

Assemblée annuelle des actionnaires Février 2010



5%



Objectif d'ici 4 ans:

**Produire 5% de la
consommation du pétrole
au Québec**

20 000 barils/jour



Développement d'une Découverte Pétrolière Non Conventionnelle

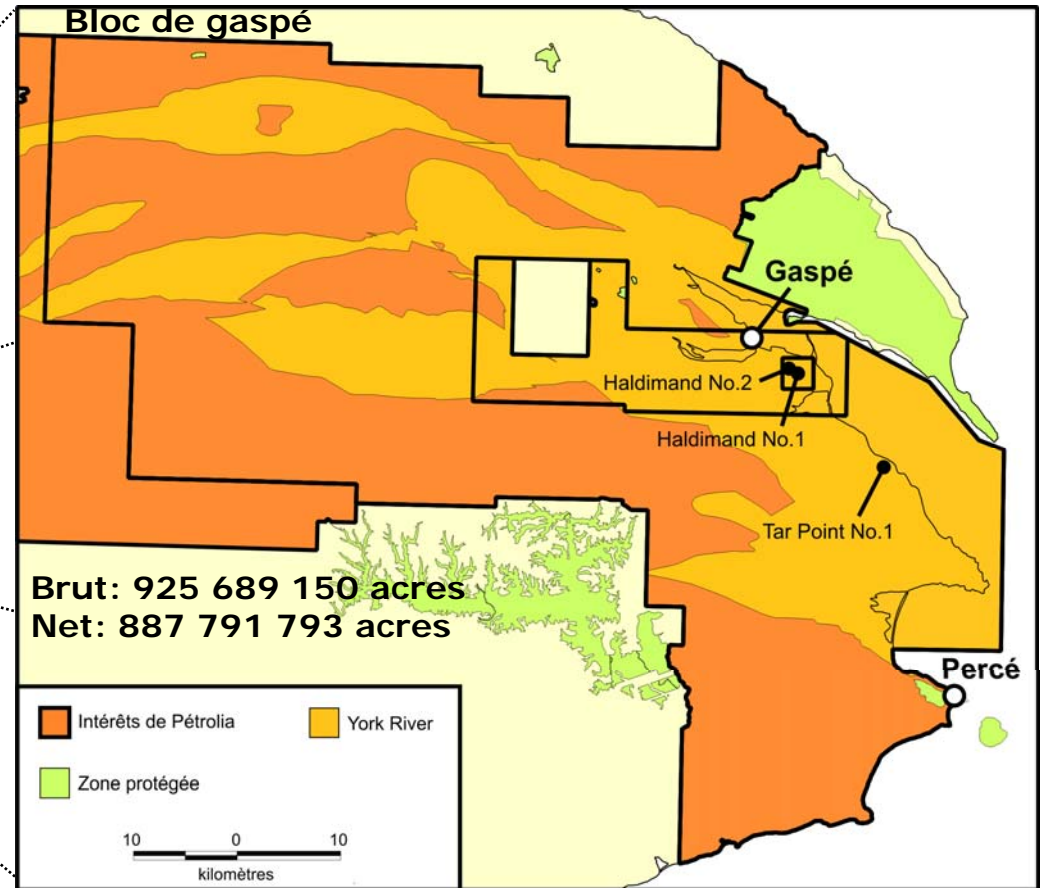
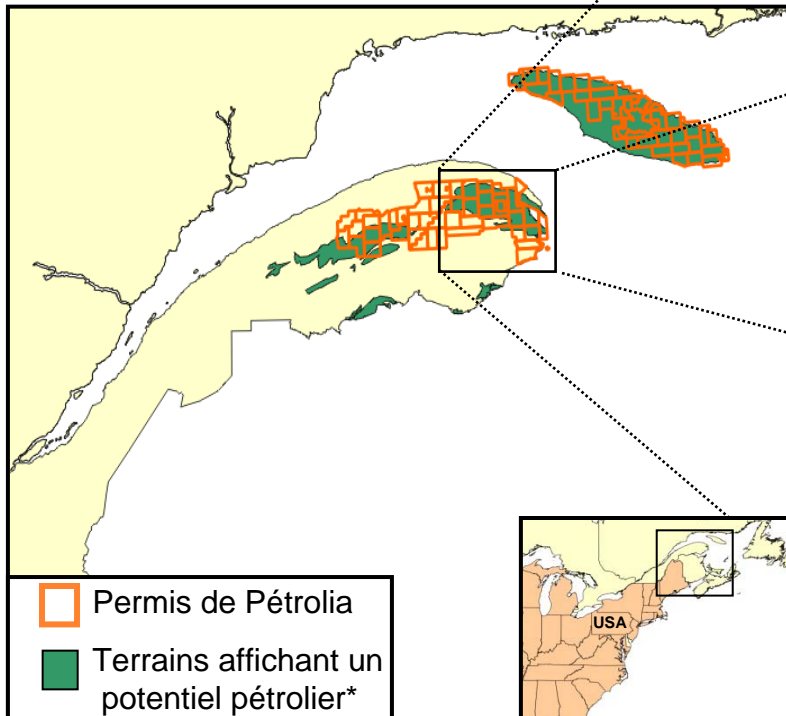
(Projets de développement à court terme, Québec)

♦ La Société détient des intérêts dans des permis d'exploration au Québec

Intérêt brut: 3 689 000 acres

Intérêt net: 2 791 000 acres

*Selon carte des valeurs de maturité



Travaux Antérieurs en Gaspésie

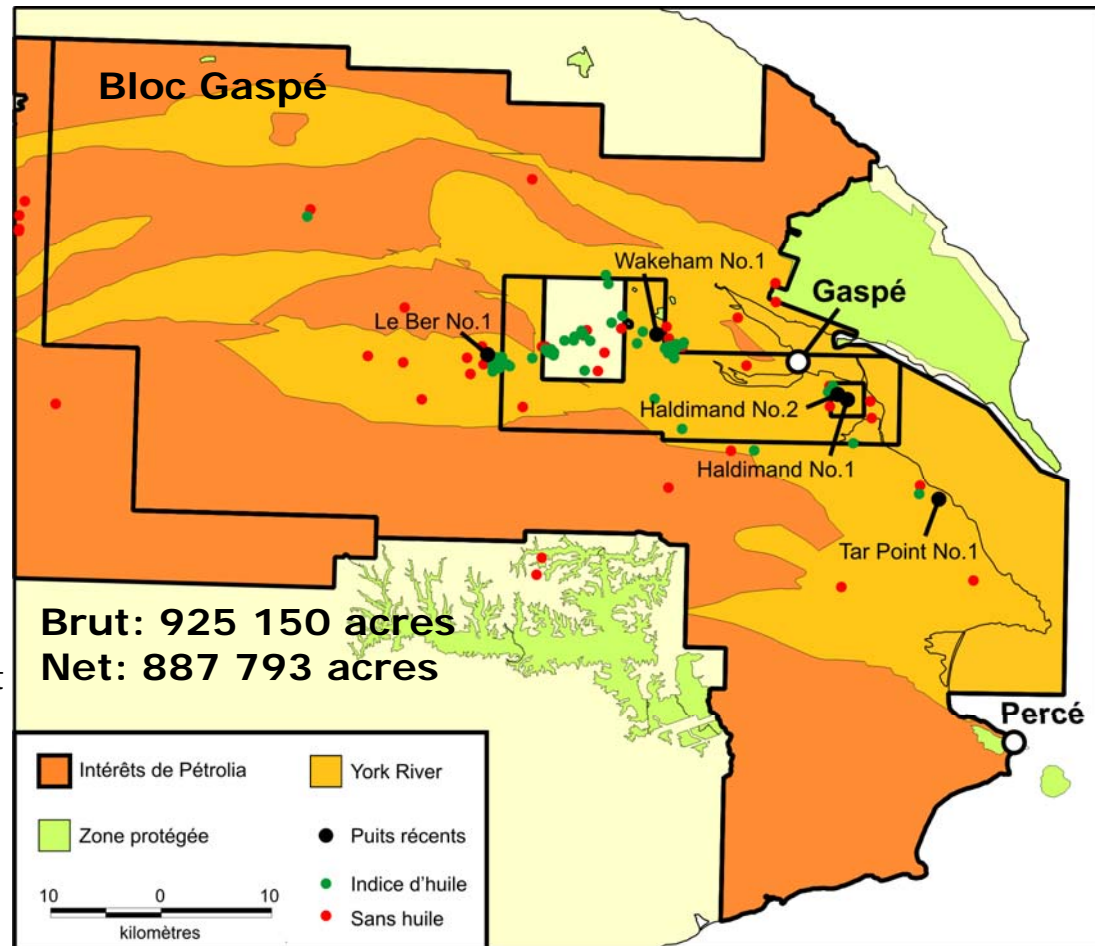


Historique

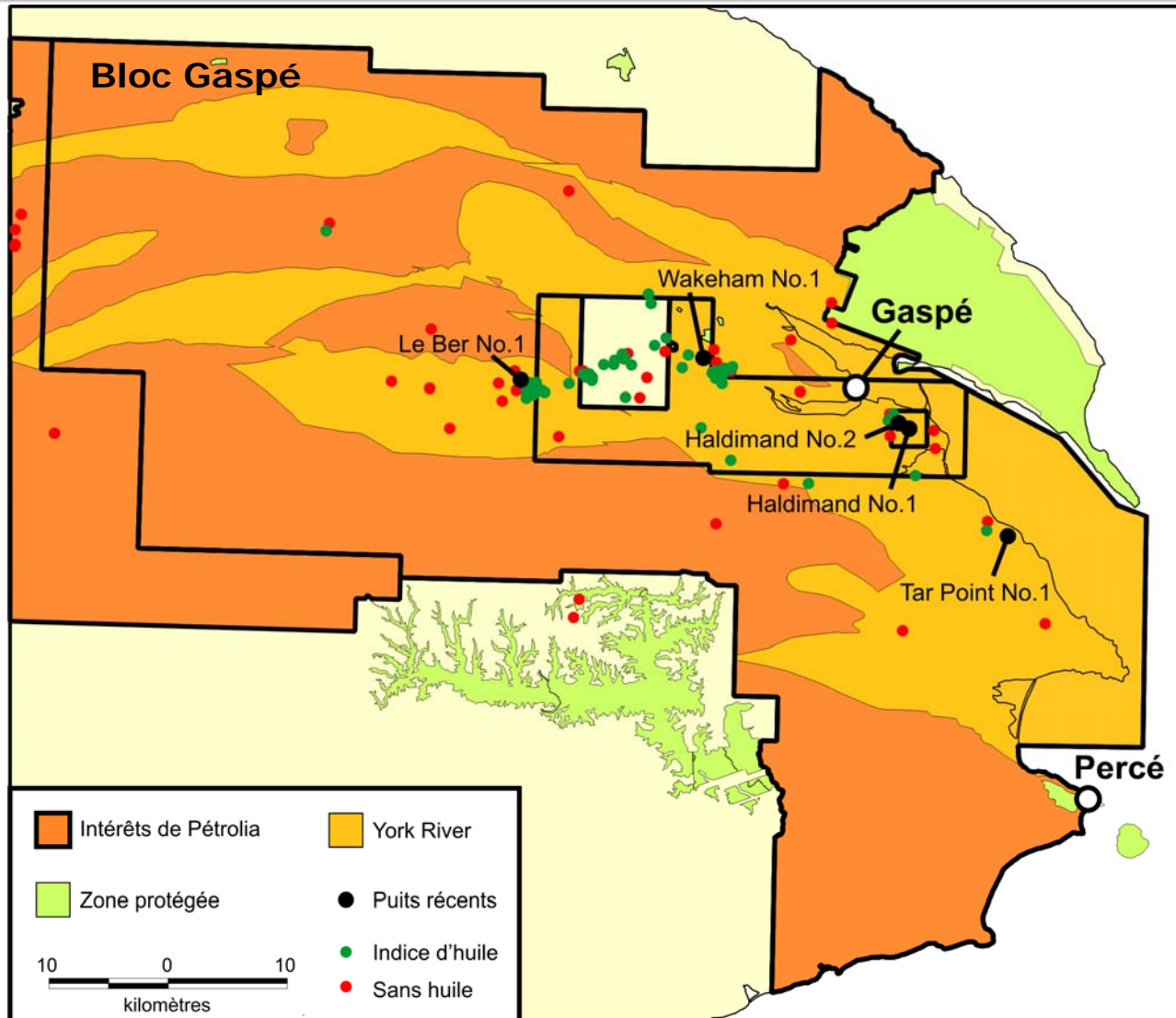
- Depuis 1860, 134 puits ont été forés dans la Péninsule de la Gaspésie.
- La plupart sont des puits peu profonds forés sans l'aide de la sismique.

Découverte Haldimand (Grès du Dévonien Inférieur)

- Les Grès de Gaspé ont été les premières cibles de prospection dans l'est de la Péninsule de la Gaspésie au 19^{ème} siècle.
- Depuis 1970, 8 puits, qui avaient pour objectif la Formation de York River, ont été forés sur la base d'études sismiques.
- Trois de ces puits ont identifié une thématique d'exploration potentielle offrant une large perspective de développement sur une base géographique contiguë.
- Réservoir peu perméable
- Analogue: réservoir du Bakken
- On estime que Haldimand sera le premier projet pétrolier commercialement viable au Québec.***



Travaux Antérieurs en Gaspésie

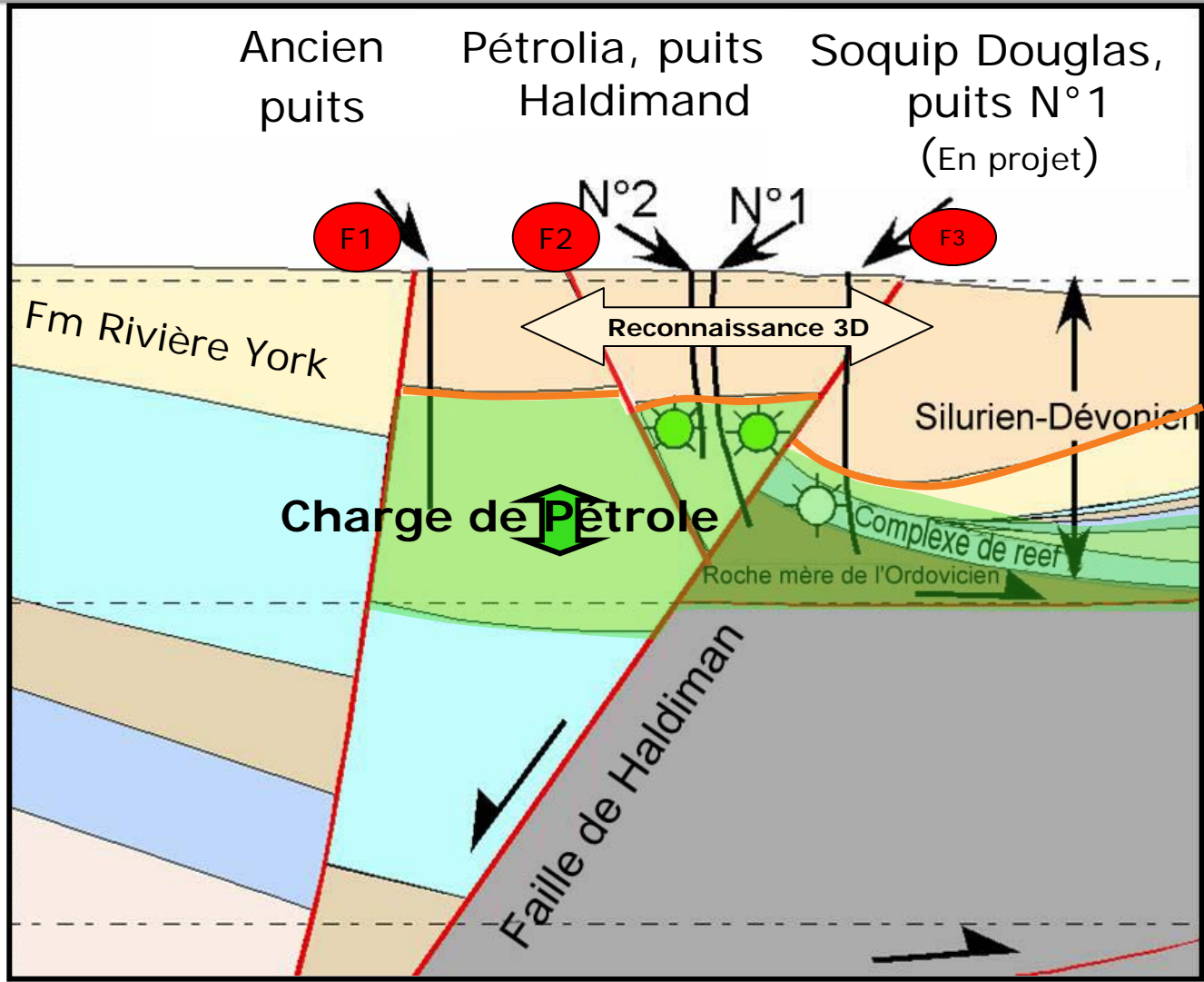


- 🔥 Pétrolia a foré 5 puits dans le Bloc de Gaspé.
- 🔥 Les 3 derniers puits ont trouvé du pétrole brut léger.
- 🔥 La Société envisage actuellement de retester le puits Haldimand N°1 et de tester le puits Haldimand N°2 et le puits Tar Point N°1 récemment forés.
- 🔥 Les test comprendront une fracturation hydraulique massive.
- 🔥 Si les test étaient couronnés de succès la Société envisagerait de futurs forages ayant pour but de confirmer un projet de développement pétrolier important.





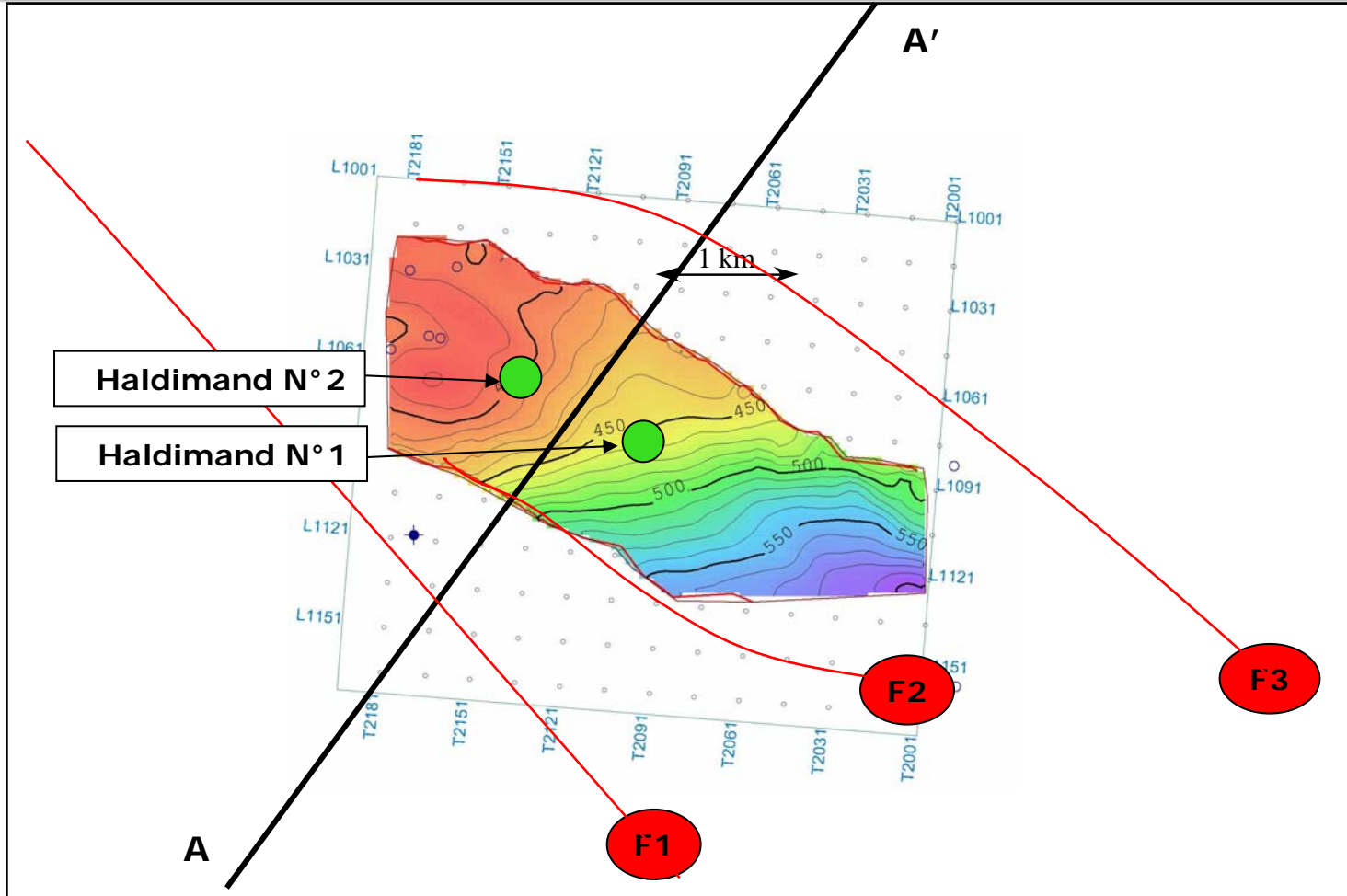
Découverte de Pétrole Léger à Haldimand





Découverte de Pétrole Léger à Haldimand

(Formation de la Rivière York Supérieure (TWT))





Haldimand

Gisement non conventionnel

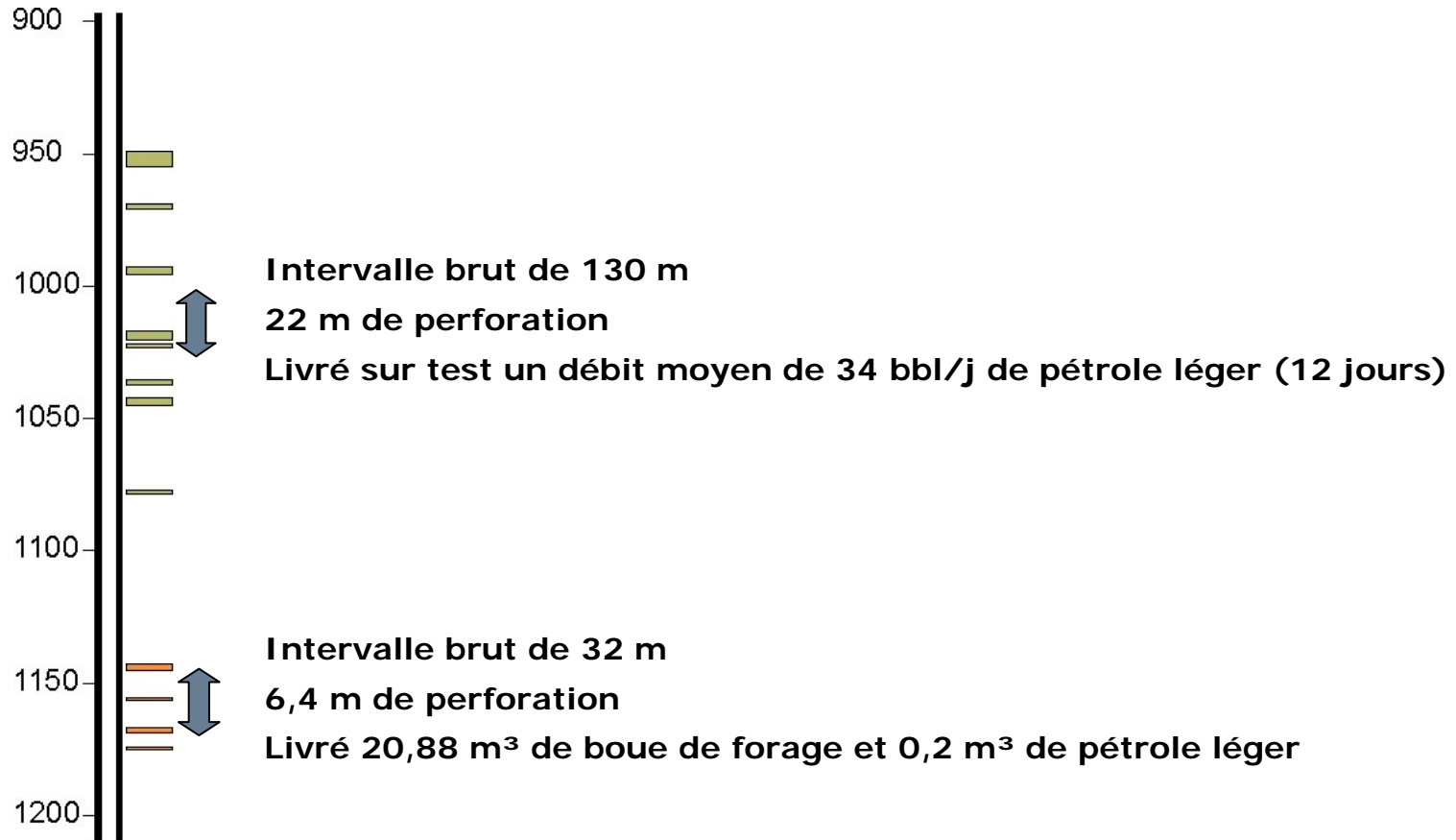
Résultats des travaux

- 🔥 Haldimand # 1
- 🔥 Haldimand # 2

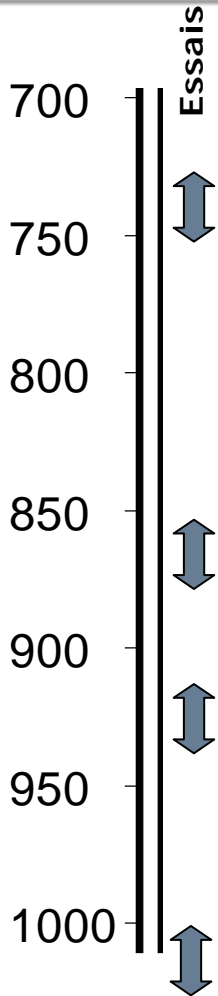


Haldimand N°1

Travaux antérieurs



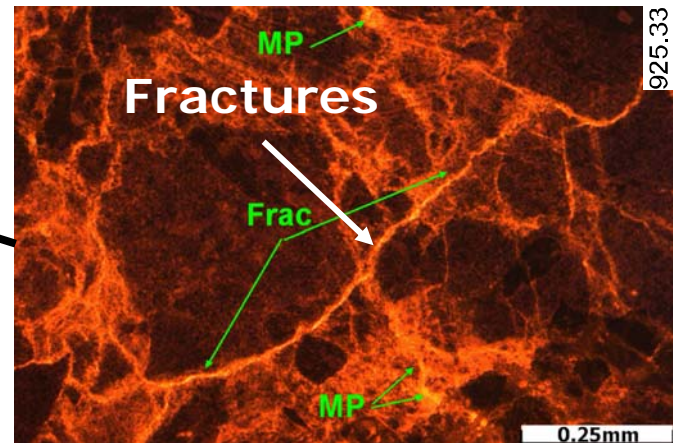
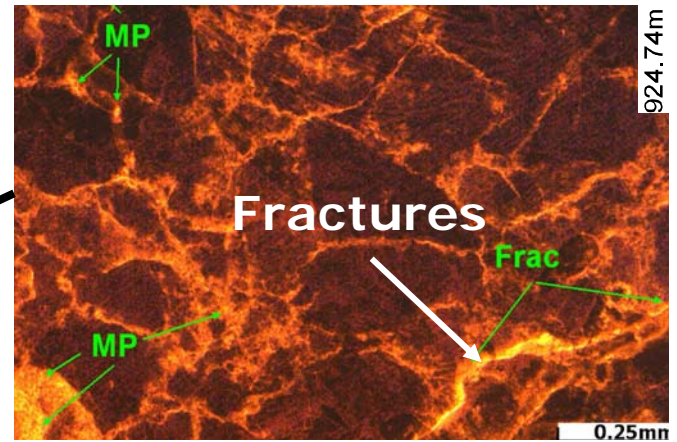
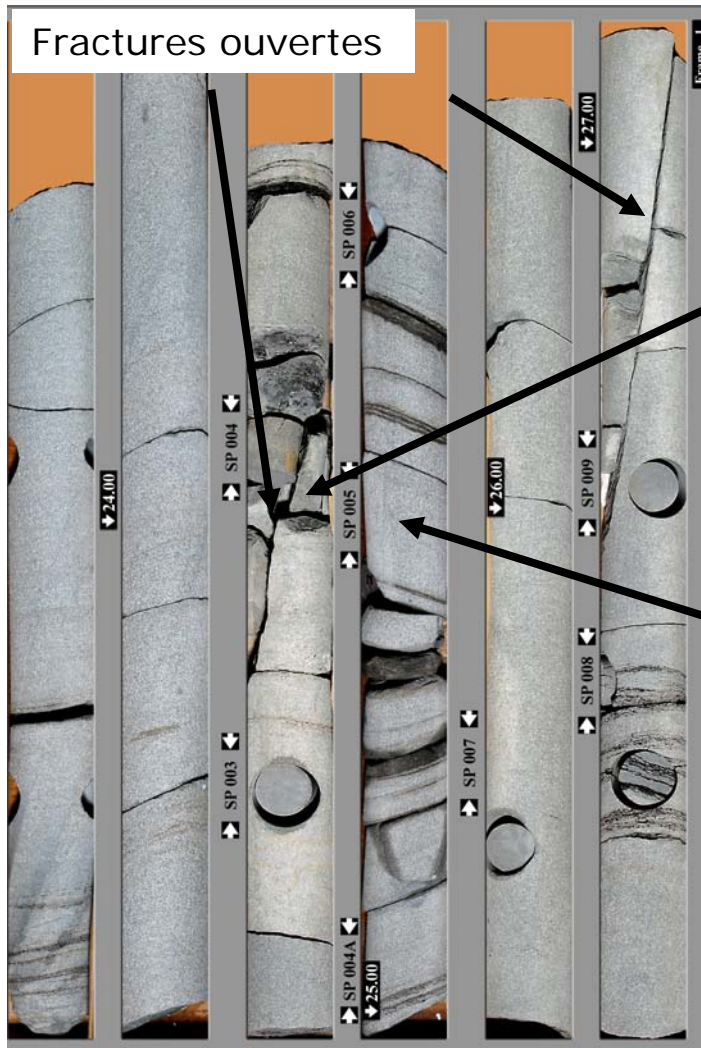
Haldimand N°2



- Lors du forage de nombreux indices de pétrole ont été enregistrés dans la boue de forage
 - Une carotte de 9,23 mètres a été prélevée ainsi que plusieurs carottes latérales
 - Des diagraphies innovatrices ont été passées
 - Quatre essais aux tiges ont livré du pétrole léger et/ou du gaz
 - Le puits est présentement coffré jusqu'à la profondeur totale de 1 200 m
- De l'analyse de ces données on tire les conclusions suivantes:
- Le forage a traversé un intervalle de 474 m majoritairement constitué de grès saturés en pétrole;
 - Aucune présence d'eau de formation dans le réservoir;
 - Il s'agit de grès relativement compacts recoupés par des fractures ouvertes;
 - Il s'agit d'un gisement dit non conventionnel;
 - La mise en production de ces grès nécessitera des technologies innovatrices.

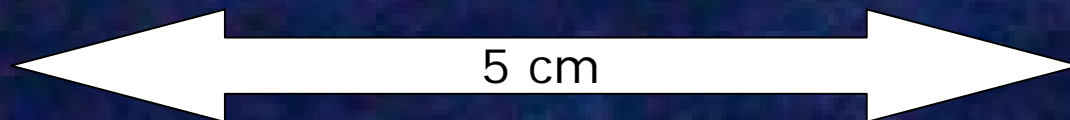


Système Pétrolier (Roches-Réservoirs)





Haldimand N°1



Carotte de forage





Haldimand

Gisement non conventionnel

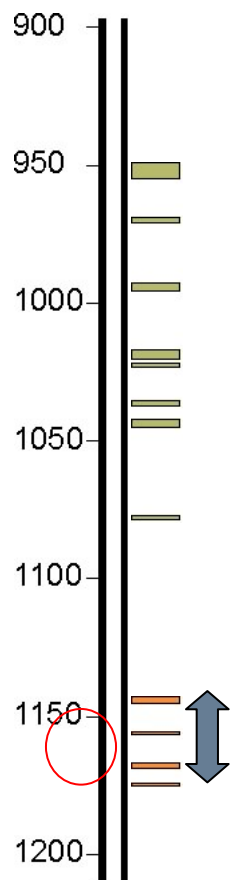
Travaux en cours

- ◆ Test de production (Haldimand # 1 & 2)
- ◆ Remontée de pression (Tar Point)



Haldimand N°1

Travaux en cours - Test de production



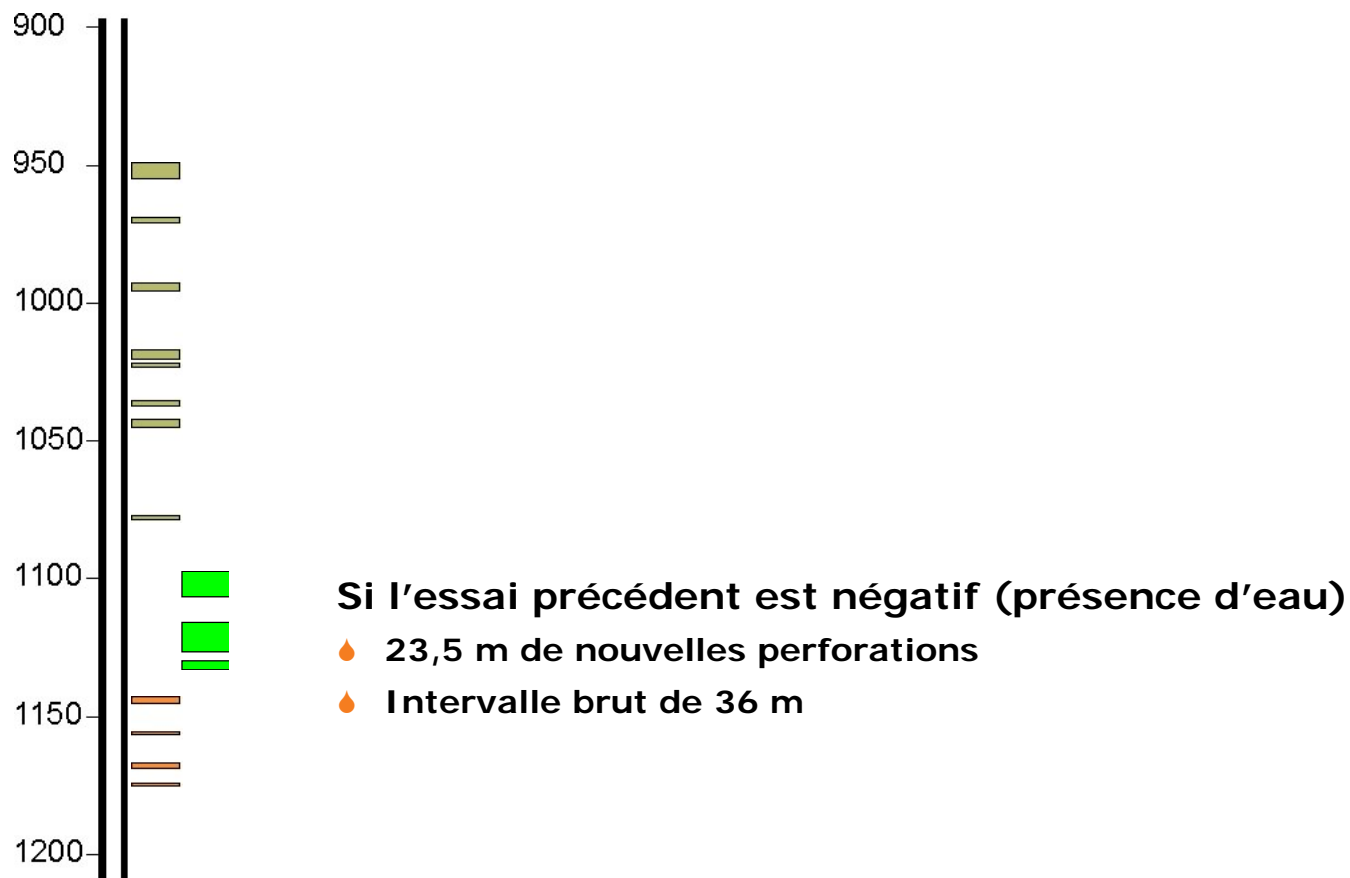
Essai de production dans le but de confirmer si cette zone est saturée en pétrole ou en eau

- 🔥 Intervalle brut de 32 m
- 🔥 6,4 m de perforation



Haldimand N°1

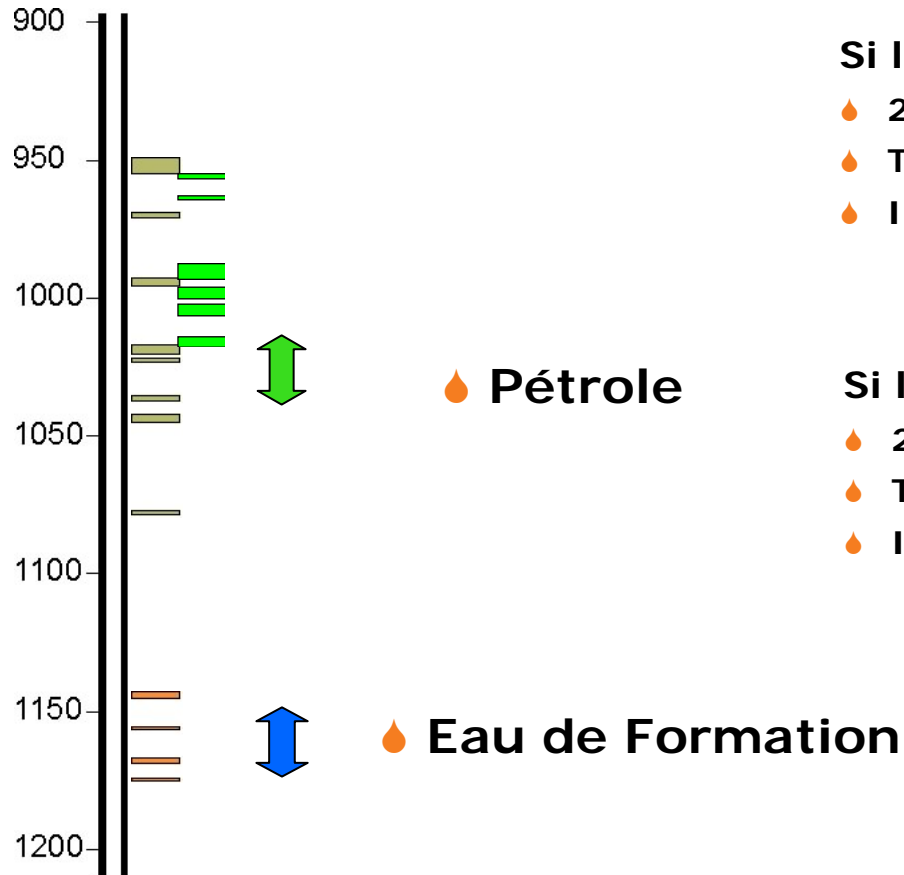
Travaux en cours - Test de production





Haldimand N°1

Travaux en cours - Test de production



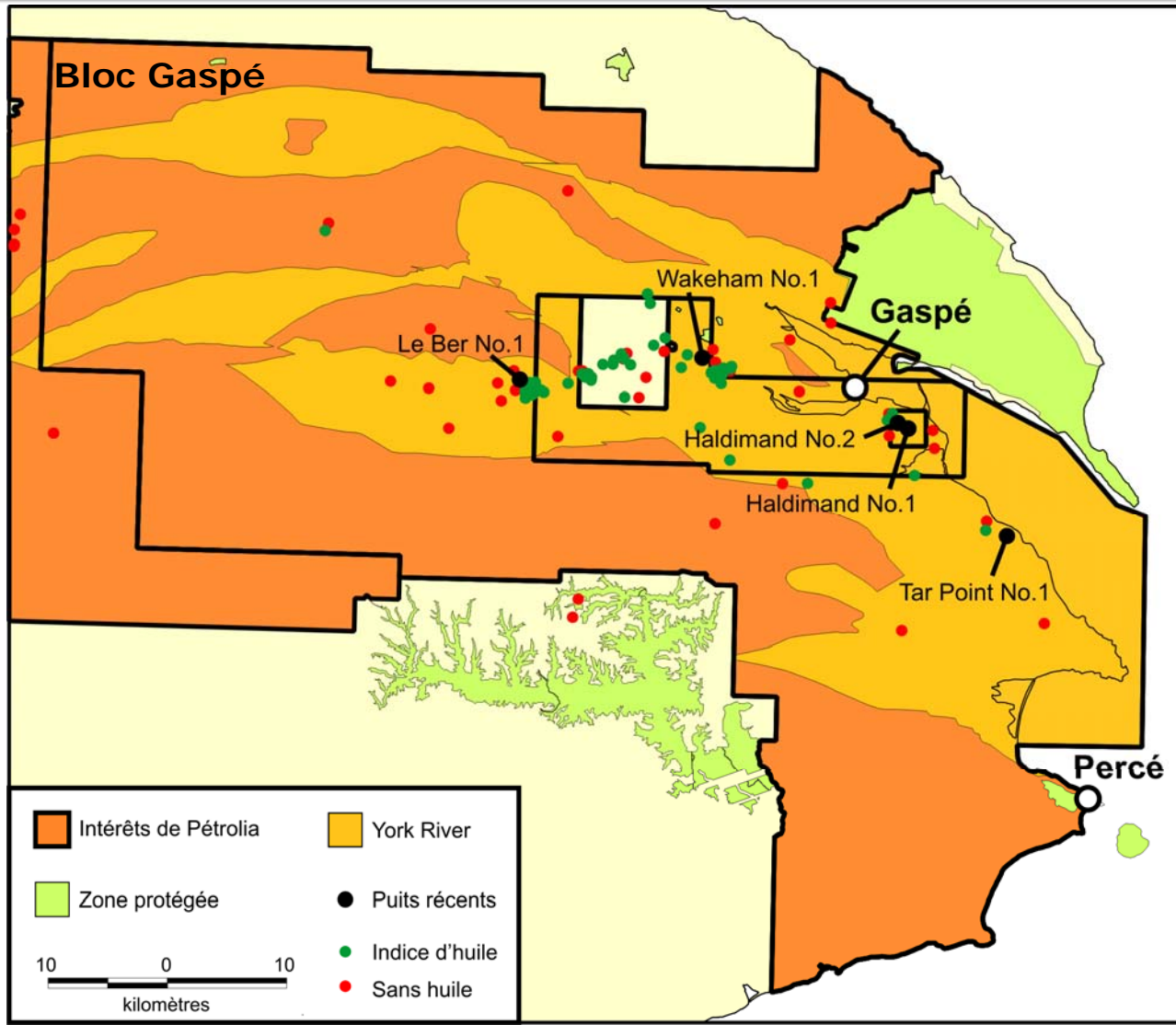
Si l'essai précédent est négatif

- 🔥 21 m de nouvelles perforations
- 🔥 Total de 41,5 m de zones perforées
- 🔥 Intervalle brut de 130 m

Si l'essai précédent est positif

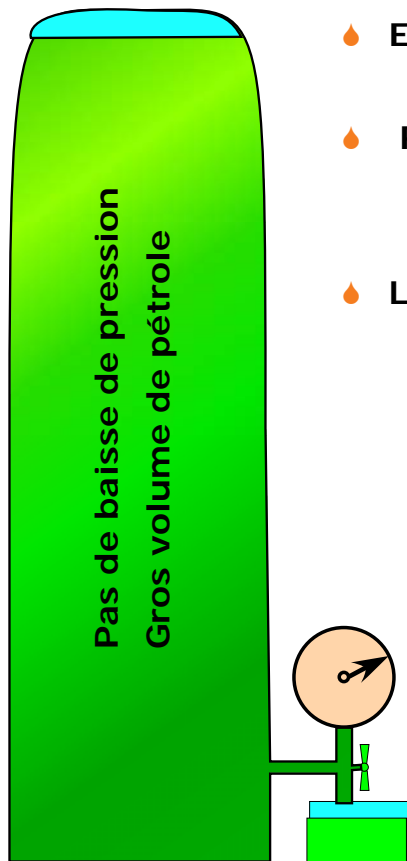
- 🔥 21 m de nouvelles perforations
- 🔥 Total de 65 m de zones perforées
- 🔥 Intervalle brut de 182,5 m

Forage de Pétrolia, Tar Point N°1

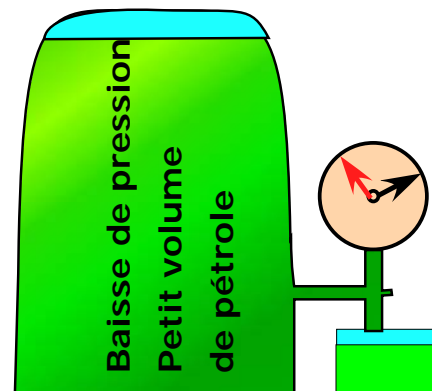


Tar Point N°1

Travaux en cours - Test de production



- Essai de pompage (Formation d'Indian Cove)
 - Pistonnage pendant une semaine
- Remontée de pression
 - Le puits est présentement sous observation
 - Manomètres de pression installés au fond et sur la tête de puits
- L'appareil de parachèvement a été déplacé sur le site de Haldimand N° 1





Mise en production de Haldimand

Prochaines étapes

- 🔥 Compléter les tests de production
- 🔥 Technologies applicables pour améliorer la productivité des gisements pétroliers non conventionnels
- 🔥 Débuter la production
- 🔥 Mettre en place un plan de développement sur trois ans



Mise en production de Haldimand

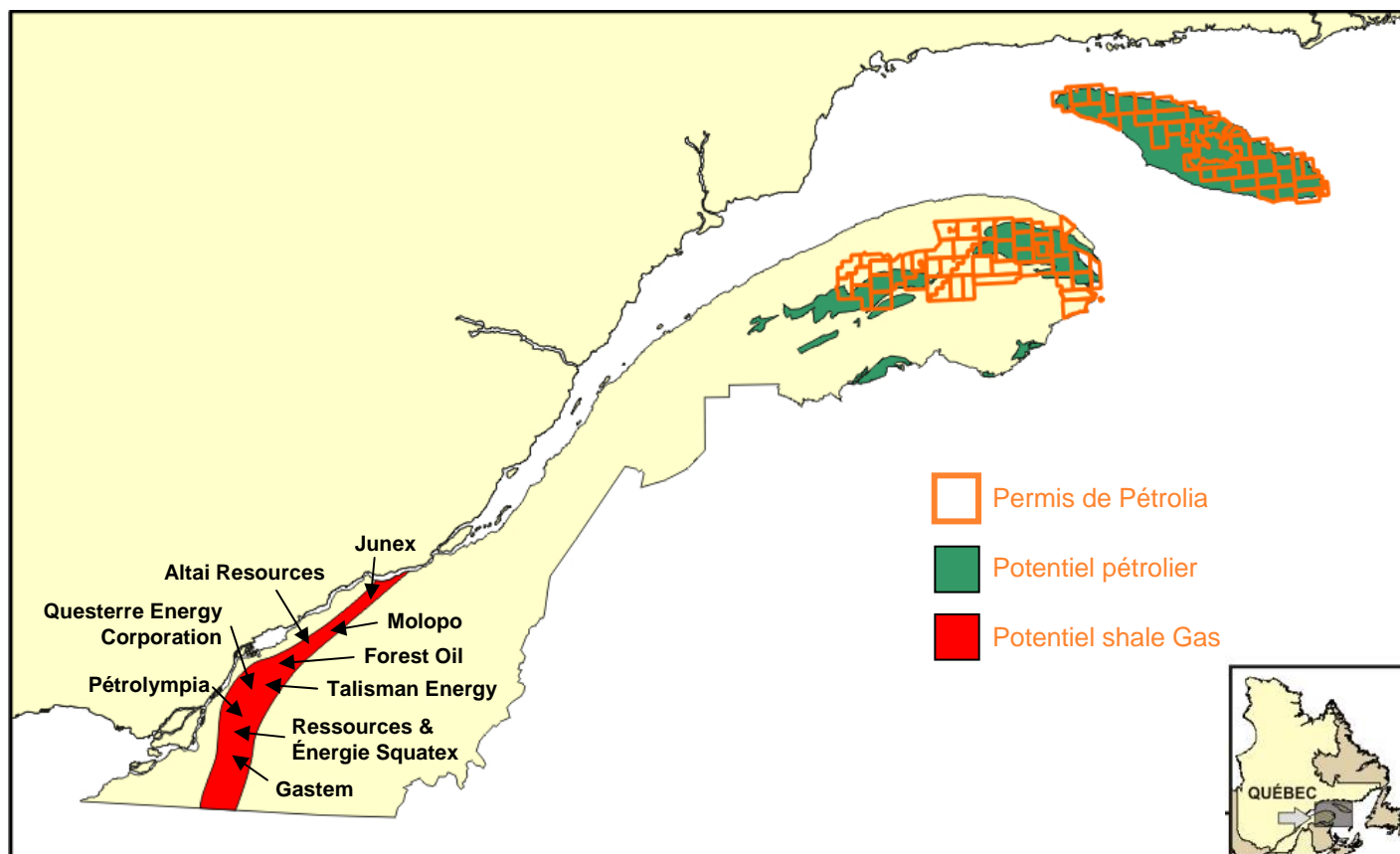
Financement

- ◆ Par actions de capitalisation
- ◆ Par partenariat technique
- ◆ Par partenariat financier



Positionnement de Pétrolia

Plus de 70% des permis de recherche offrant des perspectives de production de pétrole sont détenus par Pétrolia





Avantages économiques

Régimes Fonciers

Période quinquennale initiale

- ♦ Rentes annuelles
 - (0,04 \$/acre)
- ♦ Obligations de travaux statutaires minimaux
 - Année 1: 0,20 \$/acre
 - Année 2: 0,40 \$/acre
 - Année 3: 0,60 \$/acre
 - Année 4: 0,80 \$/acre
 - Année 5: 1,00 \$/acre

Après cette période quinquennale, pour les 5 années suivantes:

- ♦ Renouvelable annuellement
- ♦ Rentes annuelles
 - (0,20 \$/acre)
- ♦ Obligations de travaux statutaires minimales
 - Année 5+: 1,00 \$/acre

Le périmètre peut être réduit si nécessaire

Tous les permis de recherche de Pétrolia sont en Année 1

Structure des Redevances

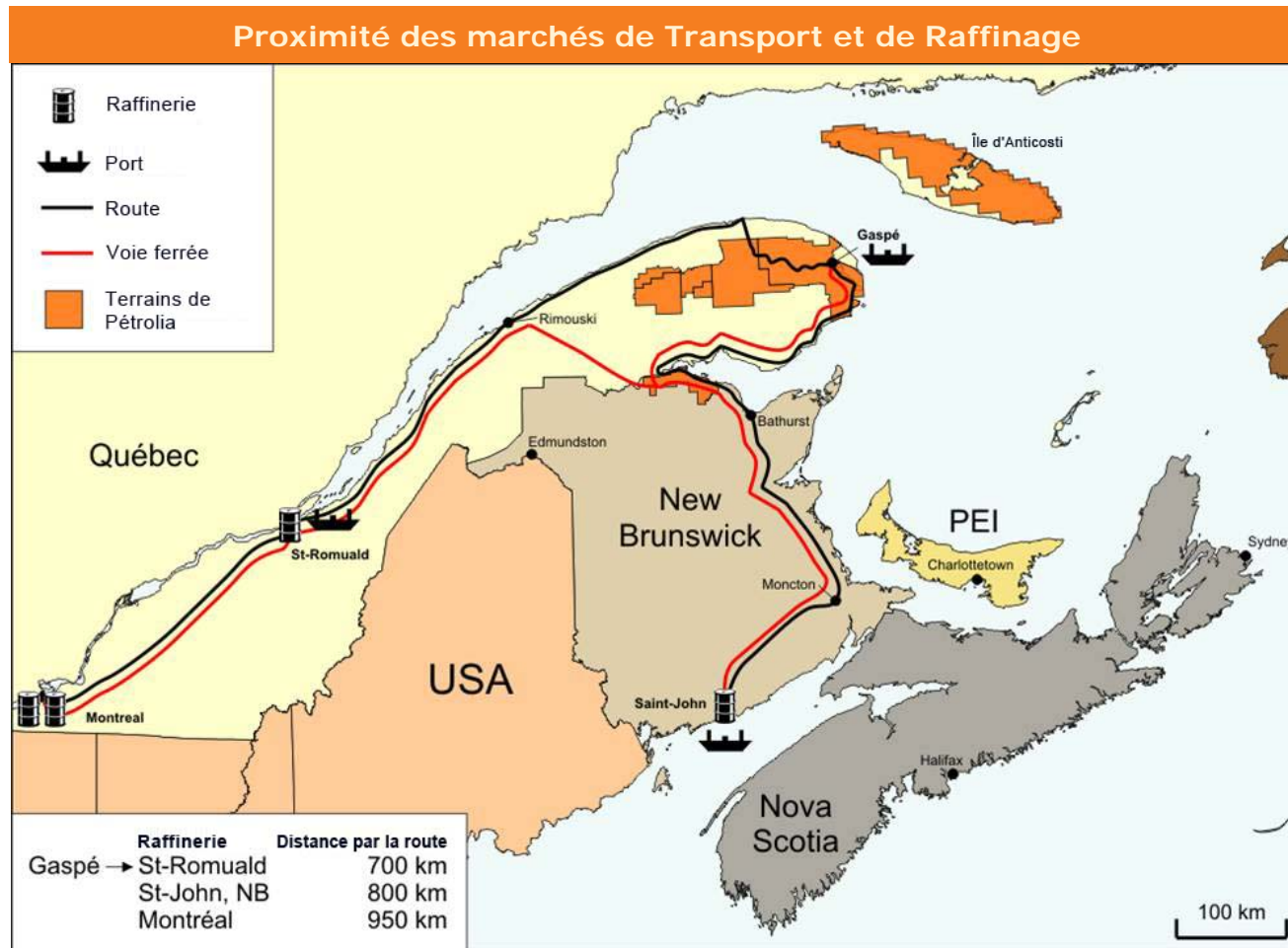
Redevances

- ♦ Concession de production: période de 20 ans
- ♦ Le loyer annuel est de 1,00 \$/acre
- ♦ La redevance pétrolière varie de 5 à 12,5%
- ♦ La redevance gazière varie de 10 à 12,5%

La Structure des Redevances Assure une Excellente Rentabilité



Avantages économiques





Développement durable

- ♦ **Intégration dans l'environnement physique**
- ♦ **Intégration dans l'environnement humain**