

National Energy
Board



Office national
de l'énergie



Office of the Regulator
of Oil and Gas Operations

NEB Files: OF-Fac-Gas-I017-2004-1
OF-EP-FacPipe-I003-MAC 04
OROGO File: OA-2015-001
17 November 2015

Mr. Rick Gallant
Imperial Oil Resources Ventures Limited
237 Fourth Avenue SW,
PO Box 2480, Station M
Calgary, AB T2P 3M9
Email: rick.j.gallant@esso.ca

Dear Mr. Gallant:

**Imperial Oil Resources Ventures Limited (IORVL) Mackenzie Gas Project
Request for an Extension of the Sunset Clauses – Procedural Notice**

In a letter dated 20 August 2015, IORVL made a request to the National Energy Board (the Board or the NEB) to extend the Sunset Clause a period of seven years for the approvals for the Mackenzie Valley Pipeline (MVP) and the Mackenzie Gathering System (MGS). The Board regulates the portion of the MGS located in the Inuvialuit Settlement Region (ISR) under the *Oil and Gas Operations Act* (OGOA)¹. On 9 November 2015, the Board issued a direction to extend the Sunset Clauses² for an interim period to 30 September 2016 to allow for more time to properly consider the request.

On 1 April 2014, the Government of the Northwest Territories Regulator of Oil and Gas Operations assumed responsibility for the regulation of onshore oil and gas activities in the NWT outside of the ISR and federal areas under the OGOA. IORVL made a similar extension request, dated 29 October 2015 to the Office of the Regulator of Oil and Gas Operations (OROGO) for the portion of the MGS outside of the ISR. A decision on that matter falls to OROGO's Chief Conservation Officer (CCO). On 10 November 2015, OROGO issued a direction to extend the Sunset Clause for an interim period to 30 September 2016.

.../2

¹ The MVP would remain regulated under the *National Energy Board Act*.

² The Sunset Clauses are condition 74 of Appendix K, GH-1-2004 Reasons for Decision, Volume 2 for the MVP and condition 74 Appendix M, GH-1-2004 Reasons for Decision, Volume 2 for the MGS.

In keeping with their Memorandum of Understanding, the NEB and OROGO are coordinating with each other in exercising their regulatory responsibilities with respect to the extension requests since the project overlaps jurisdictional boundaries. The NEB and CCO are each considering whether to approve IORVL's applications to extend the Sunset Clauses, and will accept written comments with respect to the proposed extensions until 16 February 2016.

Both regulators will rely on the NEB's public registry to gather written comments relevant to their respective statutory mandates, which will be considered in reaching a decision on the proposed extensions. Written comments can be made through the following:

- NEB's e-filing system at <https://apps.neb-one.gc.ca/efile/ElectronicDocumentSubmission.aspx>
- NEB fax numbers, 403-292-5503 or toll free 1-877-288-8803
- Mail to 517 Tenth Avenue SW, Calgary, Alberta T2R 0A8

IORVL may submit a reply to the written comments by 8 March 2016.

For future procedural updates and information please visit our website at www.neb-one.gc.ca/MackenzieGasProjectExt

The NEB and CCO direct IORVL to:

1. Provide a copy of this letter to all intervenors in the MGP hearing process (GH-1-2004³) and the Joint Review Panel process, as well any other Aboriginal groups in the project area.
2. File a list of the persons and groups it has contacted to the NEB E-filing system by 8 December 2015.
3. Publish this notice in English in the following publications:
 - News North Yellowknife, Northwest Territories
 - Yellowknifer Yellowknife, Northwest Territories
 - Inuvik Drum Yellowknife, Northwest Territories
 - Deh Cho Drum Yellowknife, Northwest Territories
 - Hay River Hub Hay River, Northwest Territories
 - Northern Journal Fort Smith, Northwest Territories
 - Native Journal Sherwood Park, Alberta
 - Echo-Pioneer High Level, Alberta

³ Last GH-1-2004 intervenor list dated 9 April 2010.

4. Publish this notice in French in the following publication:

- L' Aquilon Yellowknife, Northwest Territories

Please contact Tara O'Donovan at 403-299-3633 to coordinate ad copy so that it meets the requirements of the Government of Canada's Federal Identity Program (FIP).

The following is a link to the IORVL letter dated 20 August 2015 to the NEB requesting extensions to the Sunset Clause for the MVP and the MGS:

https://docs.neb-one.gc.ca/ll-eng/llisapi.dll/fetch/2000/90464/90550/338535/338661/2855874/2813656/MGP_Sunset_Clause_Extension_Letter_Final_-_A4S9L7.pdf?nodeid=2813657&vernum=-2

The following is a link to the IORVL letter dated 29 October 2015 to OROGO requesting an extension to the Sunset Clause for the portion of the MGS located outside ISR:

http://www.oilandgasregulator iti.gov.nt.ca/sites/default/files/iorvl_application_package_for_public_registry.pdf

If you have any questions about the above information, please contact Margaret McQuiston, NEB Process Advisor, toll free at 1-800-899-1265 or Pauline de Jong, OROGO Senior Advisor Legislation and Policy, at 867-920-6267.

Yours truly,

Original signed by

Sheri Young
Secretary of the Board of the NEB

Original signed by

James Fulford
Chief Conservations Officer
Office of the Regulator of Oil and Gas Operations



Dossiers OF-Fac-Gas-I017-2004-1
et OF-EP-FacPipe-I003-MAC 04

Dossier du Bureau OA-2015-001

Le 17 novembre 2015

Monsieur Rick Gallant
Imperial Oil Resources Ventures Limited
237, Quatrième Avenue S.-O.
C. P. 2480, succursale M
Calgary (Alberta) T2P 3M9
Courriel : rick.j.gallant@esso.ca

**Projet gazier Mackenzie d'Imperial Oil Resources Ventures Limited (IORVL)
Demande de prorogation des clauses de temporisation – Avis procédural**

Monsieur,

Dans la lettre datée du 20 août 2015 qu'elle a adressée à l'Office national de l'énergie, IORVL a sollicité une prorogation de sept ans de la clause de temporisation prévue dans les autorisations accordées pour le pipeline de la vallée du Mackenzie (le pipeline) et pour le réseau de collecte Mackenzie (le réseau). En vertu de la *Loi sur les opérations pétrolières au Canada* (LOPC), l'Office réglemente la partie du réseau qui se trouve dans la Région désignée des Inuvialuit (RDI)¹. Le 9 novembre 2015, l'Office a donné une directive dont l'effet était de proroger les clauses de temporisation² de façon provisoire jusqu'au 30 septembre 2016 afin de disposer de plus de temps pour examiner la demande comme il se doit.

Le 1^{er} avril 2014, le Bureau de l'organisme de réglementation des opérations liées au pétrole et au gaz (le Bureau) du gouvernement des Territoires du Nord-Ouest (TNO) est devenu responsable de la réglementation des activités pétrolières et gazières sur la terre ferme à l'intérieur des limites des TNO, sauf pour la RDI et les régions de compétence fédérale qui tombent sous le coup de la LOPC. Le 29 octobre 2015, IORVL a donc présenté une demande de prorogation analogue au Bureau pour le tronçon du réseau se trouvant à l'extérieur de la RDI. La décision dans ce dernier cas revient au délégué à l'exploitation du Bureau. Le 10 novembre 2015, le Bureau a donné une directive dont l'effet était de proroger la clause de temporisation de façon provisoire jusqu'au 30 septembre 2016. .../2

¹ Le pipeline demeurerait réglementé sous le régime de la *Loi sur l'Office national de l'énergie*.

² Les clauses de temporisation correspondent à la condition 74 de l'annexe K dans le volume 2 des Motifs de décision GH-1-2004 pour le pipeline et à la condition 74 de l'annexe M dans le volume 2 des Motifs de décision GH-1-2004 pour le réseau.

Dans l'esprit du protocole d'entente qu'ils ont signé, l'Office et le Bureau coordonnent leurs activités quant aux responsabilités réglementaires qui leur incombent à l'égard des demandes de prorogation puisque le projet visé chevauche les compétences de chacun. Tous deux examinent la possibilité d'approuver les demandes de prorogation des clauses de temporisation présentées par IORVL et accepteront à ce sujet des commentaires par écrit jusqu'au 16 février 2016.

Les deux organismes de réglementation s'en remettront au registre public de l'Office pour prendre connaissance des commentaires par écrit pertinents dans le contexte de leur propre mandat et dont ils tiendront compte au moment de rendre leur décision. Les commentaires par écrit peuvent être soumis de l'une ou l'autre des façons suivantes :

- Système de dépôt de documents électroniques de l'Office à l'adresse <https://apps.neb-one.gc.ca/efile/ElectronicDocumentSubmission.aspx?Language=French>
- Télécopieur au numéro 403-292-5503 ou, sans frais, au 1-877-288-8803
- Envoi postal au 517, Dixième Avenue S.-O., Calgary (Alberta) T2R 0A8

IORVL aura ensuite jusqu'au 8 mars 2016 pour répliquer aux commentaires ainsi soumis par écrit.

Pour les futures mises à jour et de l'information supplémentaire, nous vous demandons de bien vouloir consulter notre site Web à la page www.neb-one.gc.ca/ProjetGazierMackenziePro.

L'Office et le délégué à l'exploitation du Bureau ordonnent ce qui suit à IORVL.

1. Remettre une copie de la présente lettre à tous les intervenants au processus d'audience sur le projet gazier Mackenzie (GH-1-2004³), au processus mené par la commission d'examen conjoint et à tous les autres groupes autochtones présents dans la région du projet.
2. Verser dans le système de dépôt de documents électroniques de l'Office, d'ici le 8 décembre 2015, la liste des personnes et des groupes avec lesquels elle a communiqué.
3. Faire paraître le présent avis en anglais dans les publications suivantes :
 - *News North* Yellowknife (Territoires du Nord-Ouest)
 - *Yellowknifer* Yellowknife (Territoires du Nord-Ouest)
 - *Inuvik Drum* Yellowknife (Territoires du Nord-Ouest)
 - *Deh Cho Drum* Yellowknife (Territoires du Nord-Ouest)
 - *Hay River Hub* Hay River (Territoires du Nord-Ouest)
 - *Northern Journal* Fort Smith (Territoires du Nord-Ouest)

³ Plus récente liste des intervenants au processus GH-1-2004 datée du 9 avril 2010.

- *Native Journal* Sherwood Park (Alberta)
- *Echo-Pioneer* High Level (Alberta)

4. Faire paraître le présent avis en français dans la publication suivante :

- *L'Aquilon* Yellowknife (Territoires du Nord-Ouest)

Prière de communiquer avec Tara O'Donovan, au 403-299-3633, pour la coordination des annonces de manière qu'elles respectent les exigences du Programme de coordination de l'image du gouvernement du Canada.

Le lien qui suit mène à la lettre du 20 août 2015 qu'IORVL a envoyée à l'Office afin de demander la prorogation de la clause de temporisation pour le pipeline et le réseau :

https://docs.neb-one.gc.ca/ll-eng/llisapi.dll/fetch/2000/90464/90550/338535/338661/2855874/2813656/MGP_Sunset_Clause_Extension_Letter_Final_-_A4S9L7.pdf?nodeid=2813657&vernum=-2

Le lien qui suit mène à la lettre du 29 octobre 2015 qu'IORVL a envoyée au Bureau afin de demander la prorogation de la clause de temporisation pour la partie du réseau à l'extérieur de la RDI :

http://www.oilandgasregulator.it.gov.nt.ca/sites/default/files/iorvl_application_package_for_public_registry.pdf

Pour toute question sur ce qui précède, veuillez communiquer avec Margaret McQuiston, conseillère en processus de l'Office, au 1-800-899-1265, ou encore avec Pauline de Long, conseillère principale en lois et politiques du Bureau, au 867-920-6267.

Veuillez agréer, Monsieur, mes sincères salutations.

La secrétaire de l'Office national de l'énergie

Le délégué à l'exploitation
Bureau de l'organisme de réglementation
des opérations liées au pétrole et au gaz

Original signé par

Original signé par

Sheri Young

James Fulford