **JUGEMENTS, ESTIMATIONS ET HYPOTHÈSES**

Le lecteur est invité à prendre connaissance de la note 4 des états financiers annuels au 31 décembre 2014 qui décrit complètement les jugements, estimations et hypothèses que la direction a posés afin de préparer ses états financiers annuels.

## **MODIFICATIONS FUTURES DE MÉTHODES COMPTABLES**

Une description complète des modifications futures de méthodes comptables est fournie dans les états financiers annuels du 31 décembre 2014 à la note 3.

## **GESTION DU CAPITAL**

Une description complète de la gestion du capital est fournie dans les états financiers annuels du 31 décembre 2014 à la note 20.

## **AUTRES ÉLÉMENTS D'INFORMATION**

### **a) Documents complémentaires**

Certains documents complémentaires, dont les rapports de gestion précédents et les communiqués de presse, sont disponibles sur le site [www.sedar.com](http://www.sedar.com) dans la section des documents déposés ou sur le site de Pétrolia, [www.petrolia-inc.com](http://www.petrolia-inc.com).

b) Règlement 51-102 section 5.2

Les frais d'exploration pour la période de trois mois terminée le 30 juin 2015 se détaillent comme suit :

	Géologie	Géophysique	Parachèvement et Forage	Analyse	Stimulation	Frais généraux	Options	Provision	Entretien des sites	Total
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Anticosti	-	-	-	-	-	917	-	-	-	917
Gastonguay	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gaspésia Marcel-Tremblay Edgar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gaspé	12 983	-	-	-	-	9 878	-	-	-	22 861
Bourque	3 480	6 926	-	54 122	-	2 151	-	-	-	66 679
Haldimand	2 805	-	539 894	1 050	-	9 226	-	-	7 662	560 637
Tar Point	-	-	-	-	-	917	-	-	-	917
Matapédia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>19 268</b>	<b>6 926</b>	<b>539 894</b>	<b>55 172</b>	-	<b>23 089</b>	-	-	<b>7 662</b>	<b>652 011</b>

Les frais d'exploration pour la période de trois mois terminée le 30 juin 2014 se détaillent comme suit :

	Géologie	Géophysique	Parachèvement et Forage	Analyse	Stimulation	Frais généraux	Options	Provision	Entretien des sites	Total
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Anticosti <sup>(1)</sup>	64 345	7 500	9 133	-	-	175 857	-	-	-	256 835
Gastonguay	215	-	-	-	-	153	-	-	-	368
Gaspésia Marcel-Tremblay Edgar	663	-	-	-	-	555	-	-	-	1 218
Gaspé	22 651	8 250	260	-	-	69 681	-	-	600	101 442
Bourque	1 655	7 950	23 686	-	-	71 942	-	-	-	105 233
Haldimand	5 860	-	93 486	1 860	-	229 019	-	-	26 794	357 019
Tar Point	140	-	-	-	-	16 231	-	-	-	16 371
Matapédia	453	1 050	28 388	-	-	10 572	-	-	-	40 463
	<b>95 982</b>	<b>24 750</b>	<b>154 953</b>	<b>1 860</b>	-	<b>574 010</b>	-	-	<b>27 394</b>	<b>878 949</b>

<sup>(1)</sup> Ces frais incluent les coûts d'exploration avant la cession des permis à Hydrocarbures Anticosti S.E.C.

c) Règlement 51-102 section 5.4

***Information sur les actions émises, les options d'achat d'actions et les bons de souscription au 20 août 2015 :***

Actions ordinaires : 80 345 195 actions sont émises et en circulation.

Options d'achat d'actions en circulation : Les options d'achat d'actions consenties aux administrateurs, membres de la haute direction, employés et fournisseurs de services sont les suivantes :

- 622 500 options exerçables au prix de 0,50 \$ l'action jusqu'au 8 décembre 2015;
- 75 000 options exerçables au prix de 1,31 \$ l'action jusqu'au 25 février 2016;
- 500 000 options exerçables au prix de 1,69 \$ l'action jusqu'au 18 mai 2016;
- 1 030 000 options exerçables au prix de 1,52 \$ l'action jusqu'au 4 décembre 2016;
- 75 000 options exerçables au prix de 1,51 \$ l'action jusqu'au 22 février 2017;
- 2 095 000 options exerçables au prix de 1,02 \$ l'action jusqu'au 10 décembre 2017;
- 150 000 options exerçables au prix de 1,14 \$ l'action jusqu'au 28 février 2018;
- 250 000 options exerçables au prix de 0,89 \$ l'action jusqu'au 21 août 2018;
- 400 000 options exerçables au prix de 0,98 \$ l'action jusqu'au 14 septembre 2018;
- 625 000 options exerçables au prix de 0,67 \$ l'action jusqu'au 5 décembre 2018;
- 405 000 options exerçables au prix de 0,67 \$ l'action jusqu'au 28 mai 2019;
- 1 030 000 options exerçables au prix de 0,67 \$ l'action jusqu'au 26 novembre 2019;
- 75 000 options exerçables au prix de 0,57 \$ l'action jusqu'au 25 mars 2020;
- 75 000 options exerçables au prix de 0,55 \$ l'action jusqu'au 27 mai 2020.

Bons de souscription en circulation : Chaque bon de souscription donne droit à son porteur de souscrire à une action ordinaire de la Société au prix d'exercice indiqué jusqu'à la date d'échéance :

- 714 286 bons de souscription exerçables au prix de 1,00 \$ l'action jusqu'au 11 juillet 2016.

## RESPONSABILITÉ DE LA DIRECTION À L'ÉGARD DE L'INFORMATION FINANCIÈRE

Les états financiers de Pétrolia sont la responsabilité de la Direction et ont été approuvés par le conseil d'administration sous la recommandation du comité d'audit. Les états financiers ont été dressés par la Direction conformément aux normes internationales d'information financière. Ces états financiers ont été audités par les auditeurs de la Société. Les états financiers renferment certains montants fondés sur l'utilisation d'estimations et de jugements. La Direction a établi ces montants de manière raisonnable afin de s'assurer que les états financiers sont présentés fidèlement, à tous les égards importants.

Québec, le 20 août 2015

Au nom du conseil d'administration

*(signé) Alexandre Gagnon*  
Alexandre Gagnon  
Président-directeur général

*(signé) Karl Mc Lellan*  
Karl Mc Lellan  
Chef de la direction financière et secrétaire corporatif