

Explanatory Note

The National Energy Board and the Nova Scotia Utility and Review Board have entered into an agreement, in the form of the attached Memorandum of Understanding (MOU), to share certain information and resources relating to regulation and oversight of certain petroleum hydrocarbon and natural gas facilities in Nova Scotia. Details are included in the MOU itself.

This agreement is significant in that cooperation between the regulators can provide greater regulatory efficiencies and certainty to companies who own and/or operate processing plants within the province.

Inquiries relating to this MOU can be directed to:

Mr. Philip Payzant, P.Eng.
Advisory Group Team Leader
Nova Scotia Utility and Review Board
PO Box 1692, Unit M
1601 Lower Water Street, Suite 300
Halifax, Nova Scotia, B3J 3S3
T: (902) 424-4448
F: (902) 424-3919
E: board@gov.ns.ca

Note explicative

L'Office national de l'énergie et la Commission des services publics et d'examen de la Nouvelle-Écosse ont conclu une entente, soit le protocole d'entente ci-joint, pour le partage de renseignements et de ressources ayant trait à la réglementation et à la surveillance de certaines installations de traitement d'hydrocarbures pétroliers et de gaz naturel en Nouvelle-Écosse. Les particularités sont énoncées dans le protocole d'entente.

L'entente est importante car la coopération entre les autorités de réglementation accroît l'efficacité et offre plus de certitude sur le plan de la réglementation aux sociétés qui possèdent ou exploitent des usines de traitement dans la province.

Prière d'adresser toute question relative au présent protocole d'entente à :

M. Philip Payzant, ing.
Chef d'équipe du groupe consultatif
Commission des services publics et d'examen de la Nouvelle-Écosse
C.P. 1692, Succ. Central
1601, rue Lower Water, bureau 300
Halifax (Nouvelle-Écosse) B3J 3S3
Tél. : (902) 424-4448
Télec. : (902) 424-3919
Courriel : board@gov.ns.ca

**MEMORANDUM OF UNDERSTANDING
BETWEEN THE
NATIONAL ENERGY BOARD
AND THE
NOVA SCOTIA UTILITY AND REVIEW BOARD**

I. PURPOSE

The National Energy Board (NEB) of Canada and the Nova Scotia Utility and Review Board (NSUARB) (together, "the Parties") enter into this Memorandum of Understanding (MOU) to:

- A) enhance cooperation and coordination between the Parties for the purpose of providing regulatory oversight of the construction and operation of certain petroleum hydrocarbon facilities in Nova Scotia (NS);
- B) cooperate in the gathering and sharing of intelligence and information gained through inspection, audit and other compliance activities in the areas of safety, engineering, and emergency management for the gas plant operated by Exxon Mobil in Goldboro, NS; and
- C) establish a protocol for coordinating training and technical liaison in areas of common interest between the Parties.

II. BACKGROUND

The NEB regulates aspects of the energy industry in Canada including (but not limited to) the construction and operation of inter-provincial and international pipelines; pipeline traffic, tolls and tariffs; the construction and operation of processing plants which form part of and are integral to the operation of federally regulated pipeline facilities; and Frontier oil and gas activities.

The NSUARB regulates aspects of the energy industry in Nova Scotia including (but not limited to) the construction and operation of pipelines used for the distribution and transmission of petroleum hydrocarbons within the province of Nova Scotia as well as the operation of gas processing facilities within the province of Nova Scotia.

The plants in Goldboro, NS and Point Tupper, NS form part of a pipeline and processing system designed for the production and transmission of petroleum hydrocarbons, aspects of which are regulated by the Parties. The Parties recognize that the exercise of their respective mandates requires them to examine, regulate, or otherwise oversee interconnecting pipelines, pipeline facilities or activities. The Parties further recognize that appropriate cooperation in the development and implementation of regulatory programs could provide greater regulatory certainty to companies who own and/or operate and processing plants within Nova Scotia.

III. TERMS OF AGREEMENT

- A) Cooperation and Coordination on Safety, Engineering and Emergency Management

- i. When either Party undertakes a compliance verification activity (e.g. inspection, audit or compliance meeting) on any company operating processing plants or pipeline systems that contain elements which are regulated by both Parties (e.g. the gas processing facility situated in Goldboro, NS and the fractionation plant situated in Pt. Tupper, NS), they will notify the other party in advance of the activity, where possible, and provide an opportunity for participation in the activity.
- ii. All inspection reports resulting from any compliance verification activity meeting the description in A(i) shall be shared between the parties within 14 days of the completion of the activity.
- iii. All audit reports resulting from any compliance verification activity meeting the description in A(i) shall be shared between the parties once available in draft form.
- iv. Notification of incidents or events (e.g. leaks, injuries, accidents, etc.) reported by companies meeting the description in A(i) shall be shared between the parties as soon as practical.
- v. Coordination of compliance verification activities under A(i) shall be the responsibility of the Business Unit Leader of Operations at the NEB and the Advisory Group Team Leader at the NSUARB.
- vi. When either party commences an enforcement action on a processing plant or pipeline system that qualifies under A(i), the party commencing the action will notify either the NEB Business Unit Leader, Operations or the NSUARB Advisory Group Team Leader as appropriate.

B) Training and Technical Cooperation

- i. The Parties will examine and pursue areas or opportunities where training and technical cooperation and collaboration would minimize duplication of effort, more effectively or efficiently use existing staff and technical knowledge, reduce regulatory burden, achieve consistency in methodologies and approach, and set the tone for cooperative efforts.
- ii. The Parties will pursue technical exchange of staff as considered suitable and appropriate.

IV. INFORMATION EXCHANGE

- A) To the extent any investigation reports, findings and company intelligence are shared in furtherance of the purposes of this MOU, each party shall protect any non-public records or portions thereof provided by the other party from unauthorized disclosure in accordance with applicable law, if possible, and shall obtain the consent of the providing party before disclosing any confidential information.
- B) Both Parties agree that they will specify when information they provide is being submitted “in confidence” so that that the receiving Party continues to treat these materials confidentially in accordance with the federal *Access to Information Act*, the Nova Scotia *Freedom of Information and Protection of Privacy Act, 1993, c. 5, s. 1* or other applicable legislation.

V. COSTS

- A) Cost recovery for activities associated with this agreement is not part of this MOU and will be negotiated individually where agreed to by the parties.
- B) The Parties will cover all relevant costs for their respective staff involved in a technical exchange.

VI. LEGAL LIABILITY

- A) This MOU indicates the intentions of the NEB and the NSUARB, but does not create a contractual obligation between them.
- B) Nothing in this MOU or any annex shall be construed to conflict with current law, regulation, or directive of the NEB or the NSUARB. If a term of this MOU or any annex is determined to be inconsistent with such authority, that term shall be invalid to the extent of the inconsistency. The remainder of that term and all other terms shall remain in effect.
- C) Nothing in this MOU or any annex is intended to create any right or benefit, substantive or procedural, enforceable at law by any person or organization against either Party or their employees or lawful agents carrying out their duties pursuant to federal or provincial law.

VII. OTHER PROVISIONS

- A) Nothing in this MOU or any annex is intended to impose any funding obligations on either of the Parties. Nothing in this MOU or any annex is intended to diminish or otherwise affect the authority of either party to carry out its statutory, regulatory or other official functions or to commit either party to providing a particular service they would not otherwise provide in the scope of each party's individual mission and functions.
- B) This MOU and any annexes hereto may be amended or modified at any time by written agreement of the Chair of the NEB and the Chair of the NSUARB.
- C) Should disagreement arise on the interpretation of any provision of this MOU or any amendments and/or modifications thereto that cannot be resolved at the staff level, the area(s) of disagreement shall be stated in writing by each Party and presented to the other Party for consideration. If agreement on interpretation is not reached within thirty days, the Parties shall forward the written presentation of the disagreement to respective higher officials for appropriate resolution.

VIII. PRINCIPAL CONTACTS

The Parties designate the principal contacts identified in Attachment A. Each Party's contact may be changed at its discretion upon notice to the other party.


IX. EFFECTIVE PERIOD/TERMINATION

This MOU will be effective as of the date of final signature by both of the Parties and will remain in effect until terminated by either Party. Either Party may terminate this MOU and any annexes hereto upon written notice to the other party and upon any ground.

X. PERIODIC REVIEW/CONSULTATION


The Parties agree that on an annual basis the appropriate staff from both organizations will meet to review the content and continued relevance of this MOU. Proposals for changes to this MOU can be made at any time, and appropriate amendments made as may be agreed upon.

APPROVED BY



Gaétan Caron
Chair and CEO
National Energy Board

June 18, 2009
Date



Peter W. Gurnham, Q.C.
Chair
Nova Scotia Utility and Review Board

July 16 2009
Date

ATTACHMENT A: PRINCIPAL CONTACTS

The following are the principal initial contacts for each party:

National Energy Board

Ms. Sandy Lapointe
Business Leader
Operations Business Unit
444 Seventh Avenue SW
Calgary, AB T2P 0X8
sandy.lapointe@neb-one.gc.ca
Telephone: 403-299-3673
Fax: 403-292-5876

Utility and Review Board

Philip W. Payzant
Advisory Group Team Leader
Nova Scotia Utility and Review Board
3rd Floor, 1601 Lower Water Street
PO Box 1692, Unit "M"
Halifax, NS B3J 3S3
payzanpw@gov.ns.ca
Telephone: 902-424-4448
Fax: 902-424-3919

**PROTOCOLE D'ENTENTE
CONCLU ENTRE
L'OFFICE NATIONAL DE L'ÉNERGIE
ET LE
NOVA SCOTIA UTILITY AND REVIEW BOARD**

I. OBJET

L'Office national de l'énergie (l'ONÉ) et le Nova Scotia Utility and Review Board (le NSUARB) (les parties) concluent ce protocole d'entente pour les fins suivantes :

- A) favoriser la collaboration et la coordination entre les parties pour les besoins de surveillance réglementaire de la construction et de l'exploitation de certaines installations d'hydrocarbures pétroliers en Nouvelle-Écosse (N.-É.);
- B) collaborer à la collecte et à la communication de renseignements et d'information obtenus au moyen d'inspections, de vérifications et d'autres activités d'assurance de la conformité en matière de sécurité, d'ingénierie et de gestion des situations d'urgence à l'usine de gaz exploitée par Exxon Mobil à Goldboro (N.-É.);
- C) établir un protocole de coordination de la formation et des liaisons techniques dans les domaines d'intérêt mutuel.

II. CONTEXTE

L'ONÉ réglemente des aspects du secteur énergétique canadien, dont la construction et l'exploitation des pipelines interprovinciaux et internationaux; le transport, les droits et les tarifs pipeliniers; la construction et l'exploitation d'usines de traitement faisant partie intégrante de l'exploitation d'installations pipelinères de ressort fédéral; les activités pétrolières et gazières dans les régions pionnières.

Le NSUARB réglemente des aspects du secteur énergétique de la Nouvelle-Écosse, dont la construction et l'exploitation de pipelines utilisés pour distribuer et transporter des hydrocarbures pétroliers, ainsi que l'exploitation d'installations de traitement de gaz, à l'intérieur des limites de cette province.

Les usines de Goldboro (N.-É.) et de Point Tupper (N.-É.) font partie d'un réseau de transport pipelinier et de traitement conçu pour la production et le transport d'hydrocarbures pétroliers, dont des aspects sont du ressort des deux parties. Les parties reconnaissent que l'exercice de leur mandat respectif les oblige à examiner, à réglementer ou à surveiller les pipelines interconnectés de même que les installations ou activités pipelinères. Elles reconnaissent en outre que des programmes de réglementation élaborés et mis en œuvre dans un esprit de collaboration adéquate donneraient lieu à une plus grande certitude en matière de réglementation au sein des entreprises qui possèdent et/ou exploitent des usines de traitement en Nouvelle-Écosse.

III. DISPOSITIONS

- A) Collaboration et coordination en matière de sécurité, d'ingénierie et de gestion des situations d'urgence

- i. Une partie qui entreprend une activité de vérification de la conformité (p. ex., inspection, audit ou réunion sur la conformité) concernant une usine de traitement ou un réseau pipelinier en exploitation d'une société et comportant des éléments réglementés par les deux parties (p. ex., l'usine de traitement de gaz de Goldboro et l'usine de fractionnement de Point Tupper) avise l'autre partie d'avance, dans la mesure du possible, et lui offre l'occasion d'y participer.
- ii. Une partie qui produit un rapport d'inspection à la suite d'une activité de vérification de la conformité telle que décrite en A) i. le transmet à l'autre partie dans les 14 jours suivant l'achèvement de l'activité en question.
- iii. Une partie qui produit un rapport d'audit à la suite d'une activité de vérification de la conformité telle que décrite en A) i. en transmet l'ébauche à l'autre partie dès que disponible.
- iv. Un avis d'incident ou d'événement (p. ex., une fuite, une blessure, un accident) signalé par une société telle que décrite en A) i. que reçoit une partie est transmis à l'autre partie à la première occasion.
- v. La responsabilité de la coordination des activités de vérification de la conformité telles que décrites en A) i. incombe au chef de secteur des opérations de l'ONÉ et au chef d'équipe du groupe consultatif du NSUARB.
- vi. Une partie qui prend une mesure d'application visant une usine de traitement ou un réseau pipelinier tel que décrit en A) i. avise, selon le cas, le chef de secteur des opérations de l'ONÉ ou le chef d'équipe du groupe consultatif du NSUARB.

B) Formation et collaboration technique

- i. Les parties saisissent les occasions de formation et de collaboration technique qui permettent de réduire au minimum les chevauchements d'activités, favorisent l'emploi efficace et efficient du personnel et des connaissances techniques, soulagent le fardeau de réglementation, assurent la cohérence des méthodes et démarches et donnent le ton pour les efforts de collaboration futurs.
- ii. Les parties recherchent les occasions d'échange de personnel qui conviennent.

IV. COMMUNICATION D'INFORMATION

- A) Dans la mesure où une partie transmet un rapport d'enquête, des constatations ou des renseignements sur une société à l'autre partie pour les besoins du présent protocole d'entente, chacune des parties protège les dossiers confidentiels, en tout ou en partie, contre toute divulgation non autorisée conformément aux lois en vigueur, dans la mesure du possible, et obtient le consentement de la partie qui fournit l'information confidentielle avant de la divulguer.
- B) Chaque partie convient de préciser qu'il s'agit, s'il y a lieu, d'information « confidentielle » de façon à ce que la partie qui reçoit l'information la traite confidentiellement en conformité avec les lois en vigueur, notamment la *Loi sur l'accès à l'information* (fédérale) et la loi de Nouvelle-Écosse intitulée *Freedom of Information and Protection of Privacy Act, 1993, c. 5, s. 1.*

V. FRAIS

- A) Le recouvrement des frais engagés dans le cadre d'une activité liée au présent protocole d'entente ne fait pas partie de ce protocole et doit faire l'objet de négociations entre les parties.
- B) Les parties assument les frais pertinents engagés par leur personnel respectif qui participe à un échange.

VI. RESPONSABILITÉ LÉGALE

- A) Le présent protocole d'entente représente les intentions de l'ONÉ et du NSUARB, mais ne donne lieu à aucune obligation contractuelle entre eux.
- B) Rien dans ce protocole d'entente et ses annexes, s'il y en a, ne doit être interprété comme étant contraire à la loi, à la réglementation ou aux directives de l'ONÉ ou du NSUARB. Toute disposition de ce protocole d'entente ou de ses annexes jugée non conforme à l'une ou l'autre des autorités qui précède est sans effet dans la mesure de la non-conformité, le reste de la disposition et toutes les autres dispositions demeurant en vigueur par ailleurs.
- C) Rien dans ce protocole d'entente et ses annexes, s'il y en a, n'a pour but de créer un droit ou un avantage, formel ou procédural, exécutoire par toute personne ou organisation contre l'une ou l'autre des parties, ses employés ou ses mandataires légitimes s'acquittant de leurs fonctions en conformité avec les lois fédérales ou provinciales.

VII. AUTRES DISPOSITIONS

- A) Rien dans ce protocole d'entente et ses annexes, s'il y en a, n'a pour but d'imposer des obligations de financement à l'une ou l'autre des parties ni d'influer de quelque manière que ce soit sur le pouvoir de l'une ou l'autre des parties de s'acquitter de ses fonctions officielles légales, réglementaires ou autres ni d'obliger l'une ou l'autre des parties à fournir un service qui ne cadre pas avec sa mission et ses fonctions.
- B) Ce protocole d'entente et ses annexes, s'il y en a, peuvent faire l'objet de modifications sous réserve d'une entente par écrit conclue entre le président de l'ONÉ et le président du NSUARB.
- C) En ce qui concerne l'interprétation d'une quelconque des dispositions du présent protocole d'entente ou la modification de ce dernier, toute mésentente que le personnel ne peut résoudre doit faire l'objet d'un énoncé rédigé par chacune des parties et soumis à l'étude de l'autre partie. S'il est impossible d'en arriver à une entente dans les trente jours suivants, les parties renvoient leur énoncé au niveau hiérarchique supérieur approprié aux fins de résolution.

VIII. PRINCIPALES PERSONNES-RESSOURCES

Les parties désignent les principales personnes-ressources dont le nom figure à la pièce jointe A. Chacune des parties peut changer de personne-ressource à sa discrétion sur présentation d'un avis à l'autre partie.

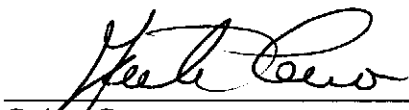
IX. DURÉE/EXPIRATION

Le présent protocole d'entente entre en vigueur à la date de signature définitive des deux parties et le demeure jusqu'à ce que l'une ou l'autre des parties y mette un terme. Une partie peut mettre un terme à ce protocole d'entente et ses annexes, s'il y en a, sur présentation d'un avis par écrit à l'autre partie et pour n'importe quel motif.

X. REVUE PÉRIODIQUE/CONSULTATION

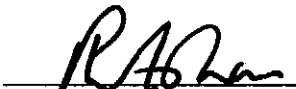
Les parties s'entendent pour que le personnel approprié des deux organisations se réunisse annuellement pour revoir le contenu et la pertinence du présent protocole d'entente. Il est possible de proposer des changements à ce protocole d'entente en tout temps et de le modifier si les parties en conviennent.

APPROUVÉ PAR



Gaetan Caron
Président et premier dirigeant
Office national de l'énergie

18 juin 2009
Date



Peter W. Gurnham, c.r.
Président
Nova Scotia Utility and Review Board

July 16 2009
Date

PIÈCE JOINTE A : PRINCIPALES PERSONNES-RESSOURCES

Les principales personnes-ressources initiales des parties sont les suivantes :

Office national de l'énergie

M^{me} Sandy Lapointe
Chef
Secteur des opérations
444, Septième Avenue S.-O.
Calgary (Alberta) T2P 0X8
sandy.lapointe@neb-one.gc.ca
Téléphone : 403-299-3673
Fax : 403-292-5876

Utility and Review Board

Philip W. Payzant
Chef d'équipe du groupe consultatif
Nova Scotia Utility and Review Board
3^e étage
1601, rue Lower Water
C.P. 1692, Unité M
Halifax (Nouvelle-Écosse) B3J 3S3
payzanpw@gov.ns.ca
Téléphone : 902-424-4448
Fax : 902-424-3919