

Notre équipe

26 employés permanents + 1

Intragaz s'appuie sur l'expertise de 26 collaborateurs qui mettent en commun quotidiennement leur savoir-faire et leurs compétences.

L'équipe de direction

- ✓ Rock Marois – Président
- ✓ Frédéric Badina – Directeur, Géologie - Réservoir
- ✓ Émile Guilbert – Directeur, Finances et administration
- ✓ Sylvain Lacombe – Directeur, Opérations



De gauche à droite sur la photo : Émile Guilbert, Rock Marois, Frédéric Badina, Sylvain Lacombe.

L'équipe technique et administrative

- ✓ Donald Leavy
- ✓ Gaétan Cayouette
- ✓ John Willett
- ✓ Julie Bergeron
- ✓ Lucie Laurent
- ✓ Micheline Paris
- ✓ Suzanne Lafrenière
- ✓ Sylvie Forcier
- ✓ Yannick Tourigny
- ✓ Yves Duchaine

L'équipe des sites d'entreposage

- ✓ Alain Blanchette
- ✓ Bertrand Dubois
- ✓ Camille Dubois
- ✓ Israël Côté

Commission de l'agriculture, des
pêcheries, de l'énergie et des
ressources naturelles

Déposé le : 7 juin 2011

No : CAPERN-083

Secrétaire : Vallée Roy

- ✓ • Jean-David Gagnon
- ✓ • Jonathan Guilbert
- ✓ • José Manuel Galvao
- ✓ • Louis Trépanier
- ✓ • Martin Boucher
- ✓ • Michel Laplante
- ✓ • Normand Gélinas
- ✓ • Pascal Martin



Le site de Pointe-du-Lac

Le site de Pointe-du-Lac | Le site de Saint-Flavien

Voici un survol des installations qu'Intragaz a mises en service en 1991.



Le réservoir de Pointe-du-Lac est situé à environ 100 km au nord-est de Montréal, sur la rive nord du fleuve Saint-Laurent, à 12 km à l'ouest de Trois-Rivières. Le réservoir se présente comme une ellipse dont le grand axe est orienté NE/SO. Les dimensions sont d'environ 3 km de long sur 1 km de large. Il s'agit d'un gisement de gaz épuisé en nappe aquifère. Il sert principalement pour le service de pointe (*peak shaving*). Il est raccordé par gazoduc au réseau de transport de Gazoduc TQM situé à 3 km au nord de la station de compression.

Sa nature

Le réservoir est constitué d'un sable non consolidé mis en place après l'avant-dernière période glaciaire, il y a environ 120 000 ans. Son épaisseur varie de

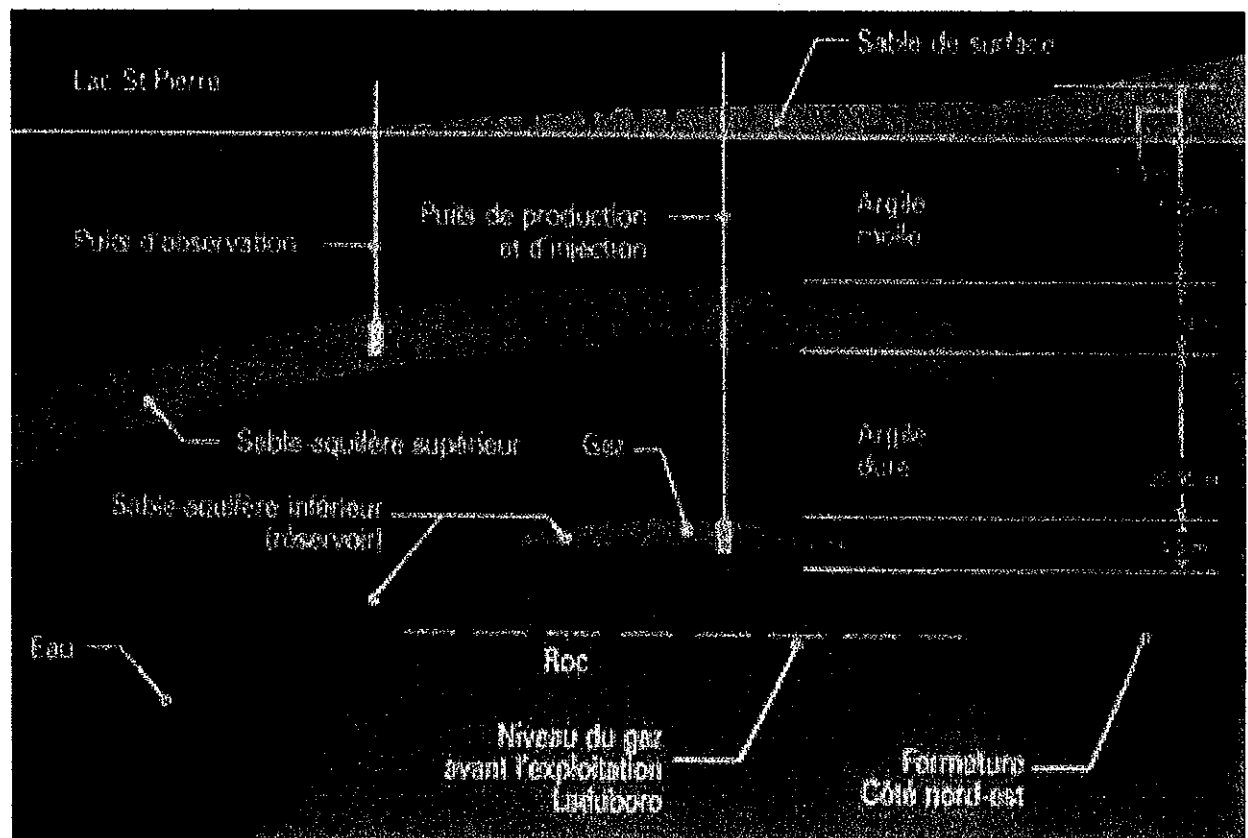
quelques mètres à plus de 10 mètres. Il est situé entre 60 et 120 mètres de profondeur seulement. La structure est causée par la présence d'un haut structural au niveau des formations géologiques du socle sur lequel s'est déposé un sable d'origine fluvioglaciale surmonté d'une argile imperméable qui sert de couverture. La perméabilité et la porosité exceptionnellement élevées du sable font que ce stockage est excellent pour le service de pointe.

Sa capacité d'injection et de soutirage quotidienne fait en sorte que l'on peut cycler son volume utile jusqu'à environ quatre fois dans une année. Il est reconnu comme le moins profond de tous les stockages en service. Sa faible pression à l'état naturel fait que les besoins de compression en soutirage sont élevés afin de pouvoir injecter dans le réseau gazier.



Sa coupe schématique

Voici la coupe schématique du site de Pointe-du-Lac, tel qu'il existe actuellement.



Ses capacités

À cause de ses capacités d'injection et de soutirage, le stockage est principalement utilisé pour la pointe d'hiver mais peut également servir pour des volumes saisonniers. En voici sommairement les spécifications.

2009		
Volume utile	22 700 10 ³ m ³	0,8 Bcf
Débit maximal en soutirage	1 200 10 ³ m ³ /j	42,4 MMcf/j
Débit maximal en injection	2 400 10 ³ m ³ /j	84,8 MMcf/j

Haut de
Page



Ses principales composantes

Le site de Pointe-du-Lac est unique de par sa grande perméabilité et son homogénéité géologique. Les différents équipements énumérés ci-après permettent d'exploiter efficacement les capacités en injection et en soutirage du site :

- 13 puits d'injection/soutirage munis de séparateurs gaz/eau
- 20 puits d'observation périphériques
- 5 puits d'observation de l'aquifère supérieur
- 1 puits de réinjection d'eau et réseau de collecte des eaux soutirées
- 1 bassin de collecte et 1 station de pompage des eaux soutirées
- 2,5 km de conduite basse pression de collecte/injection du gaz naturel
- 3 km de gazoduc haute pression raccordant le stockage au réseau de Gazoduc TQM
- les compresseurs

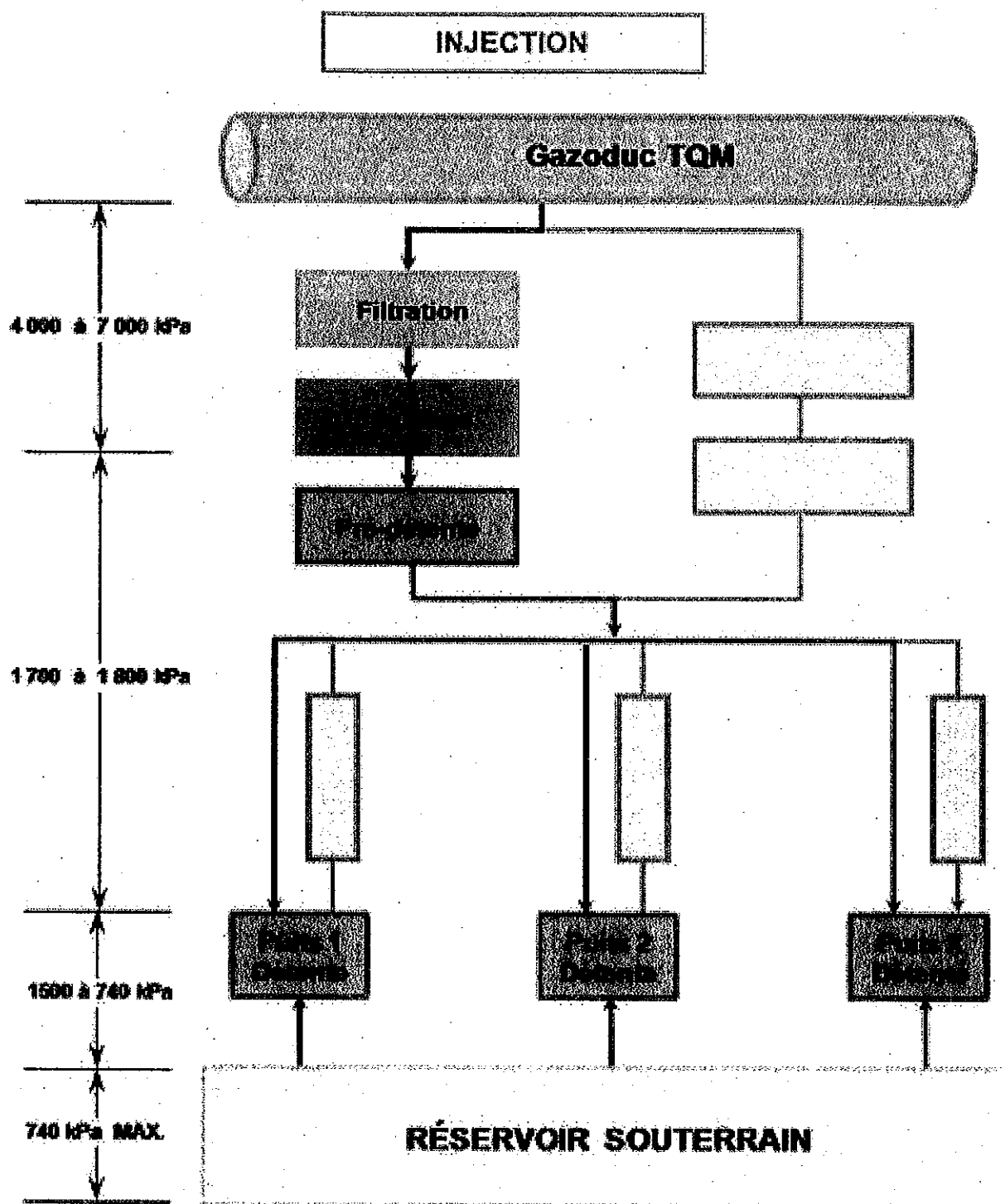
- la déshydratation



Son procédé

En raison de la faible profondeur (environ 70 m) du stockage, la pression dans le réservoir est faible (740 à 250 kPa) et notablement inférieure à celle du gazoduc de transport auquel il est raccordé (7 000 kPa). Il en résulte qu'à l'inverse de la plupart des sites de stockage exploités dans le monde, le gaz doit être fortement comprimé lors du soutirage et, à l'inverse, fortement détendu avant d'être injecté dans le réservoir.

L'injection débute avec une filtration et un réchauffage du gaz. Par la suite, le gaz est détendu une première fois à 1500 kPa pour alimenter le réseau de collecte. Il est détendu une deuxième fois à chaque puits avant l'injection dans le gisement.



Au soutirage, l'eau libre entraînée est séparée du gaz par un module de séparation à chaque puits. Le gaz humide provenant des puits est acheminé à la station et comprimé par trois unités de compression, puis déshydraté pour être envoyé sur le réseau gazier.

