

MUNDIREGINA RESOURCES CANADA INC.

Giant Shallow Conventional Light Oil Gaspé Basin

The Prize

Thursday, August 11 , 2016

Presentation to the Québec National Assembly,
Brief on law 106 (Energy Law and Regulations)

The Sleeping Giant Québec is now waking up, the Gaspé Basin has Low cost Conventional Light Oil and Conventional Natural Gas (***** we are the Envy of the world) . We need to work together for the common good of Quebec Society . In the Gaspé Basin (Conventional Light Oil—Production cost of \$20---\$25 Cdn barrel) . We are regionally low cost with regionally High rates of production.

Québec needs to fully support Gaspé Conventional Light Oil/Conventional Natural Gas. Québec is importing over \$18 Billion dollars yearly on Foreign Oil and Gas —why continue to send Money out of Québec when we can keep this money within Québec and develop our own —a WIN- WIN for Québec Society .

We need TEAM Québec – the Quebec Government and the Québec Oil companies to work together.

We presented at the AAPG Convention .Please see our Conventional Shallow Light Oil/ Data Room at www.mundiregina.com User name is Light Oil and password is ABBA

******* Production Cost in the Gaspé Basin is \$20--\$25 dollars a barrel (full cost in Canadian dollars)**

Please see our presentation at the AAPG in Pittsburgh Playmaker in April <https://youtu.be/ObfFun1pYEc>

In the Gaspe Basin We have world class TOC and very high S1 and the two largest undrilled structures in Eastern North America as defined by Seismic on our Gaspe East permits .

**** Mundiregina Resources **has one of largest** undrilled Conventional Light Oil Play's and Natural Gas plays in North America.

See our Presentation at HOUSTON Geological Society
<https://www.youtube.com/watch?v=o0m945VYP38>

**** The Fundamental change is the use of Horizontally drilling into the Fractured Reservoir (something which had never been done prior to last year by Junex).

The KEY change has been the application of the Horizontal drilling in the Gaspe (the rest of the world was doing Horizontal drilling but the Gaspe Basin has been unable to attract Joint ventures because of the uncertainty of the Québec Government)

- (a) **The GASPE Conventional play will be a Strong Economic boost for all of Quebec Society creating thousands of new High paying Jobs.**
- (b) **Gaspe (Québec) East Coast of Canada/ is OPEN for Business (The Quebec Government must support local /regional Oil and Gas development in the Gaspe vs buying Foreign Oil and Gas) .**
- (c) **Liquids Rich Oil and Gas similar to the ANADARKO Basin**
- (d) **Large Conventional Shallow Light Oil in place**
- (e) **Multi zoned Stacked Reservoirs with over 500 Meters of Charged pay regionally**
- (f) **Now de-risked /other companies have de-risked the Gaspe Conventional Light Oil and Conventional Gas play**

- (g) **Mundiregina has a Giant faulted Roll-over Anticline** as you know these roll-over anticlines are syn-depositional structures on the sides of ancient deltas/growth faults. These are very favourable traps (our Structure seismically defined is **43,500 acres (67 square miles)** the **ABBA** prospect created by a Rollover—**the largest undrilled seismically defined structure in Eastern Canada.**

****** LEDUC type on the East Permits with all of our Reefs(visible on East side) buried on West . The Reef play --- very large Clusters of Reefs .**

- 1. The GASPE Basin will create over 10,000 New High paying Jobs for Quebecers / good jobs with Good benefits for Quebec Society (similar to job creation in James Bay) .**
- 2. The Gaspe Basin will provide high Royalties and Taxes , rents to the Québec Government.**
- 3. The GASPE Basin will provide Strong Regionally Economic Benefits for all of Québec.**
- 4. Large CONVENTIONAL SHALLOW LIGHT OIL PLAY (light Oil and liquids rich condensates) perhaps the largest undrilled Conventional play in North America .**

The approach the sector is following is locating Shallow Light Oil targets and exploiting natural fracture systems . ******The use of Horizontal/ directional drilling today has been the Key technology breakthrough to unlock this play.**

- 5. ****VERY LARGE -- Potential Estimates by Star Creek Energy for Mundiregina Resources for our East (948 and 949 Light Oil permits) show our re-processed Seismic (Conventional Oil of potentially 100 Million barrels based on Seismic data) . The Mundiregina Resources re-processed seismic shows Mundiregina Resources has at least 5X the size of GALT -this is BIG for the Québec Economy and BIG for Québec Jobs.**

Seismic is with Divestco in Calgary for inspection and review .

See our You Tube at Light Oil Exploration in the Gaspe <http://youtu.be/zXRKZrMWa4E>

1. The Gaspé Shallow **CONVENTIONAL Light Oil play is where you want to be today –** MUNDIREGINA RESOURCES has **500,000 acres** (12 permits)
2. *****The Government of Québec (presented in APRIL the **Official Québec Energy Policy** , all good. **The Québec Oil companies need VISIBLE support from the Québec Government** (a) support Conventional Oil and Gas development in the Gaspé (b) will include Provisions that the Government of Québec may choose to be a partner going forward (Optional/ Equity) in each permit developed .
3. Our Corporate Philosophy is to be Inclusive and work with the Local First Nations (Gi'Maq) as well as local communities. Safety and Good working conditions and High Respect for the Environment is our Guiding Principle.
4. See our Abstract PAPER published in “**Search and Discovery** “ AAPG
5. *****Mundiregina Resources has newly re-processed Seismic **showing our large shallow light Oil targets at Divestco in Calgary.**

***** Gaspé BASIN is **3,000 miles Closer to world markets (east coast) and will get Brent prices , not land locked .**

We have presented at **NAPE in Houston as well as many AAPG events.**

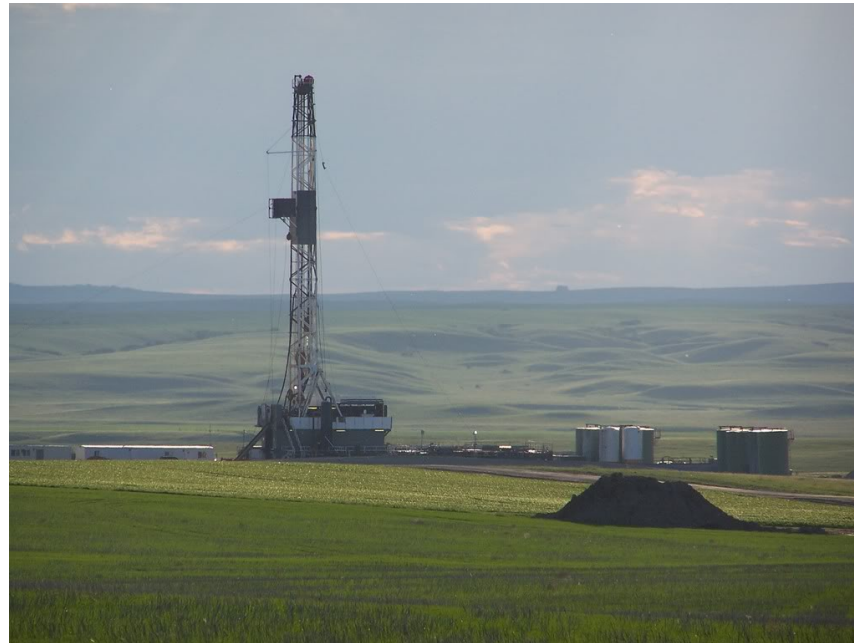
Onwards , and Upwards for the Dream of Champlain and Cartier. We are Loyal to Québec .

Best, Jerry McCullough

Mundiregina Resources Canada / ABBA Quebec Resources

LE PÉTROLE GASPÉSIEN POUR LE QUÉBEC

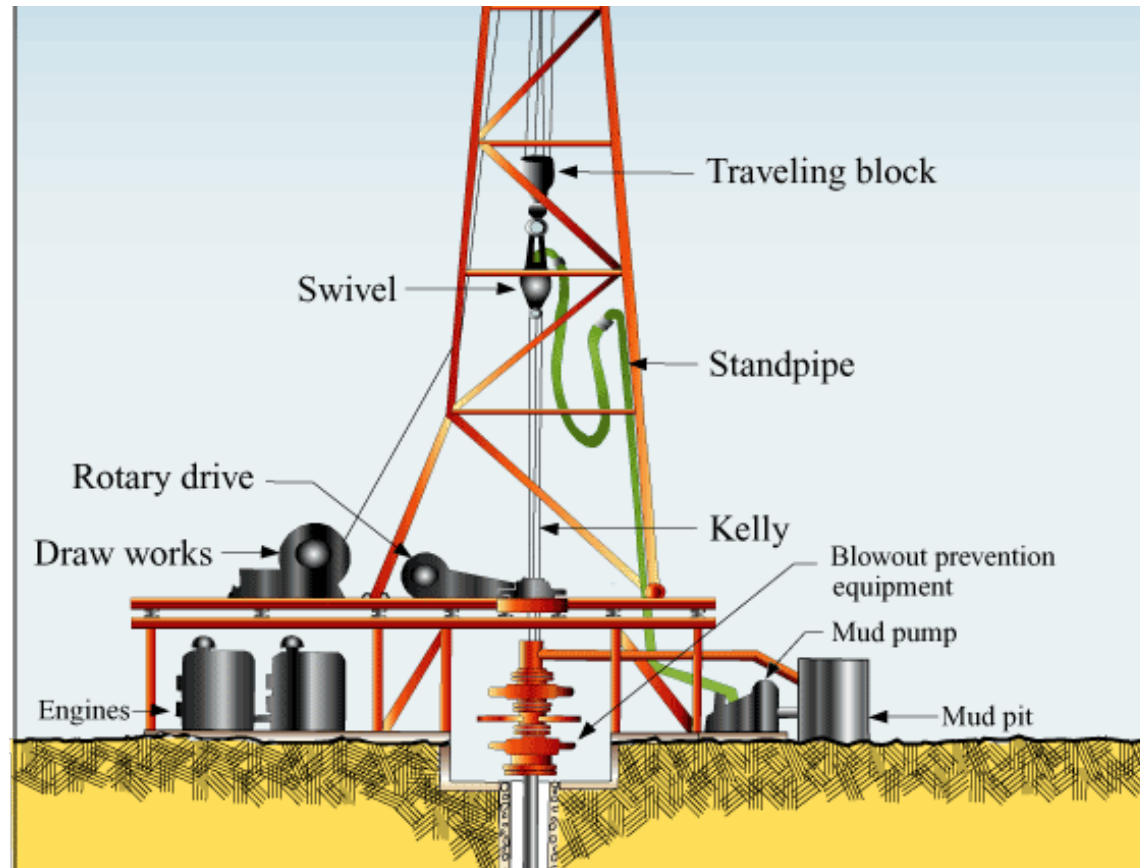
CAPERN - 053MA
C.P. – P.L. 106
Politique
énergétique 2030



Opportunités de succès

Proposition présentée à Investissement Québec

25 mars 2013



Le Pétrole Gaspésien

Le développement pétrolier en Gaspésie pour le Québec.

Les Opportunités

Bâtir la richesse collective

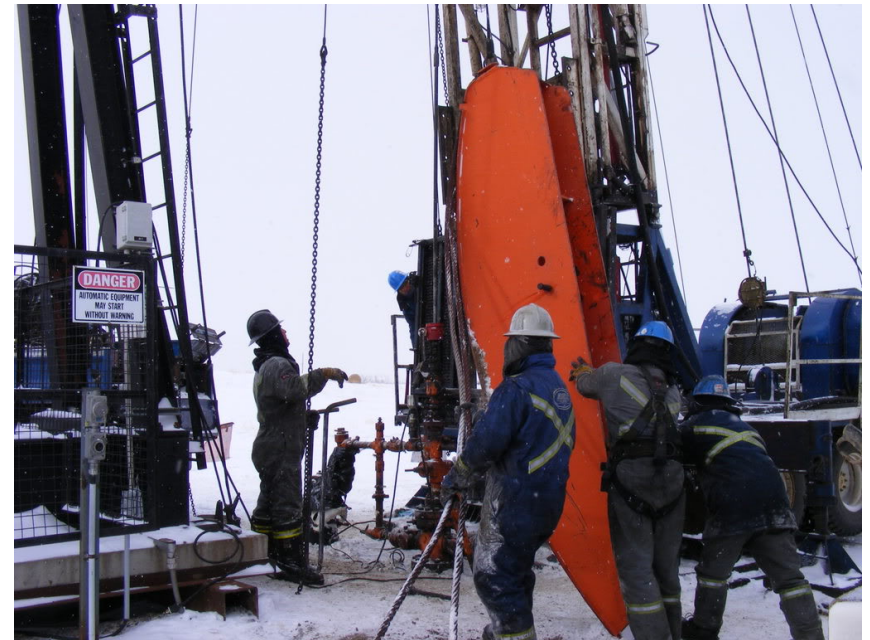
- **Bâtir la richesse** et l'occasion pour le Québec et les Québécois de créer la richesse en soutenant le développement de l'accès à la nouvelle richesse en ressources pétrolière et en facilitant la création d'emplois.
- **Maximiser les retombées et les opportunités** liées au développement pétrolier au Québec en supportant la croissance d'une industrie de services liée au développement pétrolier.

Développement économique régional

- En Gaspésie, en supportant le développement des infrastructures nécessaires au développement de cette richesse pétrolière au Québec. Ce développement devra se faire selon les principes de développement durable dans le respect de l'environnement et avec les études nécessaires aux permis.

La province de Québec s'est engagée à supporter le développement pétrolier en Gaspésie

- Supportera les opportunités socio-économiques.
- Le développement sera dirigé par des entreprises privées visant le développement du potentiel pétrolier.



Développer le pétrole en Gaspésie

- La ressource de pétrole en Gaspésie est très prometteuse. Elle représente une opportunité unique.
- Les estimés suggèrent un potentiel pétrolier et gazier énorme, s'étendant sur plusieurs générations et le point de départ vers les ressources pétrolières de l'Île d'Anticosti.
- Il n'existe actuellement aucune infrastructure reliant la région au réseau de transport/pipeline permettant le support d'un tel développement.

Bâtir la richesse

Préparer un environnement propice au succès.

Le Québec possède:

- Coûts d'affaires et taxation compétitifs internationalement.
- Ouvert aux investissements étrangers.
- Excellent marchés capitaux/ banquiers à Montréal.
- Main d'oeuvre hautement éduquée et qualifiée; U Laval et U de M.
- Excellente géologie pétrolifère.

Proposition d'investissement

Trois régions se démarquent dans le développement pétrolier au Québec:

- En Gaspésie, quatre entreprises sont actuellement en action dans le développement et l'exploration pétrolière, soient: (a) Junex (b) Petrolia (c) Gastem (d) Mundiregina Resources.
- Nos estimés en dépense de capitaux de Mundiregina au cours des cinq prochaines années: approx. 100 millions de dollars et nos analyses suggèrent la création d'environ 500 nouveaux emplois.

Bâtir la richesse...(suite)

Proposition d'investissement

- Pétrolia et Junex ont des plans d'exploration et de développement qui auront un impact sur les dépenses en capitaux et la création d'emplois.

Bénéfices du secteur pétrolier et les infrastructures.

- Ces projets ouvrent la voie aux opportunités économiques au sein d'une région éloignée.
- Il s'agit ici d'occasions d'emplois attrayants pour les Gaspésiens et les Québécois. **Grands bénéfices pour les communautés locales .**

La vie quotidienne sur une foreuse



Optimiser les opportunités de plus value

Plus value Services et industries

- Bâtir sur les bénéfices de l'extraction pétrolière représente: pipelines, stations de pompage, stations de supports, opérations de forage, équipements et matériaux, équipements lourds, échanges, etc.
- L'extraction pétrolière provinciale favorisera la transformation au Québec.

L'énergie: la clé des activités économiques.

- Le Québec possède plusieurs entreprises et services et une grande population requérant sa propre source de pétrole en cas d'éventuelles disputes ie., OPEC crises et/ou embargo/guerre mondiale.

Approvisionnement pétrolier et le secteur des services.

Opportunités pour les entreprises locales et régionales

- Favorisera la croissance, les investissements et ouvrira le marché gaspésien pour les générations futures.
- Toutes les régions en développement pétrolier démontrent que ce secteur procure des emplois hautement rémunérés et emploie des milliers de personnes.
- Avec des investissements en capitaux planifiés dans les nouveaux champs pétroliers, nous prévoyons une croissance significative au cours des prochaines années incluant les permis de Mundiregina 948 et 949 et ceux au centre de la Gaspésie.

Développement économique régional

Infrastructures et développement économique

- Les besoins en infrastructures seront supportés par les investissements aux développement des ressources dans le secteur privé.
- Les investissement en infrastructures auront un impact sur le développement futur et la création de richesse.
- Dans l'évaluation des investissements en infrastructures, le Québec doit envisager un partenariat avec le secteur privé.

Développement durable environnemental

- Le développement proposé sera rigoureusement soumis aux standards environnementaux et à la réglementation québécoise.
- En tout temps, notre but est de développer un échange et une orientation du gouvernement québécois ainsi qu'avec la population locale.
- Le développement en Gaspésie sera bien entendu sous évaluation environnementale et s'y conformera.

Infrastructures régionales étendues

Impacts provinciaux

- Nécessités et besoins en infrastructures sont au delà de ce que requiert le secteur pétrolier et auront un impact économique direct sur le Québec.
- Le développement pétrolier à long terme supportera des infrastructures régionales communautaires au niveau du transport, pipelines, télécommunications, création d'emploi, formation...

Création d'emploi

- Sur plusieurs fronts (a) local (b) regional (c) provincial.
- Création d'emploi régional étendue sera certainement très importante incluant le secteur pétrolier direct, travailleurs, le secteur professionnel, l'industrie des pipelines, Port de Montréal, Port de Québec, Transport,, personnel spécialisé et de soutien et emplois secondaires.

Participation Gaspésienne

Formation à l'emploi

- Afin de s'assurer que les Gaspésiens sont prêts à participer aux bénéfices du développement pétrolier, l'industrie travaillera en collaboration avec le gouvernement québécois et les institutions d'enseignement collégiales et universitaires :
- (a) Formation à l'emploi.
(b) Soutien à l'éducation des travailleurs.
(c) Planification à court et moyen terme de cohortes de travailleurs spécialisés nécessaires à l'industrie .

Développement socio-économique et communautaire

- Pour avoir une industrie pétrolière gaspésienne prospère, les populations locales doivent avoir accès à ces emplois et à la formation nécessaire à l'industrie. **CELA DOIT ÊTRE LA PRIORITÉ!**
- Un support au développement économique par des programmes de mentora, développement des affaires et ainsi permettre aux entrepreneurs locaux de bénéficier de ces nouvelles opportunités d'affaires et avoir accès à une main-d'oeuvre qualifiée nécessaire à leurs succès.

Éducation et développement des entreprises

Collèges et Universités

- Avec une volonté de permettre au plus grand nombre d'accéder à ces nouvelles opportunités ,nos institutions locales seront mises à contribution par un partenariat avec l'industrie pétrolière de l'Ouest Canadien et un transfert de connaissances par nos partenaires .

Accès au capital pour les entreprises locales

- Le développement de l'industrie pétrolière requiert une multitude d'entreprises de services qui doivent être prêtes à servir 24/7.

Le développement de ces nouvelles entreprises necessitera un accès au capital de développement et d'expansion, mécanismes qui devront être mis en place.

Participation gaspésienne

Planification des infrastructures régionales

- L'industrie pétrolière devra travailler avec le gouvernement québécois et les gouvernements régionaux (MRC, villes..) à la planification d'un développement structuré des infrastructures nécessaires, et ce, en concertation avec les communautés et les entreprises locales.
- Cette planification doit voir au delà de la construction de nouvelles routes, soit des éléments fondamentaux tels la planification de la formation au travail, la coordination du développement local, le travail en équipe avec l'industrie dans un environnement propice au développement de l'excellence locale.
- Les entreprises locales doivent être incluses dans le processus de planification de développement avec les donneurs d'ordres de l'industrie afin de permettre une planification du développement harmonieuse.
- Augmenter et améliorer le réseau de transport de marchandise. Améliorer le service ferroviaire pour le transport du pétrole vers les raffineries. Ceci fonctionne très bien avec un pipeline qui assure une capacité de transport double.

Environnement

Protection de l'environnement

- Afin d'assurer la protection de l'environnement lors de projet pétrolier, l'industrie travaillera avec le gouvernement du Québec pour garantir l'utilisation des meilleures pratiques de l'industrie.
- Un respect total des lois environnementales provinciales et des études environnementales de même qu'une surveillance stricte des sites exploités..
- Le développement pétrolier ailleurs dans le monde est fait d'une collaboration entre les gouvernements locaux et l'industrie qui travaillent main dans la main pour un développement responsable visant la préservation des territoires pour les générations futures.

Partage des revenus des ressources naturelles au Québec

Bénéfices fiscaux et économiques pour la province de Québec.

- La province de Québec recevra des bénéfices sur cinq (5) différents secteurs dans le développement pétroliers:
 - (a) Redevance
 - (b) Location
 - (c) Impôt corporatif
 - (d) Impôt des centaines de travailleurs et entreprises de ce secteur d'activités.
 - (e) Revenu d'investissement dans les entreprises pétrolières.
- Le résultat direct des ces nouvelles sources de revenus pour le Québec sera une augmentation de la prospérité et du niveau de vie pour toute la population.
- On peut anticiper que ces nouvelles sources de revenus feront du Québec une province plus forte sur le plan économique.

Les prochaines étapes

Un pas à la fois

- Les entreprises pétrolières du secteur privé telles Mundiregina Resource et les autres joueurs sont engagées à développer cette ressource de façon socialement, environnementalement et économiquement responsable.
- Mundiregina Resources travaille avec différents groupes gaspésiens au développement d'un cadre de travail pour établir un processus qui inclura la création d'emplois et la formation dans ce secteur .
- Les entreprises pétrolières ont besoin de savoir qu'un cadre législatif adéquat existe visant à obtenir, dans un temps raisonnable, les permis, études environnementales et autorisations nécessaires au développement de l'industrie.
 - C'est une situation gagnante de travailler ensemble!
- Nouvelles occasions d'affaires. Mundiregina Resources en travaillant de concert avec les organismes économiques locaux et régionaux, aidera à l'identification des besoins en support, services et occasions d'affaires.

Le rêve pour le Québec

- En avant pour le rêve de Champlain et Cartier!
- Il en découlera un impact économique positif énorme en Gaspésie et des milliers de personnes auront l'occasion de participer activement au marché du travail. La population pourra ainsi demeurer en région et profiter d'emplois hautement rémunérés et espérer un futur prospère.

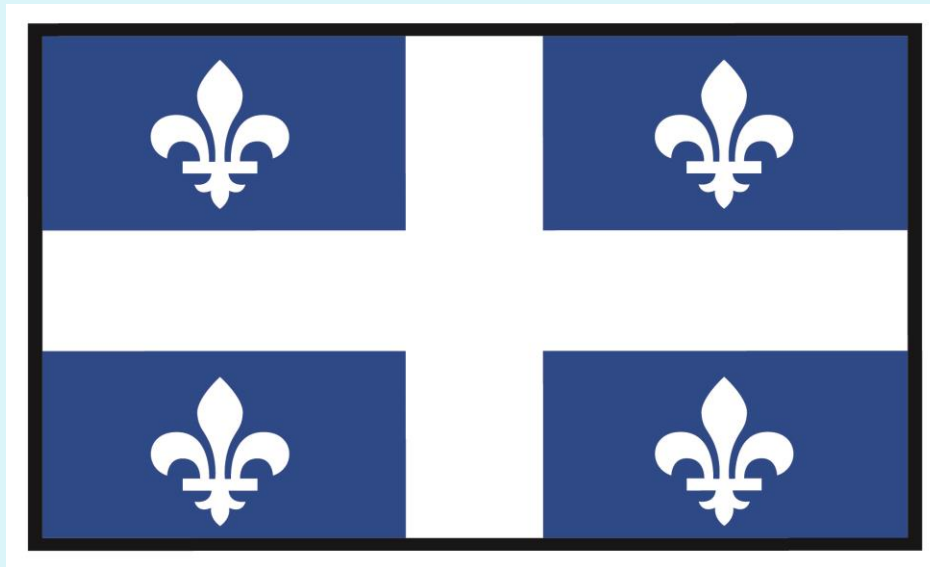
Mundiregina Resources Canada/ABBA Quebec Resources,

www.mundiregina.com

marketing@mundiregina.com

Le Rêve de Champlain et Cartier

L'indépendance énergétique pour le Québec



Proposition de coentreprise en Gaspésie par Mundiregina Resources Canada Inc.

- Le Québec a démontré sa capacité à réaliser de grands projets (Baie James, etc.)
- Le Québec est en croissance et son indépendance pétrolière est un point fondamental pour assurer sa prospérité: **le développement durable des ressources implique de consommer localement ce qui est produit localement**
- Les défis et opportunités qu'implique la création d'une infrastructure pétrolière en Gaspésie bénéficieront à 100% à la Province, par des gains économiques importants, la création d'emploi et des retombées pour l'ensemble de la population

Emplois et revenus pour le Québec

- Une étude du CSPG (Calgary, 2013 Convention) révèle que chaque puits foré entraîne le maintien ou la création de 500 emplois
- Après cinq ans d'exploration sur les permis 2008PG948 et 2008PG949 et l'analyse des modèles d'exploration de Pétrolia et Junex en Gaspésie, **Mundiregina est prêt à débiter une campagne de trois forages pétroliers**
- Le développement des ressources en pétrole léger est la prochaine étape pour la compagnie

L'industrie pétrolière au Québec

- L'Alberta fore 20 000 puits chaque année, avec les résultats que l'on connaît
- Au Québec nous avons foré environ 780 puits en 100 ans
- Le développement de l'industrie pétrolière en Gaspésie bénéficiera directement aux secteurs de l'ingénierie, des transports, de l'éducation, des services (avocats, comptables, consultants), de la construction, de la manufacture, pour ne citer que quelques-uns
- Les systèmes pétroliers actifs en Gaspésie et à Anticosti sont un atout multi générationnel pour tous les québécois

La Gaspésie proche des marchés mondiaux

- La Gaspésie est proche des marchés mondiaux et sera économiquement compétitive
- La Péninsule n'est pas isolée à l'intérieur des terres comme l'Alberta ou la Saskatchewan
- Le cours du brut des provinces de l'ouest suit le WTI (Western Texas Intermediate) tandis que la Gaspésie aura accès au cours du Brent, avec un différentiel d'environ 20\$ le baril, et économisera sur les coûts de transport
- La construction d'oléoducs d'un océan à l'autre n'est pas nécessaire
- Le pétrole Gaspésien peut être acheminé à la côte par des oléoducs courts

Une nouvelle province pétrolière

- Le statut actuel de la Gaspésie (seulement trois compagnies sont actives en exploration) n'est pas sain
- Une grande partie de la Péninsule est présentement explorée par seulement deux compagnies, tandis qu'en Alberta la moyenne des terrains est de 25 000 acres environ
- La Péninsule et l'Île d'Anticosti doivent s'ouvrir à la compétition et à de nouvelles idées et stratégies d'exploration. Une saine compétition accélèrera le rythme des découvertes

Positionnement maritime de la Gaspésie

- La Gaspésie est 3 000 km plus proche des marchés européens que ne l'est l'ouest canadien, ce qui représente des économies substantielles
- Accès facile aux marchés asiatiques par la mer
- Proche des raffineries locales
- Bon potentiel portuaire en eaux profondes

Étape par étape

- Une fois la production amorcée, ouverture des autres permis à la concurrence
- Les majeures sont restées à l'écart en raison des incertitudes sociales et politiques
- La production établie va générer une forte demande pour ces permis
- Le futur commence aujourd'hui, les étudiants de maintenant sont le futur de l'avenir pétrolier du Québec

Développer de nouveaux prospects

- En 1961 lorsque la Lybie a offert des permis d'exploration, les majeures se sont positionnées parce que le gouvernement a su démontrer un support clair et parce que la géologie était encourageante
- Qu'arriva-t-il ? Parce que la région n'avait pas d'historique d'exploration, Shell a dépensé plus de 50 millions de dollars (équivalents aujourd'hui à 800 millions) et n'a fait aucune découverte significative. De même pour Esso

Développer de nouveaux prospects (suite)

- Ceci est normal en exploration pétrolière. Les majeures on foré au mauvais endroit dans les premiers temps et n'on rien trouvé: il faut du temps pour identifier et comprendre un nouveau système pétrolier
- Occidental Oil (OXY) a acquis des permis dans une 2^{ème} phase et a foré dans une région et des structures délaissées par les majeures, et a fait des découvertes importantes
- Les découvertes majeures de OXY étaient localisées dans des cibles récifales. Des récifs, des récifs et encore des récifs, comme ceux documentés en Gaspésie, et chargés en pétrole léger et doux (sans sulfure d'hydrogène)

La société et les citoyens du Québec

- La société québécoise doit absolument bénéficier de la nouvelle prospérité pétrolière
- Fondamentalement, nous sommes locataires d'un actif québécois et les profits doivent être équitablement répartis entre tous les intervenants. Pour le gouvernement, cela se traduit par des royautés, des loyers, des taxes et des retombées économiques
- Des milliers de Québécois auront accès à de nouveaux types d'emplois bien rémunérés dans plus de 20 secteurs directement ou indirectement reliés à l'industrie pétrolière
- L'impact régional pour la Gaspésie sera majeur (on peut se référer à l'histoire d'Aberdeen en Écosse) et aura un effet démultiplicateur à travers l'ensemble de la Péninsule grâce aux contracteurs impliqués
- Nous pourrons enfin juguler l'exode rural – le développement du secteur pétrolier en Gaspésie pourra même attirer des travailleurs extérieur

Un bénéfice pour tous les Québécois: l'indépendance énergétique

- La prospérité et les revenus tirés de l'industrie pétrolière doivent demeurer au Québec, par des formules de coentreprise (joint ventures) publiques et privées, locales et au sein de la province. Nous devons maintenir ces actifs au Québec, aujourd'hui et pour les générations futures
- L'indépendance énergétique a une signification différente pour chacun, mais pour la plupart cela se traduit essentiellement par la capacité à décider soi-même de l'orientation que nous donnons à notre économie, aujourd'hui et demain. Le Québec sera libéré de sa dépendance envers les ressources extérieures

Le pétrole léger de Gaspésie

- Le pétrole léger est en forte demande et son prix est élevé comparé aux autres ressources fossiles
- Le pétrole léger est moins polluant que les autres formes d'hydrocarbures liquides
- Le pétrole léger nécessite moins de traitements pour être commercialisable, comparé au pétrole lourd issu des sables bitumineux
- Le pétrole léger de Gaspésie présente aussi un avantage majeur de part sa localisation géographique

Le forage horizontal:

Un changement majeur

- Cette technique a revitalisé le secteur pétrolier
- Elle permet d'atteindre plusieurs cibles à partir d'un site de forage unique, réduisant ainsi l'emprunte environnementale
- Elle permet aussi d'atteindre des zones jusqu'à présent inaccessible

L'optimisation des ressources conventionnelles et non-conventionnelles

- Les professionnels de l'industrie (géologues, géophysiciens et ingénieurs), qui améliorent constamment les techniques disponibles, sont presque absents au Québec
- Les progrès réalisés dans d'autres pays, y compris ceux considérés comme appartenant au tiers monde jusqu'à peu, sont bien supérieurs à ceux que le Québec connaîtra s'il demeure en retrait
- Les conférences, ateliers, formations spécialisées, etc., ont été largement absents au Québec

L'avenir de l'industrie pétrolière en Gaspésie se joue maintenant

- Nous avons besoin du support et du leadership du gouvernement québécois pour amener le potentiel pétrolier gaspésien à maturité
- En partageant cette vision avec le Québec, le gouvernement pourra contribuer au succès de l'industrie pétrolière dans la Péninsule
- Il est possible d'accéder à l'indépendance énergétique en satisfaisant la demande intérieure puis en exportant les surplus
- Une croissance importante ne sera possible qu'avec le support et le leadership du gouvernement du Québec

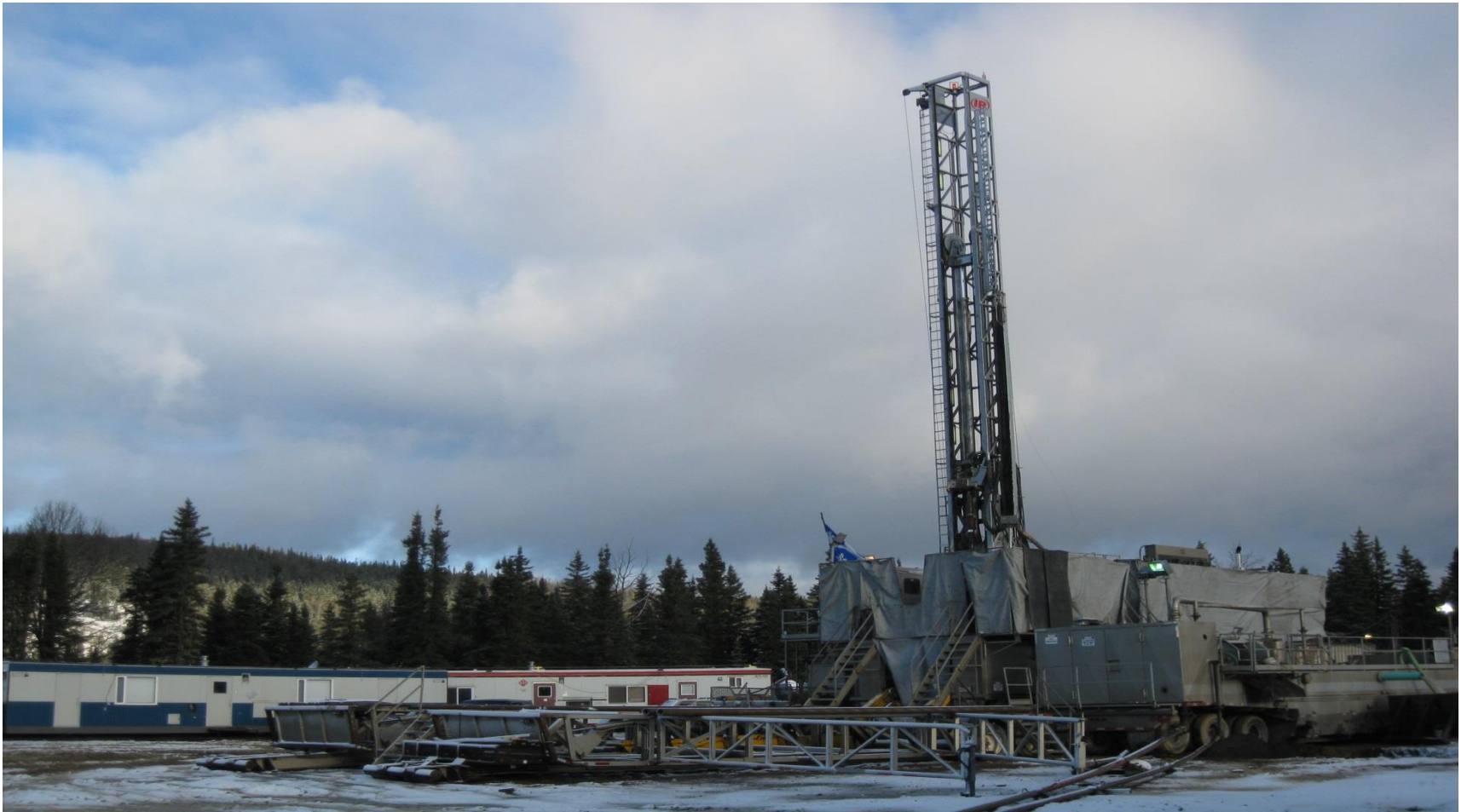
Mundiregina Resources Canada

Le sous-sol gaspésien



- Dévoiler le potentiel économique du développement pétrolier gaspésien.
- Développer notre pétrole gaspésien.

Site de forage 948 nord de Bonaventure



Joueurs majeurs du secteur pétrolier gaspésien

- Junex
- Maurel & Prom
- Petrolia
- Mundiregina Resources
- Petrolympic

Le plan d'action du développement pétrolier gaspésien



Le pétrole gaspésien est la découverte la plus prometteuse depuis un siècle.

Créations
d'emplois / Emplois
à très hauts
salaires

Royauté pour le
Gouvernement du
Quebec

Taxes pour le
Gouvernement du
Québec

Développement
Régional

Effet multiplicateur

Impact économique

Chaque puits foré crée 500 emplois (source CSPG)

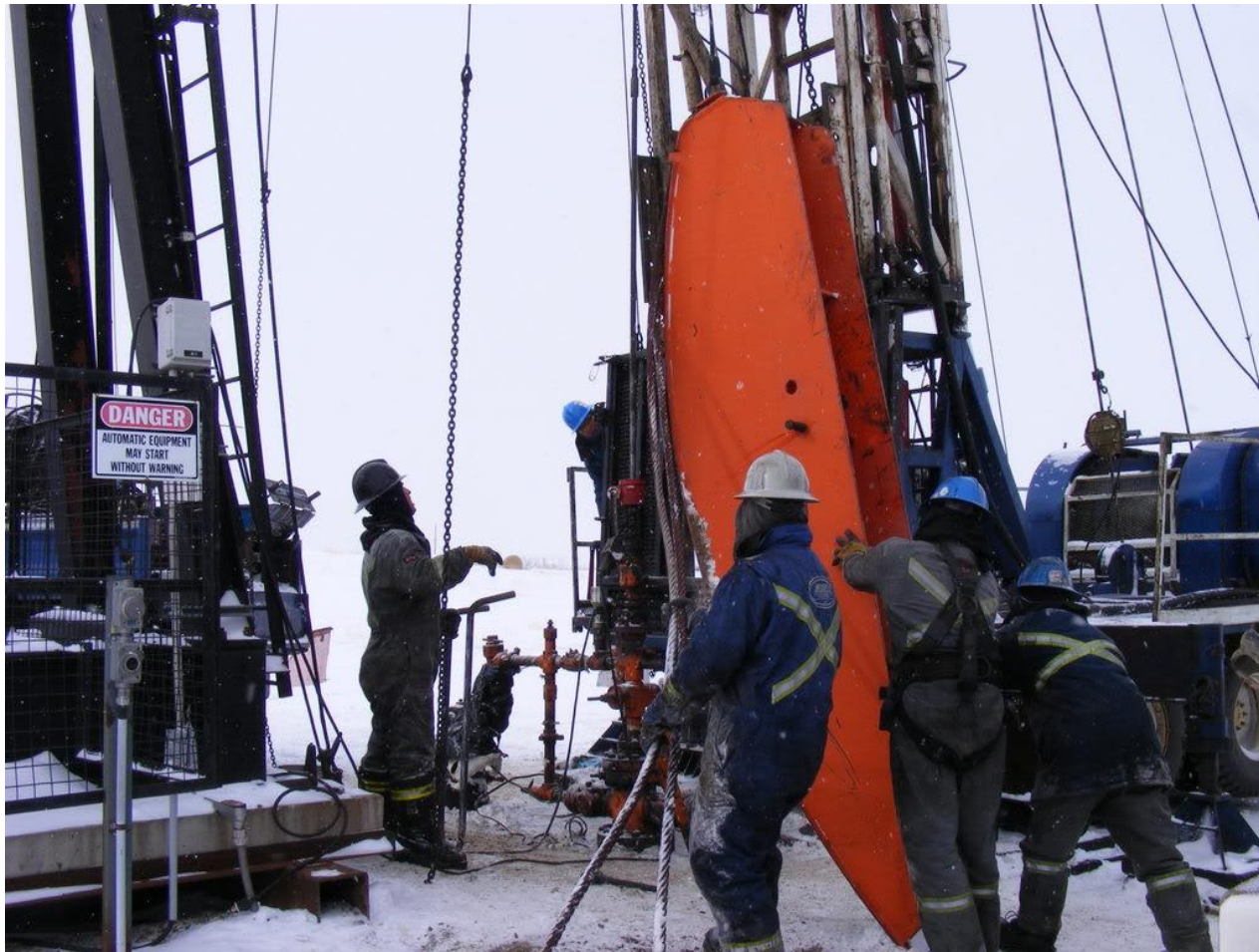
Au cours d'une année de forage modeste débutant par le forage de 15-20 puits par entreprises par année= 30 000 emplois.

À court terme, créations d'environ 10 milliards de dollars en PIB au cours des 10 prochaines années.

Générera plus de 3,5 milliards de dollars en redevances pour le gouvernement du Québec.
Un autre 2 milliards en taxes au fédéral, provincial et municipal.

Créations d'emplois directs
Création d'emplois indirects
Grand impact économique sur l'économie gaspésienne.

Des bénéfices pour les différents secteurs



Plusieurs secteurs de l'économie du Québec

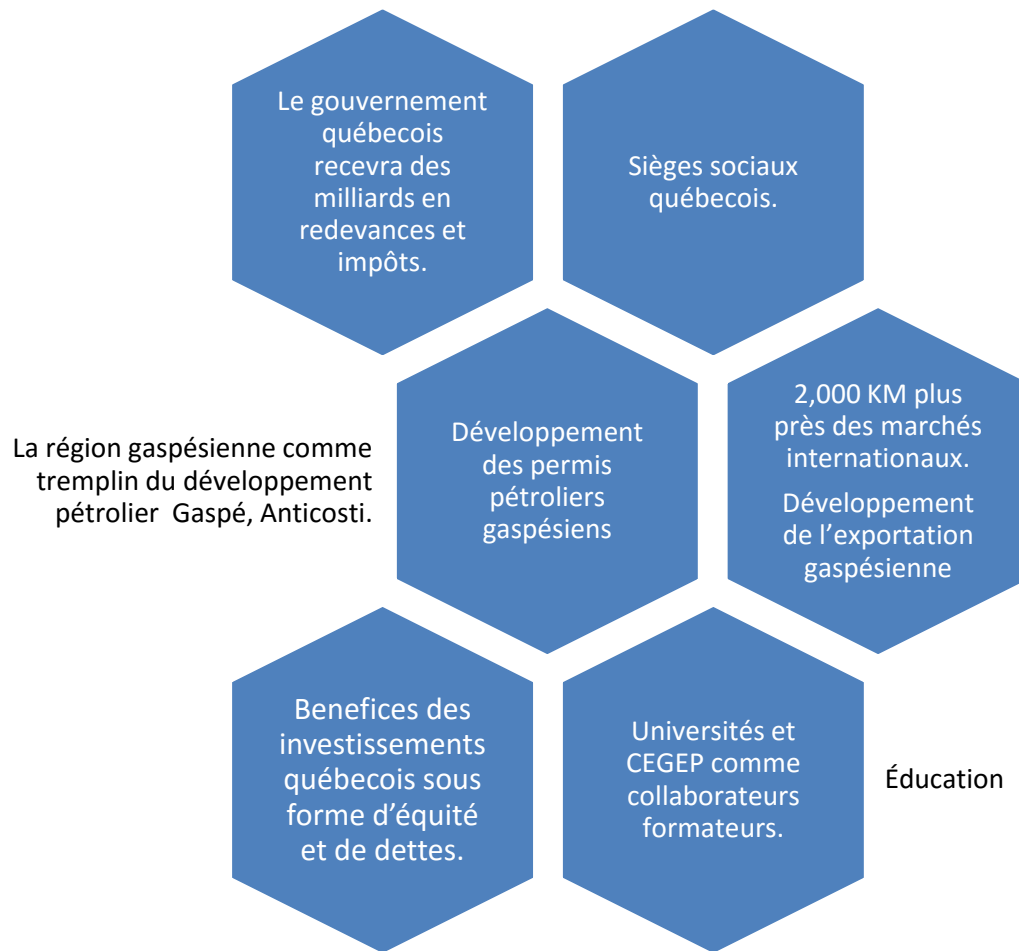
- Ingénierie et technique.
- Construction.
- Transports.
- Légal, Comptabilité, Finance, Immobilier.
- Sièges sociaux à l'intérieur de la province de Québec sous contrôle québécois.

Le développement du pétrole

Gaspésien/Formation/Travailleurs spécialisés



Bénéfice provincial



Plan d'action pour la Gaspésie

Le gouvernement doit confirmer que le Québec est ouvert à l'investissement : Calgary, Houston etc.

Le signal doit être fort et clair.

Un momentum a été créé avec Anticosti.

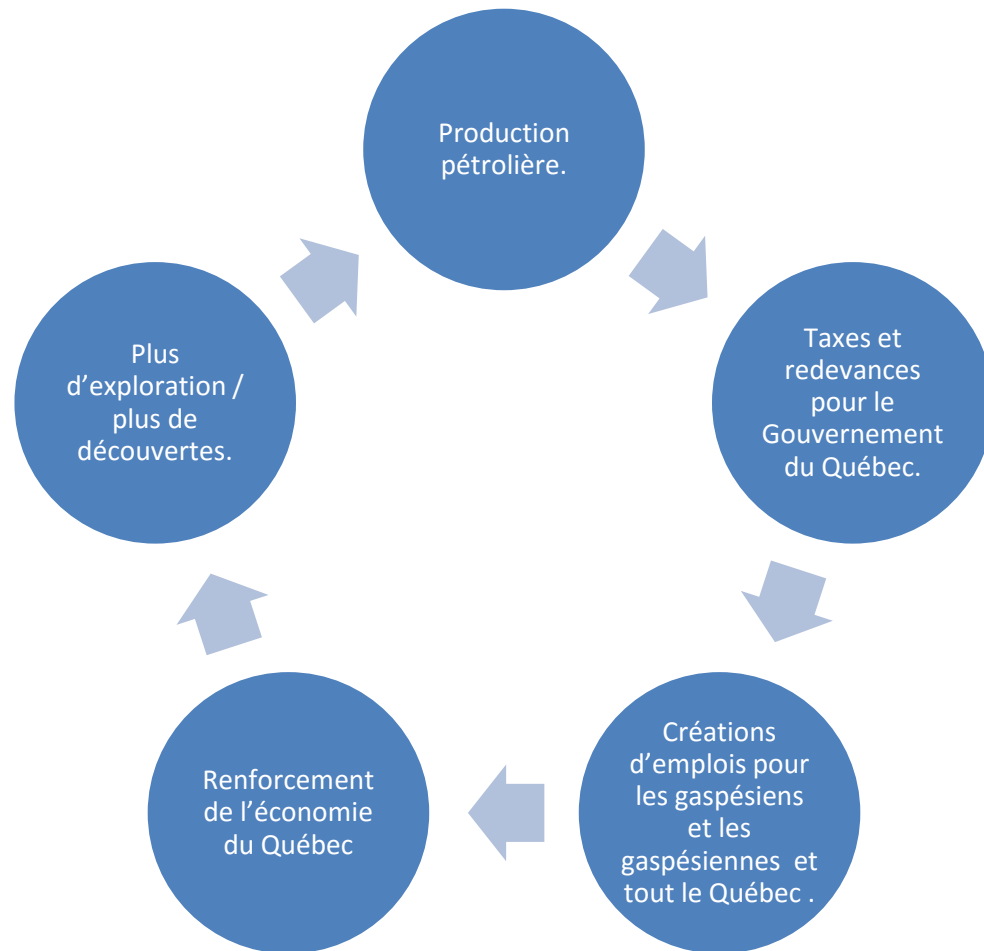
Le monde pétrolier attend maintenant une confirmation officielle de cette ouverture.

La clé de l'avancement du Québec: le pétrole gaspésien .

Progrès: Le Gouvernement et
l'industrie pétrolière doivent travailler
en synergie comme une équipe



Créer une industrie à valeur ajoutée en Gaspésie



La formation de la main-d'oeuvre doit débuter maintenant

- Formation d'une main-d'oeuvre qualifiée est nécessaire, industrie et Gouvernement ensemble.
- Nous avons un manque de travailleurs qualifiés québécois qui devront être formés aux différents emplois reliés aux hydrocarbures.
- Moment de transformation dans l'histoire de l'emploi au Québec avec une toute nouvelle industrie. Emplois bien rémunérés.

Synergie

The diagram consists of two large blue arrows pointing towards each other, meeting at a central point. The left arrow contains the text 'Le Gouvernement du Québec dans un rôle de visionnaire et de leader.' and the right arrow contains the text 'Les différentes entreprises pétrolières développent cette vision.' The entire diagram is set against a white background.

Le Gouvernement du Québec dans un rôle de visionnaire et de leader.

Les différentes entreprises pétrolières développent cette vision.

Vision de Champlain et Cartier

- Quand Champlain et Cartier sont arrivés dans le nouveau monde, Ils l'ont fait dans un esprit de développement, d'aventure et d'exploration.
- Nous devons reviver cet esprit qui a fait du Québec ce qu'il est. Baie James, Bombardier, Lavalin, Université Laval, Montréal, McGill.

Le futur du développement du pétrole gaspésien doit débuter aujourd'hui

Québec doit participer aux conventions à travers le monde pour démontrer notre ouverture au développement pétrolier dans l'Est de la province. Gaspésie, Anticosti etc.

- Le résultat sera la création de milliers d'emplois bien rémunérés.

Le développement des canaux de communication qui doivent devenir plus efficaces entre l'industrie et le Gouvernement. Une attitude inclusive bénéficiera à la société québécoise.

- Le résultat sera une transformation positive de l'économie du Québec.

Ce rapport a été préparé par
Mundiregina Resources Canada/ABBA Quebec
Resources,

Pour plus d'info

Code acces:LightOil

Mot de passe: ABBA

www.mundiregina.com

marketing@mundiregina.com

Light Oil Exploration Potential for Devonian-Silurian (Fortin and Chaleurs Groups) Carbonates/Mudstones, Central Gaspé, Quebec, Canada, near the Grande Rivière Transform Fault*

Linda R. Sternbach¹, Charles A. Sternbach¹, Stéphane Sejourne², and Jerry McCullough²

Search and Discovery Article #10708 (2015)**

Posted January 26, 2015

*Adapted from oral presentation given at AAPG 43rd Eastern Section Meeting, London, Ontario, Canada, September 27-30, 2014

**Datapages©2015 Serial rights given by author. For all other rights contact author directly.

¹Star Creek Energy, Houston, Texas, USA (linda.sternbach@gmail.com, carbodude@gmail.com)

²Mundiregina Resources, St. Catharines, Ontario, Canada

Abstract

Improved seismic processing has made it possible to interpret complex thrusts and transform faults in the Central Gaspé Peninsula. The prospective section includes the Devonian Gaspé (York River) sandstones, Devonian Fortin Group mudstones and carbonates, Devonian-Silurian Chaleurs Group, and Upper Ordovician Matapédia Group (Whitehead Formation). These rocks have demonstrated light oil and gas potential in the eastern Gaspé Peninsula in the Galt Field and Haldimond Field areas currently under development near the York River Syncline. The play for light oil is likely to extend into the Central Gaspé Peninsula. The encouraging results of the ABBA Quebec Resources Mont Alexandre #1 well (2009) have been integrated into an improved geological and geophysical interpretation. The Mont Alexandre #1 well provided much needed Lower Devonian stratigraphic information and log petrophysical measurements, including evidence of hydrothermal dolomitization of limestones and oil-condensate staining on samples. Current surface mapping and subsurface data integration are being done to assess additional areas for straight hole and directional drilling on several untested, thrust-related, anticlinal folds in permits PG 948 and PG 949. PSTM reprocessing (in 2014) of 2008-vintage Vibroseis lines in hills and valleys of the Central Gaspé permit area has improved the imaging of the thrust sheets. Key reflectors (Shiphead, Indian Point) are now mapped as over-thrust and sub-thrust Devonian and Ordovician traps. Cross section log correlation of the Mont Alexandre #1 well log with productive Devonian well log horizons in Galt Field, show similar rock quality and hydrocarbon shows, and

extend the regional potential of the Ordovician-sourced light oil play 45 kilometers southwest into Central Gaspé. The Forillon Limestone found in the Mont Alexander well correlates to the oil pay in the Galt #4.

References Cited

Bourque, P.-A., M. Mao, and D. Kirkwood, 2001, Stratigraphy, tectono-sedimentary evolution and paleogeography of the post-Taconian-pre-Carboniferous Gaspé Belt; an overview: CSPG, Bulletin of Canadian Petroleum Geology, v. 49/2, p. 186-201.

Brouillette, P., N. Pinet, P. Keating, D. Lavoie, D.J. Dion, and R. Boivin, 2006, The Gaspé Peninsula; new gravity and aeromagnetic datasets and their enhancement: Open File Report Geological Survey of Canada, Report #5021.

Lavoie, D., N. Pinet, S. Castonguay, J. Dietrich, P. Giles, M. Fowler, R. Thériault, J.-Y. Laliberté, C. St. Peter, S. Hinds, L. Hicks, and H. Klassen, 2008, Hydrocarbon systems in the Paleozoic basins of eastern Canada – Presentations at the Calgary 2007 workshop: Geological Survey of Canada, Open File 5980, 107 p.

Marcil, J-S., P.K. Dorrins, J-Y. Lavoie, L. Massi, J. Lavoie, N. Mechti, and B. Marcotte, 2013, From Utica to Forillon: an updated review of the oil and gas potential in Quebec: 52nd Annual Conference of the Ontario Petroleum Institute (OPI), Windsor, Ontario, 34 p.

Pinet, N., D. Lavoie, P. Brouillette, D.J. Dion, P. Keating, D. Brisebois, M. Malo, and S. Castonguay, 2005, Gravimetric and aeromagnetic atlas of the Gaspé Peninsula: Geological Survey of Canada, Open File 5020, 68 p.

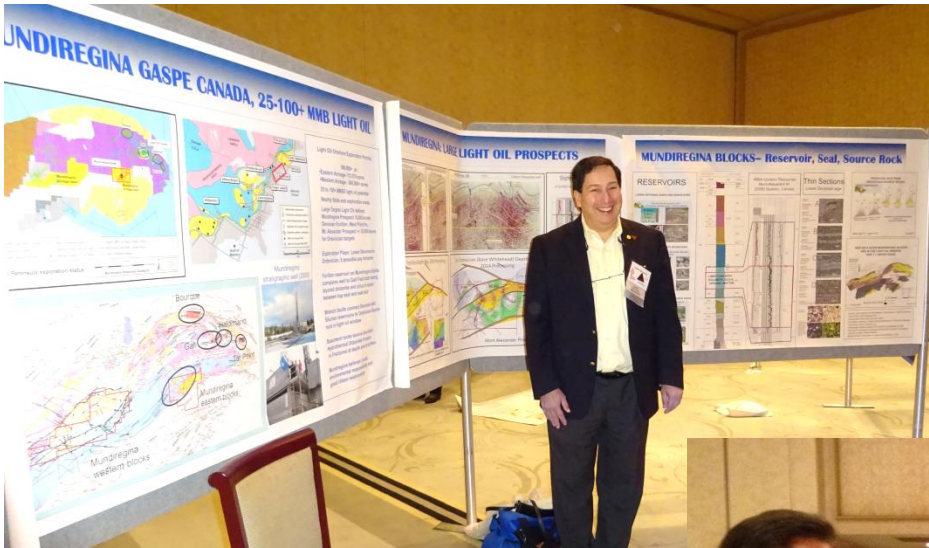
Roy, S. 2008, Thermal Maturation and petroleum generation potential of Diagenesis Belt and the potential hydrocarbons Palaeozoic successions the region of Lake Matapédia, Quebec. Ph.D. thesis, National Institute of Scientific Research - Water, Earth and Environment, Quebec Canada. 147 p.

Light Oil Exploration Potential for Devonian-Silurian (Fortin and Chaleurs Groups) Carbonates/Mudstones, Central Gaspé, Quebec, Canada, near the Grande Riviere Transform Fault

Authors: Linda R. Sternbach¹, Charles A. Sternbach¹, Stephane Sejourne² and Jerry McCullough²
¹Star Creek Energy and ²Mundiregina Resources



London, Ontario Sept 20, 2014



Discussions with Peter Dorrins and Junex staff indicate promising potential at nearby Galt Field based on:

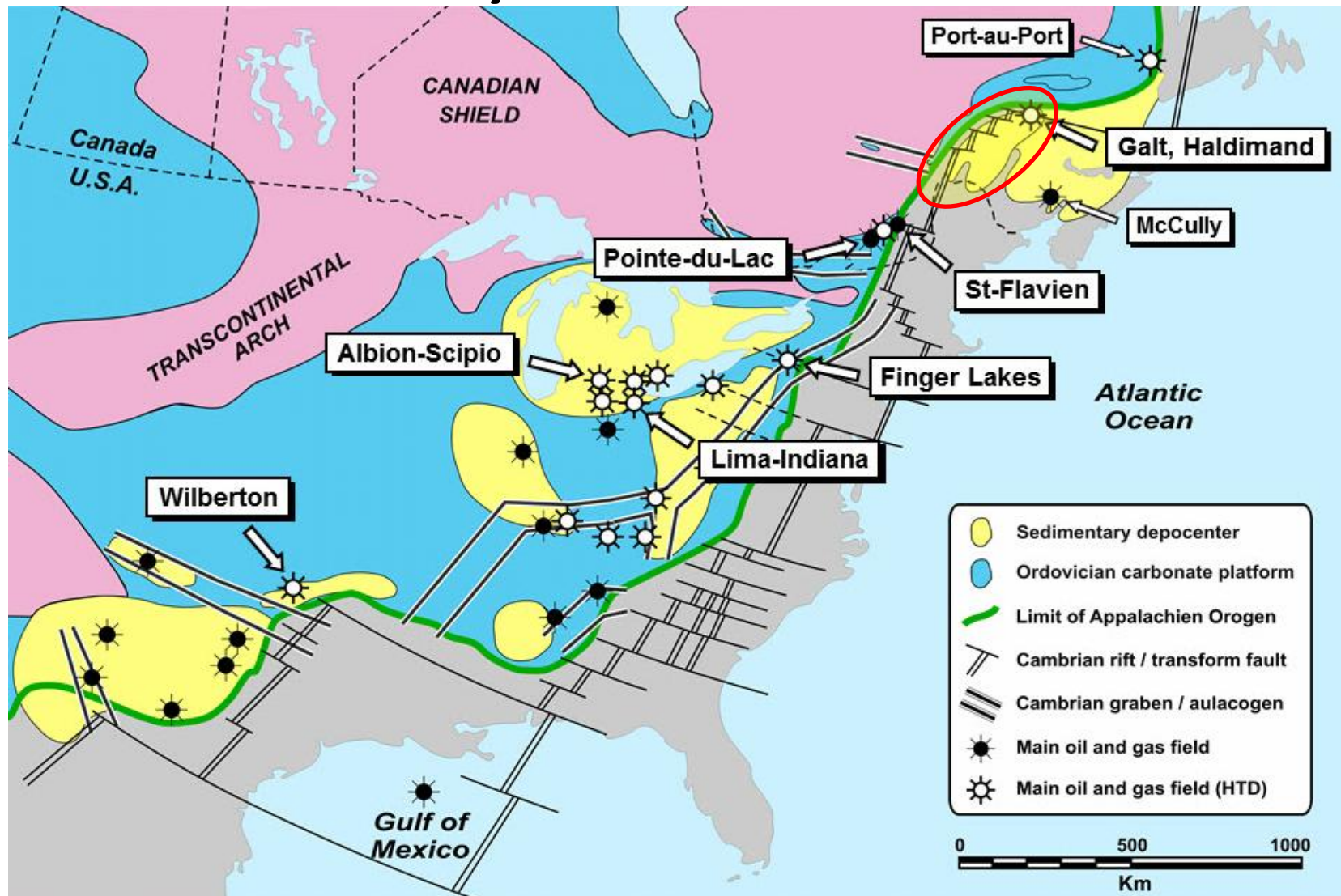
- 10 oil DST's in Galt 4 well
- very high oil saturations on log evaluation ($S_w=20\%$)



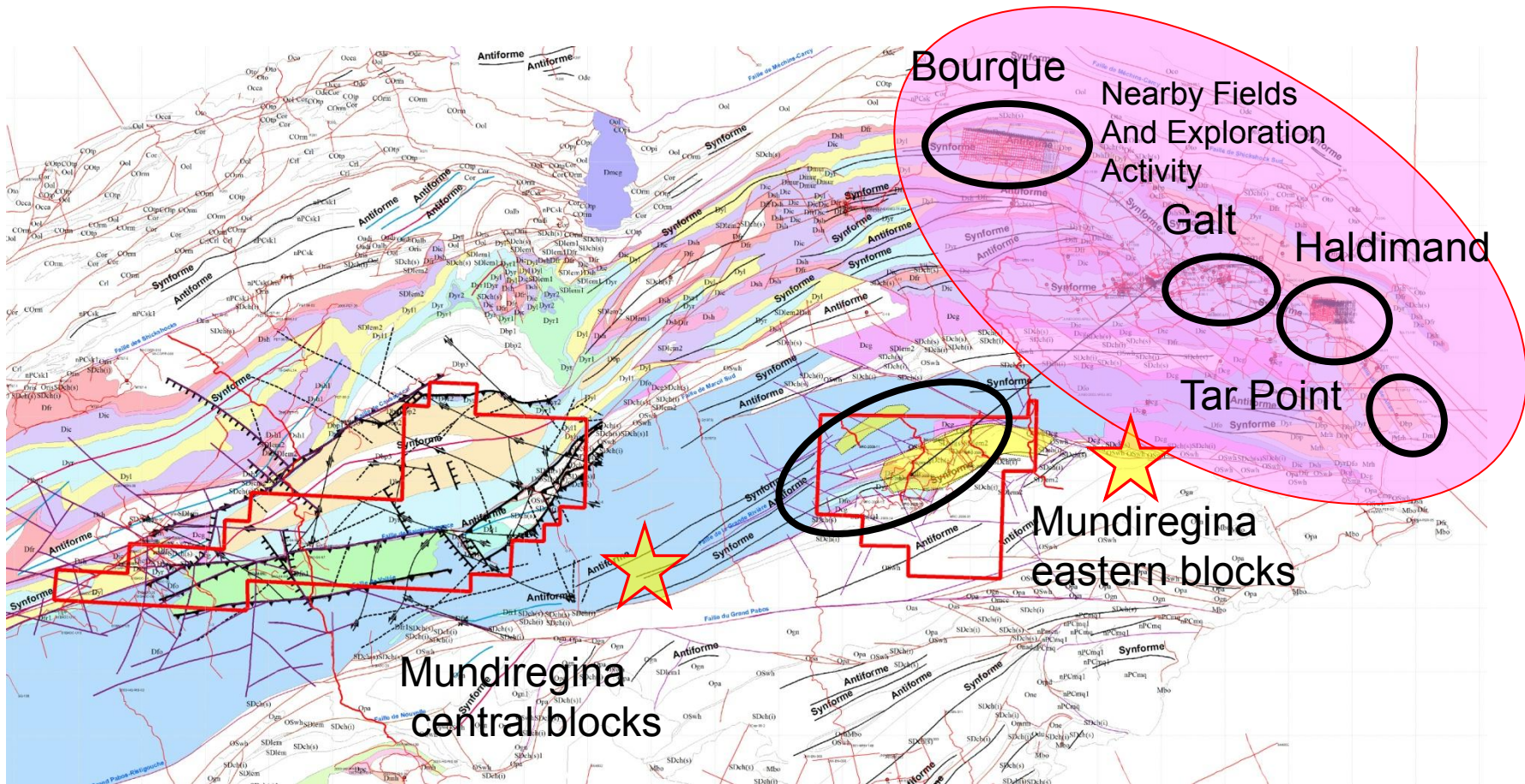
Important Points

- Seismic reprocessing (Aug to October 2014) shows critical aspects of new opportunities
- Robust Inventory of Shallow Oil targets (prospects: Mundiregina, ABBA, B, D, E and F)
- Mundiregina Prospect
 - a 10,000 acre anticline projected from surface folds on lines 8 and 11 with opposite dip on Lower Devonian to Ordovician targets
 - newly recognized fault that could source Hydrothermal Dolomite (HTD) as faults do at Galt Field. HTD common in surface rocks.
 - Forillon reservoir has dolomite and siliceous layered fabric with shale rich Shiphead top seal and Indian Lake seat seal similar to Galt Field
- ABBA Prospect
 - A 43,000 acre anticline shows large undrilled closures at Ordovician level
- Source rocks (SR) max 430 to 500 deg = light oil window
- Abundant oil shows in Devonian through Ordovician rocks at surface shows DUAL active hydrocarbon system comparable to Galt
- Mundiregina Blocks have transform faults, hydrothermal dolomite similar to Galt Field
- Western Blocks have many reservoirs, very large structures
- **Oct 15 2014 processing shows NEW Oct 15 2014 processing shows NEW CHAMPLAIN STRUCTURE ON Line 10B, Central Area**

Main Hydrocarbon Fields

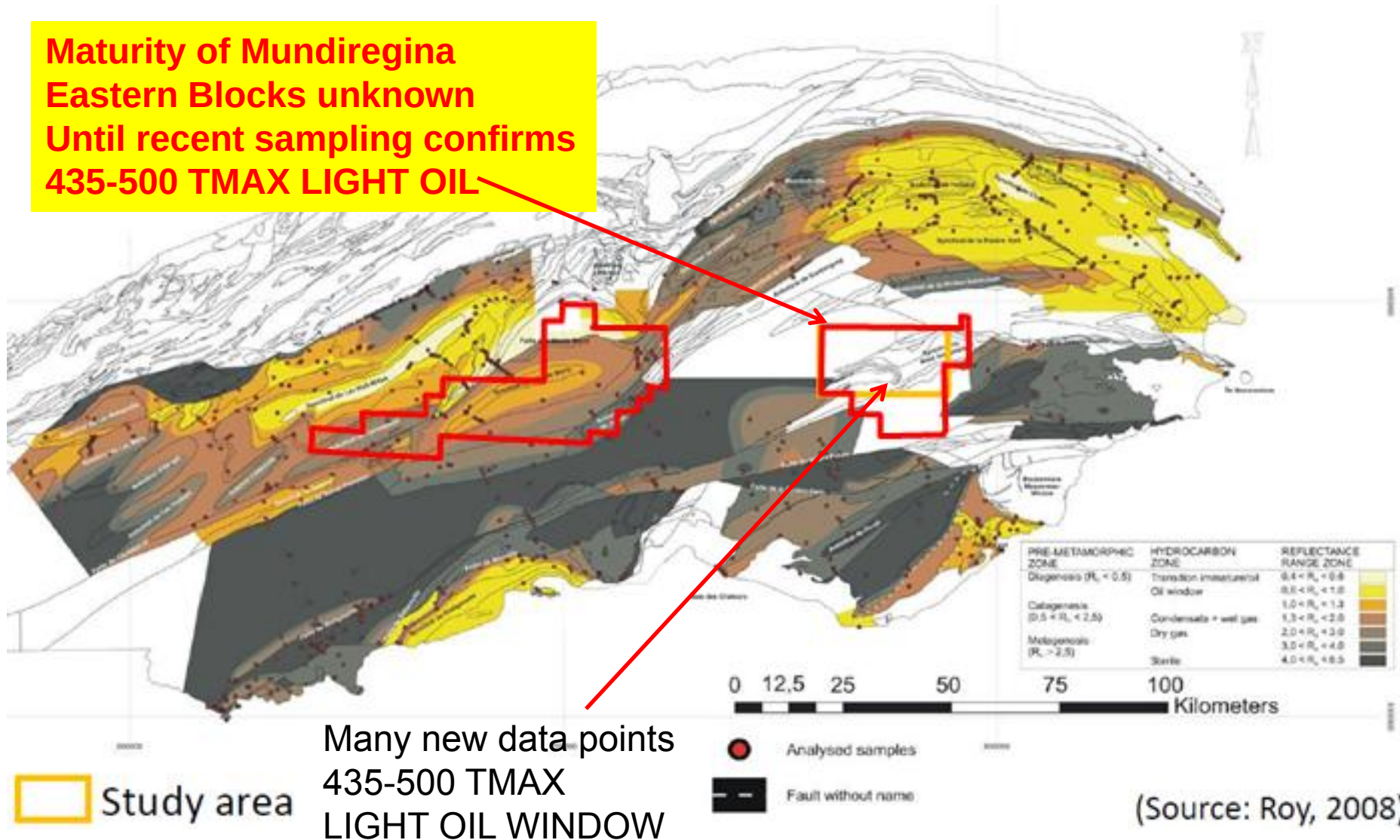


Devonian outcrops



Thermal Maturity Map

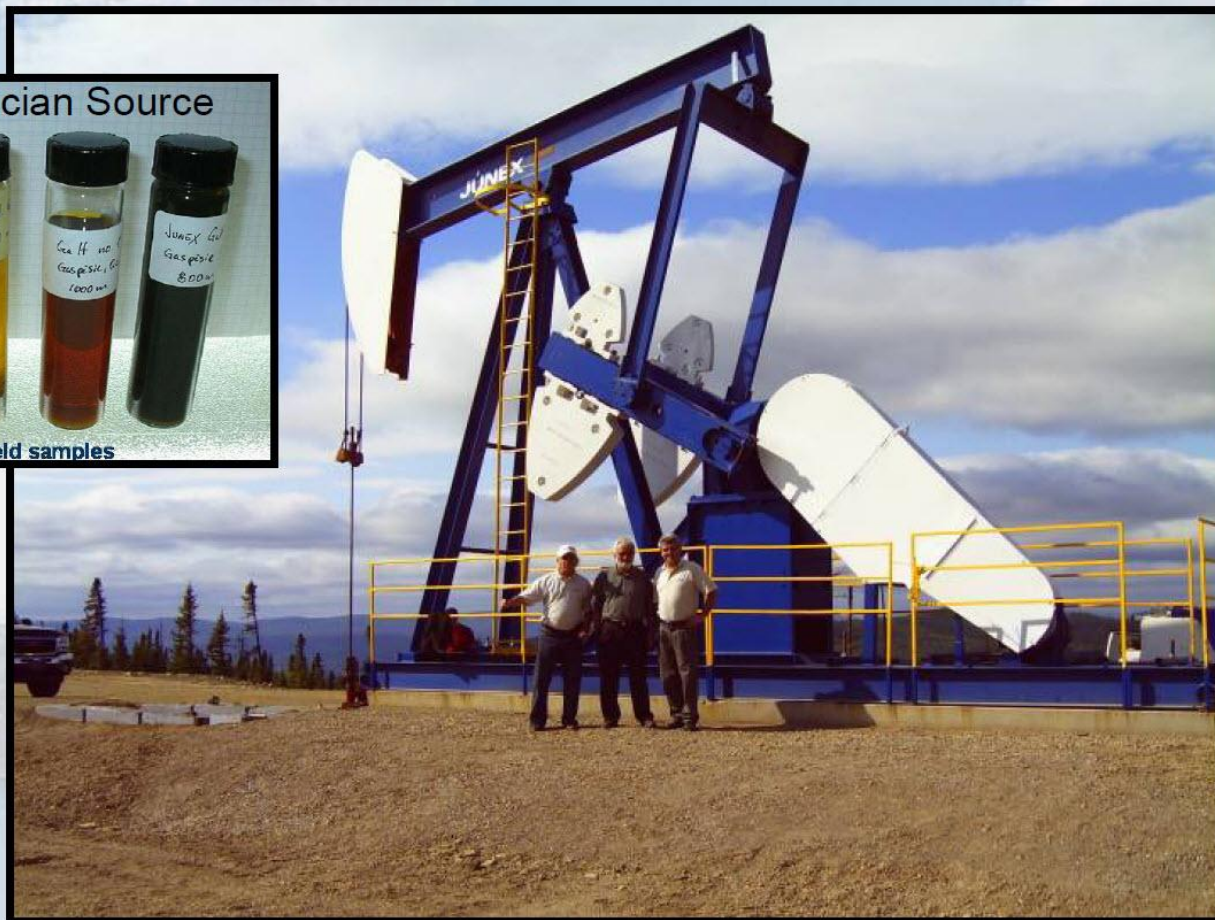
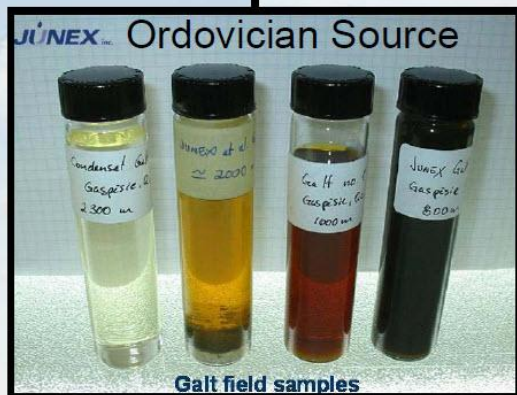
**Maturity of Mundiregina
Eastern Blocks unknown
Until recent sampling confirms
435-500 TMAX LIGHT OIL**



(Source: Roy, 2008)

Galt Prospect – Light Oil

JUNEX



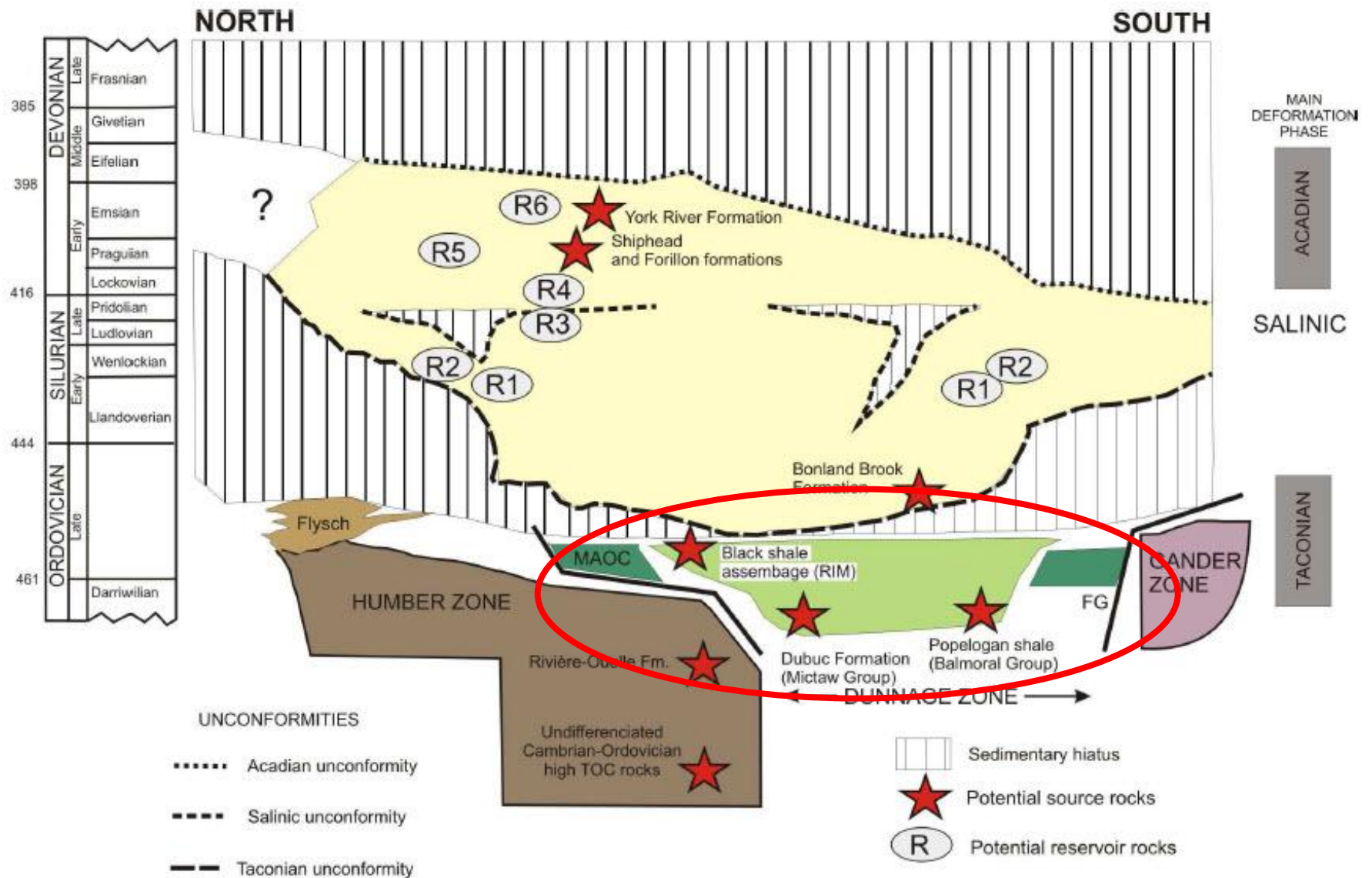


Figure 2: Potential source rocks and potential reservoir units of the Gaspé Belt (from Lavoie et al., 2009). The aim was to explore the Mount Alexandre syncline for R4- and R5-type settings.

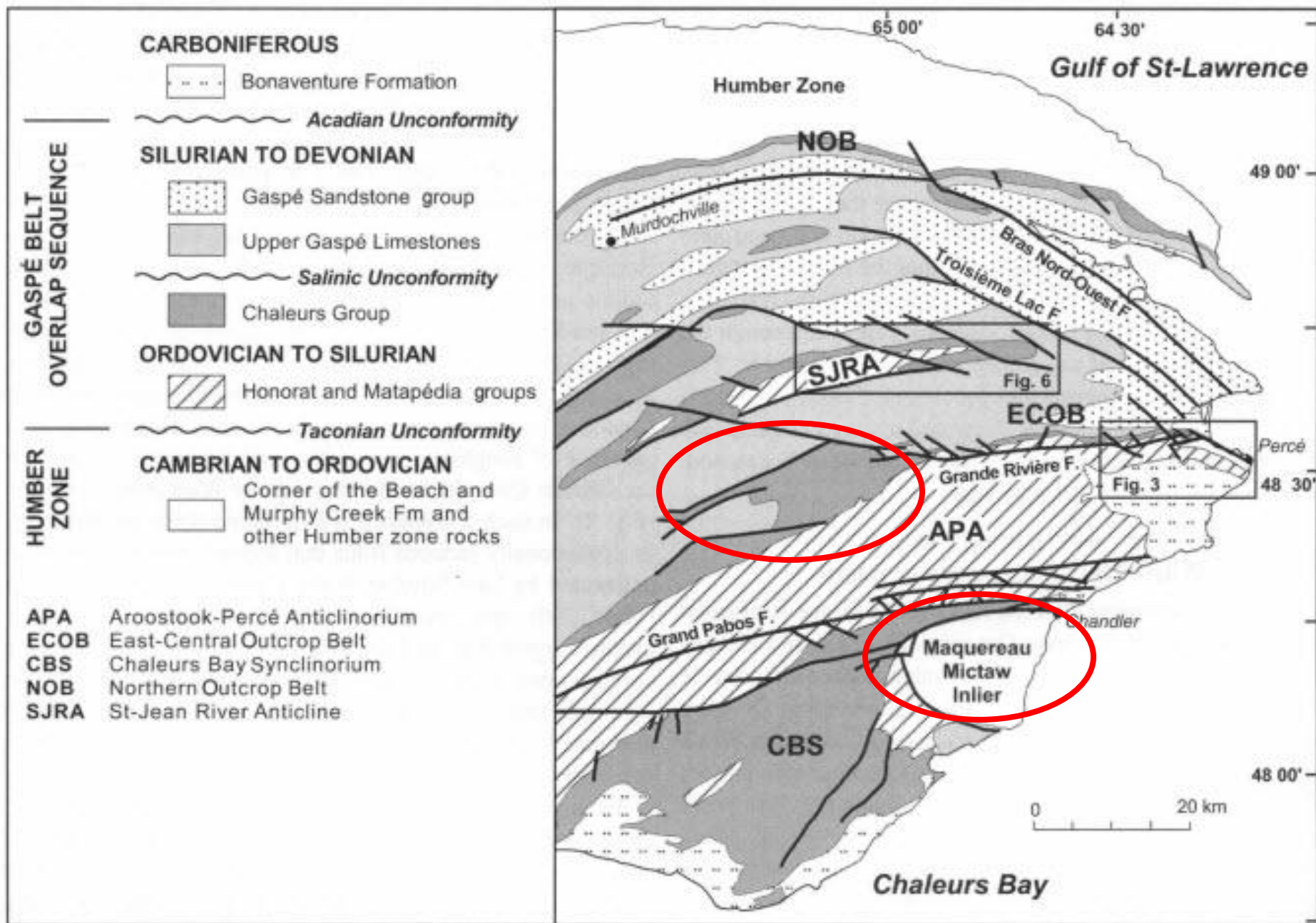
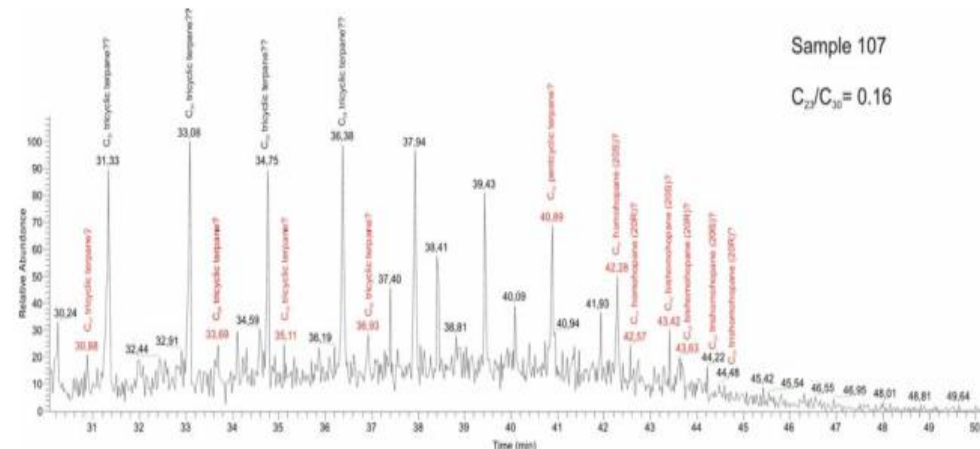
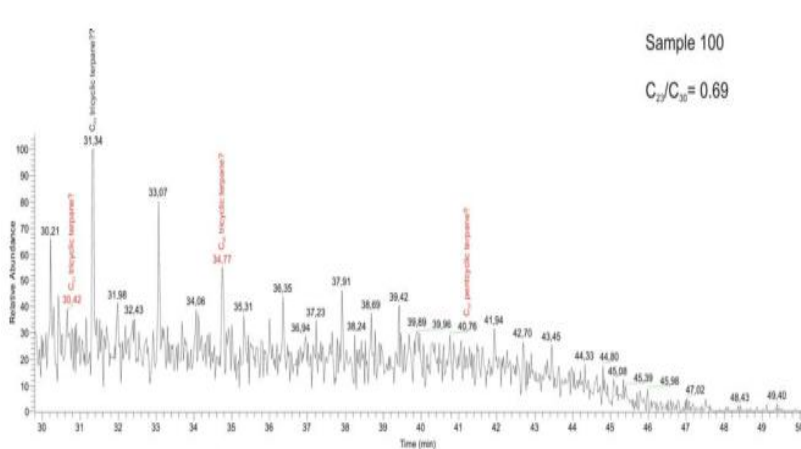


Fig. 1. Geological map of eastern Gaspé Peninsula.

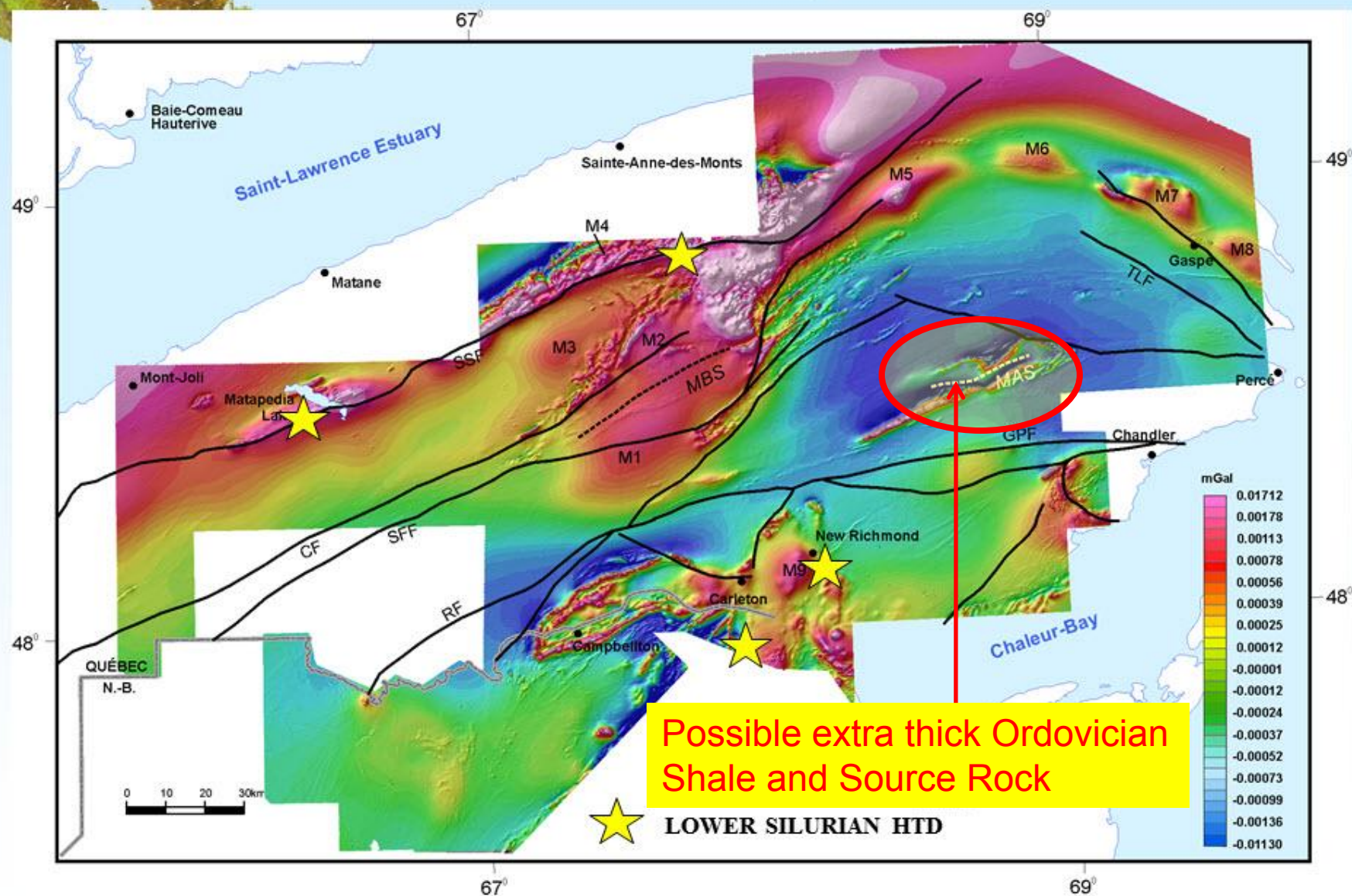
Mixed Ordovician and Devonian Oil source confirmed in surface samples on Mundiregina blocks 948/949

Fritz Neuweiler, PhD, Report submitted to: ABBA Quebec Resources, Inc, 2011, ROCK-EVAL ANALYSIS, GAS CHROMATOGRAPHY, AND MASS-SPECTROMETRY IN SUPPORT TO HYDROCARBON EXPLORATION, EASTERN GASPE' PENINSULA, QUEBEC

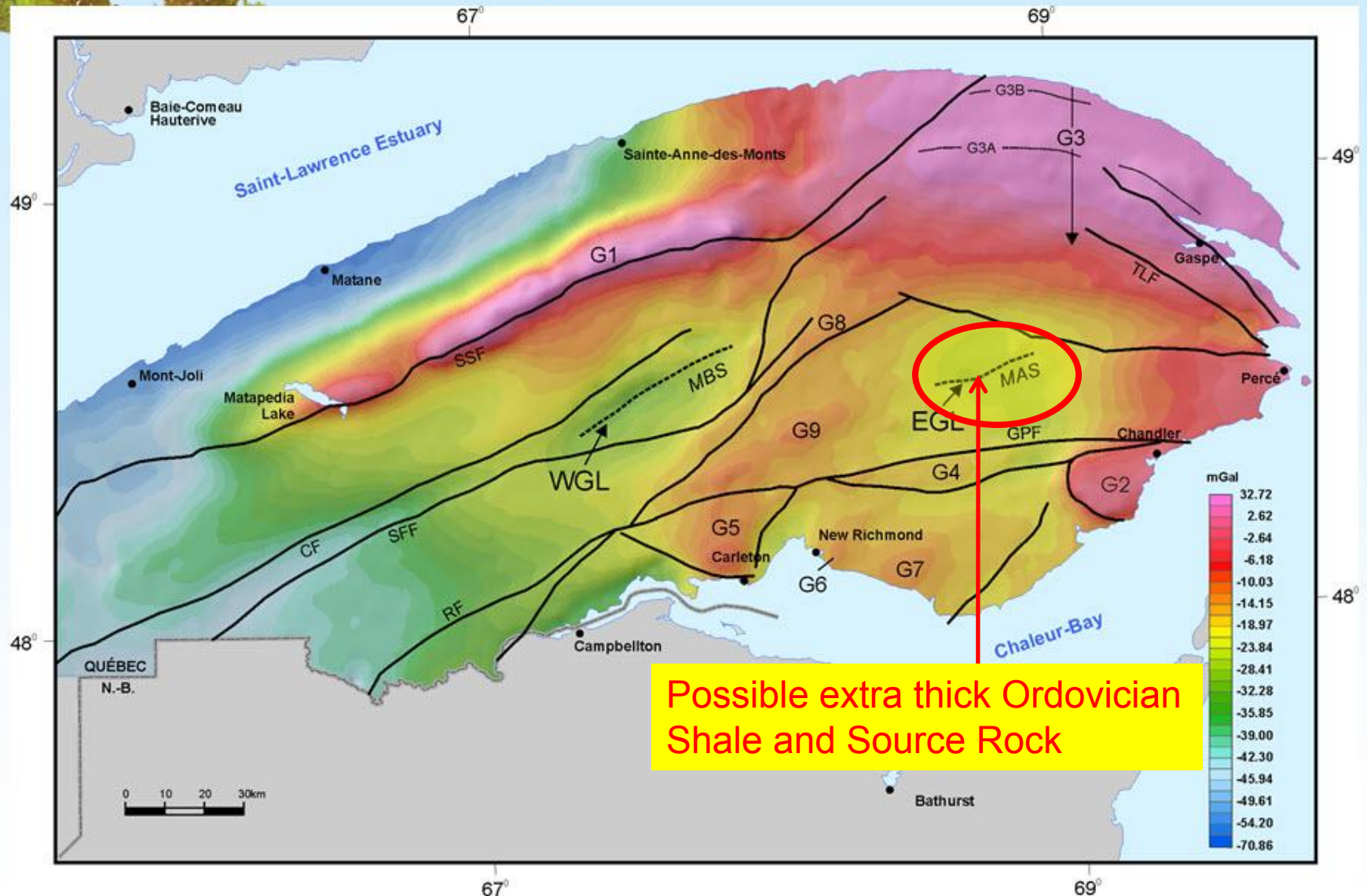
- Gas Chromatography samples confirm and illustrate (sample 100) on page 8 and (sample (107) on page 9 a mixture of Ordovician and Devonian petroleum.
- On page 12: (a) Rock Eval analysis (b) Gas –Chromatography (c) Mass-Spectrometry suggests a mixture of Ordovician (family A) and Devonian (family B) derived petroleum to be present within the lower parts of the York River (sandstone) formation. This interpretation is in support of prior suggestions expressed in Denis Lavoie (GSC) and others (2009). See pg. 13 “ Our Data and interpretations are in support to explore stacked reservoirs of the Galt-Haldimand type “ (Lavoie et al , 2009, Fritz Neuweiler 2010)



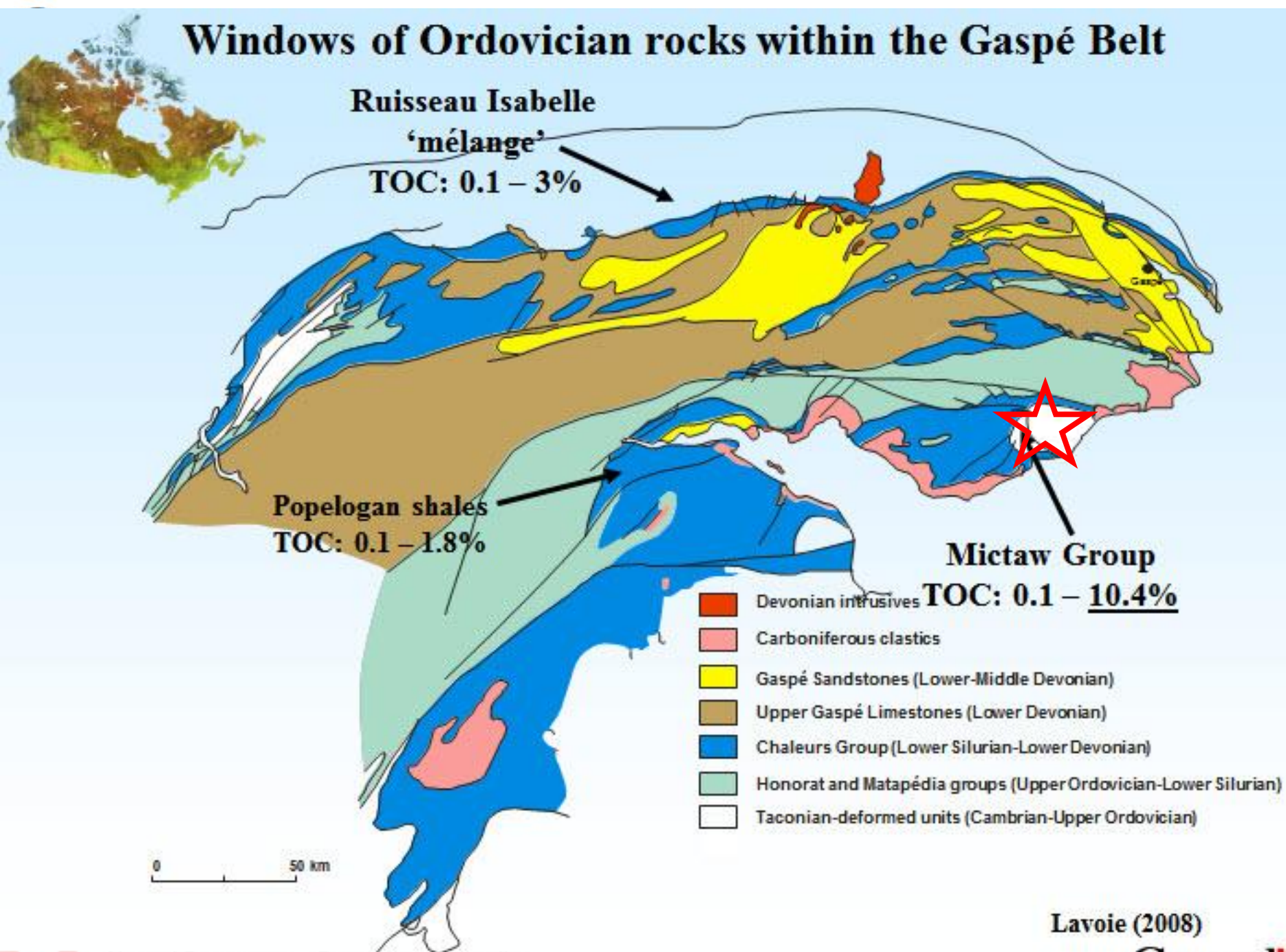
Residual total magnetic field



Bouguer anomaly map



Windows of Ordovician rocks within the Gaspé Belt



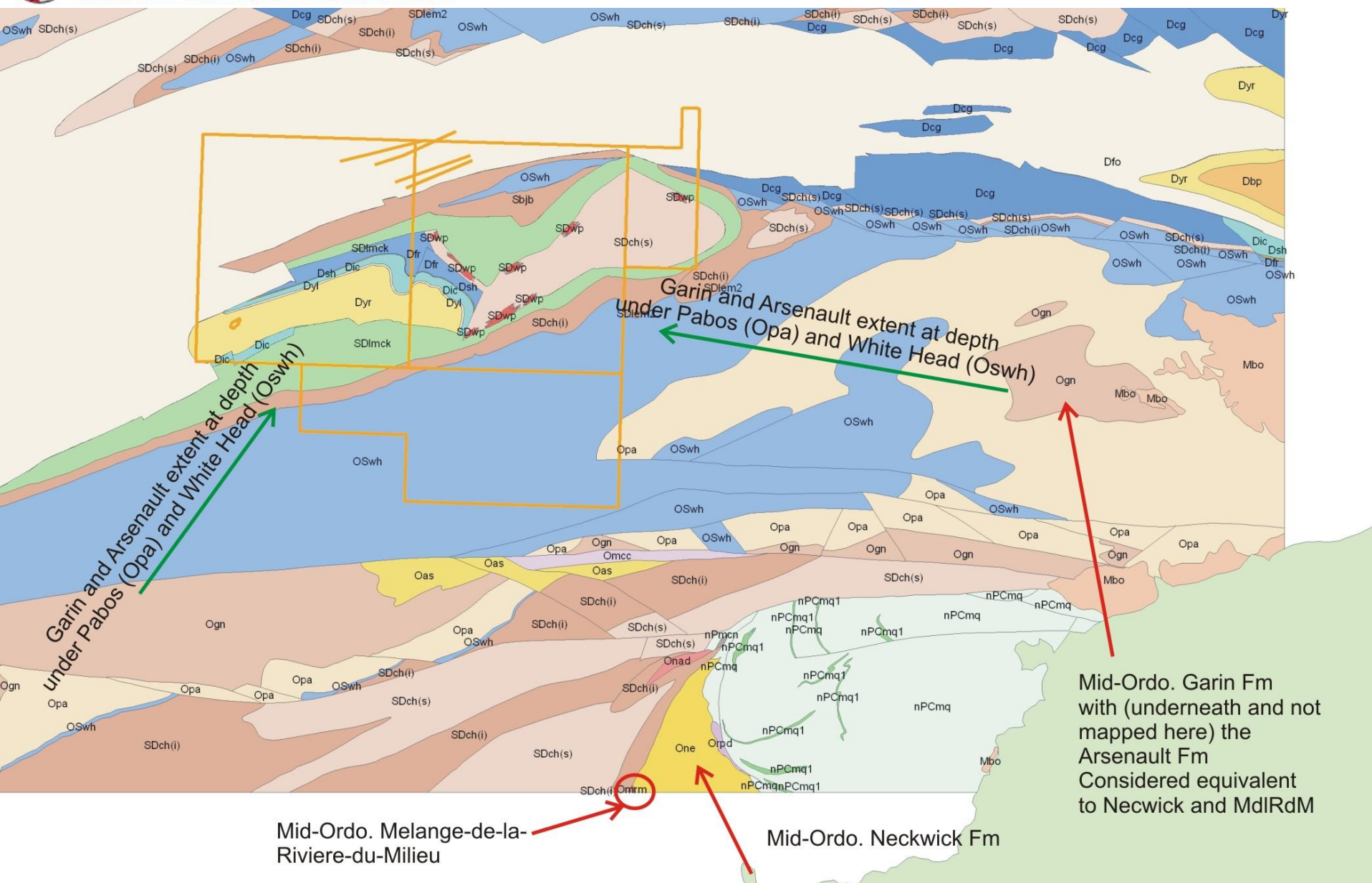
Lavoie (2008)

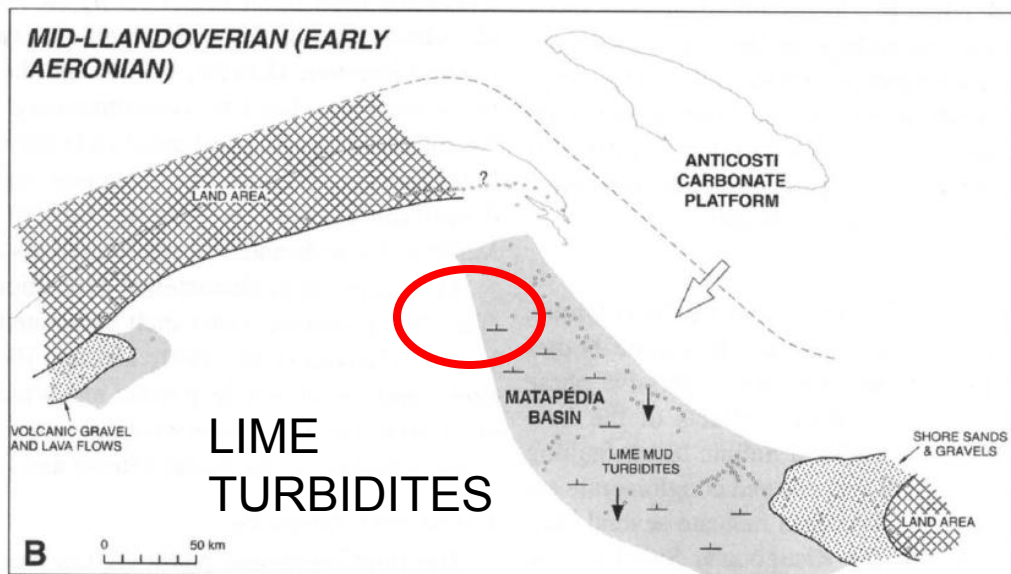
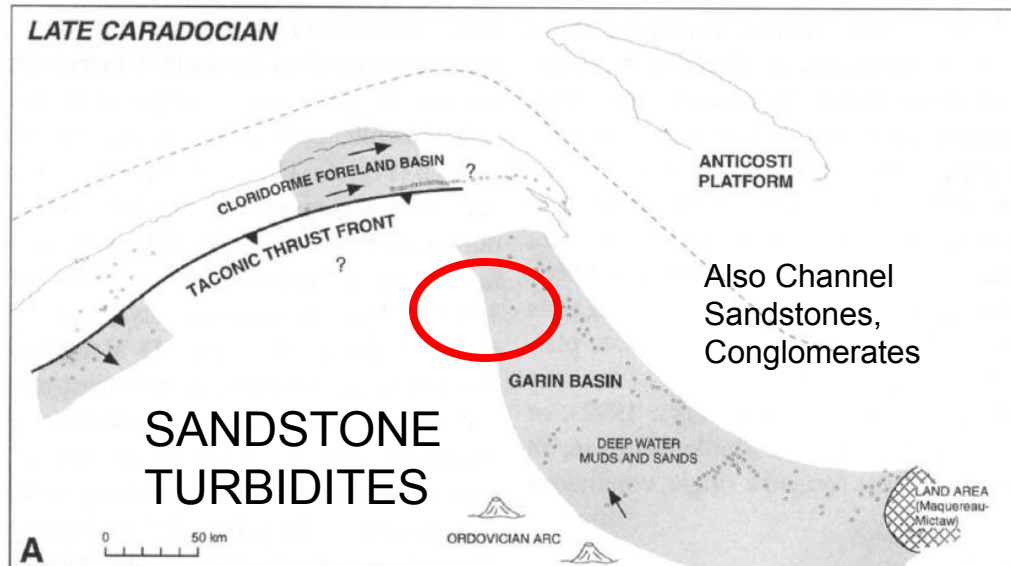
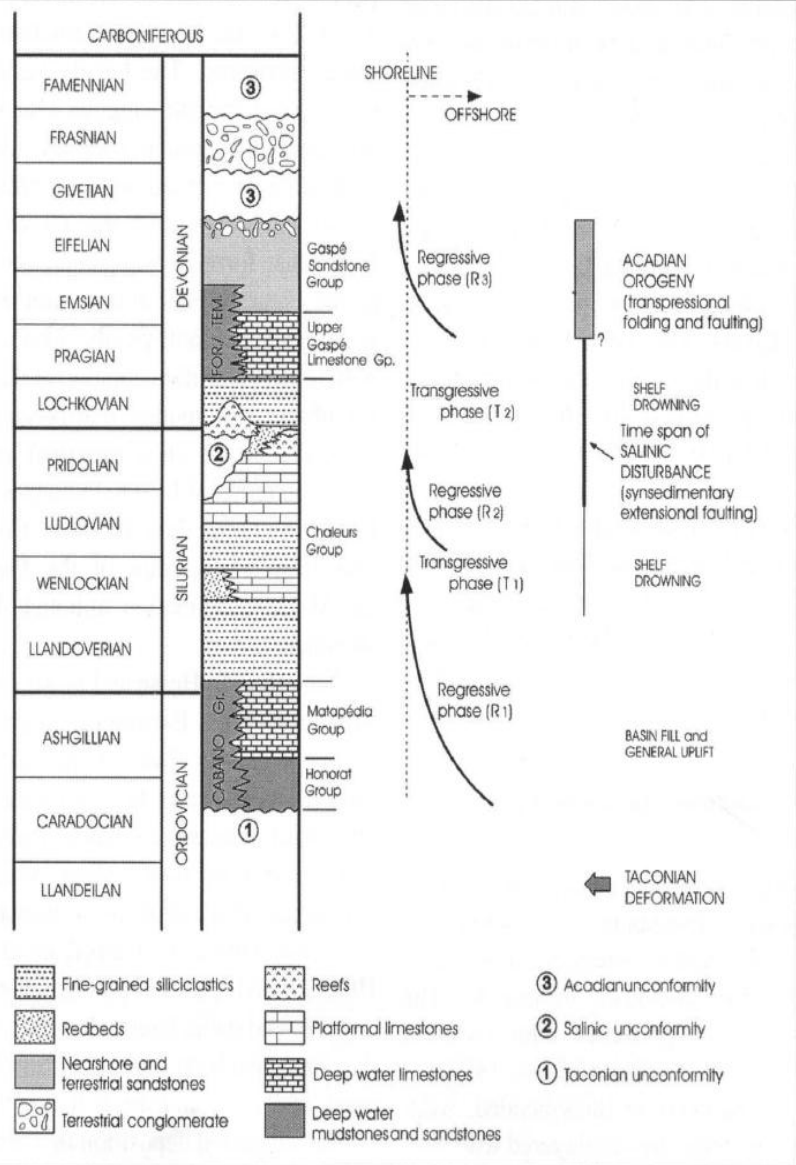


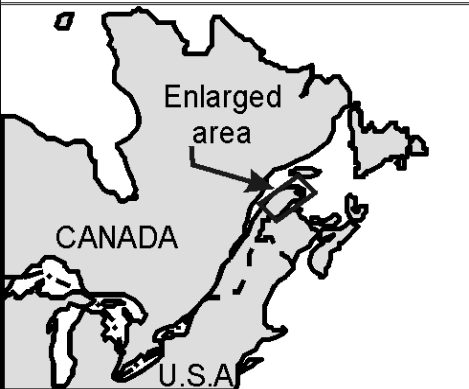
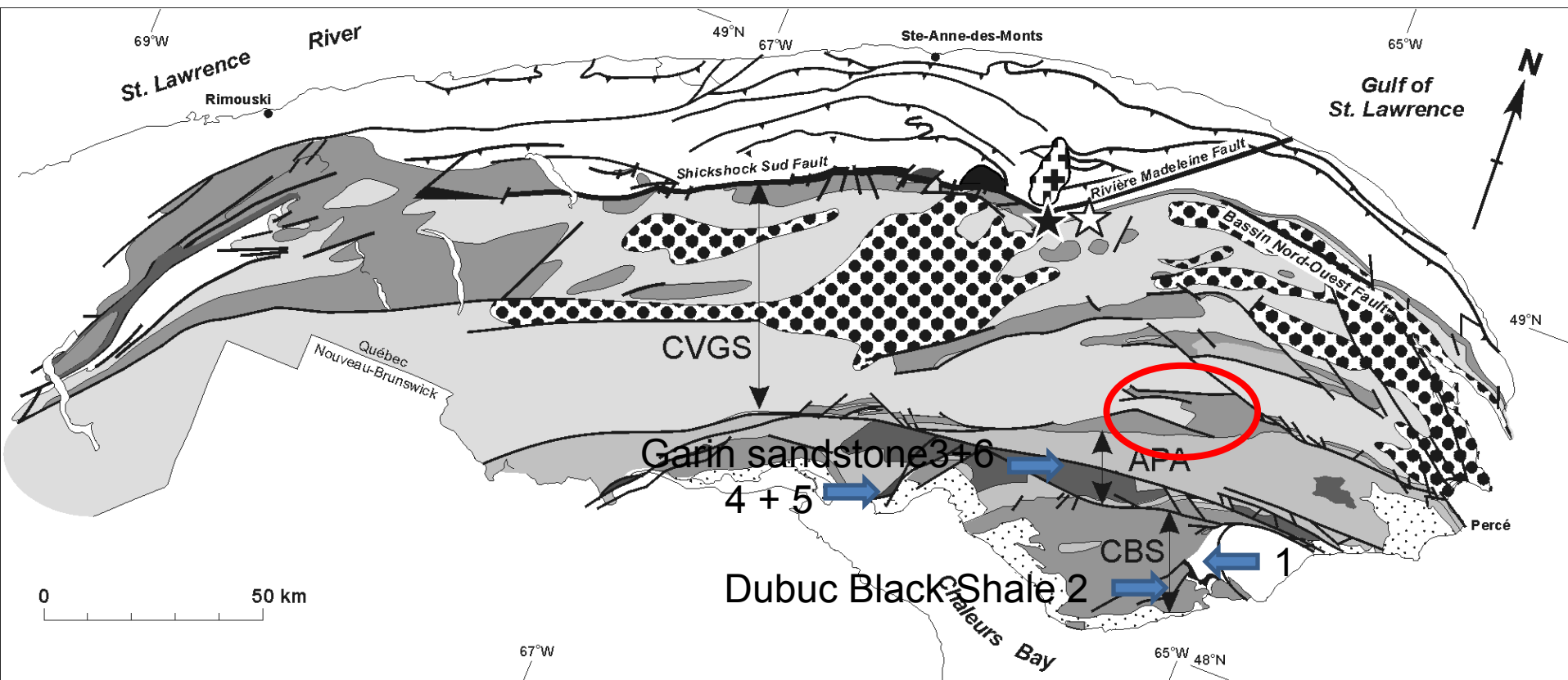
Natural Resources
Canada

Ressources naturelles
Canada

Canada







Humber and Dunnage Zones (Early Cambrian - Upper Ordovician)

- Undifferentiated
- Ultramafic assemblages
(Mont Albert and La Rédemption complexes)

Gaspé Belt (Upper Ordovician - Middle Devonian)

- Intrusives
- Gaspé Sandstones (Low. Dev.)
- Upper Gaspé Limestones and Fortin Gr.;
Témiscouata Fm. (Low. Dev.)
- Chaleurs Group (Low. Sil. to Low. Dev.)
- Matapédia Group (Upp. Ord. to Low. Sil.)
- Honorat Gr. (Gaspésie; Upp. Ord.)
- Cabano Gr. (Témiscouata: Upp. Ord to Low Sil.)

Post-Acadian units (Late Devonian - Carboniferous)

- Undifferentiated

CVGS: Connecticut Valley-Gaspé synclinorium

APA: Aroostook-Percé anticlinorium

CBS: Chaleurs Bay synclinorium

Dubuc Black Shale



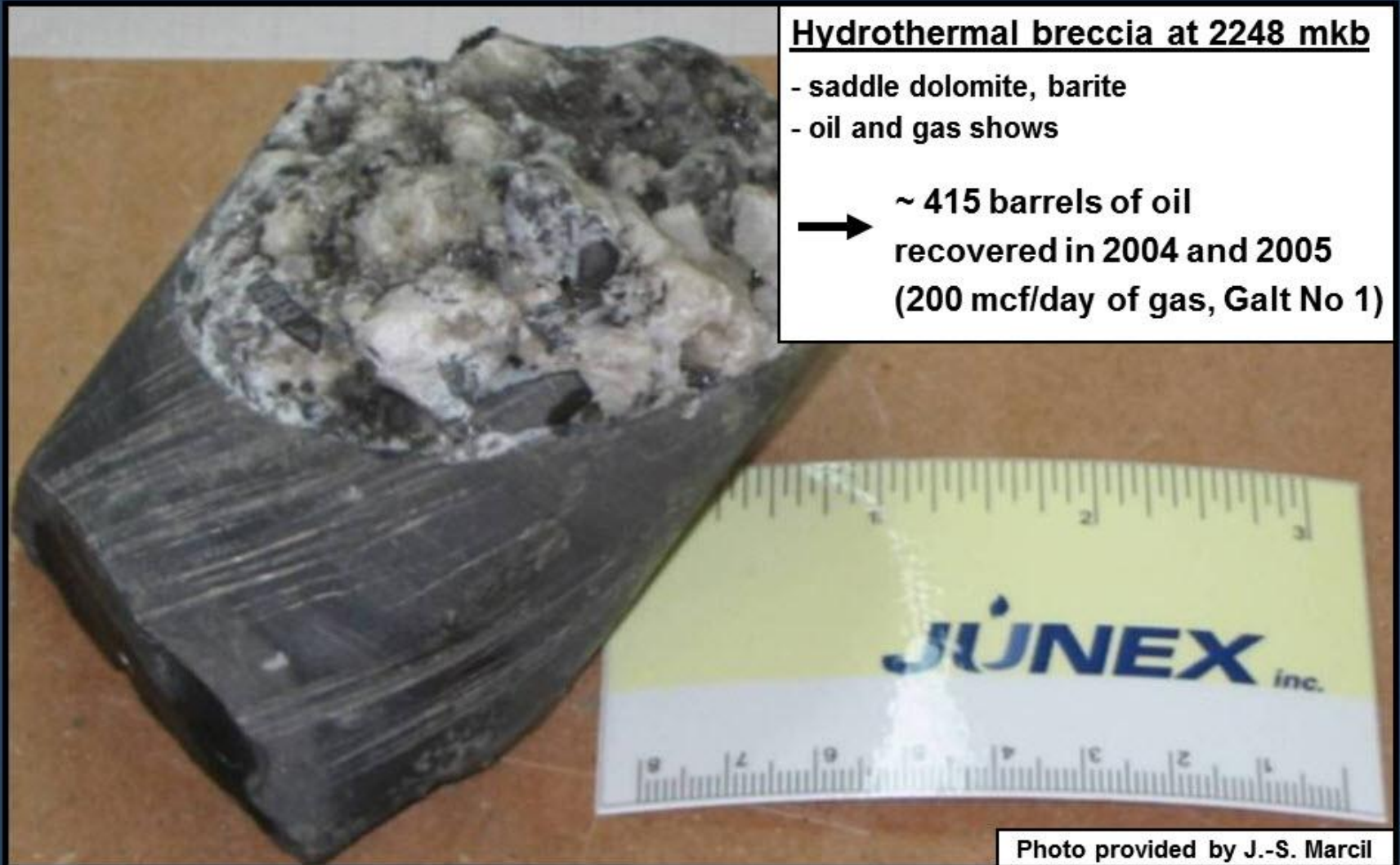
Photo courtesy of Dr. Denis Lavoie

Garin sandstone



Photo courtesy of Dr. Denis Lavoie

Junex Lemaire H-Q, Galt No 3 Well



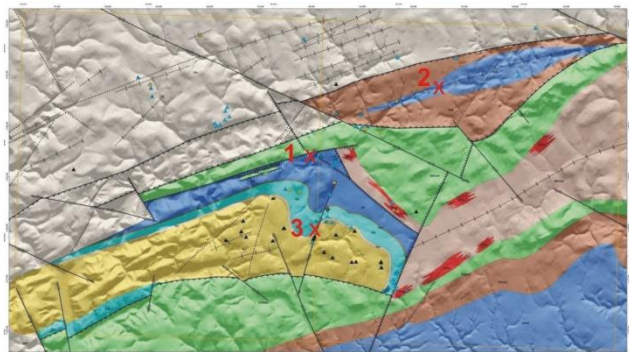
Hydrothermal breccia at 2248 mkb

- saddle dolomite, barite
- oil and gas shows

→ ~ 415 barrels of oil
recovered in 2004 and 2005
(200 mcf/day of gas, Galt No 1)

Photo provided by J.-S. Marcil

Hydrothermal Dolomite Abundant On Mundiregina Eastern Blocks

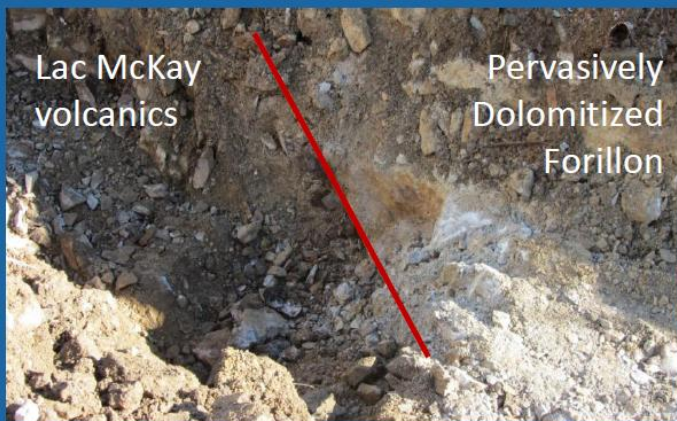


trench digging revealed numerous occurrences of dolomitized

Hydrothermal breccia
in White Head



Normal fault contact exposed in a trench

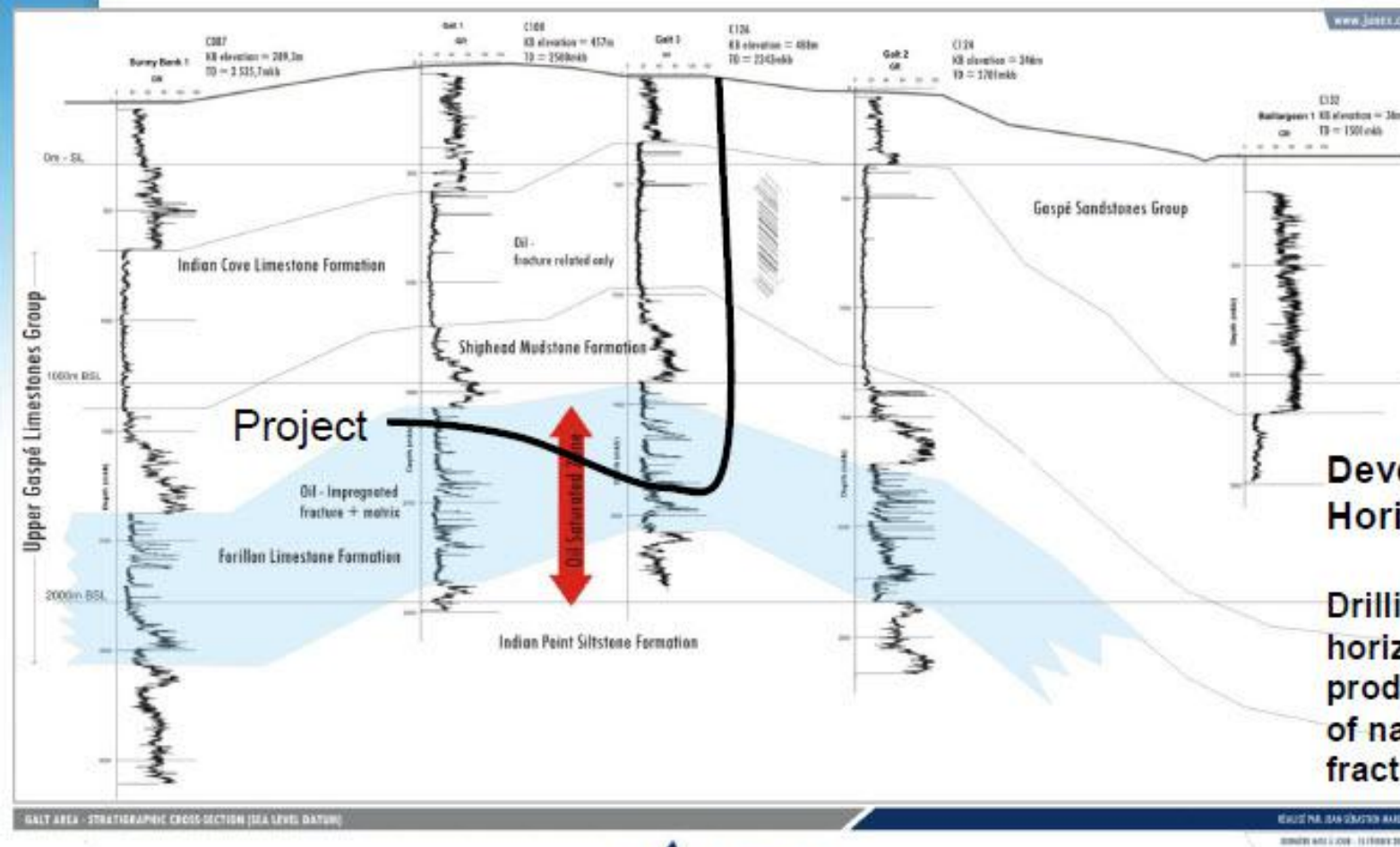


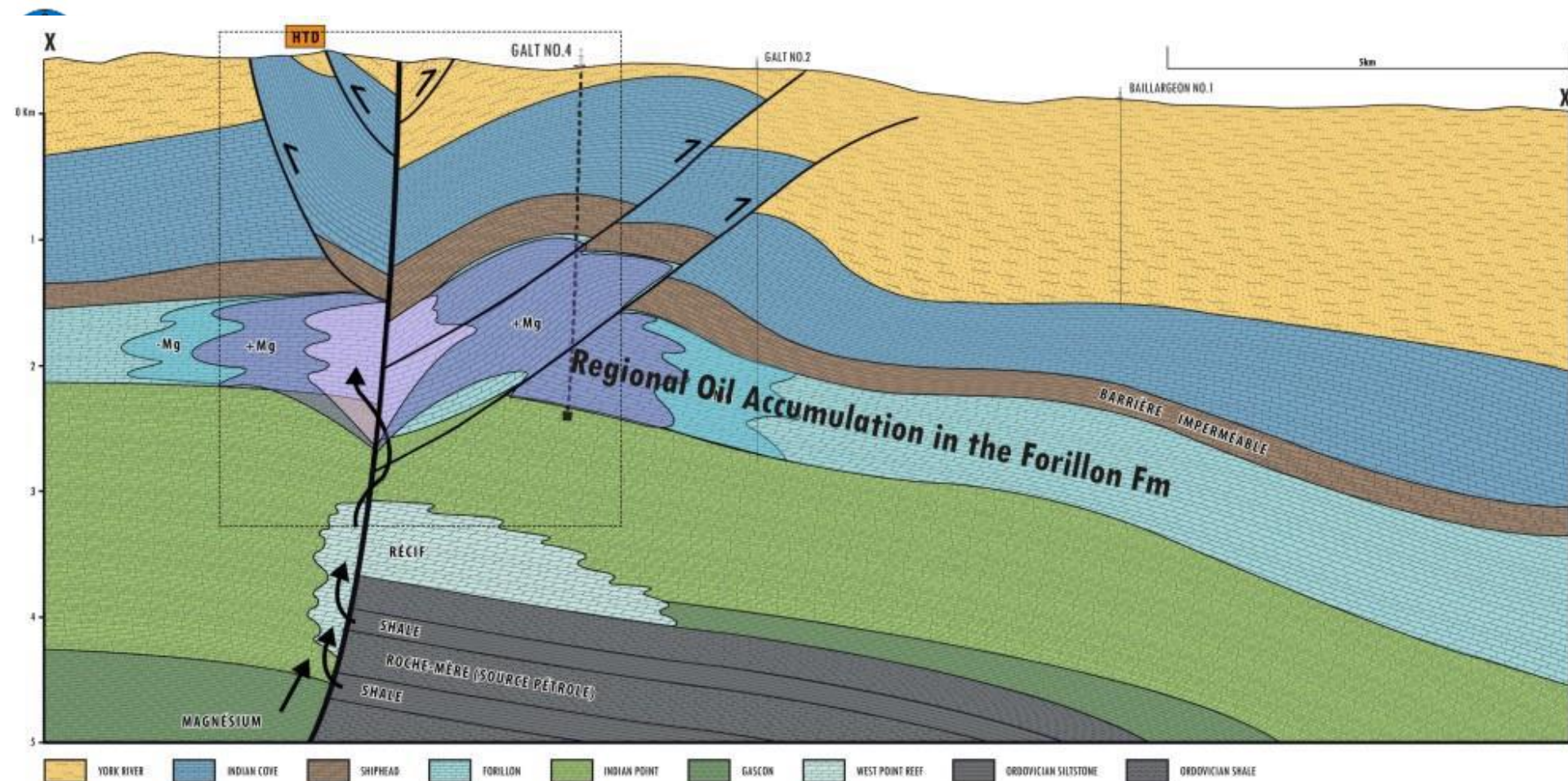
Digging a trench
in a white-cut
area



Resource Play Potential

Directional Drilling





A regional Oil Accumulation

From June

The petroleum potential of the Forillon Formation on Junex's Galt Field property was pre-
 for Junex by Netherland, Sewell & Associates, Inc., ("NSAI"), a firm of worldwide petrol
 based in Texas. In its report, NSAI placed their **Best Estimate of the total Oil-Initially-In**
resources at 330 million barrels for the Forillon Formation on Junex's Galt Field pr
 million barrel figure includes **Discovered Contingent OIIP** volumes of 36 milli
 Undiscovered Prospective OOIP volumes of 294 million barrels.

Shiphead, Forillon, Indian Point

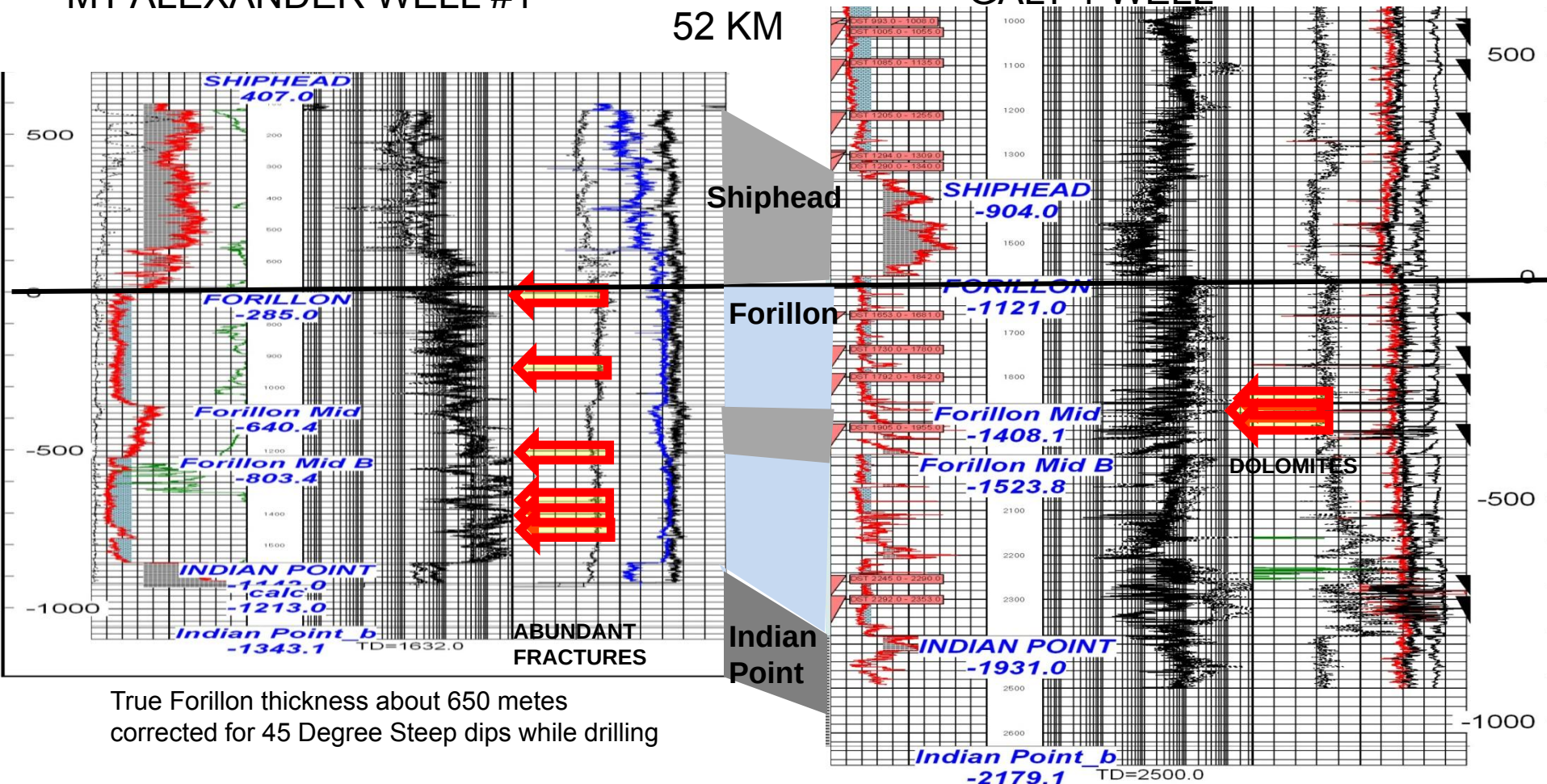
EASTERN MUNDIREGINA BLOCKS

MT ALEXANDER WELL #1

52 KM

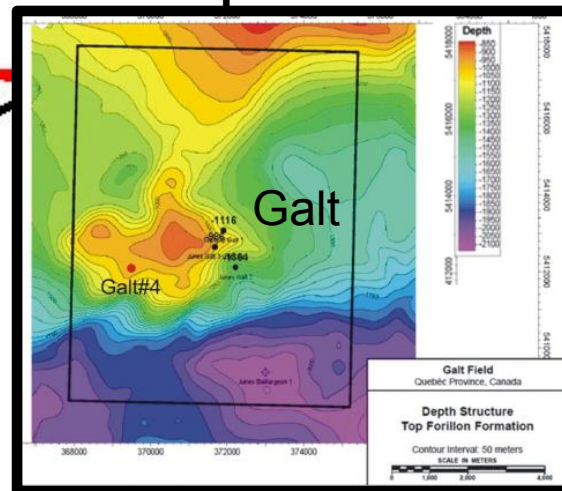
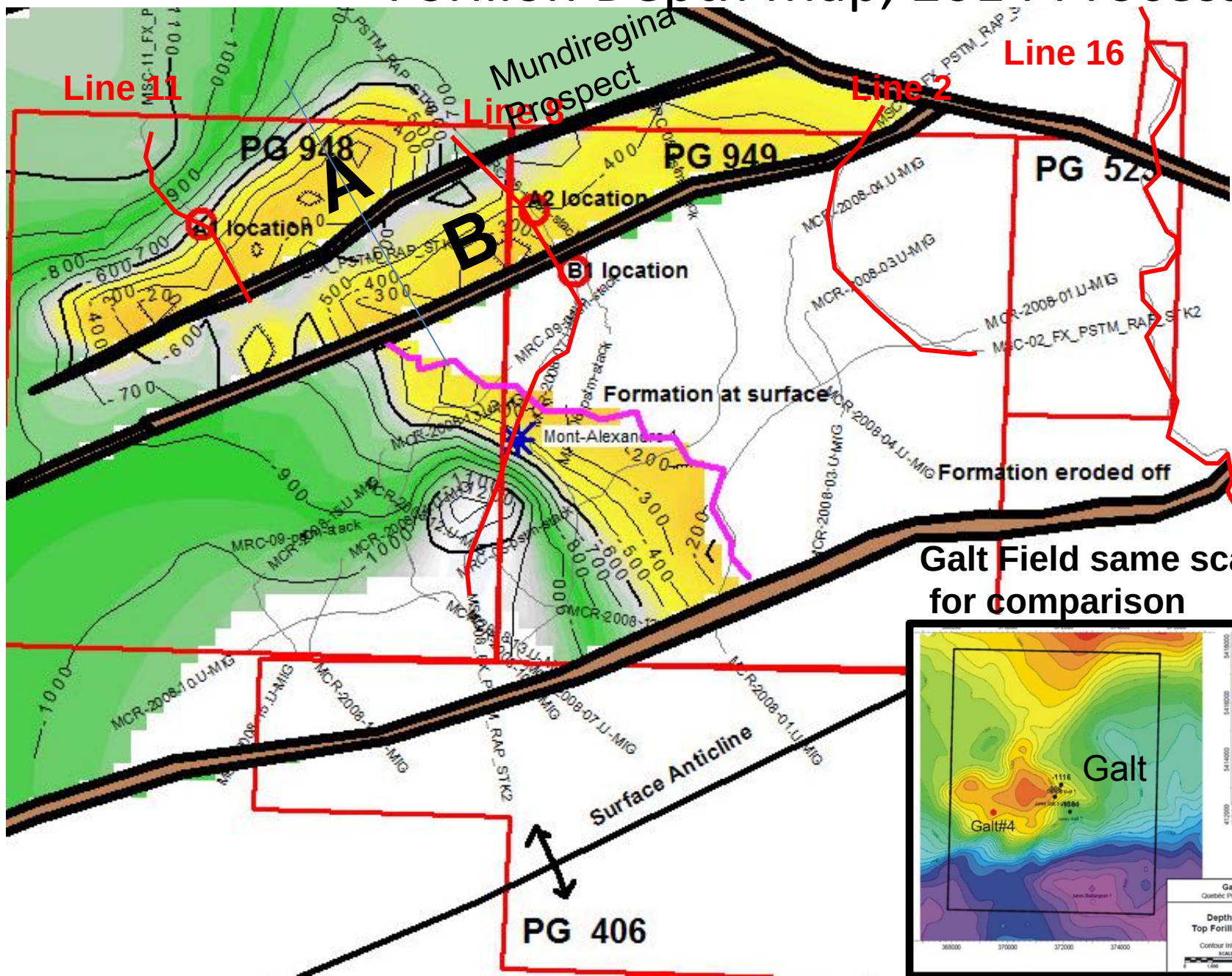
GAULT FIELD ANALOG

GALT 1 WELL





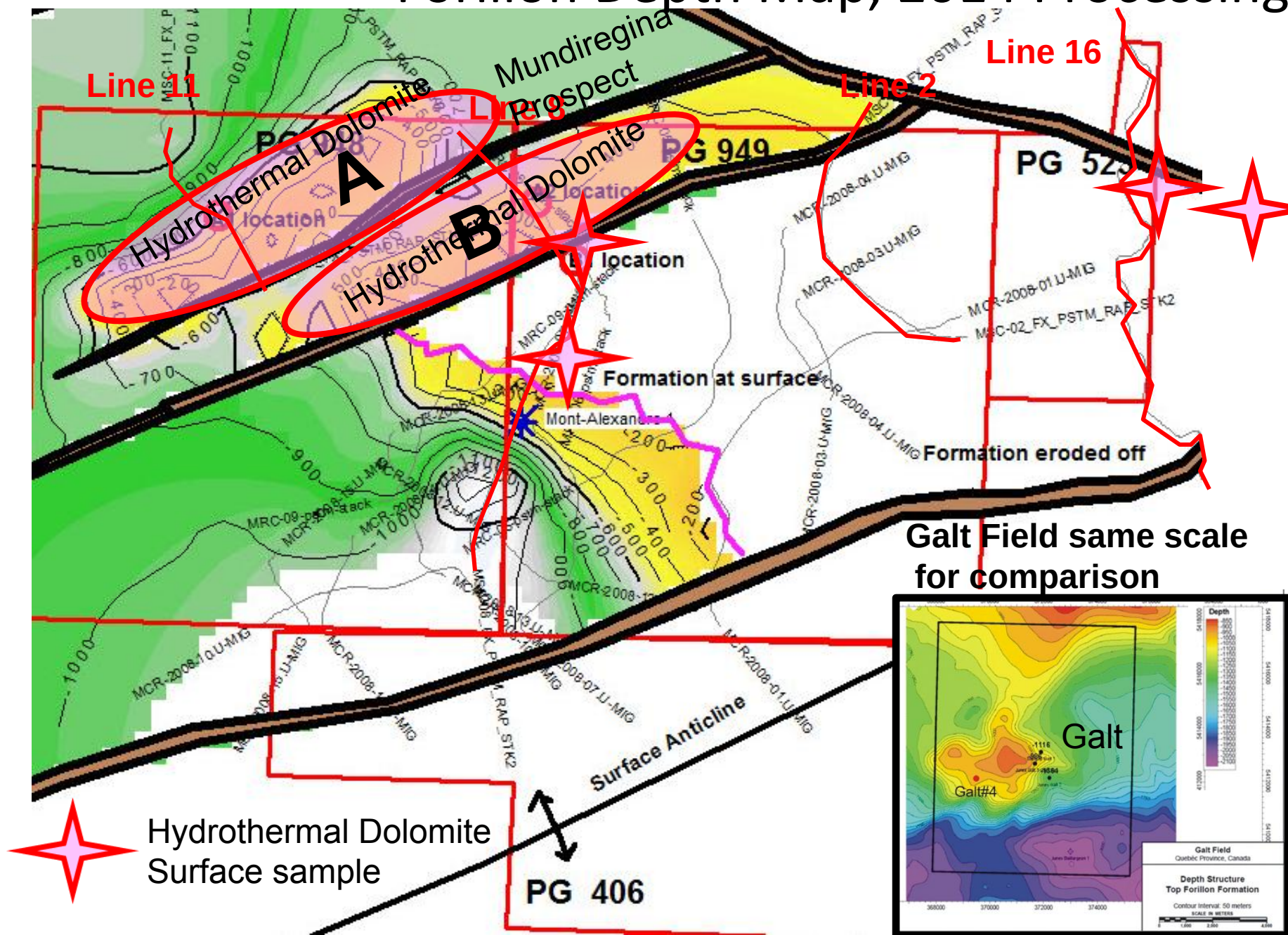
Forillon Depth Map, 2014 Processing



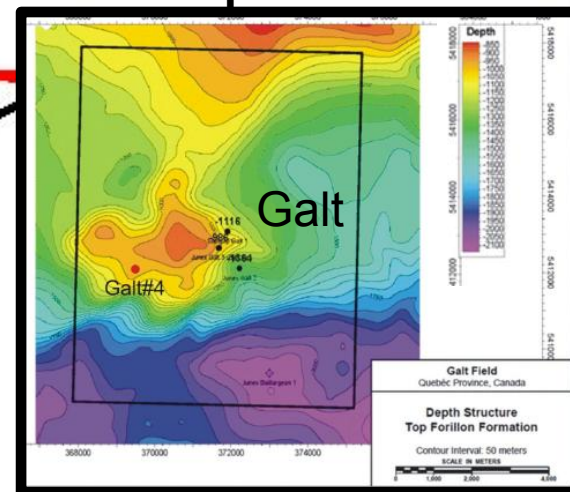


STAR CREEK ENERGY

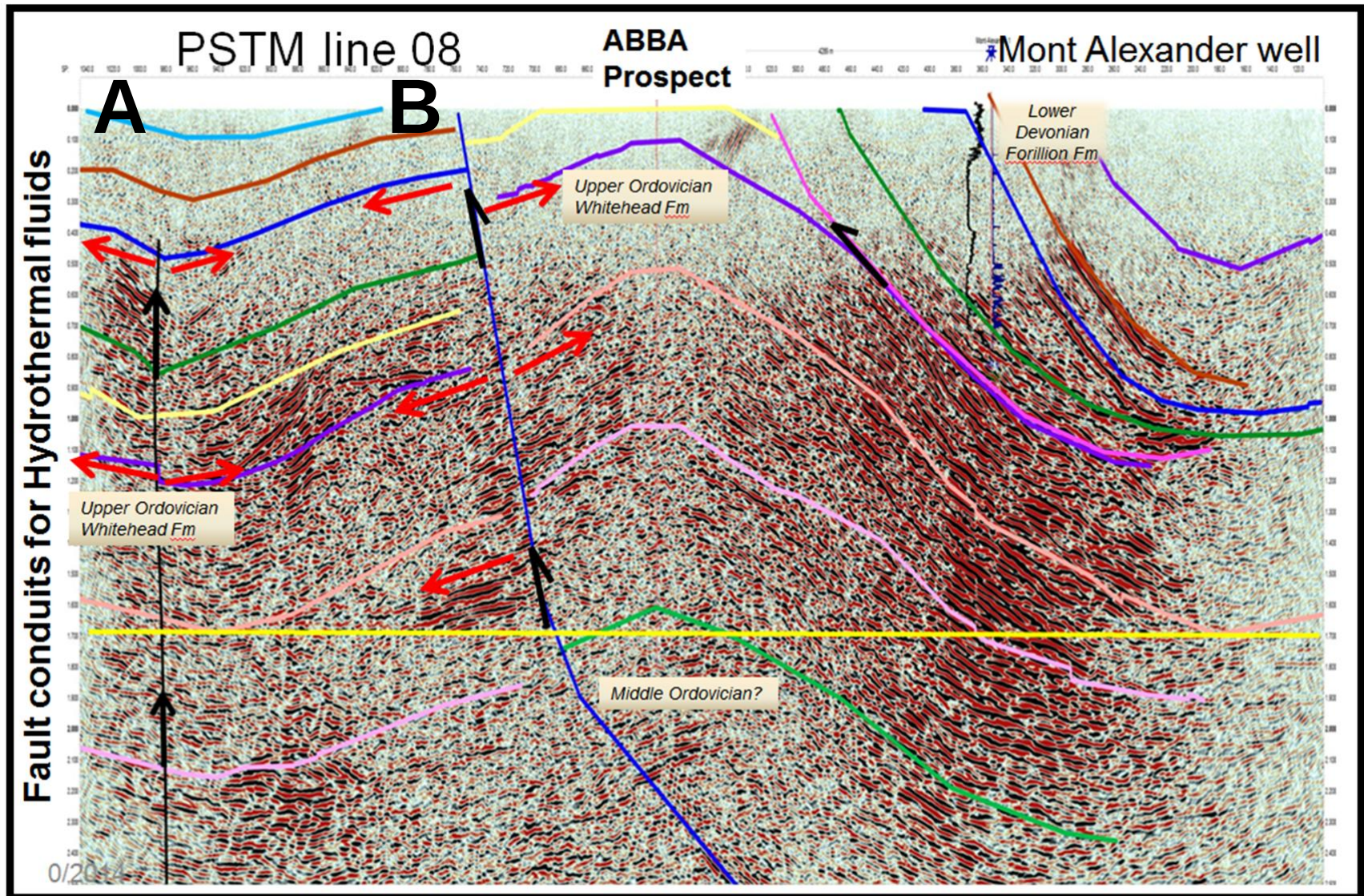
Forillon Depth Map, 2014 Processing



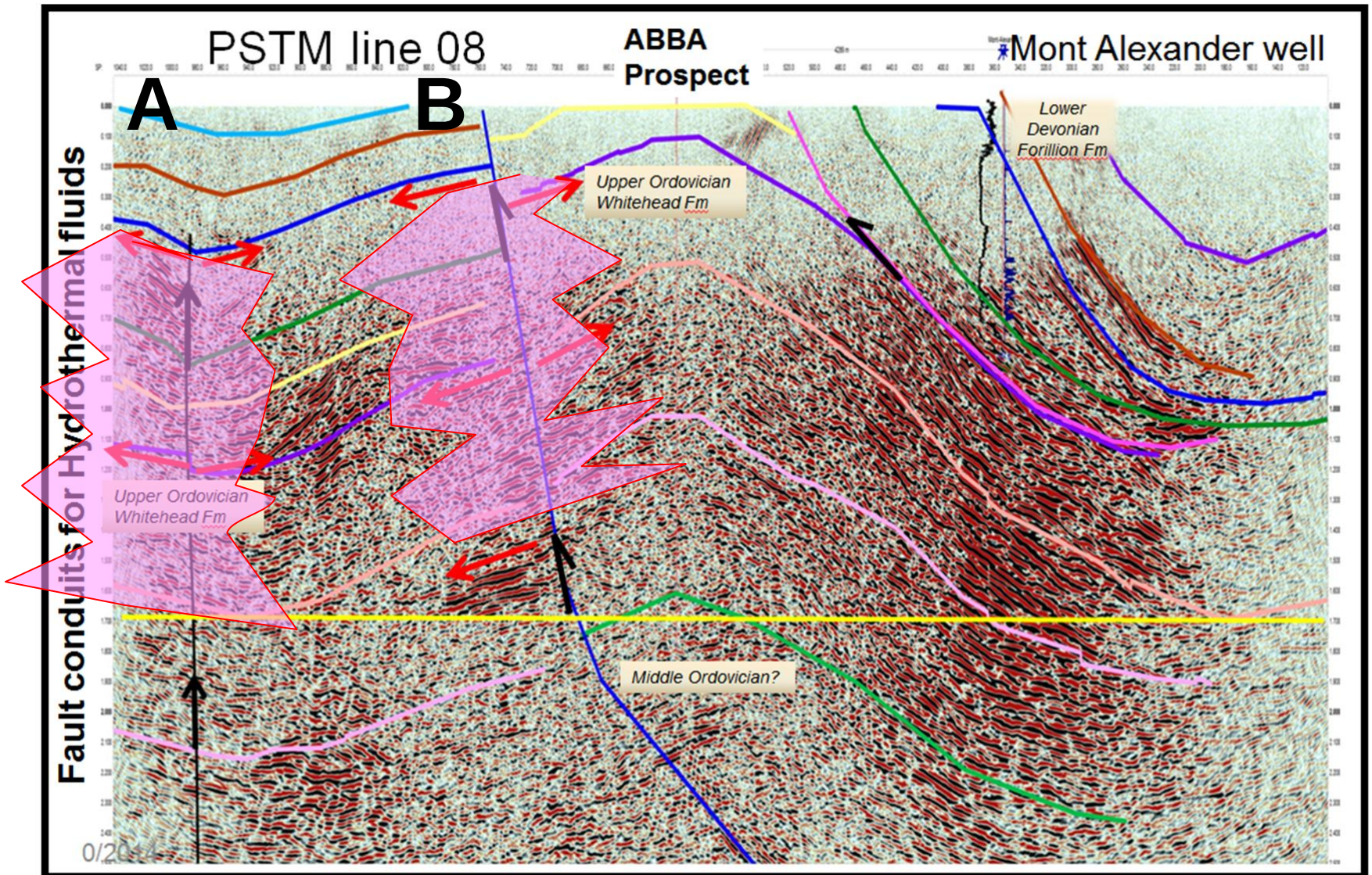
Galt Field same scale for comparison



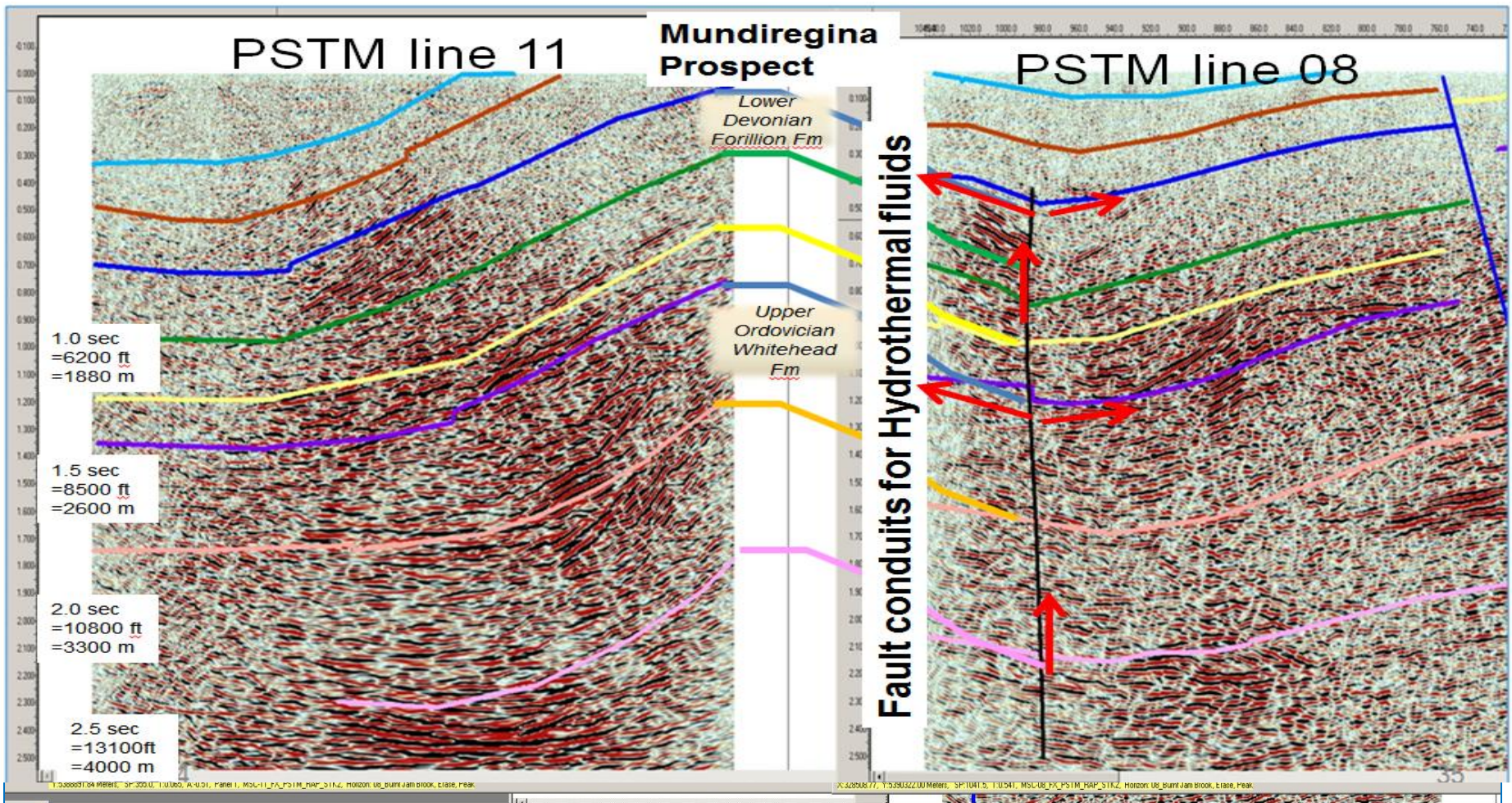
Line 8 2014 Processing



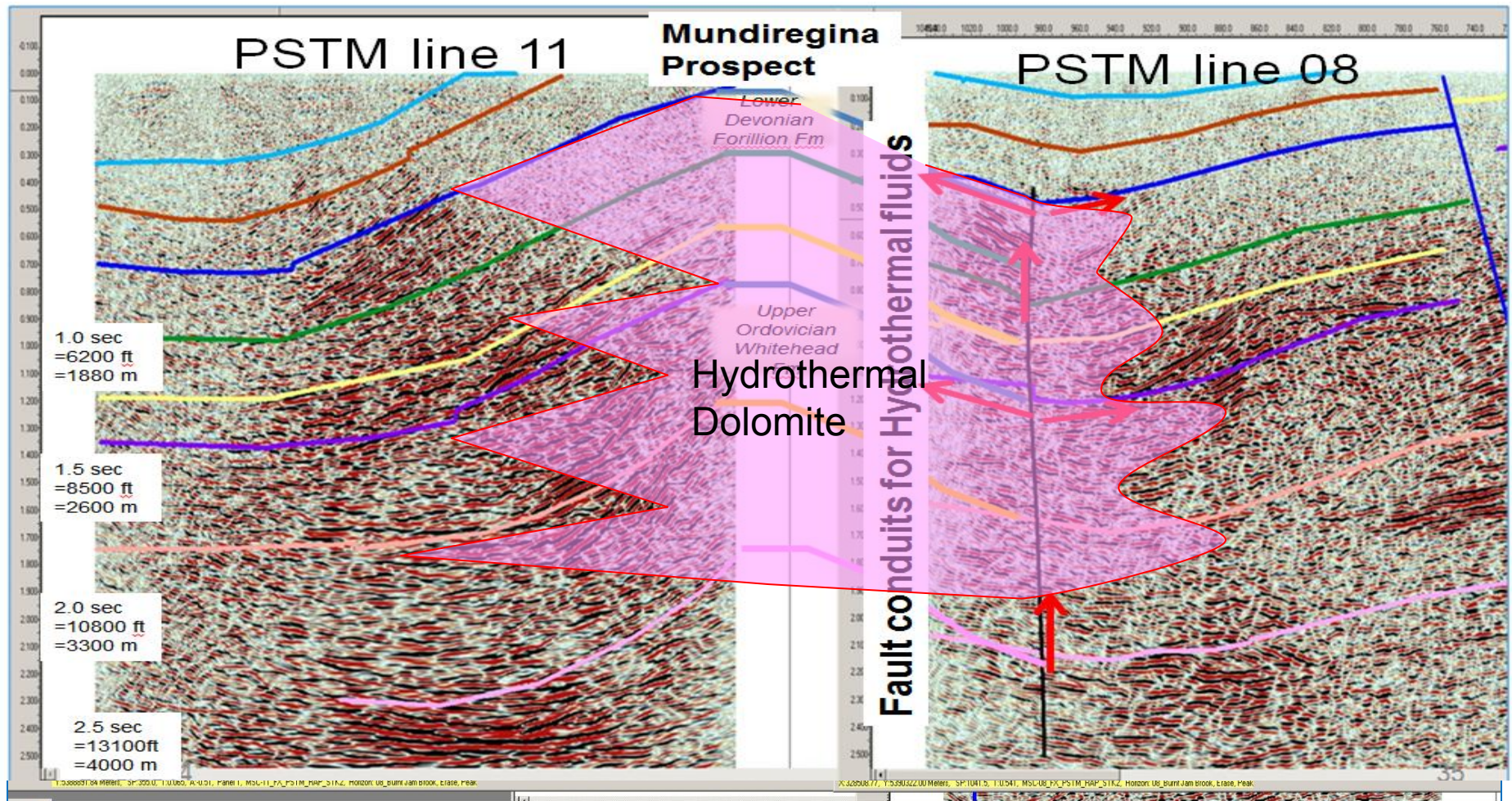
Line 8 2014 Processing



Mundiregina Structure: Opposite dipping events on ends of Line 11 and Line 8



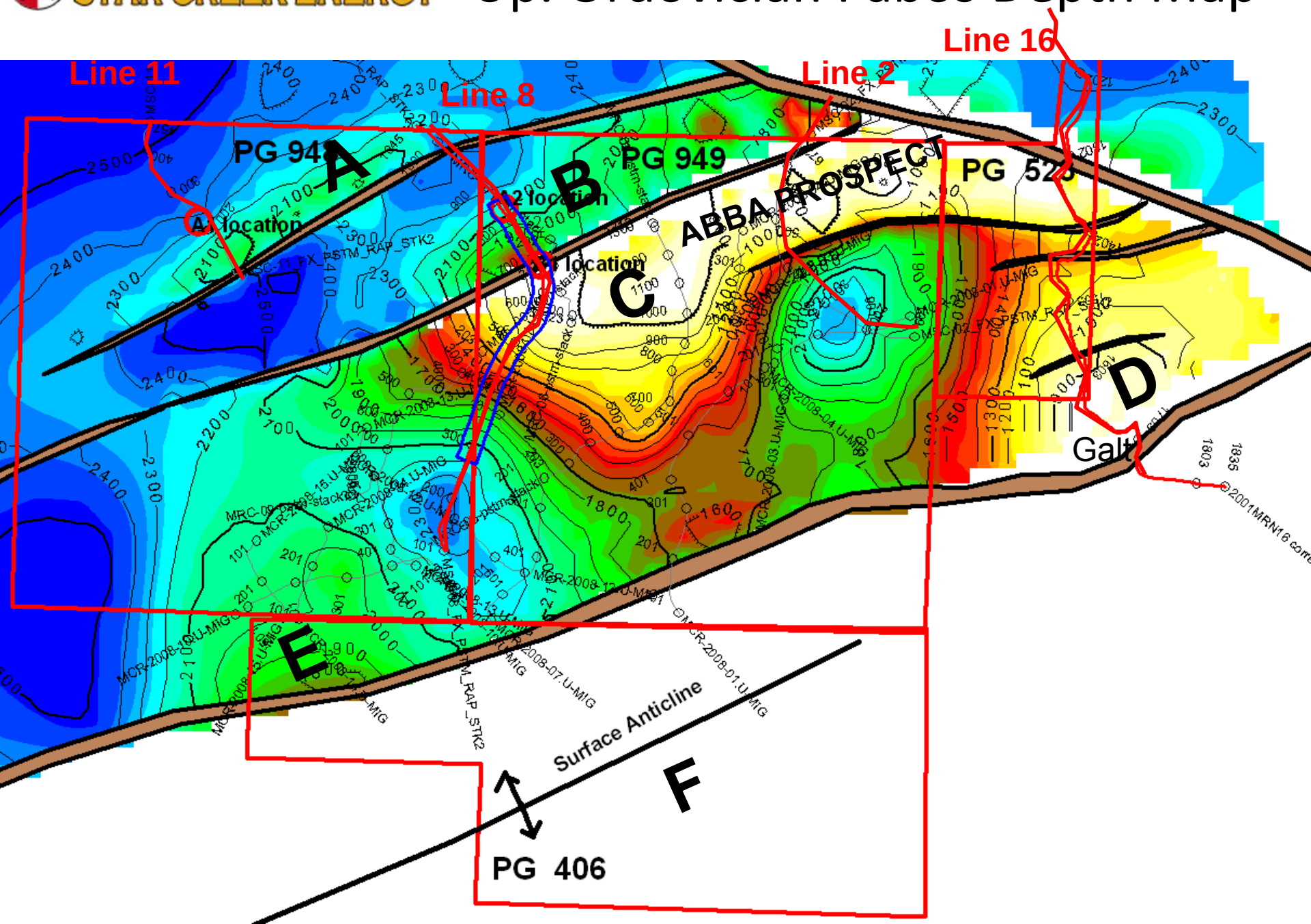
Mundiregina Structure: Opposite dipping events on ends of Line 11 and Line 8





STAR CREEK ENERGY

Up. Ordovician Pabos Depth Map



Eastern Area Potential

- A **Mundiregina Prospect**, Forillon and Silurian targets, tops , possible pays starting at 200 meter, 500 m column, 8,000 ac, TD 5,000', Additional dip & strike2D
- B Forillon and Silurian targets, tops, possible pays starting at 200 meter, 250 m column, 5,000 ac, TD 5,000', Additional dip & strike2D
- C **ABBA Prospect**, pays starting beneath Whitehead at 800 meter, 800 m column, 15,000 ac, TD 5,000' to upper zones, 10,000' to Garin, reprocess additional lines
- D Mt. Alexander, pays starting beneath Whitehead at 800 meter, 800 m column, 15,000 ac, TD 5,000' to upper zones, 10,000' to Garin, reprocess additional lines
- E Block 406 Surface Anticline, acquire 2D seismic after drilling Mt. Alex
- F Western Block line 10B, Lower Devonian sandstones and carbonates, York River, Forillon, Silurian Val Briant, Ordovician, Large Surface Anticline 20,000 Acres, reprocess 10B, acquire additional 2D

Eastern Area Opportunities

Mundiregina Prospect

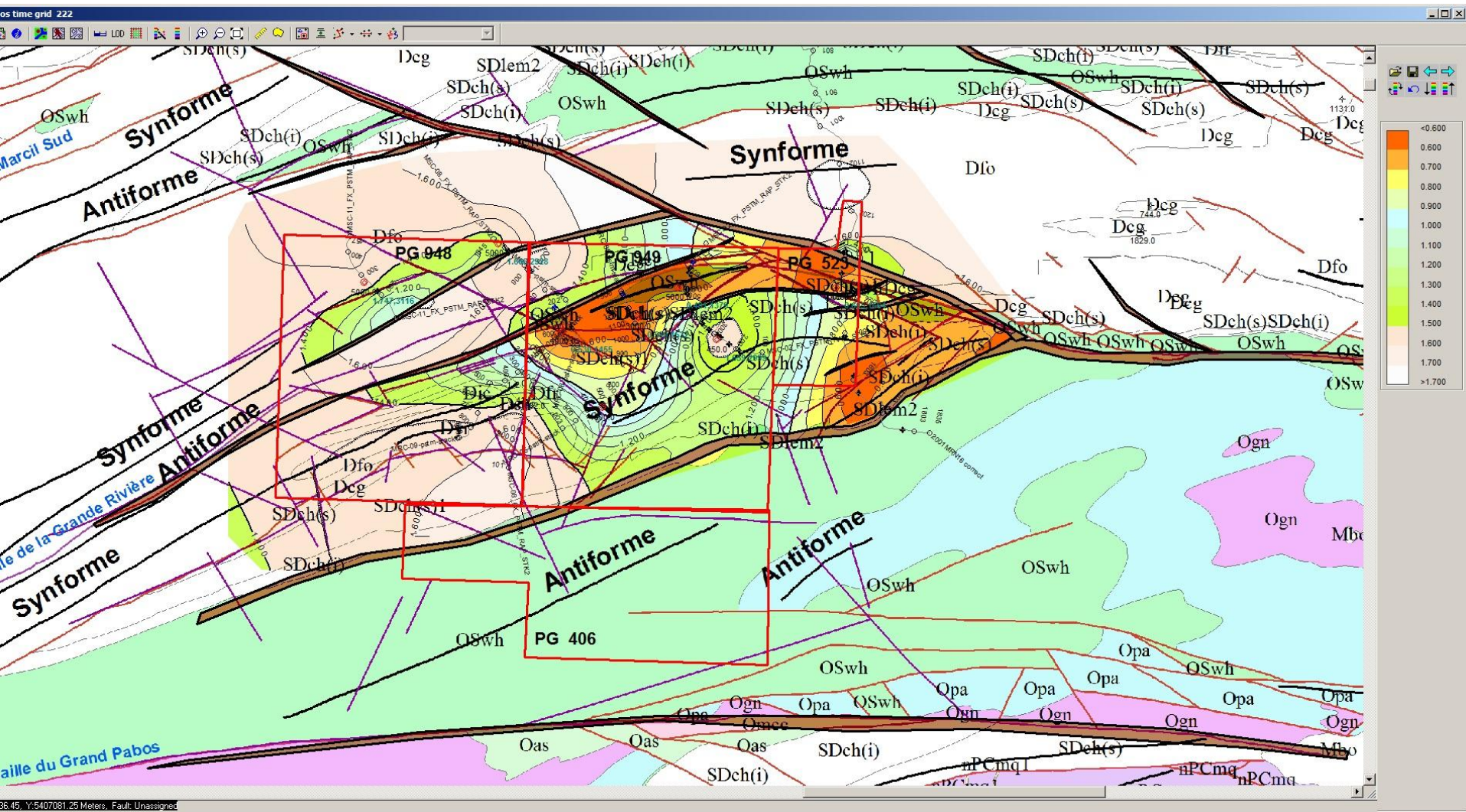
ABBA Prospect

		eastern blocks								western blocks			
Meters	Feet	Mont Alexander	Prospect A PG 948	Prospect B PG 949	Prospect C PG 949	Prospect D PG 523	Prospect E PG 948	Prospect F PG 406	Prospect G PG 407	Meter: Feet			
TVD ss	TVD ss	strat well	Northern anticline		Ordovician thrust anticline					TVD ss	TVD ss		
depth	depth	dept formation	depth formation	depth formation	depth formation	depth formation	depth formation	depth formation	depth formation	depth	depth		
-400	-1312									-400	-1312		
-200	-656									-200	-656		
0	0	5 Shiphead								0	0		
200	656	10 Indian Cove	320 Indian Cove	211 Indian Cove	300 Burnt Jam			200 Whitehead	309 York River	200	656		
400	1312	513 Forillion "			503 Whitehead	424 Whitehead			540 York Lake "	400	1312		
600	1969	(reservoir)		754 Shiphead					(reservoir)	600	1969		
800	2625		900 Shiphead						Shiphead	800	2625		
1000	3281		1110 Forillion "	1039 Forillion "					1155 Forillion "	1000	3281		
1200	3937				1255 Pabos"			1240 Pabos"		1200	3937		
1400	4593	1554 Indian Point		1585 Indian Point		1464 Pabos"	1554 Whitehead			1400	4593		
1600	5250	TD 1625m	1656 Indian Point						1633 Indian Point	1600	5250		
1800	5906	5,332'		1874 Burnt Jam	1907 Honorat "	2172 Honorat "		1948 Honorat "	1858 Burnt Jam	1800	5906		
2000	6562		2044 Burnt Jam	2065 Whitehead			2354 Garin "		2229 Whitehead	2000	6562		
2200	7218		2273 Whitehead							2200	7218		
2400	7874			2728 Pabos"	2841 Garin "	2865 Garin "				2400	7874		
2600	8531		2916 Pabos"							2600	8531		
2800	9187									2800	9187		
3000	9843									3000	9843		
3200	10499									3200	10499		
3400	11155			3419 Honorat						3400	11155		
3600	11812		3668 Honorat							3600	11812		
3800	12468									3800	12468		
4000	13124									4000	13124		
4200	13780			4388 Garin						4200	13780		
4400	14436									4400	14436		
4600	15093		4621 Garin							4600	15093		

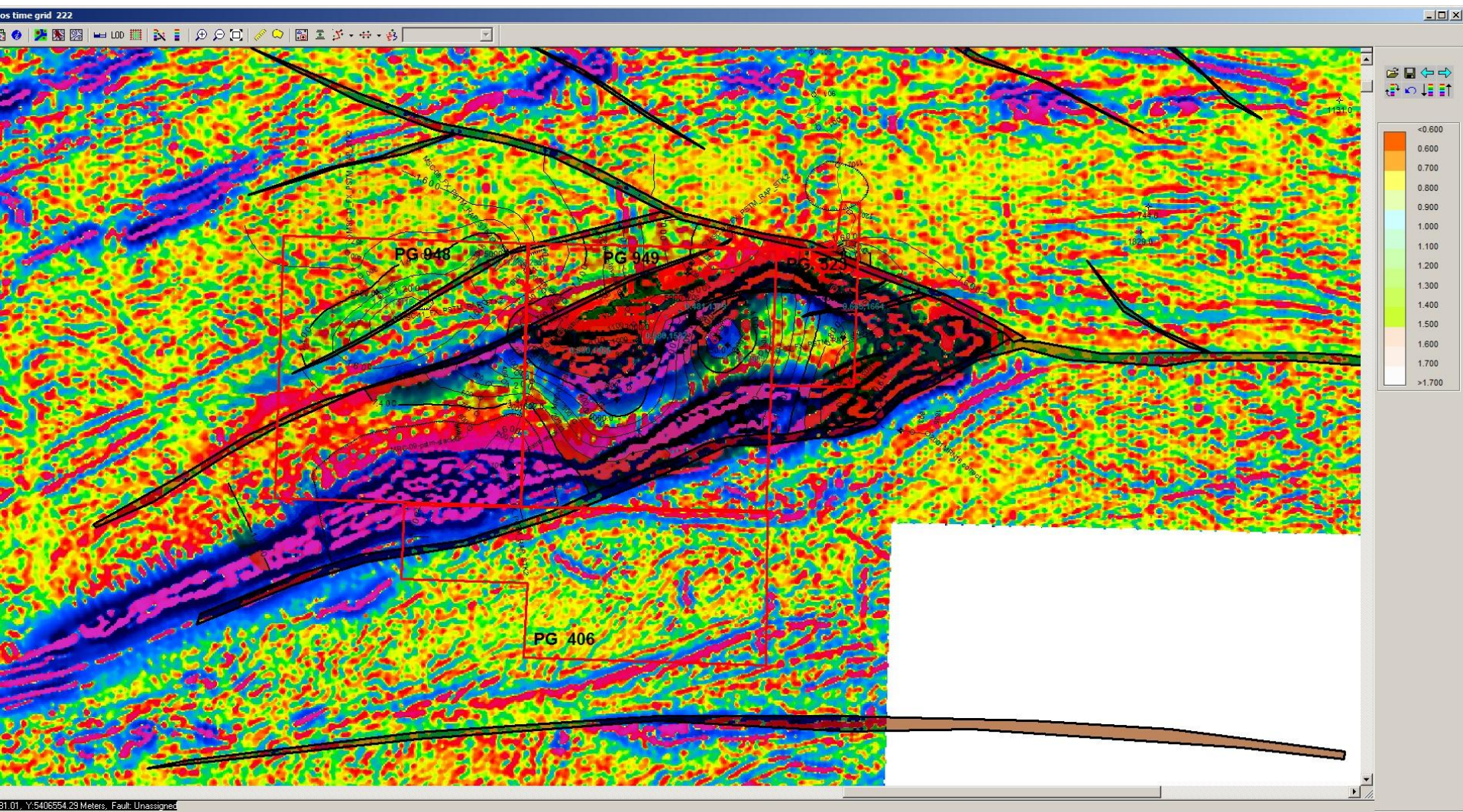
PTD 2200m or 7220'



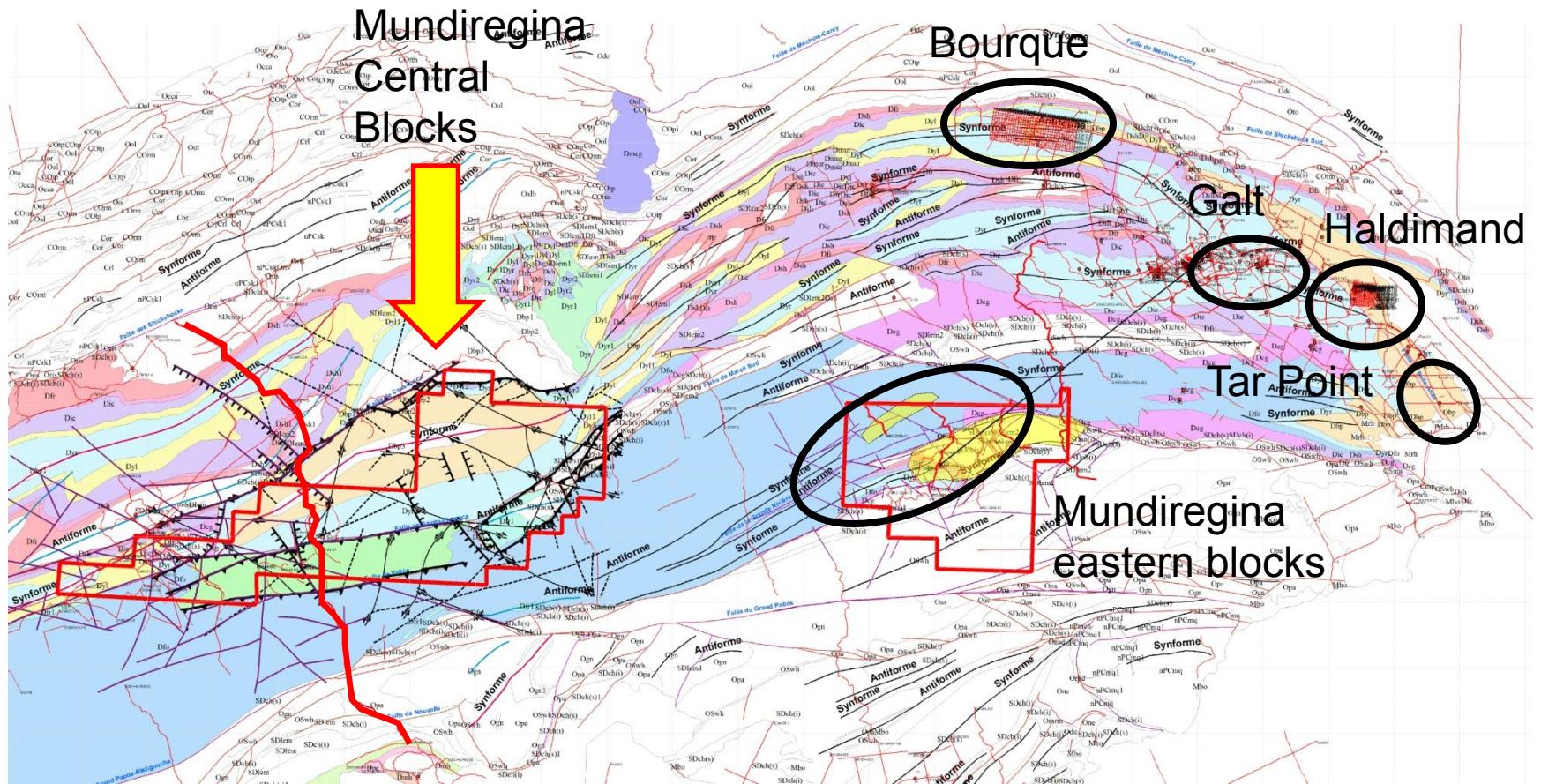
Upper Ordovician (time contours) with regional Cambrian trends



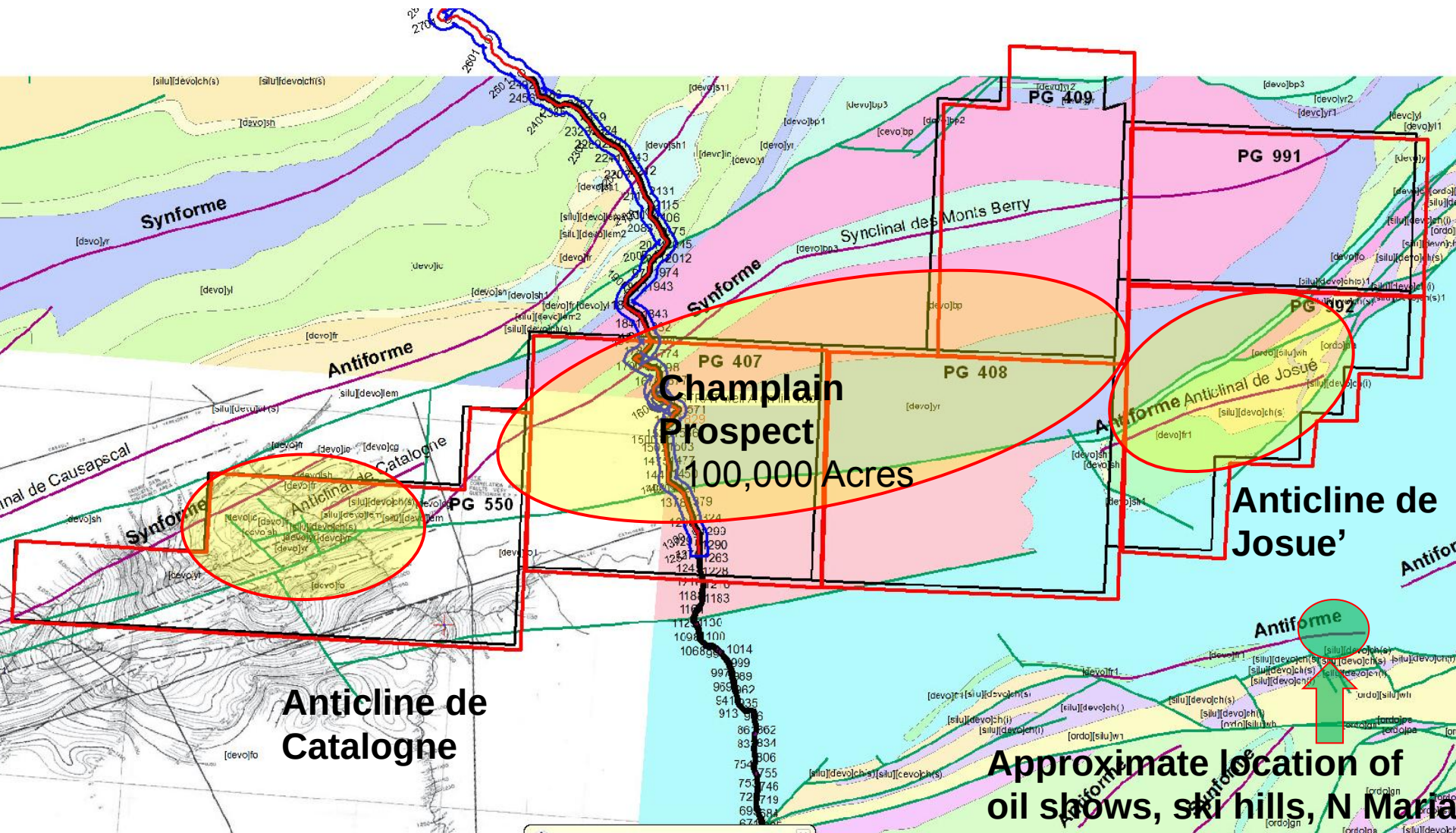
Aeromagnetic gradient map shows thrust structures seen on seismic



Devonian outcrops

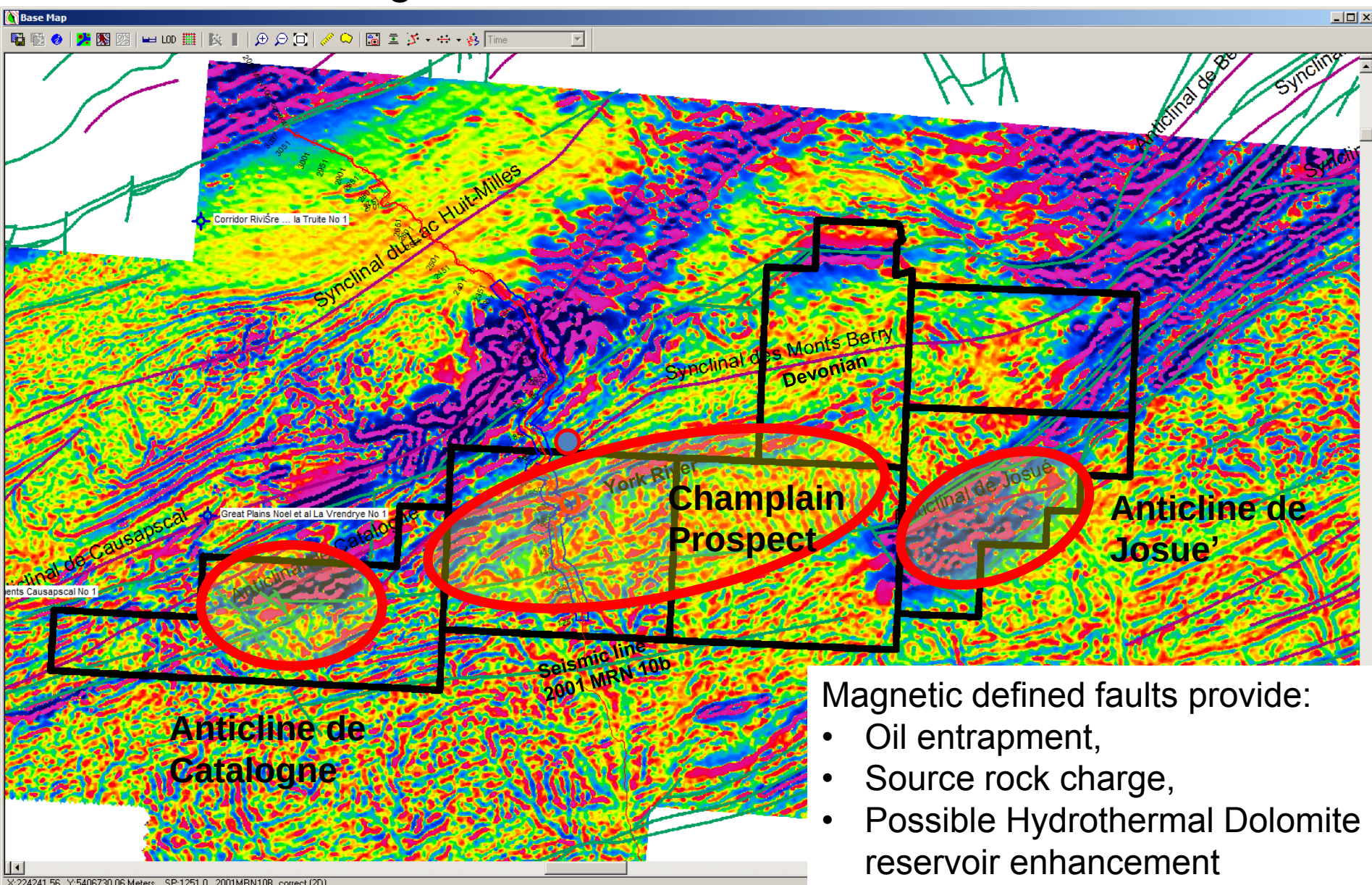


Central Area Large anticlinal structures





Central Blocks Magnetic Second Derivative



Magnetic defined faults provide:

- Oil entrapment,
- Source rock charge,
- Possible Hydrothermal Dolomite reservoir enhancement

Oil shows from shallow water well in Ski Hill Area, north of the town of Maria





Interpretation of Line 10b after reprocessing

Note: structures are undrilled;
stratigraphic columns are interpretations
Of possible rock layers

