

**Appendix B – Background Information**





**Date:** February 5, 2015      **File:** 20142798

---

**To:** Cities of Surrey, Burnaby, Coquitlam and Abbotsford,  
and the Township of Langley

---

**From:** Robyn Sherstobitoff, P.Eng

---

**Project:** Cost Impacts of the TransMountain Pipeline on the  
Municipal Infrastructure of the Lower Mainland

---

**Subject:** Technical Memorandum 1: Information Review

---

## MEMO

In 1953 a petroleum transport pipeline, known as the TransMountain Pipeline (TMP), was constructed to move oil through Alberta and British Columbia to the ocean for transport. This pipeline passes through many communities, including the Cities of Surrey, Burnaby, Coquitlam and Abbotsford, and the Township of Langley. Kinder Morgan is the current owner of the pipeline, and has recently submitted an application to the National Energy Board for an expansion, which would include the addition of a second, 900 mm pipeline along approximately the same route. The expansion plan is currently known as the TransMountain Expansion Project (TMEP).

The NEB has developed a series of regulations for working around petroleum pipelines in the interest of reducing the risk of failure and protecting the public. Although these regulations are in place partially to protect those living and working near the pipeline, the communities through which the pipeline passes are responsible for meeting these regulations when performing day-to-day maintenance tasks and constructing new capital projects. Meeting the requirements of the regulations often means changes to operations and maintenance (O&M) procedures including attaining permits, and altering methods of design and construction to accommodate the pipeline. The communities affected by the existing pipeline have been responsible for the additional costs associated with these activities since original construction, and are concerned with the additional financial strain that may be included with the addition of a second pipeline. Associated Engineering (AE) was retained to complete a study which determined if there would be cost impacts of the new pipeline for the communities of Surrey, Burnaby, Coquitlam, Abbotsford and Langley, both today and into the future.

In order to gain a solid understanding of the effects of the existing pipeline on communities, documentation was collected from various sources regarding the policies, practices and regulations in place which may affect the operation and maintenance of a City's infrastructure near the TMP. The collected information is attached to this document, and summarized in the sections below.

### 1 NEB PIPELINE CROSSING REGULATIONS

The NEB is a federal agency which was created to regulate the construction, operation and abandonment of oil and gas pipelines across the country; additional information can be found in the *National Energy Board Act*.

Section 112. (1) of the *National Energy Board Act* states that "...no person shall, unless leave is first obtained from the Board, construct a facility across, on, along or under a pipeline or excavate using power-operated equipment or explosives within thirty meters of a pipeline". The NEB has developed regulations for such crossing and excavation around pipelines; these regulations are the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations Parts 1 and 2*. Part 1 sets requirements for third parties planning construction and/or excavation near pipelines; Part 2 sets requirements for pipeline companies for preventing damage to their pipelines.



Memo To: Cities of Surrey, Burnaby, Coquitlam and Abbotsford, and the Township of Langley

February 05, 2015

- 2 -

Part 1 of the NEB Crossing Regulations apply to "anyone who will be excavating using power-operated equipment or explosives on the right of way and within 30 meters of the limits of the right of way, or who will construction a facility across, on, along or under a right of way that is regulated by the NEB. Exceptions to these regulations include the pipeline company itself or its agents and anyone who is disturbing the ground to a depth of less than 0.3 m, not reducing the total cover over the pipe and not constructing or installing a facility"<sup>1</sup>. Note that while the *Excavation and Construction Near Pipelines* brochure refers to 30 m from the right-of-way, the *National Energy Board Act* refers to 30 m from the pipeline. The 30 m zone is commonly referred to as the "Safety Zone".

According to the regulations, for all facilities (other than overhead lines), approval of the NEB is not required before construction if the following conditions are met:

- Facility owner must obtain written permission from the pipeline company prior to construction and must accept any conditions set out in the permission. Facility owner is then responsible for ensuring construction meets conditions of permission. Permission includes inclusion of technical crossing guidelines into design.
- Facility owner must give three days working notice prior to beginning construction, except in cases of emergency, where as much prior notice as is practicable must be given
- Facility owner must comply with instructions of pipeline representative
- When interference with or alteration of a pipe is necessary, the facility owner must get written permission, and carry out work under supervision of pipeline company
- Facility owner must notify pipeline company about any contact with pipeline or its coating
- Facility owner must maintain the facility in a state of good repair, and repair any deficiencies noted by the pipeline company in writing
- Facility owner must notify pipeline company of proposed removal or abandonment of removal of any facility affecting a pipe or ROW
- Facility owner must remove or alter any facility the NEB thinks should be removed or altered for safety and protection

The NEB does not require approval of excavation for maintenance if all of the above requirements for construction of a facility are met, with the exception of written approval from the pipeline company.

If a facility Owner cannot get approval from the pipeline company, they may ask the NEB for approval. NEB approval may also be requested when a pipeline company's request is believed to be inappropriate or excessive. The NEB has developed the *National Energy Board Filing Manual* to assist in these instances.

In addition to the 30 m NEB regulated safety zone, the NEB allows pipeline companies to designate an area as a temporary restricted area. The temporary restricted area differs from the permanent 30 m safety zone. This area is set by the pipeline company in the vicinity of the proposed project and may extend beyond the 30 m safety zone. No excavation may be performed in this area until the pipes are located and marked or until the expiry of three working days after the date of request, whichever occurs first.

Activities are considered unauthorized when permission is not obtained from the pipeline company, or provided instructions are not followed. The activity is considered non-compliant with NEB regulations and is illegal. The NEB has

---

<sup>1</sup> *Excavation and Construction Near Pipelines*. National Energy Board. 2013.



Memo To: Cities of Surrey, Burnaby, Coquitlam and Abbotsford, and the Township of Langley

February 05, 2015

- 3 -

developed a Compliance and Enforcement Initiative, which provides a model for dealing with unauthorized activities. In the case of non-compliance with the regulations, the model suggests the following steps:

1. Report the unauthorized activity
2. Classify the unauthorized activity
3. Communicate with interested parties
4. Assess high-risk unauthorized activities
5. NEB follow-up

The NEB's follow up will depend on the severity of the unauthorized activity, and can include prosecution of the party responsible for the unauthorized activity.

## 2 KINDER MORGAN DOCUMENTATION

As allowed by the NEB's crossing regulations, Kinder Morgan has developed their own set of requirements for working around their pipelines. A review of the available information provided the following insights into these requirements:

- Permitting & Notification
  - KM is required to and will respond to One Call requests within 3 business days
  - If a ground disturbance is within 100 m of KM pipeline, KM will be notified by OneCall of the intention to dig and will initiate contact. KM may decide to schedule a site meeting to determine if work will be in conflict with pipeline
  - A Proximity Permit will be required for anything of a permanent nature within the ROW. The process includes:
    - Prepare and submit application form with two copies of applicable design drawings
    - KM 'processes' the application and send to copies of permit to applicant for signature
    - Applicant signs and returns one copy
    - Applicant notifies KM three working days prior to start of construction
    - KM organized site meeting, locates pipeline, issues Ground Disturbance permit and inspects construction activities
  - Any work within 30 m of pipeline will require a Ground Disturbance permit. This is provided on site by a KM representative. KM will also conduct a safety meeting, mark the pipeline, and explain markings before work commences.
  - Permits are required to be kept on the job site at all times
- Pipeline Crossing Design Requirements:
  - Crossing angle of new facilities crossing the pipeline or ROW should be as close to 90 degrees as possible
  - KM will not allow pre-loading or surcharge within the ROW. Pre-loading adjacent to the ROW is subject to KM's approval
  - For buried utilities, all parallel works within a road allowance must maintain a minimum 1.5 m horizontal separation from the edge of the pipe
  - No parallel works permitted within ROW
  - The minimum depth of cover required between surface infrastructure and the pipeline is specified as:



Memo To: Cities of Surrey, Burnaby, Coquitlam and Abbotsford, and the Township of Langley

February 05, 2015

- 4 -

- 1.2 m for roadways
- 1.0 m for non-vehicular paths
- 1.0 m for ditches
- The minimum vertical clearance required between buried infrastructure and the pipeline is specified as:
  - 0.3 m for utilities other than fibre optic cables
  - 0.6 m for fibre optic cables
  - 2 m for directional drilling projects
- Underground utilities must cross underneath the pipeline unless conditions make it impractical
- Underground utilities must maintain constant elevation across ROW and for 0.6 m on either side of the ROW
- Cables installed using trenching are to be installed within rigid PVC type conduit and encased in concrete with warning marking tape, for the width of the ROW
- Steel pipelines may require the installation of a test tap to monitor cathodic protection
- No junction boxes, manholes, kiosks, catch basins, valves, meters or similar or permitted within the ROW or its projected limits
- The minimum horizontal dimension from the centerline of the pipe to the centerline of a post, sign or bollard can be 2 m
- Hand compaction required (vibratory plate tampers) for portions of the backfilling process
- Structural and select fill must be KM approved
- Design drawings must meet KM standards: profile & plan view, additional information, section view including backfill structure
- ROW Requirements:
  - Mature vegetation cannot be taller than 1 m within 3 m of the pipeline, and cannot be taller than 1.8 m for the remainder of the ROW
  - Storage of any material is not permitted within 3 m of the pipeline
  - Activities not allowed anywhere on ROW:
    - Construction of buildings, structures or foundation walls
    - Use of explosives (not allowed within 100 m of ROW)
    - Burning of waste or materials
    - Storage of flammable materials, equipment or bulk goods
    - Planting of large vegetation or trees (also cannot overhand ROW)

Review of the available documentation showed that in general, the ROW for pipelines such as the TMP is 18.2 m in width. Figure 1 below shows the requirements that must be met for the areas around KM pipelines

Memo To: Cities of Surrey, Burnaby, Coquitlam and Abbotsford, and the Township of Langley  
February 05, 2015

- 5 -

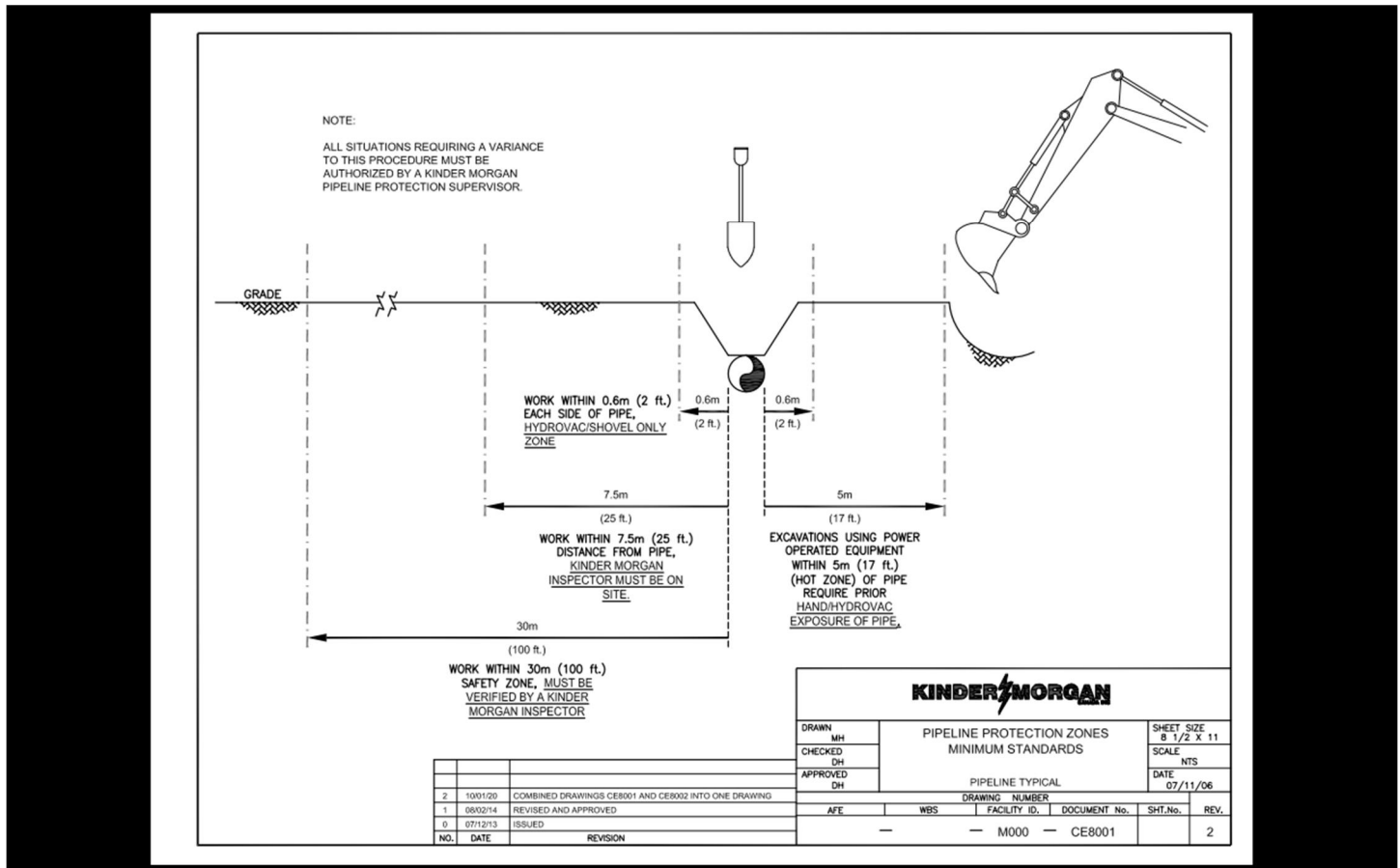


Figure 1  
Pipeline Protection Zones Minimum Standards  
(Source: Kinder Morgan)

### 3 KINDER MORGAN NEB SUBMISSION FOR THE TRANSMOUNTAIN EXPANSION PROJECT

As part of the background information review, Kinder Morgan’s submission to the NEB was reviewed. The following information summarizes some of the available relevant information regarding the proposed construction of the new TMP.

#### Pipeline Corridor Selection:

- Kinder Morgan attempted to install the new line on or adjacent to the existing TMPL easement wherever feasible. When not feasible, the new line was to be installed adjacent to easements or rights-of-ways of other linear facilities.



Memo To: Cities of Surrey, Burnaby, Coquitlam and Abbotsford, and the Township of Langley

February 05, 2015

- 6 -

- Construction of a pipeline this size would generally require a construction ROW of 45 m. However, Kinder Morgan studied a 150 m corridor along the proposed pipeline route to provide flexibility for alignment adjustments.
- The proposed corridor is approximately 150 m in width centered on the existing easement, except where deviations are required.

#### Pipeline Engineering and Design:

- The existing line has a sustainable annual average pipeline capacity of 55,640 m<sup>3</sup>/day.
- The proposed line will have a sustainable annual average pipeline capacity of 88,850 m<sup>3</sup>/day.
- The pipelines will be operated in batch mode.
- The wall thickness of the proposed pipe will vary depending on location and type of pipe
- The proposed line will be buried to a minimum of 0.9 m in soil and 0.6 m in rock
- Clearance between adjacent facilities:
  - Minimum vertical clearance of 0.3 m for crossing existing buried facilities
  - In urban areas, a minimum vertical clearance of 0.7 m will apply and a precast slab will be installed between new pipeline and adjacent facilities
  - The horizontal clearance between the new pipeline and any other parallel pipeline or utility will not be less than 1.0 m, regardless of who owns the other facility (including KM)
- Typically, the proposed pipeline centerline will be offset from the existing pipeline centerline by a minimum of 5 m
- Cathodic protection and corrosion resistant coatings will be used along the length of the pipeline.

## 4 COMMUNITY INFRASTRUCTURE DATA

Each of the communities provided AE with shape files from their GIS databases, which included base municipal infrastructure data. In addition, creation of the existing and proposed pipeline alignments was included, based on the georeferencing and digitizing of alignment sheets provided to us by the municipalities and created by Kinder Morgan. Each mapsheet was georeferenced to place it into proper geographic location and from that the existing alignment and proposed alignment were digitized. This created the two lines for the existing and proposed pipelines. Where the mapsheets did not contain the existing line, its location was sourced from the municipality or through air photo interpretation.

The information collected and reviewed during this portion of the project allowed AE to make educated assumptions regarding the requirements that will be put on the municipalities by the NEB and KM upon construction of the new pipeline. This information was then used to determine scenarios in which these costs occur. Scenario development and benchmarking can be found in Technical Memorandum #2: Benchmarking & Unit Cost Development.





Memo To: Cities of Surrey, Burnaby, Coquitlam and Abbotsford, and the Township of Langley

February 05, 2015

- 7 -

## 5 ENCLOSURES

The following have been included as enclosures with this technical memorandum for reference. Note that the Kinder Morgan submission to the NEB has not been included due to its size; this document can be found on the NEB website at <https://www.neb-one.gc.ca/>.

Enclosed:

- *National Energy Board Act*. Canadian Minister of Justice. December 18, 2014.
- *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part 1*. Canadian Minister of Justice. September 29, 2014.
- *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part 2*. Canadian Minister of Justice. September 29, 2014.
- *Excavation and Construction Near Pipelines*. National Energy Board. 2013.
- *Ground Disturbance Pipeline Protection Requirements*. Kinder Morgan Canada Inc. May 31, 2010.
- *Pipeline/Right-of-Way Proximity Installation Permit Application*. Kinder Morgan Canada Inc. May 31, 2010.
- *Design and Construction Guidelines for the Installation of Facilities in Proximity to Kinder Morgan Canada Operated Pipelines and Rights-of-Way*. Kinder Morgan. December 1, 2011.
- *Engineering Standards and Practices*. Kinder Morgan Canada Inc. July 14, 2009.



CANADA

CONSOLIDATION

CODIFICATION

# National Energy Board Act

# Loi sur l'Office national de l'énergie

R.S.C., 1985, c. N-7

L.R.C. (1985), ch. N-7

Current to December 18, 2014

À jour au 18 décembre 2014

Last amended on October 31, 2014

Dernière modification le 31 octobre 2014

Published by the Minister of Justice at the following address:  
<http://laws-lois.justice.gc.ca>

Publié par le ministre de la Justice à l'adresse suivante :  
<http://lois-laws.justice.gc.ca>

OFFICIAL STATUS  
OF CONSOLIDATIONS

CARACTÈRE OFFICIEL  
DES CODIFICATIONS

Subsections 31(1) and (2) of the *Legislation Revision and Consolidation Act*, in force on June 1, 2009, provide as follows:

Les paragraphes 31(1) et (2) de la *Loi sur la révision et la codification des textes législatifs*, en vigueur le 1<sup>er</sup> juin 2009, prévoient ce qui suit :

Published consolidation is evidence

**31.** (1) Every copy of a consolidated statute or consolidated regulation published by the Minister under this Act in either print or electronic form is evidence of that statute or regulation and of its contents and every copy purporting to be published by the Minister is deemed to be so published, unless the contrary is shown.

**31.** (1) Tout exemplaire d'une loi codifiée ou d'un règlement codifié, publié par le ministre en vertu de la présente loi sur support papier ou sur support électronique, fait foi de cette loi ou de ce règlement et de son contenu. Tout exemplaire donné comme publié par le ministre est réputé avoir été ainsi publié, sauf preuve contraire.

Codifications comme élément de preuve

Inconsistencies in Acts

(2) In the event of an inconsistency between a consolidated statute published by the Minister under this Act and the original statute or a subsequent amendment as certified by the Clerk of the Parliaments under the *Publication of Statutes Act*, the original statute or amendment prevails to the extent of the inconsistency.

(2) Les dispositions de la loi d'origine avec ses modifications subséquentes par le greffier des Parlements en vertu de la *Loi sur la publication des lois* l'emportent sur les dispositions incompatibles de la loi codifiée publiée par le ministre en vertu de la présente loi.

Incompatibilité — lois

NOTE

This consolidation is current to December 18, 2014. The last amendments came into force on October 31, 2014. Any amendments that were not in force as of December 18, 2014 are set out at the end of this document under the heading “Amendments Not in Force”.

NOTE

Cette codification est à jour au 18 décembre 2014. Les dernières modifications sont entrées en vigueur le 31 octobre 2014. Toutes modifications qui n'étaient pas en vigueur au 18 décembre 2014 sont énoncées à la fin de ce document sous le titre « Modifications non en vigueur ».

## TABLE OF PROVISIONS

## TABLE ANALYTIQUE

Section		Page	Article		Page
	An Act to establish a National Energy Board			Loi constituant l'Office national de l'énergie	
	SHORT TITLE	1		TITRE ABRÉGÉ	1
1	Short title	1	1	Titre abrégé	1
	INTERPRETATION	1		DÉFINITIONS ET INTERPRÉTATION	1
2	Definitions	1	2	Définitions	1
	APPLICATION	4		CHAMP D'APPLICATION	4
2.1	Binding on Her Majesty	4	2.1	Obligation de Sa Majesté	4
	PART I			PARTIE I	
	NATIONAL ENERGY BOARD	5		OFFICE NATIONAL DE L'ÉNERGIE	5
	ESTABLISHMENT OF THE BOARD	5		CONSTITUTION	5
3	Board established	5	3	Constitution	5
4	Temporary members	5	4	Membres temporaires	5
5	Remuneration	6	5	Rémunération	6
	EXECUTIVE OFFICERS	6		DIRIGEANTS	6
6	Chairman and Vice-Chairman	6	6	Président et vice-président	6
	HEAD OFFICE AND MEETINGS	8		SIÈGE ET RÉUNIONS	8
7	Head office	8	7	Siège	8
	RULES	8		RÈGLES	8
8	Rules	8	8	Règles	8
	STAFF	8		PERSONNEL	8
9	Secretary and other officers and employees	8	9	Nomination	8
10	Experts	9	10	Experts	9
	POWERS OF THE BOARD	9		POUVOIRS DE L'OFFICE	9
11	Board a court	9	11	Cour d'archives	9
12	Jurisdiction	10	12	Compétence	10
12.1	Jurisdiction — Inuvialuit Settlement Region	10	12.1	Compétence : région désignée des Inuvialuits	10
13	Mandatory orders	11	13	Ordres et interdictions	11
14	Authorization regarding Board's powers, duties and functions	11	14	Autorisation — exercice des attributions	11
15	Powers of members authorized to report	11	15	Rapport	11
16	Incapacity of single member	12	16	Incapacité du membre agissant seul	12
16.1	Confidentiality	14	16.1	Caractère confidentiel des renseignements	14
16.2	Confidentiality	14	16.2	Confidentialité	14
16.3	Participant funding program	14	16.3	Fonds de participation	14

National Energy Board — December 18, 2014

Section	Page	Article	Page
	ORDERS AND DECISIONS		ORDONNANCES ET DÉCISIONS
	15		15
17	Enforcement of Board orders	17	Exécution des ordonnances de l'Office
18	General or particular orders	18	Ordonnances générales ou particulières
19	Conditional orders, etc.	19	Ordonnances conditionnelles
20	Granting of relief may be partial	20	Réparation partielle
21	Review, etc., of decisions and orders	21	Révision des ordonnances
21.1	Transfer of certificates and licences	21.1	Transfert de certificats ou licences
21.2	Transfer of permits	21.2	Transfert de permis
22	Appeal to Federal Court of Appeal	22	Appel à la Cour d'appel fédérale
23	Decisions final	23	Caractère définitif des décisions
24	Public hearings	24	Audiences publiques
	FEES, LEVIES AND CHARGES		DROITS, REDEVANCES ET FRAIS
	18		18
24.1	Regulations imposing fees, etc.	24.1	Règlement d'imposition
	PROOF OF DOCUMENTS		PREUVE DES DOCUMENTS
	19		19
25	Proof of documents	25	Preuve des documents
	PART II		PARTIE II
	ADVISORY FUNCTIONS		FONCTIONS CONSULTATIVES
	20		20
26	Study and review	26	Étude et suivi
27	Publication of studies and reports	27	Publication des études et rapports
28	Powers of Board	28	Pouvoirs de l'Office
	PART II.1		PARTIE II.1
	OIL AND GAS INTERESTS, PRODUCTION AND CONSERVATION		DROITS, PRODUCTION ET USAGE RATIONNEL DU PÉTROLE ET DU GAZ
	21		21
	INTERPRETATION		DÉFINITIONS
	21		21
28.1	Definitions of "oil" and "gas"	28.1	Définitions de « gaz » et « pétrole »
	DECLARATIONS OF SIGNIFICANT DISCOVERY AND COMMERCIAL DISCOVERY		DÉCLARATIONS DE DÉCOUVERTE IMPORTANTE ET DE DÉCOUVERTE EXPLOITABLE
	21		21
28.2	Application	28.2	Déclaration
	OPERATING LICENCES AND AUTHORIZATIONS		PERMIS DE TRAVAUX ET AUTORISATIONS
	22		22
28.3	Variation of licences, etc.	28.3	Modification : permis ou autorisations
	CHIEF CONSERVATION OFFICER		DÉLÉGUÉ À L'EXPLOITATION
	22		22
28.4	Application to appeals	28.4	Procédure d'appel
28.5	Applications for show cause hearing relating to waste	28.5	Demande d'audience en cas de gaspillage
	23		23
	CHIEF SAFETY OFFICER		DÉLÉGUÉ À LA SÉCURITÉ
	24		24
28.6	Application	28.6	Demande de révision
	ORDERS		ORDONNANCES
	24		24
28.7	Offence	28.7	Infraction
28.8	Orders not statutory instruments	28.8	Dérogation
	24		24

Section	Page	Article	Page
PART III		PARTIE III	
CONSTRUCTION AND OPERATION OF PIPELINES		CONSTRUCTION ET EXPLOITATION DES PIPELINES	
	24		24
GENERAL		DISPOSITIONS GÉNÉRALES	
	24		24
29	Companies only	29	Exclusivité
	24		24
30	Operation of pipeline	30	Exploitation d'un pipeline
	25		25
LOCATION OF PIPELINES		TRACÉ DES PIPELINES	
	25		25
31	Approval of Board	31	Approbation de l'Office
	25		25
32	Application for certificate	32	Documents à produire
	26		26
PLAN, PROFILE AND BOOK OF REFERENCE		PLAN, PROFIL ET LIVRE DE RENVOI	
	26		26
33	Plan, etc., of pipeline	33	Présentation à l'Office
	26		26
DETERMINATION OF DETAILED ROUTE AND APPROVAL		DÉTERMINATION ET ACCEPTATION DU TRACÉ DÉTAILLÉ	
	27		27
34	Notice to owners	34	Avis aux propriétaires
	27		27
35	Public hearing	35	Audience publique
	27		27
36	Matters to be taken into account	36	Observations à prendre en compte
	28		28
37	Terms and conditions	37	Conditions
	29		29
38	Notice of decision	38	Avis de la décision
	29		29
39	Costs of making representations	39	Paiement des frais
	29		29
40	Effect of approval	40	Effet de l'approbation
	29		29
ERRORS		ERREURS	
	29		29
41	Application for correction of errors	41	Demande de correction
	29		29
42	Error as to names	42	Erreur de nom
	30		30
DUTIES OF REGISTRARS OF DEEDS		OBLIGATIONS DES DIRECTEURS DE L'ENREGISTREMENT	
	30		30
43	Registration of plans, etc.	43	Enregistrement des documents
	30		30
FURTHER PLANS		AUTRES PLANS	
	31		31
44	Further plans	44	Présentation à l'Office
	31		31
DEVIATIONS		DÉVIATIONS	
	31		31
45	Approval of deviations	45	Approbation des déviations
	31		31
DIVERSION OR RELOCATION		DÉTOURNEMENT OU CHANGEMENT DE TRACÉ D'UN PIPELINE	
	32		32
46	Diversions and relocation	46	Changement de tracé d'un pipeline
	32		32
LEAVE TO OPEN PIPELINES		AUTORISATION DE MISE EN SERVICE	
	33		33
47	Leave to open line	47	Nécessité d'une autorisation
	33		33
REGULATION OF CONSTRUCTION, ETC.		RÉGLEMENTATION DE LA CONSTRUCTION	
	33		33
48	Safety and security	48	Sûreté et sécurité
	33		33
INSPECTION OFFICERS		INSPECTEURS	
	34		34
49	Designation of inspection officers	49	Nomination des inspecteurs
	34		34

Section		Page	Article		Page
50	Certificate of authority	35	50	Certificat	35
51	Assistance to officers	35	51	Assistance	35
51.1	Grounds for making order	35	51.1	Motifs raisonnables	35
51.2	Request for review	36	51.2	Demande de révision	36
51.3	Information confidential	36	51.3	Confidentialité des renseignements	36
51.4	Offence and punishment	36	51.4	Infractions et peines	36
	CERTIFICATES	37		CERTIFICATS	37
52	Report	37	52	Rapport de l'Office	37
53	Order to reconsider	39	53	Décret ordonnant un réexamen	39
54	Order regarding issuance or non-issuance	40	54	Décret concernant la délivrance du certificat	40
55	Application for judicial review	40	55	Demande de contrôle judiciaire	40
55.1	Continuation of jurisdiction and obligation	41	55.1	Maintien de l'obligation et de la compétence	41
55.2	Representations	41	55.2	Observations	41
	REVOCATION AND SUSPENSION	41		ANNULATION ET SUSPENSION	41
56	Revocation or suspension of certificate	41	56	Annulation ou suspension du certificat	41
	CONDITIONS TO CERTIFICATE	42		CONDITIONS DU CERTIFICAT	42
57	Compliance	42	57	Observation	42
	EXEMPTIONS	42		EXEMPTIONS	42
58	Exempting orders respecting pipelines, etc.	42	58	Pipelines	42
	PART III.1			PARTIE III.1	
	CONSTRUCTION AND OPERATION OF POWER LINES	44		CONSTRUCTION ET EXPLOITATION DE LIGNES DE TRANSPORT D'ÉLECTRICITÉ	44
	INTERNATIONAL POWER LINES	44		LIGNES INTERNATIONALES	44
58.1	Prohibition	44	58.1	Interdiction	44
	PERMITS	44		PERMIS	44
58.11	Issuance	44	58.11	Délivrance	44
58.12	Publication	44	58.12	Publication	44
58.13	Further information	44	58.13	Compléments d'information	44
58.14	Delay of issuance	44	58.14	Sursis	44
	CERTIFICATES	45		CERTIFICATS	45
58.15	Where certificate required	45	58.15	Certificat obligatoire	45
58.16	Issuance	45	58.16	Délivrance	45
	LOCATION AND CONSTRUCTION UNDER PROVINCIAL LAW	47		EMPLACEMENT ET CONSTRUCTION RÉGIS PAR LOI PROVINCIALE	47
58.17	Provincial regulatory agency	47	58.17	Autorité régulatrice	47
58.18	Application	48	58.18	Application	48
58.19	Definition of provincial laws	48	58.19	Définition de « loi provinciale »	48
58.2	Application of provincial laws	48	58.2	Application des lois provinciales	48
58.21	Incorporation of provincial functions	48	58.21	Attributions de l'autorité régulatrice	48

Section	Page	Article	Page
58.22	Paramourncy	49	58.22 Préséance 49
	LOCATION AND CONSTRUCTION UNDER FEDERAL LAW	49	EMPLACEMENT ET CONSTRUCTION RÉGIS PAR LOI FÉDÉRALE 49
58.23	Election	49	58.23 Option 49
58.24	Application	49	58.24 Demande 49
58.25	Effect of election	49	58.25 Effet de la notification de la décision 49
58.26	Prohibition	50	58.26 Interdiction 50
58.27	Application of certain provisions	50	58.27 Application d'autres dispositions 50
58.271	Application of certain provisions	51	58.271 Application d'autres dispositions 51
	DIVERSIONS, RELOCATIONS, CROSSINGS AND ABANDONMENTS	51	DÉTOURNEMENTS, CHANGEMENTS DE TRACÉ, FRANCHISSEMENTS ET CESSATION D'EXPLOITATION 51
58.28	Construction — facility	51	58.28 Construction — installation 51
58.29	Construction or operation — navigable water	52	58.29 Construction ou exploitation — eaux navigables 52
58.3	Effects on navigation	52	58.3 Conséquences sur la navigation 52
58.301	Power lines not works	52	58.301 Pas un ouvrage 52
58.302	Regulations	52	58.302 Règlements 52
58.303	Application	53	58.303 Application 53
58.304	Existing terms and conditions	53	58.304 Conditions existantes 53
58.305	Offence and punishment	54	58.305 Infractions et peines 54
58.31	Other facilities crossing power lines	55	58.31 Interdiction de construire ou d'excaver 55
58.32	Diversions and relocations	55	58.32 Changements de tracés 55
58.33	Orders and regulations	56	58.33 Ordonnances et règlements 56
58.34	Abandonment	56	58.34 Cessation d'exploitation 56
	PERMITS AND CERTIFICATES	57	PERMIS ET CERTIFICATS 57
58.35	Terms and conditions	57	58.35 Conditions 57
58.36	Compliance	57	58.36 Observation 57
58.37	Revocation and suspension	57	58.37 Annulation et suspension 57
	MISCELLANEOUS PROVISIONS	58	DIVERS 58
58.38	Application of certain provisions	58	58.38 Précision 58
58.39	Regulations	58	58.39 Règlements 58
	INTERPROVINCIAL POWER LINES	58	LIGNES INTERPROVINCIALES 58
58.4	Where certificate required	58	58.4 Certificat obligatoire 58
	PART IV		PARTIE IV
	TRAFFIC, TOLLS AND TARIFFS	59	TRANSPORT, DROITS ET TARIFS 59
	INTERPRETATION	59	DÉFINITION 59
58.5	Definition of tariff	59	58.5 Définition de « tarif » 59
	POWERS OF BOARD	59	POUVOIRS DE L'OFFICE 59
59	Regulation of traffic, etc.	59	59 Réglementation du transport et des droits 59
	FILING OF TARIFF	59	PRODUCTION DU TARIF 59
60	Tolls to be filed	59	60 Droits autorisés 59
61	Commencement of tariff	59	61 Entrée en vigueur du tarif 59



National Energy Board — December 18, 2014

Section		Page	Article		Page
	JUST AND REASONABLE TOLLS	60		DROITS JUSTES ET RAISONNABLES	60
62	Tolls to be just and reasonable	60	62	Traitement égal pour tous	60
63	Board determinations	60	63	Détermination par l'Office	60
64	Interim tolls	60	64	Droits provisoires	60
	DISALLOWANCE OF TARIFF	60		REJET OU SUSPENSION DU TARIF	60
65	Disallowance of tariff	60	65	Rejet	60
66	Suspension of tariff	61	66	Suspension	61
	DISCRIMINATION	61		DISTINCTION INJUSTE	61
67	No unjust discrimination	61	67	Interdiction de distinction injuste	61
68	Burden of proof	61	68	Charge de la preuve	61
69	No rebates, etc.	61	69	Interdiction de rabais	61
	CONTRACTS LIMITING LIABILITIES	61		STIPULATIONS DE NON-RESPONSABILITÉ	61
70	Contracts limiting liability of company	61	70	Règle générale	61
	TRANSMISSION, ETC., OF OIL OR GAS	62		TRANSPORT DU PÉTROLE OU DU GAZ	62
71	Duty of pipeline company	62	71	Pétrole	62
	TRANSMISSION AND SALE OF GAS	63		TRANSPORT ET VENTE DU GAZ	63
72	Extension of services of gas pipeline companies	63	72	Extensions	63
	PART V			PARTIE V	
	POWERS OF PIPELINE COMPANIES	63		POUVOIRS DES COMPAGNIES	63
	GENERAL POWERS	63		POUVOIRS GÉNÉRAUX	63
73	Powers of company	63	73	Pouvoirs	63
74	Limitations on purchase and sale, etc.	64	74	Restrictions	64
75	Damages and compensation	65	75	Indemnisation	65
76	Exercise of powers outside Canada	65	76	Exercice des pouvoirs à l'étranger	65
	TAKING AND USING LANDS	65		PRISE DE POSSESSION ET UTILISATION DE TERRAINS	65
77	Crown lands	65	77	Terres domaniales	65
78	Indian lands	67	78	Terres indiennes	67
78.1	Settlement land	68	78.1	Terres désignées	68
	MINES AND MINERALS	69		MINES ET MINÉRAUX	69
79	Protection of mines	69	79	Protection des mines	69
80	Right to minerals	69	80	Droit sur les minéraux	69
81	Protection of pipeline from mining operations	69	81	Protection du pipeline contre les opérations minières	69
82	Examination of site of mining operations	70	82	Examen de l'emplacement des opérations minières	70
83	Compensation for severance, etc., of mining property	70	83	Indemnité	70
	APPLICATION	70		APPLICATION	70
84	Application restricted	70	84	Application et exceptions	70

Section	Page	Article	Page
	ACQUISITION OF LANDS		ACQUISITION DES TERRAINS
	71		71
85	Definition of owner	85	Définition de « propriétaire »
86	Methods of acquisition	86	Modes d'acquisition
87	Notice of proposed acquisition of lands	87	Avis d'intention d'acquisition
	72		72
	NEGOTIATION PROCEEDINGS		PROCÉDURE DE NÉGOCIATION
	73		73
88	Request for negotiations	88	Demande de négociation
89	Report of negotiator	89	Rapport du négociateur
	73		73
	ARBITRATION PROCEEDINGS		PROCÉDURE D'ARBITRAGE
	73		73
90	Request for arbitration	90	Demande d'arbitrage
91	Duties of Minister	91	Obligations du ministre
92	Membership	92	Composition du comité
93	Quorum and functions	93	Quorum et fonctions
94	Hearings and inspection of property	94	Audiences et pouvoirs d'inspection
95	Commencement of proceedings	95	Début de la procédure
96	Termination of Arbitration Committee	96	Dissolution du comité d'arbitrage
97	Determination of compensation	97	Détermination de l'indemnité
97.1	Settlement land or Tetlit Gwich'in Yukon land	97.1	Terres des premières nations
	77		77
98	Form of compensation payment where land taken	98	Indemnités relatives à la prise de terrains
	77		77
99	Costs	99	Frais
100	Decisions	100	Décisions
101	Appeals	101	Appels
102	Enforcement of decisions	102	Exécution des décisions
103	Agreements supersede Committee decisions	103	Substitution d'un accord à la décision du comité
	79		79
	RIGHT OF ENTRY		DROIT D'ACCÈS
	79		79
104	Immediate right of entry	104	Droit d'accès immédiat
105	Advance of compensation	105	Avances
106	Vesting and registration	106	Dévolution et enregistrement
107	Regulations	107	Règlements
	81		81
	CONSTRUCTION OVER OTHER UTILITY LINES, ETC.		CONSTRUCTION MALGRÉ LA PRÉSENCE D'INSTALLATIONS DE SERVICE PUBLIC
	81		81
108	Construction — utility	108	Construction — installation de service public
			81
109	Construction or operation — navigable water	109	Construction ou exploitation — eaux navigables
	82		82
110	Effects of recommendation on navigation	110	Conséquences d'une recommandation sur la navigation
	82		82
111	Pipeline not work	111	Pas un ouvrage
111.1	Regulations	111.1	Règlements
111.2	Existing terms and conditions	111.2	Conditions existantes
111.3	Offence and punishment	111.3	Infractions et peines
111.4	If pipeline affixed to any real property or immovables	111.4	Pipeline fixé à des immeubles ou des biens réels
	84		84
112	Construction of facilities across pipelines	112	Interdiction de construire ou d'excaver
	85		85

National Energy Board — December 18, 2014

Section	Page	Article	Page
	EXECUTIONS, ETC.		EXÉCUTIONS
114	Assets of company subject to executions, etc.	114	Biens assujettis aux exécutions
	CONSTRUING SPECIAL ACTS		INTERPRÉTATION DE LOIS SPÉCIALES
115	Construing Special Acts	115	Interprétation de lois spéciales
	PART VI		PARTIE VI
	EXPORTS AND IMPORTS		EXPORTATIONS ET IMPORTATIONS
	DIVISION I		SECTION I
	OIL AND GAS		PÉTROLE ET GAZ
	<i>Prohibition</i>		<i>Interdiction</i>
116	Prohibition	116	Interdiction
	<i>Issuance of Licences</i>		<i>Délivrance de licences</i>
117	Issuance of licences	117	Délivrance de licences
118	Criteria	118	Facteur à considérer
	<i>Revocation and Suspension</i>		<i>Annulation et suspension</i>
119	Revocation and suspension of licences	119	Annulation et suspension des licences
	<i>Regulations</i>		<i>Règlements</i>
119.01	Regulations	119.01	Règlements
	DIVISION II		SECTION II
	ELECTRICITY		ÉLECTRICITÉ
	<i>Prohibition</i>		<i>Interdiction</i>
119.02	Prohibition	119.02	Interdiction
	<i>Issuance of Permits</i>		<i>Permis</i>
119.03	Issuance	119.03	Délivrance
119.04	Publication	119.04	Publication
119.05	Further information	119.05	Complément d'information
119.06	Delay of issuance	119.06	Sursis
	<i>Orders</i>		<i>Décrets</i>
119.07	Where licence required	119.07	Licence obligatoire
	<i>Issuance of Licences</i>		<i>Licences</i>
119.08	Issuance	119.08	Délivrance
	<i>Conditions of Permits and Licences</i>		<i>Conditions — permis et licences</i>
119.09	Terms and conditions	119.09	Conditions
119.091	Compliance	119.091	Observation
119.092	Duration	119.092	Durée de validité
119.093	Revocation and suspension	119.093	Annulation et suspension
	<i>Regulations</i>		<i>Règlements</i>
119.094	Regulations	119.094	Règlements

Section	Page	Article	Page
DIVISION III		SECTION III	
IMPLEMENTATION OF FREE TRADE AGREEMENTS		MISE EN OEUVRE D'ACCORDS DE LIBRE-ÉCHANGE	
	95		95
120	Definitions	120	Définitions
120.1	Giving effect to NAFTA, CCFTA and CCRFTA	120.1	Principe
	96		96
120.2	Declaration of Governor in Council	120.2	Déclaration du gouverneur en conseil
120.3	Board may request declaration	120.3	Demande de déclaration
120.4	Exportation to United States, Chile or Costa Rica	120.4	Exportation vers les États-Unis, le Chili ou le Costa Rica
120.5	Where no declaration made	120.5	Absence de déclaration
	97		97
	97		97
DIVISION IV		SECTION IV	
OFFENCES, PUNISHMENT AND ENFORCEMENT		INFRACTIONS ET PEINES	
	98		98
121	Offence and punishment	121	Infractions et peines
122	Powers of certain officers	122	Pouvoirs de certains préposés
	98		98
	99		99
PART VII		PARTIE VII	
INTERPROVINCIAL OIL AND GAS TRADE		MARCHÉ INTERPROVINCIAL DU PÉTROLE ET DU GAZ	
	99		99
INTERPRETATION		DÉFINITIONS	
	99		99
123	Definitions	123	Définitions
	99		99
CONTROL BY BOARD		CONTRÔLE DE L'OFFICE	
	99		99
124	Direction to Board	124	Ordre donné à l'Office
	99		99
ISSUE OF LICENCES		DÉLIVRANCE DES LICENCES	
	100		100
125	Issue of licences	125	Délivrance des licences
126	Criteria	126	Facteurs à considérer
	100		100
	100		100
REGULATIONS		RÈGLEMENTS	
	100		100
127	Regulations	127	Règlements
	100		100
OFFENCES, PUNISHMENT AND ENFORCEMENT		INFRACTIONS ET APPLICATION	
	101		101
128	Offence and punishment	128	Infractions et peines
	101		101
PART VIII		PARTIE VIII	
GENERAL		DISPOSITIONS GÉNÉRALES	
	101		101
REGULATIONS		RÈGLEMENTS	
	101		101
129	Regulations respecting accounts, etc.	129	Règlements concernant les comptes, etc.
130	General regulations	130	Règlements généraux
131	Security regulations	131	Règlements sur la sécurité
	101		101
	102		102
	103		103
REPORT TO PARLIAMENT		RAPPORT AU PARLEMENT	
	103		103
133	Report to Parliament	133	Rapport au Parlement
	103		103

Section	Page	Article	Page
PART IX		PARTIE IX	
ADMINISTRATIVE MONETARY PENALTIES		SANCTIONS ADMINISTRATIVES PÉCUNIAIRES	
	104		104
BOARD'S POWERS		ATTRIBUTIONS DE L'OFFICE	
134	104	134	104
135	104	135	104
	105		105
VIOLATIONS		VIOLATIONS	
136	105	136	105
137	105	137	105
138	105	138	105
139	105	139	105
	106		106
RULES ABOUT VIOLATIONS		RÈGLES PROPRES AUX VIOLATIONS	
140	106	140	106
141	106	141	106
142	106	142	106
143	107	143	107
	107		107
REVIEWS		RÉVISION	
144	107	144	107
145	107	145	107
146	107	146	107
147	107	147	107
148	108	148	108
	108		108
RESPONSIBILITY		RESPONSABILITÉ	
149	108	149	108
150	108	150	108
	108		108
RECOVERY OF PENALTIES		RECOUVREMENT DES PÉNALITÉS	
151	108	151	108
152	108	152	108
	109		109
GENERAL		DISPOSITIONS GÉNÉRALES	
153	109	153	109
154	109	154	109
	110		110
RELATED PROVISIONS		DISPOSITIONS CONNEXES	
	116		116
AMENDMENTS NOT IN FORCE		MODIFICATIONS NON EN VIGUEUR	



R.S.C., 1985, c. N-7

L.R.C., 1985, ch. N-7

An Act to establish a National Energy Board

Loi constituant l'Office national de l'énergie

SHORT TITLE

TITRE ABRÉGÉ

Short title

1. This Act may be cited as the *National Energy Board Act*.

1. *Loi sur l'Office national de l'énergie*.  
S.R., ch. N-6, art. 1.

Titre abrégé

R.S., c. N-6, s. 1.

INTERPRETATION

DÉFINITIONS ET INTERPRÉTATION

Definitions

2. In this Act,

2. Les définitions qui suivent s'appliquent à la présente loi.

Définitions

"Arbitration Committee"  
« comité d'arbitrage »

"Arbitration Committee" means an Arbitration Committee appointed pursuant to section 91;

« certificat » Certificat d'utilité publique délivré aux termes des parties III ou III.1, mais visant respectivement aux parties III et III.1 un certificat délivré pour un pipeline et une ligne internationale ou interprovinciale.

« certificat »  
"certificate"

"Board"  
« Office »

"Board" means the National Energy Board established by section 3;

« comité d'arbitrage » Comité d'arbitrage nommé conformément à l'article 91.

« comité d'arbitrage »  
"Arbitration Committee"

"certificate"  
« certificat »

"certificate" means a certificate of public convenience and necessity issued under Part III or III.1 except that "certificate" means

« compagnie » Vise également toute personne autorisée aux termes d'une loi spéciale à construire ou à exploiter un pipeline et toute personne morale régie par la *Loi canadienne sur les sociétés par actions*.

« compagnie »  
"company"

"company"  
« compagnie »

"company" includes

« directeur de l'Enregistrement » Le directeur lui-même ou tout autre fonctionnaire auprès de qui peut se faire l'enregistrement de titres fonciers.

« directeur de l'Enregistrement »  
"registrar of deeds"

(a) a person having authority under a Special Act to construct or operate a pipeline, and

(b) a body corporate incorporated or continued under the *Canada Business Corporations Act* and not discontinued under that Act;

« droit » Sont compris parmi les droits les droits, taux, prix ou frais exigés :

« droit »  
"toll"

a) au titre notamment de l'expédition, du transport, de la préservation, de la manutention, du stockage ou de la livraison des hydrocarbures ou d'un autre produit transporté par pipeline, ou des surestaries;

b) pour l'usage du pipeline, une fois celui-ci terminé et en mesure d'acheminer du pétrole ou du gaz;

"export"  
« exportation »

"export" means, with reference to

(a) electricity, to send from Canada by a line of wire or other conductor electricity produced in Canada,

(b) oil,

(i) to export within the meaning of any provision of the *Energy Administration*

Act that defines export for the purposes of any charge imposed under that Act in relation to fuel for use by an aircraft or a vessel, or

(ii) to send or take by any means

(A) from Canada, or

(B) to a place outside Canada from any area of land not within a province that belongs to Her Majesty in right of Canada or in respect of which Her Majesty in right of Canada has the right to dispose of or exploit the natural resources and that is situated in submarine areas in the internal waters of Canada, the territorial sea of Canada or the continental shelf of Canada, or

(c) gas, to effect any one of the operations referred to in subparagraph (b)(ii);

“gas”  
«gaz»

“gas” means

(a) any hydrocarbon or mixture of hydrocarbons that, at a temperature of 15°C and a pressure of 101.325 kPa, is in a gaseous state, or

(b) any substance designated as a gas product by regulations made under section 130;

“hydrocarbon”  
«hydrocarbure»

“hydrocarbon” does not include coal;

“import”  
«importation»

“import” means, with reference to gas or oil, to bring into Canada through pipelines, by railway tank car, by tank truck or by tanker;

“international power line”  
«ligne internationale de transport d’électricité» ou «ligne internationale»

“international power line” means facilities constructed or operated for the purpose of transmitting electricity from or to a place in Canada to or from a place outside Canada;

“interprovincial power line”  
«ligne interprovinciale de transport d’électricité» ou «ligne interprovinciale»

“interprovincial power line” means facilities constructed or operated for the purpose of transmitting electricity from a place in a province to a place in Canada outside that province;

“lands”  
«terrains»

“lands” means lands the acquiring, taking or using of which is authorized by this Act or a Special Act, and includes real property and any interest or right in real property or land and, in the Province of Quebec, any immovable, any right in an immovable and the right of a lessee

c) relativement à l’achat et à la vente du gaz appartenant à la compagnie qui le transporte par son pipeline, à l’exclusion du coût qu’il représente pour elle au point où il entre dans le pipeline.

«eaux navigables» S’entend au sens de l’article 2 de la *Loi sur la protection de la navigation*.

«eaux navigables»  
“navigable water”

«exportation»

«exportation»  
“export”

a) Dans le cas de l’électricité, le fait de transporter de l’électricité produite au Canada à l’extérieur du pays par une ligne de fil métallique ou un autre conducteur;

b) dans le cas du pétrole :

(i) soit le fait d’exporter, au sens des dispositions de la *Loi sur l’administration de l’énergie* portant sur les redevances en matière de carburant destiné aux aéronefs et aux navires,

(ii) soit le fait de l’acheminer par un moyen quelconque :

(A) ou bien à partir d’un point situé au Canada,

(B) ou bien, vers l’extérieur du Canada, à partir d’une terre appartenant à Sa Majesté du chef du Canada ou dont celle-ci a le droit d’exploiter les ressources naturelles ou d’en disposer, et située dans les zones sous-marines hors provinces et faisant partie des eaux intérieures, de la mer territoriale ou du plateau continental du Canada;

c) dans le cas du gaz, le fait de faire l’une ou l’autre des opérations visées au sous-alinéa b)(ii).

«gaz» Selon le cas :

«gaz»  
“gas”

a) hydrocarbure ou mélange d’hydrocarbures à l’état gazeux à la température de 15°C et à la pression de 101,325 kPa;

b) toute substance désignée comme produit du gaz aux termes des règlements d’application de l’article 130.

«hydrocarbure» Ce terme exclut le charbon.

«hydrocarbure»  
“hydrocarbon”

«importation» Le fait d’introduire du pétrole ou du gaz au Canada par pipeline, wagon-citerne, camion-citerne ou navire-citerne.

«importation»  
“import”

<p>“licence” « licence »</p>	<p>in respect of any immovable. Those interests and rights may be in, to, on, under, over or in respect of those lands;</p>	<p>« licence » Licence délivrée aux termes des parties VI ou VII et visant plus précisément, à la section I de la partie VI une licence d'exportation ou d'importation de pétrole ou de gaz, à la section II de cette même partie, une licence d'exportation d'électricité et, à la partie VII, la licence visée au paragraphe 125(1).</p>	<p>« licence » “licence”</p>
<p>“member” « membre »</p>	<p>“licence” means a licence issued under Part VI or VII except that “licence” means</p>	<p>« ligne internationale de transport d'électricité » ou « ligne internationale » Installations construites ou exploitées en vue du transport de l'électricité du Canada à l'étranger, ou inversement.</p>	<p>« ligne internationale de transport d'électricité » ou « ligne internationale » “international power line”</p>
<p>“Minister” « ministre »</p>	<p>(a) in Division I of Part VI, a licence for the exportation or importation of oil or gas, (b) in Division II of Part VI, a licence for the exportation of electricity, and (c) in Part VII, a licence permitting the movement of designated oil or gas out of a designated province or area;</p>	<p>« ligne interprovinciale de transport d'électricité » ou « ligne interprovinciale » Installations construites ou exploitées en vue du transport interprovincial de l'électricité.</p>	<p>« ligne interprovinciale de transport d'électricité » ou « ligne interprovinciale » “interprovincial power line”</p>
<p>“navigable water” « eaux navigables »</p>	<p>“member” means a member of the Board;</p>	<p>« loi spéciale »</p>	<p>« loi spéciale » “Special Act”</p>
<p>“negotiator” « négociateur »</p>	<p>“Minister” means such member of the Queen’s Privy Council for Canada as is designated by the Governor in Council as the Minister for the purposes of this Act;</p>	<p>a) Loi fédérale autorisant la personne qui y est nommée à construire ou exploiter un pipeline ou portant précisément sur le pipeline qu’une personne a été autorisée, aux termes de cette loi, à construire ou à exploiter;</p>	
<p>“oil” « pétrole »</p>	<p>“navigable water” has the same meaning as in section 2 of the <i>Navigation Protection Act</i>;</p>	<p>b) sauf dans le cadre de l’alinéa 115b), lettres patentes délivrées sous le régime de l’article 5.1 ou 5.4 de la <i>Loi sur les corporations canadiennes</i>, chapitre C-32 des Statuts révisés du Canada de 1970.</p>	
<p>“penalty” « pénalité »</p>	<p>“negotiator” means a negotiator appointed pursuant to subsection 88(2);</p>	<p>« membre » Membre de l’Office.</p>	<p>« membre » “member”</p>
<p>“permit” « permis »</p>	<p>“oil” means (a) any hydrocarbon or mixture of hydrocarbons other than gas, or (b) any substance designated as an oil product by regulations made under section 130;</p>	<p>« ministre » Le membre du Conseil privé de la Reine pour le Canada chargé par le gouverneur en conseil de l’application de la présente loi.</p>	<p>« ministre » “Minister”</p>
<p>“pipeline” « pipeline »</p>	<p>“penalty” means an administrative monetary penalty imposed under this Act for a violation;</p>	<p>« négociateur » Le négociateur nommé aux termes du paragraphe 88(2).</p>	<p>« négociateur » “negotiator”</p>
	<p>“permit” means a permit issued under section 41 or Part III.1 or VI;</p>	<p>« Office » L’Office national de l’énergie constitué par l’article 3.</p>	<p>« Office » “Board”</p>
	<p>“pipeline” means a line that is used or to be used for the transmission of oil, gas or any other commodity and that connects a province with any other province or provinces or extends beyond the limits of a province or the offshore area as defined in section 123, and includes all branches, extensions, tanks, reservoirs, storage facilities, pumps, racks, compressors, loading facilities, interstation systems of communication by telephone, telegraph or radio and real and personal property, or immovable and movable, and works connected to them, but does not include a sewer or water pipeline that is used or proposed to be used solely for municipal purposes;</p>	<p>« pénalité » Sanction administrative pécuniaire infligée en vertu de la présente loi pour une violation.</p>	<p>« pénalité » “penalty”</p>
		<p>« permis » Permis délivré aux termes de l’article 41 ou des parties III.1 ou VI.</p>	<p>« permis » “permit”</p>
		<p>« pétrole » Selon le cas : a) hydrocarbure ou mélange d’hydrocarbures autre que le gaz;</p>	<p>« pétrole » “oil”</p>



<p>“registrar of deeds” «directeur de l’Enregistrement»</p>	<p>“power” [Repealed, 1990, c. 7, s. 1] “registrar of deeds” includes the registrar of land titles or other officer with whom title to land is registered;</p>	<p>b) toute substance désignée comme produit pétrolier aux termes des règlements d’application de l’article 130.</p>	<p>«pipeline» “pipeline”</p>
<p>“Secretary” «secrétaire»</p>	<p>“Secretary” means the Secretary of the Board;</p>	<p>«pipeline» Canalisation servant ou destinée à servir au transport du pétrole, du gaz ou de tout autre produit, et reliant une province et une ou plusieurs autres provinces, ou s’étendant au-delà des limites d’une province ou de la zone extracôtière, au sens de l’article 123, y compris les branchements, extensions, citernes, réservoirs, installations de stockage ou de chargement, pompes, rampes de chargement, compresseurs, systèmes de communication entre stations par téléphone, télégraphe ou radio, ainsi que les ouvrages, ou autres immeubles ou meubles, ou biens réels ou personnels, connexes à l’exclusion des égouts ou canalisations de distribution d’eau servant ou destinés à servir uniquement aux besoins municipaux.</p>	<p>«secrétaire» “Secretary”</p>
<p>“Special Act” «loi spéciale»</p>	<p>“Special Act” means (a) an Act of Parliament that authorizes a person named in the Act to construct or operate a pipeline or that is enacted with special reference to a pipeline that a person is by such an Act authorized to construct or operate, and (b) letters patent issued under section 5.1 or 5.4 of the <i>Canada Corporations Act</i>, chapter C-32 of the Revised Statutes of Canada, 1970, except for the purpose of paragraph 115(b) of this Act;</p>	<p>«secrétaire» Le secrétaire de l’Office.</p>	<p>«terrains» “lands”</p>
<p>“toll” «droit»</p>	<p>“toll” includes any toll, rate, charge or allowance charged or made (a) for the shipment, transportation, transmission, care, handling or delivery of hydrocarbons or of another commodity that is transmitted through a pipeline, or for storage or demurrage or the like, (b) for the provision of a pipeline when the pipeline is available and ready to provide for the transmission of oil or gas, and (c) in respect of the purchase and sale of gas that is the property of a company and that is transmitted by the company through its pipeline, excluding the cost to the company of the gas at the point where it enters the pipeline.</p>	<p>«terrains» Terrains dont l’acquisition, la prise ou l’usage est autorisé par la présente loi ou par une loi spéciale. Les dispositions les concernant s’appliquent également aux biens réels et intérêts fonciers, ainsi qu’aux droits et intérêts afférents et, dans la province de Québec, aux immeubles ainsi qu’aux droits afférents et aux droits des locataires relativement aux immeubles. Ces droits et intérêts peuvent porter sur la surface ou le sous-sol de ces terrains. L.R. (1985), ch. N-7, art. 2; L.R. (1985), ch. 28 (3<sup>e</sup> suppl.), art. 299; 1990, ch. 7, art. 1; 1994, ch. 24, art. 34(F); 1996, ch. 10, art. 237, ch. 31, art. 90; 2004, ch. 25, art. 147; 2012, ch. 19, art. 69, ch. 31, art. 337.</p>	

APPLICATION

Binding on Her Majesty

**2.1** This Act is binding on Her Majesty in right of Canada or a province.  
1990, c. 7, s. 2.

CHAMP D’APPLICATION

**2.1** La présente loi lie Sa Majesté du chef du Canada ou d’une province.  
1990, ch. 7, art. 2.

Obligation de Sa Majesté

PART I

NATIONAL ENERGY BOARD

ESTABLISHMENT OF THE BOARD

PARTIE I

OFFICE NATIONAL DE L'ÉNERGIE

CONSTITUTION

Board established	<p><b>3. (1)</b> There is hereby established a Board, to be called the National Energy Board, consisting of not more than nine members to be appointed by the Governor in Council.</p>	<p><b>3. (1)</b> Est constitué l'Office national de l'énergie, composé d'au plus neuf membres nommés par le gouverneur en conseil.</p>	Constitution
Tenure of members	<p>(2) Subject to subsection (3), each member of the Board shall be appointed to hold office during good behaviour for a period of seven years, but may be removed at any time by the Governor in Council on address of the Senate and House of Commons.</p>	<p>(2) Sous réserve du paragraphe (3), les membres de l'Office occupent leur poste à titre inamovible pour un mandat de sept ans, sous réserve de révocation par le gouverneur en conseil sur adresse du Sénat et de la Chambre des communes.</p>	Mandat
Re-appointment and retirement	<p>(3) A member appointed pursuant to subsection (2) is eligible to be re-appointed to hold office during good behaviour for any term of seven years or less and every member ceases to hold office on attaining the age of seventy years.</p>	<p>(3) Le mandat des membres peut être reconduit pour toute période de sept ans ou moins; la limite d'âge pour le maintien en poste est de soixante-dix ans.</p>	Reconduction du mandat et limite d'âge
Eligibility	<p>(4) A person is not eligible to be appointed or to continue as a member of the Board if that person is not a Canadian citizen or permanent resident within the meaning of subsection 2(1) of the <i>Immigration and Refugee Protection Act</i> or is, as owner, shareholder, director, officer, partner or otherwise, engaged in the business of producing, selling, buying, transmitting, exporting, importing or otherwise dealing in hydrocarbons or electricity or holds any bond, debenture or other security of a corporation engaged in any such business.</p>	<p>(4) Pour être membre de l'Office, il faut, d'une part, être un citoyen canadien ou un résident permanent au sens du paragraphe 2(1) de la <i>Loi sur l'immigration et la protection des réfugiés</i>, d'autre part, ne pas participer, à titre notamment de propriétaire, d'actionnaire, d'administrateur, de dirigeant ou d'associé, à une entreprise se livrant à la production, la vente, l'achat, le transport, l'exportation ou l'importation d'hydrocarbures ou d'électricité, ou à d'autres opérations concernant ceux-ci, ni être détenteur de titres de créance, entre autres, obligations ou débetures, d'une personne morale exploitant une entreprise de cette nature.</p>	Conditions de nomination
Residence and other employment	<p>(5) Each member, other than a member appointed under subsection 4(1), shall, during his term of office,</p> <p>(a) reside in, or within a reasonable commuting distance of, Calgary, Alberta or at such other place in Canada as the Governor in Council may approve; and</p> <p>(b) devote the whole of his time to the performance of his duties under this Act, and shall not accept or hold any office or employment inconsistent with his duties and functions under this Act.</p> <p>R.S., 1985, c. N-7, s. 3; 1990, c. 7, s. 3; 1991, c. 27, s. 1; 2001, c. 27, s. 262.</p>	<p>(5) Les membres, à l'exception de ceux qui sont nommés aux termes du paragraphe 4(1), doivent, durant leur mandat :</p> <p>a) résider à Calgary (Alberta) ou dans un lieu suffisamment proche de cette ville ou encore dans tout autre lieu au Canada agréé par le gouverneur en conseil;</p> <p>b) se consacrer à l'accomplissement des fonctions prévues par la présente loi, à l'exclusion de tout poste ou emploi incompatible avec celles-ci.</p> <p>L.R. (1985), ch. N-7, art. 3; 1990, ch. 7, art. 3; 1991, ch. 27, art. 1; 2001, ch. 27, art. 262.</p>	Lieu de résidence et incompatibilités
Temporary members	<p><b>4. (1)</b> In addition to the number of members that may be appointed under subsection 3(1),</p>	<p><b>4. (1)</b> Le gouverneur en conseil peut nommer des membres temporaires de l'Office, aux</p>	Membres temporaires

the Governor in Council may, notwithstanding subsection 3(2), appoint temporary members of the Board on such terms and conditions as the Governor in Council may prescribe and any temporary member so appointed shall carry out such duties as may be assigned to that member by the Chairperson of the Board.

(2) [Repealed, 2012, c. 19, s. 70]

(3) A member appointed under subsection (1) shall not, during his term of office, accept or hold any office or employment inconsistent with the member's duties under this Act.

R.S., 1985, c. N-7, s. 4; 2012, c. 19, ss. 70, 99(E).

5. (1) Each member, other than a member appointed under subsection 4(1), shall be paid such remuneration for the services of that member as the Governor in Council may from time to time determine.

(2) Each member appointed under subsection 4(1) shall be paid such remuneration for the services of that member as the Governor in Council may from time to time determine.

(3) Each member is entitled to be paid reasonable travel and other expenses incurred in the performance of his duties while away from his ordinary place of residence.

R.S., c. N-6, s. 4; R.S., c. 27(1st Supp.), s. 3; 1980-81-82-83, c. 84, s. 2.

#### EXECUTIVE OFFICERS

6. (1) The Governor in Council shall designate one of the members to be Chairperson of the Board and another of the members to be Vice-chairperson of the Board.

(2) The Chairperson is the chief executive officer of the Board. The Chairperson apportions work among the members and, if the Board sits in a panel, assigns members to the panel and a member to preside over it. The Chairperson also has supervision over and direction of the work of the Board's staff.

(2.1) To ensure that an application before the Board is dealt with in a timely manner, the Chairperson may issue directives to the members authorized to deal with the application regarding the manner in which they are to do so.

(2.2) If the Chairperson is of the opinion that a time limit imposed under any of sections

conditions qu'il fixe; ceux-ci remplissent les fonctions que leur assigne le président.

(2) [Abrogé, 2012, ch. 19, art. 70]

(3) Les membres temporaires ne peuvent, durant leur mandat, occuper un poste ou un emploi incompatible avec les fonctions que leur confère la présente loi.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 4; 2012, ch. 19, art. 70 et 99(A).

5. (1) Les membres permanents reçoivent la rémunération fixée par le gouverneur en conseil.

(2) Les membres temporaires reçoivent la rémunération fixée par le gouverneur en conseil.

(3) Tous les membres ont droit aux frais de déplacement et de séjour entraînés par l'accomplissement de leurs fonctions hors de leur lieu ordinaire de résidence.

S.R., ch. N-6, art. 4; S.R., ch. 27(1<sup>er</sup> suppl.), art. 3; 1980-81-82-83, ch. 84, art. 2.

#### DIRIGEANTS

6. (1) Le gouverneur en conseil désigne deux membres à titre de président et de vice-président respectivement.

(2) Le président est le premier dirigeant de l'Office; à ce titre, il en assure la direction et contrôle la gestion de son personnel. Il est aussi responsable de la répartition du travail parmi les membres, de leur affectation à l'une ou l'autre des formations de l'Office et de la désignation du membre chargé de présider chaque formation.

(2.1) Afin que toute demande dont l'Office est saisi soit traitée en temps opportun, le président peut donner aux membres de l'Office chargés de la demande des instructions concernant la façon de la traiter.

(2.2) Si le président est d'avis qu'un délai imposé sous le régime des articles 52, 58 ou

Temporary members, other employment

Incompatibilités

Remuneration

Rémunération

Idem

Membres temporaires

Expenses

Frais

Chairman and Vice-Chairman

Président et vice-président

Chairperson's duties

Attributions du président

Directives regarding timeliness

Instructions – diligence

Measures to meet time limit

Mesures pour respecter les délais

52, 58 and 58.16 is not likely to be met in respect of an application, the Chairperson may take any measure that the Chairperson considers appropriate to ensure that the time limit is met, including

- (a) removing any or all members of the panel authorized to deal with the application;
- (b) authorizing one or more members to deal with the application;
- (c) increasing or decreasing the number of members dealing with the application; and
- (d) specifying the manner in which section 55.2 is to be applied in respect of the application.

Clarification

(2.3) For greater certainty, the power referred to in subsection (2.2) includes the power to designate a single member, including the Chairperson, as the sole member who is authorized to deal with the application.

Effects of measure

(2.4) If the composition of the panel dealing with an application is changed as a result of any measure taken under subsection (2.2),

- (a) evidence and representations received by the Board in relation to the application before the taking of the measure are considered to have been received after the taking of the measure; and
- (b) the Board is bound by every decision made by the Board in relation to the application before the taking of the measure unless the Board elects to review, vary or rescind it.

Inconsistencies

(2.5) In the event of any inconsistency between any directive issued under subsection (2.1) or measure taken under subsection (2.2) and any rule made under section 8, the directive or measure prevails to the extent of the inconsistency.

Vice-chairperson's duties

(3) If the Chairperson is absent or unable to act or if the office is vacant, the Vice-chairperson has all the Chairperson's powers and functions.

Acting Chairperson

(4) The Board may authorize one or more of its members to act as Chairperson for the time being in the event that the Chairperson and Vice-chairperson are absent or unable to act or if the offices are vacant.

58.16 ne sera vraisemblablement pas respecté à l'égard d'une demande, il peut prendre toute mesure qu'il juge indiquée afin qu'il le soit, notamment :

- a) écarter tout membre de la formation chargée de la demande;
- b) charger de la demande un ou plusieurs membres;
- c) modifier le nombre de membres chargés de la demande;
- d) préciser la façon d'appliquer l'article 55.2 à l'égard de la demande.

Clarification

(2.3) Il est entendu que le pouvoir visé au paragraphe (2.2) confère notamment au président le pouvoir de se désigner ou de désigner un membre comme le seul membre chargé de la demande.

Effets des mesures

(2.4) Advenant la prise de toute mesure, en vertu du paragraphe (2.2), modifiant la composition de la formation chargée d'une demande :

- a) la preuve et les observations reçues par l'Office relativement à la demande avant la prise de la mesure sont considérées comme ayant été reçues après la prise de celle-ci;
- b) l'Office est lié par toute décision qu'il a rendue relativement à la demande avant la prise de la mesure à moins qu'il ne choisisse de la réviser, de l'annuler ou de la modifier.

Primauté des mesures

(2.5) En cas de conflit, les instructions données en vertu du paragraphe (2.1) et les mesures prises en vertu du paragraphe (2.2) l'emportent sur toute disposition des règles établies par l'Office en vertu de l'article 8.

Attributions du vice-président

(3) En cas d'absence ou d'empêchement du président ou de vacance de son poste, le vice-président assume la présidence.

Intérim

(4) L'Office peut autoriser un ou plusieurs de ses membres à assurer l'intérim de la présidence en cas d'absence ou d'empêchement du président et du vice-président, ou de vacance de leur poste.

(5) [Repealed, 1990, c. 7, s. 4]  
R.S., 1985, c. N-7, s. 6; 1990, c. 7, s. 4; 2012, c. 19, s. 71.

(5) [Abrogé, 1990, ch. 7, art. 4]  
L.R. (1985), ch. N-7, art. 6; 1990, ch. 7, art. 4; 2012, ch. 19, art. 71.

HEAD OFFICE AND MEETINGS

SIÈGE ET RÉUNIONS

Head office 7. (1) The head office of the Board shall be at Calgary, Alberta.

Quorum (2) Three members constitute a quorum of the Board.

Exception (2.1) Despite subsection (2), if the number of members authorized to deal with an application as a result of any measure taken by the Chairperson under subsection 6(2.2) is less than three, the number of members authorized by the Chairperson to deal with the application constitutes a quorum of the Board.

Vacancy (3) A vacancy in the membership of the Board does not impair the right of the remaining members to act.

Time and place of sittings (4) The Board may sit at such times and places as it considers necessary or desirable for the proper conduct of its business.  
R.S., 1985, c. N-7, s. 7; 1991, c. 27, s. 2; 2012, c. 19, s. 72.

Siège 7. (1) Le siège de l'Office est fixé à Calgary (Alberta).

Quorum (2) Le quorum de l'Office est constitué de trois membres.

Exception (2.1) Si le nombre de membres chargés d'une demande est inférieur à trois en raison de mesures prises par le président en vertu du paragraphe 6(2.2), le nombre de membres chargés de la demande constitue toutefois le quorum de l'Office.

Vacance (3) Une vacance au sein de l'Office n'entrave pas son fonctionnement.

Réunions (4) L'Office tient ses réunions aux moments et lieux qu'il estime indiqués pour son bon fonctionnement.  
L.R. (1985), ch. N-7, art. 7; 1991, ch. 27, art. 2; 2012, ch. 19, art. 72.

RULES

RÈGLES

Rules 8. The Board may make rules respecting  
(a) the sittings of the Board;  
(b) the procedure for making applications, representations and complaints to the Board and the conduct of hearings before the Board, and generally the manner of conducting any business before the Board; and  
(c) [Repealed, 2012, c. 19, s. 73]  
(d) generally, the carrying on of the work of the Board, the management of its internal affairs and the duties of its officers and employees.  
R.S., 1985, c. N-7, s. 8; 2012, c. 19, s. 73.

Règles 8. L'Office peut établir des règles concernant :  
a) ses séances;  
b) les modalités de présentation des demandes, observations et plaintes, le déroulement de ses audiences, et, de façon générale, la manière de traiter les affaires dont il est saisi;  
c) [Abrogé, 2012, ch. 19, art. 73]  
d) de façon générale, la poursuite de ses travaux, son fonctionnement interne et les fonctions du personnel.  
L.R. (1985), ch. N-7, art. 8; 2012, ch. 19, art. 73.

STAFF

PERSONNEL

Secretary and other officers and employees 9. (1) The Secretary and the other officers and employees necessary for the proper conduct of the business of the Board shall be appointed in the manner authorized by law.

Superannuation (2) For the purposes of the *Public Service Superannuation Act*, the members and Secretary of the Board and the officers and employ-

Nomination 9. (1) Le secrétaire et le reste du personnel nécessaire au bon fonctionnement de l'Office sont nommés conformément à la loi.

Pension de retraite (2) Pour l'application de la *Loi sur la pension de la fonction publique*, les membres et le secrétaire de l'Office, ainsi que le reste du per-

	ees appointed as provided in subsection (1) shall be deemed to be persons employed in the public service.	sonnel nommé au titre du paragraphe (1), sont réputés appartenir à la fonction publique.	
Exception	(3) Subsection (2) does not apply to a member of the Board appointed under subsection 4(1) unless the member was, immediately before being appointed, a person employed or deemed to be employed in the Public Service.	(3) Le paragraphe (2) ne s'applique aux membres temporaires que si, au moment de leur nomination, ils appartenaient ou étaient réputés appartenir à la fonction publique.	Exception
	(4) [Repealed, 2013, c. 40, s. 200]	(4) [Abrogé, 2013, ch. 40, art. 200]	
Deemed appointment	(5) Where a position in the federal public administration is transferred to the Board within ninety days after this subsection comes into force, the incumbent of the position continues in the position in the Board and any person so continuing is deemed to have been appointed in accordance with subsection (1).	(5) Les titulaires des postes de l'administration publique fédérale transférés à l'Office dans les quatre-vingt-dix jours suivant l'entrée en vigueur du présent paragraphe sont maintenus dans le même poste à l'Office et sont réputés avoir été nommés à leur poste en vertu du paragraphe (1).	Nomination par défaut
Probation	(6) Notwithstanding subsection (5) and section 28 of the <i>Public Service Employment Act</i> , no person deemed by that subsection to have been appointed is subject to probation, unless that person was subject to probation immediately before the appointment, in which case that person continues to be subject to probation as if the position had not been transferred.  R.S., 1985, c. N-7, s. 9; 1994, c. 10, s. 19; 2000, c. 20, s. 27; 2003, c. 22, ss. 224(E), 225(E); 2013, c. 40, s. 200.	(6) Malgré le paragraphe (5) et l'article 28 de la <i>Loi sur l'emploi dans la fonction publique</i> , la personne réputée avoir été ainsi nommée à l'Office n'est pas assujettie à une période de probation à moins qu'elle ne soit déjà en probation à la date de sa nomination, auquel cas elle y reste assujettie.  L.R. (1985), ch. N-7, art. 9; 1994, ch. 10, art. 19; 2000, ch. 20, art. 27; 2003, ch. 22, art. 224(A) et 225(A); 2013, ch. 40, art. 200.	Probation
Experts	<b>10.</b> The Governor in Council may appoint and fix the remuneration of experts or persons having technical or special knowledge to assist the Board in any matter in an advisory capacity.  R.S., c. N-6, s. 9.	<b>10.</b> Le gouverneur en conseil peut nommer auprès de l'Office, à titre consultatif, des experts ou autres personnes compétentes et fixer leur rémunération.  S.R., ch. N-6, art. 9.	Experts
	POWERS OF THE BOARD	POUVOIRS DE L'OFFICE	
Board a court	<b>11.</b> (1) The Board is a court of record.	<b>11.</b> (1) L'Office est une cour d'archives.	Cour d'archives
Official Seal	(2) The Board shall have an official seal, which shall be judicially noticed.	(2) L'Office a un sceau officiel, dont l'authenticité est admise d'office.	Sceau officiel
Powers with respect to witnesses, etc.	(3) The Board has, with respect to the attendance, swearing and examination of witnesses, the production and inspection of documents, the enforcement of its orders, the entry on and inspection of property and other matters necessary or proper for the due exercise of its jurisdiction, all such powers, rights and privileges as are vested in a superior court of record.	(3) L'Office a, pour la comparution, la prestation de serment et l'interrogatoire des témoins, la production et l'examen des documents, l'exécution de ses ordonnances, la visite de lieux et toutes autres questions relevant de sa compétence, les attributions d'une cour supérieure d'archives.	Pouvoirs quant aux témoins
Expeditious proceedings	(4) Subject to subsections 6(2.1) and (2.2), all applications and proceedings before the Board are to be dealt with as expeditiously as the circumstances and considerations of fairness permit, but, in any case, within the time	(4) Sous réserve des paragraphes 6(2.1) et (2.2), l'Office tranche les demandes et procédures dont il est saisi le plus rapidement possible, compte tenu des circonstances et de l'équité, mais en tout état de cause dans le délai	Rapidité

	limit provided for under this Act, if there is one. R.S., 1985, c. N-7, s. 11; 2012, c. 19, s. 74.	prévu sous le régime de la présente loi, le cas échéant. L.R. (1985), ch. N-7, art. 11; 2012, ch. 19, art. 74.	
Jurisdiction	<b>12.</b> (1) The Board has full and exclusive jurisdiction to inquire into, hear and determine any matter  (a) where it appears to the Board that any person has failed to do any act, matter or thing required to be done by this Act or by any regulation, certificate, licence or permit, or any order or direction made by the Board, or that any person has done or is doing any act, matter or thing contrary to or in contravention of this Act, or any such regulation, certificate, licence, permit, order or direction; or  (b) where it appears to the Board that the circumstances may require the Board, in the public interest, to make any order or give any direction, leave, sanction or approval that by law it is authorized to make or give, or with respect to any matter, act or thing that by this Act or any such regulation, certificate, licence, permit, order or direction is prohibited, sanctioned or required to be done.	<b>12.</b> (1) L'Office a compétence exclusive pour examiner, entendre et trancher les questions soulevées par tout cas où il estime :  a) soit qu'une personne contrevient ou a contrevenu, par un acte ou une omission, à la présente loi ou à ses règlements, ou à un certificat, une licence ou un permis qu'il a délivrés, ou encore à ses ordonnances ou instructions;  b) soit que les circonstances peuvent l'obliger, dans l'intérêt public, à prendre une mesure — ordonnance, instruction, autorisation, sanction ou approbation — qu'en droit il est autorisé à prendre ou qui se rapporte à un acte que la présente loi ou ses règlements, un certificat, une licence ou un permis qu'il a délivrés, ou encore ses ordonnances ou instructions interdisent, sanctionnent ou exigent.	Compétence
Idem	(1.1) The Board may inquire into any accident involving a pipeline or international power line or other facility the construction or operation of which is regulated by the Board and may, at the conclusion of the inquiry, make  (a) findings as to the cause of the accident or factors contributing to it;  (b) recommendations relating to the prevention of future similar accidents; or  (c) any decision or order that the Board can make.	(1.1) L'Office peut enquêter sur tout accident relatif à un pipeline, une ligne internationale ou toute autre installation dont la construction ou l'exploitation est assujettie à sa réglementation, en dégager les causes et facteurs, faire des recommandations sur les moyens d'éliminer ces accidents ou d'éviter qu'ils ne se produisent et rendre toute décision ou ordonnance qu'il lui est loisible de rendre.	Idem
Matters of law and fact	(2) For the purposes of this Act, the Board has full jurisdiction to hear and determine all matters, whether of law or of fact. R.S., 1985, c. N-7, s. 12; 1990, c. 7, s. 5.	(2) Pour l'application de la présente loi, l'Office a la compétence voulue pour trancher les questions de droit ou de fait. L.R. (1985), ch. N-7, art. 12; 1990, ch. 7, art. 5.	Questions de droit et de fait
Jurisdiction — Inuvialuit Settlement Region	<b>12.1</b> (1) The Board shall, for a period of 20 years beginning on the day on which this section comes into force, be the regulator — under any law of the Legislature of the Northwest Territories that is made under paragraph 19(1) (a), (b) or (c) of the <i>Northwest Territories Act</i> — in respect of that portion of the Inuvialuit Settlement Region, as defined in section 2 of the <i>Canada Oil and Gas Operations Act</i> , that is	<b>12.1</b> (1) L'Office national de l'énergie agit, pendant une période de vingt ans commençant à l'entrée en vigueur du présent article, à titre d'organisme de réglementation, au titre de toute loi de la Législature des Territoires du Nord-Ouest édictée en vertu des alinéas 19(1)a), b) ou c) de la <i>Loi sur les Territoires du Nord-Ouest</i> , à l'égard de toute partie de la région désignée des Inuvialuits au sens de l'article 2 de	Compétence : région désignée des Inuvialuits

situated in the onshore as defined in section 2 of the *Northwest Territories Act*.

la *Loi sur les opérations pétrolières au Canada* comprise dans la région intracôtière au sens de l'article 2 de la *Loi sur les Territoires du Nord-Ouest*.

Successive periods and termination

(2) The Government of Canada and the Government of the Northwest Territories may agree that the Board shall be the regulator for successive periods of 20 years each; they may also, before the expiry of each successive period, agree to its earlier termination.

(2) Les gouvernements du Canada et des Territoires du Nord-Ouest peuvent proroger la période prévue au paragraphe (1) à une ou plusieurs reprises. En outre, ils peuvent, avant l'expiration de chaque période supplémentaire, fixer une période plus courte.

Prorogation et abrégement

2014, c. 2, s. 18.

2014, ch. 2, art. 18.

Mandatory orders

**13.** The Board may

(a) order and require any person to do, forthwith, or within or at any specified time and in any manner prescribed by the Board, any act, matter or thing that such person is or may be required to do under this Act, or any regulation, certificate, licence or permit, or any order or direction made or given under this Act; and

(b) forbid the doing or continuing of any act, matter or thing that is contrary to this Act or any such regulation, certificate, licence, permit, order or direction.

R.S., c. N-6, s. 12.

**13.** L'Office peut :

a) enjoindre à quiconque d'accomplir sans délai ou dans le délai imparti, ou à un moment précis, et selon les modalités qu'il fixe, un acte qu'imposent ou que peuvent imposer la présente loi ou ses règlements, ou un certificat, une licence, un permis, une ordonnance ou des instructions qui en découlent;

b) interdire ou faire cesser tout acte contraire à ceux-ci.

S.R., ch. N-6, art. 12.

Ordres et interdictions

Authorization regarding Board's powers, duties and functions

**14.** (1) The Chairperson may authorize one or more members, either jointly or severally, to exercise any of the Board's powers or to perform any of the Board's duties and functions under this Act, except those under subsection 45(3), sections 46, 47, 48, 52 to 54, 56, 58, 58.11, 58.14, 58.16, 58.32, 58.35, 58.37 and 129 and under Parts IV, VI, VII and IX.

**14.** (1) Le président peut autoriser les membres, conjointement ou individuellement, à exercer toute attribution que la présente loi confère à l'Office, sauf celles que prévoient le paragraphe 45(3), les articles 46, 47, 48, 52 à 54, 56, 58, 58.11, 58.14, 58.16, 58.32, 58.35, 58.37 et 129 et les parties IV, VI, VII et IX.

Autorisation — exercice des attributions

Presumption

(2) Any power exercised or any duty or function performed by a member or members under the authorization is considered to have been exercised or performed by the Board.

(2) Les pouvoirs et fonctions ainsi exercés sont considérés comme l'ayant été par l'Office.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 14; 1990, ch. 7, art. 6; 2012, ch. 19, art. 75.

Fiction

R.S., 1985, c. N-7, s. 14; 1990, c. 7, s. 6; 2012, c. 19, s. 75.

Powers of members authorized to report

**15.** (1) The Chairperson may authorize one or more of the members to report to the Board on any question or matter arising in connection with the business of or any application or proceeding before the Board, and the member or members so authorized have all the powers of the Board for the purpose of taking evidence or acquiring the necessary information for the purpose of making the report and the recommendations contained in it as to the decision or order

**15.** (1) Le président peut autoriser un ou plusieurs membres à faire rapport à l'Office sur tout point relatif aux travaux ou aux demandes ou procédures dont celui-ci est saisi; ce ou ces membres sont investis, pour l'établissement du rapport et des recommandations sur les mesures à prendre par l'Office, des pouvoirs de l'Office en matière de recueil de témoignages ou d'obtention de renseignements.

Rapport



of the Board to be made on the question or matter.

Not a quorum	(1.1) Notwithstanding subsection 7(2) of this Act and paragraph 22(2)(a) of the <i>Interpretation Act</i> , three or more members authorized to report to the Board pursuant to subsection (1) do not constitute a quorum of the Board.	(1.1) Par dérogation au paragraphe 7(2) de la présente loi et à l'alinéa 22(2)a) de la <i>Loi d'interprétation</i> , trois membres ou plus chargés de faire rapport en application du paragraphe (1) ne constituent pas le quorum.	Exception au quorum
Board to deal with report	(2) When a report is made to the Board under subsection (1), it may be adopted as the decision or order of the Board or otherwise dealt with as the Board considers advisable.	(2) L'Office peut adopter le rapport pour valoir décision ou ordonnance ou en faire ce qu'il estime utile.	Adoption du rapport
Board may act on own motion	(3) The Board may of its own motion inquire into, hear and determine any matter or thing that under this Act it may inquire into, hear and determine.  R.S., 1985, c. N-7, s. 15; 1990, c. 7, s. 7; 2012, c. 19, ss. 76, 99(E).	(3) L'Office peut, de sa propre initiative, examiner, entendre et trancher toute question qui relève de sa compétence aux termes de la présente loi.  L.R. (1985), ch. N-7, art. 15; 1990, ch. 7, art. 7; 2012, ch. 19, art. 76 et 99(A).	Initiative
Incapacity of single member	<b>16.</b> (1) If a member who is conducting a hearing under an authorization under section 14 or 15 becomes incapacitated, resigns or dies during the hearing or after the conclusion of the hearing but before making a decision or report, the Chairperson may authorize another member  (a) to continue the hearing and to make a decision or report to the Board, if the incapacity, resignation or death occurs during the hearing; or  (b) to examine all the evidence presented at the hearing and to make a decision, or report to the Board, based on the evidence, if the incapacity, resignation or death occurs after the conclusion of the hearing but before a decision is given or a report to the Board is made.	<b>16.</b> (1) En cas d'incapacité, de démission ou de décès du membre chargé d'une audience aux termes des articles 14 ou 15, le président peut charger un autre membre :  a) dans les cas où l'audience n'est pas terminée, de poursuivre celle-ci jusqu'au prononcé de la décision ou la présentation du rapport à l'Office;  b) dans les cas où l'audience est terminée mais où il n'y a pas eu encore de décision ou de rapport à l'Office, procéder à l'examen de tous les éléments de preuve présentés et, sur leur fondement, prononcer la décision ou faire rapport à l'Office.	Incapacité du membre agissant seul
Incapacity of member of quorum	(2) If a hearing is being conducted by three members and one member becomes incapacitated, resigns or dies during the hearing or after the conclusion of it but before a decision is given,  (a) the Chairperson may authorize another member to replace the incapacitated or deceased member, or the member who resigned, for the rest of the hearing and to participate in the decision, if the incapacity, resignation or death occurs during the hearing; or  (b) if the incapacity, resignation or death occurs after the conclusion of the hearing but before a decision is given, the remaining	(2) En cas d'incapacité, de démission ou de décès de l'un des trois membres chargés d'une audience :  a) le président peut charger un autre membre de le remplacer jusqu'à la fin de l'audience et au prononcé de la décision;  b) dans le cas où l'audience est terminée, les deux membres restants peuvent, s'ils le font unanimement, prononcer la décision comme si le membre décédé, démissionnaire ou frappé d'incapacité prenait part à la décision.	Incapacité d'un membre entraînant absence de quorum

members may, if unanimous, give a decision as if the incapacitated or deceased member, or the member who resigned, were present and participating in the decision.

Incapacity of member — Part III certificate

(3) If a hearing in relation to an application for a certificate under Part III is being conducted by three members and one member becomes incapacitated, resigns or dies during the hearing or after its conclusion but before the report that is required to be prepared under subsection 52(1) is finalized,

(a) the Chairperson may authorize another member to replace the incapacitated or deceased member, or the member who resigned, for the rest of the hearing and to participate in the finalizing of the report, if the incapacity, resignation or death occurs during the hearing; or

(b) if the incapacity, resignation or death occurs after the conclusion of the hearing but before the report is finalized, the remaining members may, if unanimous, finalize the report as if the incapacitated or deceased member, or the member who resigned, were present and participating in its finalization.

Effects of authorization

(4) If a member is authorized under paragraph (2)(a) or (3)(a) to replace a member,

(a) evidence and representations received by the Board in the course of the hearing before the replacement are considered to have been received after the replacement; and

(b) the Board is bound by every decision made by the Board in the course of the hearing before the replacement unless the Board elects to review, vary or rescind a decision.

Chairperson's powers

(5) Nothing in subsections (1) to (3) precludes the Chairperson from taking a measure under subsection 6(2.2).

Member ceasing to hold office

(6) A person who resigns or otherwise ceases to hold office as a member may, if authorized to do so by the Chairperson and on any terms and conditions that the Chairperson prescribes, continue to inquire into, hear and conclude any proceeding to which that person was assigned while that person was a member and the person shall for that purpose be considered to continue to be a member.

R.S., 1985, c. N-7, s. 16; 1990, c. 7, s. 8; 2012, c. 19, s. 77.

(3) En cas d'incapacité, de démission ou de décès de l'un des trois membres chargés d'une audience portant sur une demande de certificat présentée au titre de la partie III :

a) le président peut charger un autre membre de le remplacer jusqu'à la fin de l'audience et l'achèvement du rapport dont l'établissement est exigé au paragraphe 52(1);

b) dans le cas où l'audience est terminée, les membres restants peuvent, s'ils le font unanimement, achever le rapport comme si le membre décédé, démissionnaire ou frappé d'incapacité prenait part à l'achèvement.

Incapacité d'un membre — certificat visé à la partie III

(4) Advenant le remplacement d'un membre en vertu des alinéas (2)a) ou (3)a) :

a) la preuve et les observations reçues par l'Office dans le cadre de l'audience avant le remplacement sont réputées avoir été reçues après le remplacement;

b) l'Office est lié par toute décision qu'il a rendue dans le cadre de l'audience avant le remplacement à moins qu'il ne choisisse de la réviser, de l'annuler ou de la modifier.

Effets du remplacement d'un membre

(5) Les paragraphes (1) à (3) ne portent aucunement atteinte aux pouvoirs du président de prendre des mesures en vertu du paragraphe 6(2.2).

Pouvoirs du président

(6) Sur autorisation du président et aux conditions que celui-ci fixe, le membre qui a cessé d'exercer sa charge par suite de démission ou pour tout autre motif peut terminer toute affaire dont il est saisi. Il conserve à cette fin sa qualité de membre.

Maintien en poste

L.R. (1985), ch. N-7, art. 16; 1990, ch. 7, art. 8; 2012, ch. 19, art. 77.

Confidentiality

**16.1** In any proceedings under this Act, the Board may take any measures and make any order that it considers necessary to ensure the confidentiality of any information likely to be disclosed in the proceedings if the Board is satisfied that

(a) disclosure of the information could reasonably be expected to result in a material loss or gain to a person directly affected by the proceedings, or could reasonably be expected to prejudice the person's competitive position; or

(b) the information is financial, commercial, scientific or technical information that is confidential information supplied to the Board and

(i) the information has been consistently treated as confidential information by a person directly affected by the proceedings, and

(ii) the Board considers that the person's interest in confidentiality outweighs the public interest in disclosure of the proceedings.

1994, c. 10, s. 20.

Confidentiality

**16.2** In respect of any order, or in any proceedings, of the Board under this Act, the Board may take any measures and make any order that the Board considers necessary to ensure the confidentiality of information that is contained in the order or is likely to be disclosed in the proceedings if the Board is satisfied that

(a) there is a real and substantial risk that disclosure of the information will impair the security of pipelines, international power lines, buildings, structures or systems, including computer or communication systems, or methods employed to protect them; and

(b) the need to prevent disclosure of the information outweighs the public interest in disclosure of orders and proceedings of the Board.

2004, c. 15, s. 82.

Participant funding program

**16.3** For the purposes of this Act, the Board may establish a participant funding program to

Caractère confidentiel des renseignements

**16.1** Dans le cadre des procédures visées à la présente loi, l'Office peut prendre toute mesure ou rendre toute ordonnance qu'il juge nécessaire pour assurer la confidentialité des renseignements qui seront probablement divulgués au cours de celles-ci lorsqu'il conclut :

a) soit que la divulgation risquerait vraisemblablement de causer des pertes ou profits financiers appréciables aux intéressés, ou de nuire à leur compétitivité;

b) soit qu'il s'agit de renseignements financiers, commerciaux, scientifiques ou techniques de nature confidentielle obtenus par lui, traités comme tels de façon constante par les intéressés et dont la non-divulgation revêt pour ces derniers un intérêt supérieur à celui revêtu pour le public par la publicité des procédures.

1994, ch. 10, art. 20.

Confidentialité

**16.2** Dans le cadre des ordonnances ou des procédures visées par la présente loi, l'Office peut prendre toute mesure ou rendre toute ordonnance qu'il juge nécessaire pour assurer la confidentialité de renseignements contenus dans l'ordonnance ou de renseignements qui seront probablement divulgués au cours des procédures lorsqu'il conclut :

a) qu'il y a un risque sérieux que la divulgation des renseignements compromette la sécurité de pipelines, de lignes internationales, de bâtiments ou ouvrages ou de réseaux ou systèmes divers, y compris de réseaux ou systèmes informatisés ou de communications, ou de méthodes employées pour leur protection;

b) que la nécessité d'empêcher la divulgation des renseignements l'emporte sur l'importance, au regard de l'intérêt public, de la publicité des ordonnances et des procédures de l'Office.

2004, ch. 15, art. 82.

Fonds de participation

**16.3** L'Office peut, pour l'application de la présente loi, créer un programme d'aide finan-

facilitate the participation of the public in hearings that are held under section 24.

2010, c. 12, s. 2149.

cière visant à faciliter la participation du public aux audiences publiques tenues au titre de l'article 24.

2010, ch. 12, art. 2149.

ORDERS AND DECISIONS

ORDONNANCES ET DÉCISIONS

Enforcement of Board orders

**17.** (1) Any decision or order made by the Board may, for the purpose of enforcement thereof, be made a rule, order or decree of the Federal Court or of a superior court of a province and shall be enforced in like manner as a rule, order or decree of that court.

**17.** (1) Les décisions ou ordonnances de l'Office peuvent, en vue de leur exécution, être assimilées à des ordonnances, jugements ou règles de la Cour fédérale ou de toute cour supérieure d'une province et, le cas échéant, elles sont exécutées comme les autres ordonnances, jugements ou règles du tribunal.

Exécution des ordonnances de l'Office

Procedure for enforcement

(2) To make a decision or order of the Board a rule, order or decree of the Federal Court or a superior court, the usual practice and procedure of the court in such matters may be followed, or in lieu thereof the Secretary may produce to the court a certified copy of the decision or order under the seal of the Board and thereupon the decision or order becomes a rule, order or decree of the court.

(2) L'assimilation visée au paragraphe (1) se fait selon la pratique et la procédure suivies par le tribunal à cet égard ou par la production au greffe du tribunal, par le secrétaire, d'une copie de la décision ou de l'ordonnance, certifiée conforme et revêtue du sceau de l'Office. La décision ou l'ordonnance deviennent dès lors des ordonnances, jugements ou règles du tribunal.

Procédure d'exécution

R.S., c. N-6, s. 15; R.S., c. 10(2nd Supp.), s. 64.

S.R., ch. N-6, art. 15; S.R., ch. 10(2<sup>e</sup> suppl.), art. 64.

General or particular orders

**18.** Where the Board may make or issue any order or direction or prescribe any terms or conditions or do any other thing in relation to any person, the Board may do so, either generally or in any particular case or class of cases.

**18.** L'Office peut rendre ses ordonnances, donner ses instructions ou fixer ses conditions soit de façon générale, soit pour un cas particulier ou une catégorie de cas particulière.

Ordonnances générales ou particulières

R.S., 1985, c. N-7, s. 18; 2007, c. 35, s. 152(E).

L.R. (1985), ch. N-7, art. 18; 2007, ch. 35, art. 152(A).

Conditional orders, etc.

**19.** (1) Without limiting the generality of any provision of this Act that authorizes the Board to impose terms and conditions in respect of a certificate, licence or order issued by the Board, the Board may direct in any certificate, licence or order that it or any portion or provision thereof shall come into force at a future time or on the happening of any contingency, event or condition specified in the certificate, licence or order or on the performance to the satisfaction of the Board of any conditions that the Board may impose in the certificate, licence or order, and the Board may direct that the whole or any portion of the certificate, licence or order shall have force for a limited time or until the happening of a specified event.

**19.** (1) L'Office peut, par une mention à cette fin, reporter la prise d'effet, en tout ou en partie, des certificats et licences et de ses ordonnances à une date ultérieure ou faire dépendre cette prise d'effet d'un événement, certain ou incertain, ou d'une condition, ou de l'exécution, d'une façon qu'il juge acceptable, de certaines des conditions dont ils sont assortis; il peut en outre décider que tout ou partie de ceux-ci n'aura d'effet que pendant une période déterminée ou jusqu'à l'arrivée d'un événement précis. Le présent paragraphe n'a pas pour effet de limiter la portée générale des autres dispositions de la présente loi qui autorisent l'Office à assortir les certificats ou licences, ou ses ordonnances, de conditions.

Ordonnances conditionnelles

Non-application

(1.1) Subsection (1) does not apply in respect of an application for a certificate under Part III.

(1.1) Le paragraphe (1) ne s'applique pas à l'égard de la demande de certificat au titre de la partie III.

Non-application

Interim orders	<p>(2) The Board may, instead of making an order final in the first instance, make an interim order, and may reserve its decision pending further proceedings in connection with any matter.</p> <p>R.S., 1985, c. N-7, s. 19; 2012, c. 19, s. 78.</p>	<p>(2) L'Office peut rendre des ordonnances provisoires; il peut aussi réserver sa décision pendant le règlement d'autres questions.</p> <p>L.R. (1985), ch. N-7, art. 19; 2012, ch. 19, art. 78.</p>	Ordonnances provisoires
Granting of relief may be partial	<p><b>20.</b> (1) On any application made to the Board, the Board may make a decision or order granting the whole or part only of the application, or may grant such further or other related relief, in addition to or in lieu of that applied for, as to the Board may seem just and proper, to the same extent as if the application had been for such partial or related relief.</p>	<p><b>20.</b> (1) L'Office peut rendre une décision ou une ordonnance faisant droit en tout ou en partie à la demande dont il est saisi ou accorder en sus ou au lieu de la réparation souhaitée celle qu'il estime indiquée tout comme si elle faisait l'objet de la demande.</p>	Réparation partielle
Non-application	<p>(2) Subsection (1) does not apply in respect of an application for a certificate under Part III.</p> <p>R.S., 1985, c. N-7, s. 20; 1990, c. 7, s. 9(E); 2012, c. 19, s. 79.</p>	<p>(2) Le paragraphe (1) ne s'applique pas à l'égard de la demande de certificat au titre de la partie III.</p> <p>L.R. (1985), ch. N-7, art. 20; 1990, ch. 7, art. 9(A); 2012, ch. 19, art. 79.</p>	Non-application
Review, etc., of decisions and orders	<p><b>21.</b> (1) Subject to subsection (2), the Board may review, vary or rescind any decision or order made by it or rehear any application before deciding it.</p>	<p><b>21.</b> (1) Sous réserve du paragraphe (2), l'Office peut réviser, annuler ou modifier ses ordonnances ou décisions, ou procéder à une nouvelle audition avant de statuer sur une demande.</p>	Révision des ordonnances
Variation of certificates, licences and permits	<p>(2) The Board may vary a certificate, licence or permit but the variation of a certificate or licence is not effective until approved by the Governor in Council.</p>	<p>(2) L'Office peut modifier les certificats, licences ou permis qu'il a délivrés, mais les modifications des certificats et licences ne prennent effet qu'une fois agréées par le gouverneur en conseil.</p>	Modification
Exception	<p>(3) This section does not apply to</p> <p>(a) a decision, operating licence or authorization to which section 28.2 or 28.3 applies; or</p> <p>(b) an approval of a development plan under section 5.1 of the <i>Canada Oil and Gas Operations Act</i>.</p> <p>R.S., 1985, c. N-7, s. 21; 1990, c. 7, s. 10; 1994, c. 10, s. 21.</p>	<p>(3) Le présent article ne s'applique pas aux décisions, permis de travaux ou autorisations visés aux articles 28.2 ou 28.3 ni aux approbations de plans de mise en valeur visées à l'article 5.1 de la <i>Loi sur les opérations pétrolières au Canada</i>.</p> <p>L.R. (1985), ch. N-7, art. 21; 1990, ch. 7, art. 10; 1994, ch. 10, art. 21.</p>	Exception
Transfer of certificates and licences	<p><b>21.1</b> (1) A transfer of a certificate or licence is not effective until authorized by the Board, with the approval of the Governor in Council.</p>	<p><b>21.1</b> (1) La validité des transferts de certificats ou licences est subordonnée à l'autorisation de l'Office et à l'agrément du gouverneur en conseil.</p>	Transfert de certificats ou licences
Idem	<p>(2) The Board may, in authorizing the transfer of a certificate or licence, impose, in addition to or in lieu of any terms and conditions to which the certificate or licence was previously subject, such further or other terms and conditions as the Board considers necessary or desir-</p>	<p>(2) L'Office peut, en procédant à l'autorisation, imposer, en sus ou au lieu de celles auxquelles le certificat ou la licence sont déjà assujettis, les conditions qu'il estime utiles à l'application de la présente loi.</p> <p>1990, ch. 7, art. 10.</p>	Conditions additionnelles

	able in order to give effect to the purposes and provisions of this Act. 1990, c. 7, s. 10.		
Transfer of permits	<b>21.2</b> (1) A transfer of a permit is not effective until authorized by the Board.	<b>21.2</b> (1) La validité des transferts de permis est subordonnée à l'autorisation de l'Office.	Transfert de permis
Idem	(2) The Board may, in authorizing the transfer of a permit, impose, in addition to or in lieu of any terms and conditions to which the permit was previously subject, such further or other terms and conditions respecting the matters prescribed by the regulations as the Board considers necessary or desirable in order to give effect to the purposes and provisions of this Act. 1990, c. 7, s. 10.	(2) L'Office peut, en procédant à l'autorisation, imposer, en sus ou au lieu de celles auxquelles le permis est déjà assujéti, les conditions, en ce qui touche les facteurs prévus par règlement, qu'il estime utiles à l'application de la présente loi. 1990, ch. 7, art. 10.	Conditions additionnelles
Appeal to Federal Court of Appeal	<b>22.</b> (1) An appeal lies from a decision or order of the Board to the Federal Court of Appeal on a question of law or of jurisdiction, after leave to appeal is obtained from that Court.	<b>22.</b> (1) Il peut être interjeté appel devant la Cour d'appel fédérale, avec l'autorisation de celle-ci, d'une décision ou ordonnance de l'Office, sur une question de droit ou de compétence.	Appel à la Cour d'appel fédérale
Application for leave to appeal	(1.1) An application for leave to appeal must be made within thirty days after the release of the decision or order sought to be appealed from or within such further time as a judge of that Court under special circumstances allows.	(1.1) La demande d'autorisation doit être faite dans les trente jours suivant la publication de la décision ou de l'ordonnance ou dans le délai supérieur accordé par l'un des juges de la Cour en raison de circonstances spéciales.	Demande d'autorisation
Entry of appeal	(2) No appeal lies after leave has been obtained under subsection (1) unless it is entered in the Federal Court of Appeal within sixty days from the making of the order granting leave to appeal.	(2) Sous peine d'irrecevabilité, l'appel doit être inscrit devant la Cour d'appel fédérale dans les soixante jours qui suivent le prononcé de l'ordonnance accordant l'autorisation d'appel.	Inscription de l'appel
Board may be heard	(3) The Board is entitled to be heard by counsel or otherwise on the argument of an appeal.	(3) L'Office peut plaider sa cause à l'appel par procureur ou autrement.	Plaidoirie de l'Office
Report not decision or order	(4) For greater certainty, for the purpose of this section, no report submitted by the Board under section 52 or 53 — or under section 29 or 30 of the <i>Canadian Environmental Assessment Act, 2012</i> — and no part of any such report, is a decision or order of the Board. R.S., 1985, c. N-7, s. 22; 1990, c. 7, s. 11; 2012, c. 19, s. 80.	(4) Pour l'application du présent article, il est entendu que tout rapport — ou partie de rapport — présenté par l'Office au titre des articles 52 ou 53 ou au titre des articles 29 ou 30 de la <i>Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)</i> ne constitue ni une décision ni une ordonnance de celui-ci. L.R. (1985), ch. N-7, art. 22; 1990, ch. 7, art. 11; 2012, ch. 19, art. 80.	Rapports ne sont ni des décisions ni des ordonnances
Decisions final	<b>23.</b> (1) Except as provided in this Act, every decision or order of the Board is final and conclusive.	<b>23.</b> (1) Sauf exceptions prévues à la présente loi, les décisions ou ordonnances de l'Office sont définitives et sans appel.	Caractère définitif des décisions
Decision or order	(2) Any minute or other record of the Board or any document issued by the Board, in the form of a decision or order, shall for the pur-	(2) Les procès-verbaux ou autres actes de l'Office, ou les documents émanant de lui, qui sont sous forme de décision ou d'ordonnance, sont réputés, pour l'application du présent ar-	Décision ou ordonnance

	poses of this section be deemed to be a decision or order of the Board. R.S., c. N-6, s. 19; R.S., c. 10(2nd Supp.), s. 65.	ticle, être des décisions ou ordonnances de l'Office. S.R., ch. N-6, art. 19; S.R., ch. 10(2 <sup>e</sup> suppl.), art. 65.	
Public hearings	<b>24.</b> (1) Subject to subsection (2), hearings before the Board with respect to the issuance, revocation or suspension of certificates or for leave to abandon the operation of a pipeline shall be public.	<b>24.</b> (1) Sous réserve du paragraphe (2), doivent faire l'objet d'audiences publiques les cas de délivrance, d'annulation ou de suspension de certificats ainsi que les demandes de cessation d'exploitation d'un pipeline.	Audiences publiques
Exception	(2) A public hearing need not be held where the Board, on the application or with the consent of the holder, revokes or suspends  (a) a certificate issued in respect of an international or interprovincial power line, regardless of whether the power line has been brought into commercial operation under that certificate; or  (b) a certificate issued in respect of a pipeline, if the pipeline has not been brought into commercial operation under that certificate.	(2) Les cas d'annulation ou de suspension de certificat décidés à la demande ou avec le consentement du titulaire n'ont pas à faire l'objet d'une audience publique; l'exception n'est toutefois valable à l'égard d'un certificat visant un pipeline que si ce dernier n'a pas encore été commercialement mis en service.	Exception
Other matters	(3) The Board may hold a public hearing in respect of any other matter if it considers it advisable to do so.  R.S., 1985, c. N-7, s. 24; 1990, c. 7, s. 12; 2012, c. 19, s. 81.	(3) L'Office peut, s'il l'estime utile, tenir une audience publique sur toute autre question.  L.R. (1985), ch. N-7, art. 24; 1990, ch. 7, art. 12; 2012, ch. 19, art. 81.	Autres sujets
	<b>FEES, LEVIES AND CHARGES</b>	<b>DROITS, REDEVANCES ET FRAIS</b>	
Regulations imposing fees, etc.	<b>24.1</b> (1) Subject to the approval of the Treasury Board, the National Energy Board may, for the purposes of recovering all or a portion of such costs as the National Energy Board determines to be attributable to its responsibilities under this or any other Act of Parliament, make regulations  (a) imposing fees, levies or charges on any person or company authorized under this Act to  (i) construct or operate a pipeline or an international or interprovincial power line,  (ii) charge tolls,  (iii) export or import oil or gas, or  (iv) export electricity; and  (b) providing for the manner of calculating the fees, levies and charges in respect of the person or company and their payment to the National Energy Board.	<b>24.1</b> (1) Sous réserve de l'agrément du Conseil du Trésor, et afin de recouvrer tout ou partie des frais qu'il juge afférents à l'exercice de ses attributions dans le cadre de la présente loi et de toute autre loi fédérale, l'Office peut, par règlement :  a) imposer des droits, redevances ou frais à chaque personne ou compagnie pouvant, au titre de la présente loi, construire ou exploiter un pipeline ou une ligne internationale ou interprovinciale, exiger des droits, exporter ou importer du gaz ou du pétrole ou exporter de l'électricité;  b) déterminer leur mode de calcul à l'égard de la personne ou de la compagnie et prévoir leur paiement.	Règlement d'imposition

Interest on late payments

(2) A regulation made under subsection (1) may specify the rate of interest or the manner of calculating the rate of interest payable by a person or company on any fee, levy or charge not paid by the person or company on or before the date it is due and the time from which interest is payable.

(2) Les règlements d'application du paragraphe (1) peuvent préciser le taux, ou le mode de calcul du taux, des intérêts exigibles d'une personne ou d'une compagnie sur les droits, redevances ou frais en souffrance, de même que la date à compter de laquelle les intérêts commencent à courir.

Intérêts

Debt due to Her Majesty

(3) Fees, levies or charges imposed under this section and any interest payable on them constitute a debt to Her Majesty in right of Canada and may be recovered as such in any court of competent jurisdiction.

1990, c. 7, s. 13.

(3) Les droits, redevances ou frais prévus par le présent article et les intérêts exigibles sur ceux-ci constituent des créances de Sa Majesté du chef du Canada, dont le recouvrement peut être poursuivi à ce titre devant tout tribunal compétent.

Créances de Sa Majesté

1990, ch. 7, art. 13.

#### PROOF OF DOCUMENTS

Proof of documents

#### 25. In any action or other proceedings

(a) any document purporting to be certified by the Secretary, or by any other person authorized by the Board to certify documents for the purposes of this section, and sealed with the seal of the Board to be a true copy of any minute, decision, licence, certificate, permit, order, instruction, book of reference, book entry, plan, drawing or other document or any part thereof, is, without proof of the signature of the Secretary or other person, evidence of the original document of which it purports to be a copy, and that the document was made, given, issued or deposited at the time stated in the certification, if a time is stated therein, and is signed, certified, attested or executed by the persons by whom and in the manner in which the document purports to be signed, certified, attested or executed as shown or appearing from the certified copy; and

(b) a document purporting to be certified by the Secretary, or by any other person authorized by the Board to certify documents for the purposes of this section, and sealed with the seal of the Board stating that a valid and subsisting document of authorization has or has not been issued by the Board to a person or persons named in the certified document, is evidence of the facts stated in it, without proof of the signature or official character of the person appearing to have signed the document and without further proof.

R.S., 1985, c. N-7, s. 25; 2007, c. 35, s. 153.

#### PREUVE DES DOCUMENTS

Preuve des documents

#### 25. Dans le cadre de toute action ou autre procédure :

a) le document censé porter le sceau de l'Office et être, par certification du secrétaire, ou de toute autre personne autorisée à cet effet par l'Office pour les besoins du présent article, une copie conforme d'un document — notamment procès-verbal, décision, licence, certificat, permis, ordonnance, instruction, livre de renvoi, écriture, plan ou dessin —, ou d'un extrait de celui-ci, constitue, sans qu'il soit nécessaire de prouver l'authenticité de la signature du secrétaire ou de l'autre personne, une preuve du document original, de la date donnée dans la certification comme étant celle du document, ou de la délivrance ou du dépôt de celui-ci, de l'authenticité des signatures qui y sont reproduites, ainsi que de l'accomplissement des formalités qui sont censées les avoir accompagnées;

b) le document censé porter le sceau de l'Office, certifié par le secrétaire, ou par toute autre personne autorisée à cet effet par l'Office pour les besoins du présent article, et énonçant qu'un acte d'autorisation prévu, valide et en vigueur, a — ou n'a pas — été délivré par l'Office à la ou aux personnes qui y sont mentionnées fait foi de son contenu, sans autre preuve et sans qu'il soit nécessaire de prouver l'authenticité de la signature qui y est apposée ou la qualité officielle du signataire.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 25; 2007, ch. 35, art. 153.



PART II  
ADVISORY FUNCTIONS

PARTIE II  
FONCTIONS CONSULTATIVES

Study and review

**26.** (1) The Board shall study and keep under review matters over which Parliament has jurisdiction relating to

- (a) the exploration for, and the production, recovery, manufacture, processing, transmission, transportation, distribution, sale, purchase, exchange and disposal of, energy and sources of energy in and outside Canada; and
- (b) the safety and security of pipelines and international power lines.

Report and recommendations to Minister

(1.1) The Board shall report on the matters referred to in subsection (1) from time to time to the Minister and shall recommend to the Minister such measures within the jurisdiction of Parliament as it considers necessary or advisable in the public interest for

- (a) the control, supervision, conservation, use, marketing and development of energy and sources of energy; and
- (b) the safety and security of pipelines and international power lines.

Request of Minister

(2) The Board shall, with respect to energy matters, sources of energy and the safety and security of pipelines and international power lines,

- (a) provide the Minister with such advice as the Minister may request, including advice relating to the export pricing of oil and gas;
- (b) prepare such studies and reports as the Minister may request; and
- (c) recommend to the Minister the making of such arrangements as it considers desirable for cooperation with governmental or other agencies in or outside Canada.

Use of government agencies

(3) In carrying out its duties and functions under this section, the Board shall, wherever appropriate, utilize agencies of the Government of Canada to obtain technical, economic and statistical information and advice.

Other advisory functions

(4) The Board and its officers and employees may, on request, provide advice about energy matters, sources of energy and the safety and security of pipelines and international power lines to

Étude et suivi

**26.** (1) L'Office étudie les questions ressortissant au Parlement, et en assure le suivi, en ce qui concerne :

- a) l'exploration, la production, la récupération, la transformation, le transport, la distribution, la vente, l'achat, l'échange et l'aliénation, dans le domaine de l'énergie et des sources d'énergie, au Canada ou à l'étranger;
- b) la sûreté et la sécurité des pipelines et des lignes internationales.

Rapports et recommandations au ministre

(1.1) Il présente des rapports au ministre sur ces questions et lui fait des recommandations sur les mesures ressortissant au Parlement qu'il estime utiles à l'intérêt public :

- a) pour le contrôle, la surveillance, l'usage rationnel, la commercialisation et l'exploitation de l'énergie et des sources d'énergie;
- b) pour la sûreté et la sécurité des pipelines et des lignes internationales.

Demande du ministre

(2) En matière d'énergie, de sources d'énergie et de sûreté et sécurité des pipelines et des lignes internationales, l'Office :

- a) conseille le ministre sur toute question que celui-ci lui soumet, notamment sur le prix à l'exportation du pétrole et du gaz;
- b) effectue les études et rapports que demande celui-ci;
- c) recommande à celui-ci les arrangements qu'il juge utiles en vue de la coopération avec des organismes d'État ou autres, au Canada ou à l'étranger.

Recours aux organismes fédéraux

(3) Dans l'exercice des attributions prévues au présent article, l'Office recourt, dans la mesure du possible, aux organismes fédéraux pour obtenir des renseignements et conseils d'ordre technique, économique et statistique.

Autres fonctions de l'Office

(4) L'Office, ses dirigeants ou ses employés peuvent, sur demande, conseiller, en matière d'énergie, de sources d'énergie et de sûreté et sécurité des pipelines et des lignes internationales, les ministres et leurs fonctionnaires, quel que soit le ministère — fédéral, provincial ou

	<p>(a) ministers, officers and employees of any government department or ministry, whether federal, provincial or territorial; and</p> <p>(b) members, officers and employees of any government agency, whether federal, provincial or territorial.</p> <p>R.S., 1985, c. N-7, s. 26; 1994, c. 10, s. 22; 2004, c. 15, s. 83.</p>	<p>territorial —, ainsi que les membres, dirigeants et employés des organismes des gouvernements fédéral, provinciaux ou territoriaux.</p> <p>L.R. (1985), ch. N-7, art. 26; 1994, ch. 10, art. 22; 2004, ch. 15, art. 83.</p>	
Publication of studies and reports	<p><b>27.</b> Studies and reports of the Board made under this Part may be made public with the approval of the Minister.</p> <p>R.S., c. N-6, s. 23.</p>	<p><b>27.</b> Les études et rapports de l'Office effectués aux termes de la présente partie peuvent être rendus publics, avec l'approbation du ministre.</p> <p>S.R., ch. N-6, art. 23.</p>	Publication des études et rapports
Powers of Board	<p><b>28.</b> For the purposes of this Part, the Board has all the powers of commissioners under Part I of the <i>Inquiries Act</i>.</p> <p>R.S., c. N-6, s. 24.</p>	<p><b>28.</b> Pour l'application de la présente partie, l'Office est investi des pouvoirs d'un commissaire nommé aux termes de la partie I de la <i>Loi sur les enquêtes</i>.</p> <p>S.R., ch. N-6, art. 24.</p>	Pouvoirs de l'Office
<p>PART II.1</p> <p>OIL AND GAS INTERESTS, PRODUCTION AND CONSERVATION</p> <p>INTERPRETATION</p>		<p>PARTIE II.1</p> <p>DROITS, PRODUCTION ET USAGE RATIONNEL DU PÉTROLE ET DU GAZ</p> <p>DÉFINITIONS</p>	
Definitions of "oil" and "gas"	<p><b>28.1</b> For the purposes of this Part, "oil" and "gas" have the same meaning as in the <i>Canada Oil and Gas Operations Act</i>.</p> <p>1994, c. 10, s. 23.</p>	<p><b>28.1</b> Pour l'application de la présente partie, « gaz » et « pétrole » s'entendent au sens de la <i>Loi sur les opérations pétrolières au Canada</i>.</p> <p>1994, ch. 10, art. 23.</p>	Définitions de « gaz » et « pétrole »
<p>DECLARATIONS OF SIGNIFICANT DISCOVERY AND COMMERCIAL DISCOVERY</p>		<p>DÉCLARATIONS DE DÉCOUVERTE IMPORTANTE ET DE DÉCOUVERTE EXPLOITABLE</p>	
Application	<p><b>28.2</b> (1) This section applies to any decision of the Board to make, amend or revoke a declaration of significant discovery under section 28 of the <i>Canada Petroleum Resources Act</i> or a declaration of commercial discovery under section 35 of that Act.</p>	<p><b>28.2</b> (1) Le présent article s'applique aux décisions de l'Office visant à faire, modifier ou annuler une déclaration de découverte importante en vertu de l'article 28 de la <i>Loi fédérale sur les hydrocarbures</i> ou une déclaration de découverte exploitable en vertu de l'article 35 de cette loi.</p>	Déclaration
Notice	<p>(2) At least thirty days before making a decision to which this section applies, the Board shall give written notice of its intention to make the decision to any person the Board considers to be directly affected by the decision.</p>	<p>(2) L'Office avise par écrit, au moins trente jours au préalable, les personnes qui, selon lui, seront touchées directement par les décisions visées au présent article.</p>	Avis
Request for hearing	<p>(3) A person to whom notice is given may, in writing, request a hearing in respect of the decision, but the request must be received by the Board within thirty days after the notice is given.</p>	<p>(3) La personne ainsi avisée peut demander par écrit la tenue d'une audience avant le prononcé de la décision. La demande doit parvenir à l'Office dans les trente jours suivant la réception de l'avis.</p>	Demande d'audience

Decision if no request received	(4) If no request is received in accordance with subsection (3), the Board may make the decision.	(4) À défaut de demande d'audience dans le délai imparti, l'Office peut décider de la question.	Décision de l'Office
Hearing if request received	(5) If a request is received in accordance with subsection (3), the Board shall fix a suitable time and place for the hearing and notify each person who requested the hearing.	(5) En cas de demande d'audience, l'Office fixe la date, l'heure et l'endroit de celle-ci et avise toutes les personnes qui en ont fait la demande.	Tenue de l'audience
Representations	(6) Each person who requests a hearing may make representations and introduce witnesses and documents at the hearing.	(6) Les personnes qui ont demandé la tenue de l'audience peuvent y présenter des observations, y faire entendre des témoins et y produire des documents.	Observations
Decision	(7) At or after the conclusion of the hearing, the Board shall make the decision, give notice of it to each person who requested the hearing and, if the person requests reasons, publish or make available the reasons for the decision. 1994, c. 10, s. 23.	(7) L'Office rend sa décision dès la fin de l'audience ou après délibération. Il avise de la décision les personnes qui ont demandé la tenue de l'audience et, à la demande d'une de celles-ci, en rend les motifs publics ou accessibles. 1994, ch. 10, art. 23.	Décision

OPERATING LICENCES AND AUTHORIZATIONS

Variation of licences, etc. **28.3** The Board may vary the terms of any operating licence or authorization issued under section 5 of the *Canada Oil and Gas Operations Act*.  
1994, c. 10, s. 23.

PERMIS DE TRAVAUX ET AUTORISATIONS

Modification : permis ou autorisations **28.3** L'Office peut modifier les permis de travaux ou les autorisations accordés aux termes de l'article 5 de la *Loi sur les opérations pétrolières au Canada*.  
1994, ch. 10, art. 23.

CHIEF CONSERVATION OFFICER

Application to appeals **28.4** (1) This section applies to appeals brought under section 21 or subsection 25(8) of the *Canada Oil and Gas Operations Act* by a person aggrieved by an order of the Chief Conservation Officer or by any action or measure taken or authorized or directed to be taken by that Officer.

DÉLÉGUÉ À L'EXPLOITATION

Procédure d'appel **28.4** (1) Le présent article s'applique aux appels interjetés en vertu de l'article 21 et du paragraphe 25(8) de la *Loi sur les opérations pétrolières au Canada* par les personnes qui s'estiment lésées par un arrêté du délégué à l'exploitation ou par toute mesure prise, ordonnée ou autorisée par lui.

Powers on appeal (2) After hearing an appeal to which this section applies, the Board may  
(a) set aside, confirm or vary the order, action or measure that is the subject of the appeal;  
(b) order any works to be undertaken that the Board considers necessary to prevent waste, the escape of oil or gas or any other contravention of the *Canada Oil and Gas Operations Act* or the regulations made under that Act; or  
(c) make any other order that the Board considers appropriate.  
1994, c. 10, s. 23.

Pouvoir de décision (2) Après audition de l'appel visé au présent article, l'Office peut soit infirmer, confirmer ou modifier l'arrêté ou la mesure du délégué à l'exploitation, soit ordonner d'entreprendre les travaux qu'il juge nécessaires pour empêcher le gaspillage ou le dégagement de pétrole ou de gaz ou pour prévenir toute contravention à la *Loi sur les opérations pétrolières au Canada* ou à ses règlements, soit rendre toute ordonnance qu'il juge indiquée.  
1994, ch. 10, art. 23.

Applications for show cause hearing relating to waste	<p><b>28.5</b> (1) This section applies to applications by the Chief Conservation Officer to the Board under section 22 of the <i>Canada Oil and Gas Operations Act</i> for a show cause hearing relating to waste, as defined in paragraph 18(2)(f) or (g) of that Act, in the recovery of oil or gas from a pool.</p>	<p><b>28.5</b> (1) Le présent article s'applique aux demandes présentées à l'Office par le délégué à l'exploitation en vertu de l'article 22 de la <i>Loi sur les opérations pétrolières au Canada</i> en vue de la tenue d'une audience sur un cas de gaspillage, au sens des alinéas 18(2)f) ou g) de cette loi, dans la récupération du pétrole ou du gaz d'un gisement.</p>	Demande d'audience en cas de gaspillage
Order	<p>(2) On receiving an application, the Board shall make an order requiring the operators within the pool to show cause at a hearing, to be held on a day specified in the order, why the Board should not make a direction in respect of the waste.</p>	<p>(2) Sur réception de la demande, l'Office doit, par ordonnance, enjoindre aux exploitants du gisement de lui exposer, lors d'une audience tenue à la date spécifiée, les raisons pour lesquelles il ne devrait pas se prononcer sur le gaspillage.</p>	Ordonnance de l'Office
Hearing	<p>(3) On the day specified in the order, the Board shall hold a hearing at which the Chief Conservation Officer, the operators and other interested persons shall be given an opportunity to be heard.</p>	<p>(3) L'Office tient l'audience à la date spécifiée et donne au délégué à l'exploitation, aux exploitants et aux autres intéressés la possibilité de présenter leurs observations.</p>	Audience
Direction	<p>(4) If, after the hearing, the Board is of the opinion that waste is occurring in the recovery of oil or gas from a pool, the Board may, by order,</p> <p>(a) direct the introduction of a scheme for the collection, processing, disposition or reinjection of any gas produced from the pool; or</p> <p>(b) direct repressurizing, recycling or pressure maintenance for the pool or any part of the pool and for or incidental to that purpose, direct the introduction or injection of gas, water or any other substance into the pool or any part of the pool.</p>	<p>(4) Si, à l'issue de l'audience, il estime qu'il y a un gaspillage dans la récupération du pétrole ou du gaz du gisement, l'Office peut, par ordonnance, exiger :</p> <p>a) soit l'application d'un plan de collecte, de transformation ou de réinjection des gaz produits par le gisement;</p> <p>b) soit la recompression, le recyclage ou le maintien de la pression pour tout ou partie du gisement et, à cette fin ou à des fins connexes, y faire introduire ou injecter du gaz, de l'eau ou une autre substance.</p>	Ordonnance
Additional direction	<p>(5) In addition to making a direction under subsection (4), the Board may, by order, direct that the pool or any part of the pool specified in the order be shut in if the requirements of the order are not met or unless a scheme is approved by the Board and in operation by a date fixed in the order.</p>	<p>(5) L'Office peut en outre, par ordonnance, exiger l'arrêt total ou partiel de l'exploitation du gisement en cas de non-respect de l'ordonnance visée au paragraphe (4) ou s'il n'y a pas de plan approuvé par lui en cours d'application à la date spécifiée dans l'ordonnance.</p>	Ordonnance supplémentaire
Continuation pending approval of scheme	<p>(6) Notwithstanding subsections (4) and (5), the Board may, by order, permit the continued operation of a pool or any part of a pool after the date fixed by a direction under this section if, in the opinion of the Board, a scheme or other action described in paragraph (4)(a) or (b) is in the course of preparation, but the continued operation is subject to any conditions imposed by the Board.</p> <p>1994, c. 10, s. 23.</p>	<p>(6) Par dérogation aux paragraphes (4) et (5), l'Office peut, par ordonnance, permettre la poursuite de l'exploitation totale ou partielle d'un gisement après la date spécifiée, s'il estime que le plan ou les mesures visés aux alinéas (4)a) ou b) sont en cours de préparation; la poursuite de l'exploitation est alors assujettie aux conditions qu'il impose.</p> <p>1994, ch. 10, art. 23.</p>	Exploitation provisoire

CHIEF SAFETY OFFICER

DÉLÉGUÉ À LA SÉCURITÉ

Application	<b>28.6</b> (1) This section applies to an order referred by the Chief Safety Officer to the Board under subsection 58(5) of the <i>Canada Oil and Gas Operations Act</i> .	<b>28.6</b> (1) Le présent article s'applique aux ordres déferés à l'Office par le délégué à la sécurité en vertu du paragraphe 58(5) de la <i>Loi sur les opérations pétrolières au Canada</i> .	Demande de révision
Review and decision	(2) The Board shall review the need for the order and may confirm it or set it aside.	(2) L'Office étudie l'à-propos de l'ordre et peut le confirmer ou l'infirmer.	Révision et décision
Burden of proof	(3) The burden of establishing that the order is not needed is on the person who requested that the order be referred to the Board. 1994, c. 10, s. 23.	(3) Il incombe à la personne qui a demandé le renvoi de l'ordre d'établir son inutilité. 1994, ch. 10, art. 23.	Charge de la preuve

ORDERS

ORDONNANCES

Offence	<b>28.7</b> (1) Every person who fails to comply with an order of the Board under section 28.4 or 28.5 is guilty of an offence and is liable  (a) on summary conviction, to a fine not exceeding one hundred thousand dollars or to imprisonment for a term not exceeding one year or to both; or  (b) on conviction on indictment, to a fine not exceeding one million dollars or to imprisonment for a term not exceeding five years or to both.	<b>28.7</b> (1) Quiconque ne se conforme pas à l'ordonnance rendue par l'Office en vertu des articles 28.4 ou 28.5 commet une infraction et encourt, sur déclaration de culpabilité :  a) par procédure sommaire, une amende maximale de cent mille dollars et un emprisonnement maximal d'un an, ou l'une de ces peines;  b) par mise en accusation, une amende maximale d'un million de dollars et un emprisonnement maximal de cinq ans, ou l'une de ces peines.	Infraction
Applicable provisions	(2) Sections 65 to 71 of the <i>Canada Oil and Gas Operations Act</i> apply, with such modifications as the circumstances require, in respect of an offence under subsection (1). 1994, c. 10, s. 23.	(2) Les articles 65 à 71 de la <i>Loi sur les opérations pétrolières au Canada</i> s'appliquent, avec les adaptations nécessaires, à l'infraction prévue au paragraphe (1). 1994, ch. 10, art. 23.	Dispositions applicables
Orders not statutory instruments	<b>28.8</b> For greater certainty, an order of the Board made under this Part is not a statutory instrument as defined in the <i>Statutory Instruments Act</i> . 1994, c. 10, s. 23.	<b>28.8</b> Il demeure entendu que les ordonnances de l'Office prévues à la présente partie ne sont pas des textes réglementaires au sens de la <i>Loi sur les textes réglementaires</i> . 1994, ch. 10, art. 23.	Dérogation

PART III

PARTIE III

CONSTRUCTION AND OPERATION OF PIPELINES

CONSTRUCTION ET EXPLOITATION DES PIPELINES

GENERAL

DISPOSITIONS GÉNÉRALES

Companies only	<b>29.</b> (1) No person, other than a company, shall construct or operate a pipeline.	<b>29.</b> (1) Seules les compagnies ont le droit de construire ou d'exploiter un pipeline.	Exclusivité
Exception	(2) Nothing in this section shall be construed to prohibit or prevent any person from operating or improving a pipeline constructed before October 1, 1953, but every such pipeline shall be operated in accordance with this Act.	(2) Le présent article n'a pas pour effet d'empêcher quiconque d'exploiter ou d'améliorer un pipeline construit avant le 1 <sup>er</sup> octobre 1953, mais l'exploitation du pipeline doit se faire conformément à la présente loi.	Exception

Powers of liquidators, trustees, etc.

- (3) For the purposes of this Act,
- (a) a liquidator, receiver or manager of the property of a company, appointed by a court of competent jurisdiction to carry on the business of the company,
- (b) a trustee — or the holder of a power of attorney within the meaning of the *Civil Code of Québec* — for the holders of bonds, debentures, debenture stock or other evidence of indebtedness of the company, secured under a trust deed, an act constituting a hypothec or other instrument or act, on or against the property of the company, if the trustee or holder is authorized by the instrument or act to carry on the business of the company, and
- (c) a person, other than a company,
- (i) operating a pipeline constructed before October 1, 1953, or
- (ii) constructing or operating a pipeline exempted from subsection (1) by an order of the Board made under subsection 58(1),
- is deemed to be a company.

Administrator in Province of Quebec

(3.1) In the Province of Quebec the administrator of the property of the company appointed by a court of competent jurisdiction to carry on the business of the company is also deemed to be the company.

R.S., 1985, c. N-7, s. 29; 2001, c. 4, s. 102.

Operation of pipeline

**30.** (1) No company shall operate a pipeline unless

(a) there is a certificate in force with respect to that pipeline; and

(b) leave has been given under this Part to the company to open the pipeline.

Compliance with conditions

(2) No company shall operate a pipeline otherwise than in accordance with the terms and conditions of the certificate issued with respect thereto.

R.S., c. N-6, s. 26.

#### LOCATION OF PIPELINES

Approval of Board

**31.** Except as otherwise provided in this Act, no company shall begin the construction of a section or part of a pipeline unless

(3) Pour l'application de la présente loi, sont assimilés aux compagnies :

- a) le liquidateur, le séquestre ou le gérant des biens d'une compagnie, nommé par un tribunal compétent pour exercer les activités d'une compagnie;
- b) le fondé de pouvoir au sens du *Code civil du Québec* ou le fiduciaire agissant pour le bénéfice des détenteurs de titres de créance d'une compagnie — notamment bons, obligations, débetures ou débetures-actions — garantis par acte constitutif d'hypothèque au sens du *Code civil du Québec*, par acte de fiducie ou autre sur les biens de celle-ci, pourvu qu'il soit autorisé par l'acte à exercer les activités de la compagnie;
- c) la personne autre qu'une compagnie qui :
- (i) soit exploite un pipeline construit avant le 1<sup>er</sup> octobre 1953,
- (ii) soit construit ou exploite un pipeline soustrait à l'application du paragraphe (1) par ordonnance de l'Office rendue en vertu du paragraphe 58(1).

Pouvoirs des liquidateurs et syndics

Administrateur dans la province de Québec

(3.1) Dans la province de Québec, est également assimilé à une compagnie l'administrateur des biens de la compagnie nommé par un tribunal compétent pour exercer les activités de la compagnie.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 29; 2001, ch. 4, art. 102.

Exploitation d'un pipeline

**30.** (1) La compagnie ne peut exploiter un pipeline que si les conditions suivantes sont réunies :

a) il existe un certificat en vigueur relativement à ce pipeline;

b) elle a été autorisée à mettre le pipeline en service aux termes de la présente partie.

Observation des conditions

(2) La compagnie doit exploiter le pipeline conformément aux conditions du certificat délivré à cet égard.

S.R., ch. N-6, art. 26.

#### TRACÉ DES PIPELINES

Approbation de l'Office

**31.** Sauf dispositions contraires de la présente loi, la compagnie ne peut commencer la construction d'une section ou partie de pipeline que si les conditions suivantes sont réunies :

(a) the Board has by the issue of a certificate granted the company leave to construct the line;

(b) the company has complied with all applicable terms and conditions to which the certificate is subject;

(c) the plan, profile and book of reference of the section or part of the proposed line have been approved by the Board; and

(d) copies of the plan, profile and book of reference so approved, duly certified as such by the Secretary, have been deposited in the offices of the registrars of deeds for the districts or counties through which the section or part of the pipeline is to pass.

R.S., c. N-6, s. 27; 1980-81-82-83, c. 116, s. 9.

Application for certificate

**32.** (1) On an application for a certificate, the company shall file with the Board a map in such detail as the Board may require showing the general location of the proposed line and such plans, specifications and information as the Board may require.

Notice to provincial attorney general

(2) The company shall file a copy of the application and of the map referred to in subsection (1) with the attorney general of each province to which the application relates in whole or in part, and the Board shall require notice of the application to be given by publication in newspapers or otherwise.

R.S., 1985, c. N-7, s. 32; 1990, c. 7, s. 15.

PLAN, PROFILE AND BOOK OF REFERENCE

Plan, etc., of pipeline

**33.** (1) When the Board has issued a certificate, the company shall prepare and submit to the Board a plan, profile and book of reference of the pipeline.

Details

(2) The plan and profile shall be drawn with such detail as the Board may require.

Description of lands

(3) The book of reference shall describe the portion of land proposed to be taken in each parcel of land to be traversed, giving the numbers of the parcels, and the area, length and width of the portion of each parcel to be taken, and the names of the owners and occupiers in so far as they can be ascertained.

Further information

(4) The plan, profile and book of reference shall be prepared to the satisfaction of the Board, and the Board may require the company

a) l'Office l'a, par la délivrance d'un certificat, autorisée à construire la canalisation;

b) elle s'est conformée aux conditions dont le certificat est assorti;

c) les plan, profil et livre de renvoi de la section ou partie de la canalisation projetée ont été approuvés par l'Office;

d) des copies des plan, profil et livre de renvoi approuvés, certifiées conformes par le secrétaire, ont été déposées aux bureaux des directeurs de l'Enregistrement des districts ou comtés que doit traverser cette section ou partie du pipeline.

S.R., ch. N-6, art. 27; 1980-81-82-83, ch. 116, art. 9.

Documents à produire

**32.** (1) La demande de certificat doit être accompagnée d'une carte comportant le détail que l'Office peut exiger et indiquant l'emplacement général de la canalisation projetée, ainsi que des plans, devis et renseignements qu'il peut demander.

(2) La compagnie est tenue de transmettre une copie de la demande et de la carte au procureur général de chaque province touchée par la demande; l'Office doit exiger qu'un avis de la demande soit donné par publication dans des journaux ou par un autre moyen.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 32; 1990, ch. 7, art. 15.

Avis aux procureurs généraux des provinces

PLAN, PROFIL ET LIVRE DE RENVOI

**33.** (1) Une fois le certificat délivré, la compagnie doit préparer et soumettre à l'Office le plan, profil et livre de renvoi du pipeline.

Présentation à l'Office

(2) Les plan et profil donnent les détails que l'Office peut exiger.

Détails

(3) Le livre de renvoi doit décrire la portion de terrain qu'il est prévu de prendre dans chaque parcelle à traverser, en donnant le numéro des parcelles et les longueur et largeur et superficie de la portion à prendre, ainsi que les noms des propriétaires et occupants, dans la mesure où il est possible de les constater.

Désignation des terrains

(4) Les plan, profil et livre de renvoi doivent répondre aux exigences de l'Office; celui-ci peut enjoindre à la compagnie de fournir tous

Autres renseignements

to furnish any further or other information that the Board considers necessary.

R.S., c. N-6, s. 29; R.S., c. 27(1st Supp.), s. 9.

DETERMINATION OF DETAILED ROUTE AND APPROVAL

Notice to owners

**34.** (1) Where a company has prepared and submitted to the Board a plan, profile and book of reference pursuant to subsection 33(1), the company shall, in a manner and in a form to be determined by the Board,

(a) serve a notice on all owners of lands proposed to be acquired, in so far as they can be ascertained; and

(b) publish a notice in at least one issue of a publication, if any, in general circulation within the area in which the lands are situated.

Contents of notices

(2) The notices mentioned in subsection (1) shall describe the proposed detailed route of the pipeline, the location of the offices of the Board and the right of the owner and of persons referred to in subsection (4) to make, within the time referred to in subsection (3) or (4), as the case may be, representations to the Board respecting the detailed route of the pipeline.

Written statement of interest and grounds for opposition

(3) Where an owner of lands who has been served with a notice pursuant to subsection (1) wishes to oppose the proposed detailed route of a pipeline, the owner may, within thirty days of being served, file with the Board a written statement setting out the nature of the owner's interest in the proposed detailed route and the grounds for his opposition to that route.

Opposition by persons adversely affected

(4) A person who anticipates that their lands may be adversely affected by the proposed detailed route of a pipeline, other than an owner of lands referred to in subsection (3), may oppose the proposed detailed route by filing with the Board within thirty days following the last publication of the notice referred to in subsection (1) a written statement setting out the nature of that person's interest and the grounds for the opposition to the proposed detailed route of the pipeline.

R.S., 1985, c. N-7, s. 34; 2004, c. 25, s. 148(E).

Public hearing

**35.** (1) Where a written statement is filed with the Board pursuant to subsection 34(3) or (4) within the time limited for doing so under that subsection, the Board shall forthwith order

renseignements complémentaires ou supplémentaires qu'il estime nécessaires.

S.R., ch. N-6, art. 29; S.R., ch. 27(1<sup>er</sup> suppl.), art. 9.

DÉTERMINATION ET ACCEPTATION DU TRACÉ DÉTAILLÉ

**34.** (1) La compagnie qui soumet les plan, profil et livre de renvoi visés au paragraphe 33(1) doit, selon les modalités fixées par l'Office :

a) signifier un avis à tous les propriétaires des terrains à acquérir, dans la mesure où leur identité peut être établie;

b) publier un avis dans au moins un numéro d'une éventuelle publication largement diffusée dans la région où se trouvent ces terrains.

Avis aux propriétaires

(2) Les avis prévus au paragraphe (1) doivent donner le tracé détaillé du pipeline et l'adresse des bureaux de l'Office, et énoncer que le propriétaire et les personnes visées au paragraphe (4) ont le droit de présenter à l'Office, dans le délai prévu au paragraphe (3) ou (4), selon le cas, des observations à cet égard.

Teneur des avis

(3) Le propriétaire de terrains à qui un avis a été signifié conformément au paragraphe (1) peut s'opposer au tracé détaillé en transmettant à l'Office, dans les trente jours suivant la signification, une déclaration écrite indiquant la nature de son intérêt et les motifs de son opposition.

Opposition

(4) Toute personne qui, sans être propriétaire de terrains visés au paragraphe (3), estime que le tracé peut nuire à ses terrains peut s'opposer au tracé détaillé en transmettant à l'Office, dans les trente jours suivant la dernière publication de l'avis prévu au paragraphe (1), une déclaration écrite indiquant la nature de son intérêt et les motifs de son opposition.

Autres opposants

L.R. (1985), ch. N-7, art. 34; 2004, ch. 25, art. 148(A).

**35.** (1) S'il reçoit les déclarations visées au paragraphe 34(3) ou (4) dans les délais fixés, l'Office ordonne la tenue, dans la région où se trouvent les terrains visés par la déclaration,

Audience publique



that a public hearing be conducted within the area in which the lands to which the statement relates are situated with respect to any grounds of opposition set out in any such statement.

Notice of public hearing

(2) The Board shall fix a suitable time and place for the public hearing referred to in subsection (1) and cause notice of the time and place so fixed to be given by publishing it in at least one issue of a publication, if any, in general circulation within the area in which the lands proposed to be acquired are situated and by sending it to each person who filed a written statement with the Board pursuant to subsection 34(3) or (4).

Opportunity to be heard

(3) At the time and place fixed for the public hearing pursuant to subsection (2), the Board shall hold a public hearing and shall permit each person who filed a written statement with the Board pursuant to subsection 34(3) or (4) to make representations and may allow any other interested person to make such representations before it as the Board deems proper.

Inspection of lands

(4) The Board or a person authorized by the Board may make such inspection of lands proposed to be acquired for or affected by the pipeline construction as the Board deems necessary.

Where written statements disregarded

(5) The Board is not required to give any notice, hold any hearing or take any other action pursuant to this section with respect to any written statement filed with the Board pursuant to subsection 34(3) or (4) and may at any time disregard any such written statement, if

(a) the person who filed the statement files a notice of withdrawal thereof with the Board; or

(b) it appears to the Board that the statement is frivolous or vexatious or is not made in good faith.

1980-81-82-83, c. 80, s. 2.

Matters to be taken into account

**36.** (1) Subject to subsections (2) and 35(5), the Board shall not give approval to a plan, profile and book of reference unless the Board has taken into account all written statements filed with it pursuant to subsection 34(3) or (4) and all representations made to it at a public hearing in order to determine the best possible detailed route of the pipeline and the most appro-

d'une audience publique sur les motifs d'opposition qui y sont énoncés.

Avis d'audience publique

(2) L'Office fixe les date, heure et lieu appropriés à la tenue de l'audience publique mentionnée au paragraphe (1). Il fait publier l'avis de tenue de l'audience dans au moins un numéro d'une éventuelle publication largement diffusée dans la région où se trouvent les terrains et l'envoi aussi à chacun des opposants.

Possibilité de faire des observations

(3) L'Office tient une audience publique aux date, heure et lieu fixés et donne la possibilité à chacune des personnes qui lui ont transmis une déclaration d'opposition de lui présenter des observations; il peut aussi autoriser d'autres personnes intéressées à lui présenter des observations s'il les juge acceptables.

Inspection des terrains

(4) L'Office ou la personne qu'il autorise à cet effet peut procéder aux visites, des terrains à acquérir ou de ceux qui sont touchés, qu'il estime nécessaires.

Cas où il n'est pas tenu compte des déclarations d'opposition

(5) L'Office est dispensé de prendre les mesures prévues au présent article à l'égard des déclarations qui lui ont été transmises conformément au paragraphe 34(3) ou (4), notamment la transmission des avis et la tenue d'une audience, ou peut, à tout moment, ne pas tenir compte de ces déclarations, dans l'un ou l'autre des cas suivants :

a) la personne qui a transmis la déclaration d'opposition lui communique un avis de retrait de celle-ci;

b) la déclaration d'opposition lui semble futile, vexatoire ou dénuée de bonne foi.

1980-81-82-83, ch. 80, art. 2.

Observations à prendre en compte

**36.** (1) Sous réserve des paragraphes (2) et 35(5), l'Office ne peut approuver les plan, profil et livre de renvoi sans tenir compte des déclarations qui lui ont été transmises conformément aux paragraphes 34(3) ou (4) et des observations qui lui ont été présentées en audience publique dans la détermination du meilleur tracé possible et des méthodes et mo-

	priate methods and timing of constructing the pipeline.	ments les plus appropriés à la construction du pipeline.	
Exception	(2) The Board may approve a plan, profile and book of reference in respect of any section or part of a pipeline where no written statement under subsection 34(3) or (4) has been filed with the Board in respect of that section or part. 1980-81-82-83, c. 80, s. 2.	(2) L'Office peut approuver les plan, profil et livre de renvoi relatifs à toute section ou partie d'un pipeline qui n'ont pas fait l'objet de la déclaration visée au paragraphe 34(3) ou (4). 1980-81-82-83, ch. 80, art. 2.	Exception
Terms and conditions	<b>37.</b> In any approval referred to in section 36, the Board may impose such terms and conditions as it considers proper. 1980-81-82-83, c. 80, s. 2.	<b>37.</b> L'Office peut assortir l'approbation donnée aux termes de l'article 36 des conditions qu'il juge indiquées. 1980-81-82-83, ch. 80, art. 2.	Conditions
Notice of decision	<b>38.</b> Where the Board has held a public hearing under subsection 35(3) in respect of any section or part of a pipeline and approved or refused to approve a plan, profile and book of reference respecting that section or part, it shall forthwith forward a copy of its decision and the reasons therefor to the Minister and to each person who made representations to the Board at the public hearing. 1980-81-82-83, c. 80, s. 2.	<b>38.</b> L'Office transmet sans délai, motifs à l'appui, une copie de toute décision d'approbation ou de refus d'approbation des plan, profil et livre de renvoi relatifs à une section ou partie de pipeline rendue après l'audience publique visée au paragraphe 35(3) au ministre et à chacune des personnes qui lui ont présenté des observations à l'audience. 1980-81-82-83, ch. 80, art. 2.	Avis de la décision
Costs of making representations	<b>39.</b> The Board may fix such amount as it deems reasonable in respect of the actual costs reasonably incurred by any person who made representations to the Board at a public hearing under subsection 35(3) and the amount so fixed shall be payable forthwith to that person by the company whose pipeline route is affected by the public hearing. 1980-81-82-83, c. 80, s. 2.	<b>39.</b> L'Office peut fixer à la somme qu'il juge raisonnable les frais entraînés par la présentation d'observations lors d'une audience publique; ce montant doit être versé sans délai à la personne en cause par la compagnie dont le tracé a donné lieu à la tenue de l'audience. 1980-81-82-83, ch. 80, art. 2.	Paiement des frais
Effect of approval	<b>40.</b> The Board shall not, by the issue of a certificate or by approving a plan, profile and book of reference, be deemed to have relieved the company from otherwise complying with this Act. R.S., c. N-6, s. 30.	<b>40.</b> En délivrant un certificat ou en approuvant les plan, profil et livre de renvoi, l'Office n'est pas réputé dispenser la compagnie de se conformer par ailleurs à la présente loi. S.R., ch. N-6, art. 30.	Effet de l'approbation
ERRORS		ERREURS	
Application for correction of errors	<b>41.</b> (1) Where any omission, misstatement or error is made in a registered plan, profile or book of reference, the company shall apply to the Board for a permit to correct the omission, misstatement or error.	<b>41.</b> (1) La compagnie est tenue de demander à l'Office la délivrance d'un permis destiné à corriger toute omission, inexactitude ou erreur dans les plan, profil ou livre de renvoi déposés.	Demande de correction
How corrected	(2) The Board may in its discretion issue a permit setting out the nature of the omission, misstatement or error referred to in subsection (1) and the correction allowed.	(2) L'Office peut, à son appréciation, délivrer un permis énonçant la nature de l'omission, de l'inexactitude ou de l'erreur, et la correction admise.	Modalités

Registration	<p>(3) On the deposit of copies of the permit issued under subsection (2), certified as such by the Secretary, in the offices of the registrars of deeds of the districts or counties in which the lands affected are situated, the plan, profile or book of reference shall be taken to be corrected in accordance therewith, and the company may, thereupon, subject to this Act, construct its pipeline in accordance with the correction.</p> <p>R.S., 1985, c. N-7, s. 41; 1990, c. 7, s. 16.</p>	<p>(3) Sur dépôt de copies du permis, certifiées conformes par le secrétaire, auprès des directeurs de l'Enregistrement des districts ou comtés où sont situés les terrains, les plan, profil ou livre de renvoi sont considérés comme corrigés en conséquence; la compagnie peut dès lors, sous réserve des autres dispositions de la présente loi, construire sa canalisation conformément à la correction.</p> <p>L.R. (1985), ch. N-7, art. 41; 1990, ch. 7, art. 16.</p>	Enregistrement
Error as to names	<p><b>42.</b> A pipeline may be made, carried or placed across, on or under the lands of a person on the located line, although, through error or any other cause, the name of that person has not been entered in the book of reference, or although some other person is erroneously mentioned as the owner or holder of an interest or right in the lands.</p> <p>R.S., 1985, c. N-7, s. 42; 2004, c. 25, s. 149.</p>	<p><b>42.</b> Le pipeline peut passer par, sur ou sous les terrains se trouvant le long du tracé, lors même que, par erreur ou pour une autre cause, le nom de la personne à qui ils appartiennent n'aurait pas été inscrit au livre de renvoi ou qu'une autre personne qu'elle y aurait été désignée comme propriétaire ou comme titulaire d'un droit ou d'un intérêt sur eux.</p> <p>L.R. (1985), ch. N-7, art. 42; 2004, ch. 25, art. 149.</p>	Erreur de nom
DUTIES OF REGISTRARS OF DEEDS		OBLIGATIONS DES DIRECTEURS DE L'ENREGISTREMENT	
Registration of plans, etc.	<p><b>43.</b> (1) Every registrar of deeds shall receive and preserve in his office all plans, profiles, books of reference, certified copies thereof and other documents, required by this Act to be deposited with the registrar, and shall endorse thereon the day, hour and minute when they were so deposited.</p>	<p><b>43.</b> (1) Les directeurs de l'Enregistrement sont tenus d'accepter et de conserver dans leur bureau les documents — plans, profils et livres de renvoi et copies certifiées conformes de ceux-ci, et autres — qui doivent être déposés auprès d'eux aux termes de la présente loi et d'inscrire sur ceux-ci la date, l'heure et la minute du dépôt.</p>	Enregistrement des documents
Copies	<p>(2) Any person may inspect the plans, profiles, books of reference, copies and documents deposited under subsection (1) and may make extracts therefrom and copies thereof as occasion requires.</p>	<p>(2) Le public a accès aux documents déposés aux termes du paragraphe (1) et peut en faire des reproductions totales ou partielles, s'il y a lieu.</p>	Copies
Certified copies	<p>(3) A registrar of deeds shall, at the request of any person, certify copies of any plan, profile, book of reference, certified copy thereof or other document deposited in the registrar's office under this Act, or of such portions thereof as may be required, on being paid therefor at the rate of twenty cents for each hundred words copied, and such additional sum for any copy of plan or profile furnished by the registrar as is reasonable and customary in like cases, together with one dollar for each certification given by the registrar.</p>	<p>(3) Sur demande, le directeur de l'Enregistrement délivre des copies certifiées conformes de documents visés au paragraphe (1), ou des extraits de ceux-ci, moyennant paiement, d'une part, de frais de reproduction — au taux de vingt cents par cent mots, et, pour les plans ou profils, un montant supplémentaire normal et usuel en pareil cas — et, d'autre part, d'un montant d'un dollar par certification.</p>	Délivrance de copies certifiées conformes
Certification of registrar	<p>(4) The certification of the registrar of deeds shall set out that the plan, profile or document referred to in subsection (3), a copy of which,</p>	<p>(4) La certification du directeur de l'Enregistrement doit énoncer que le document en question a été déposé à son bureau, à telle date,</p>	Certification

or any portion of which, is certified by the registrar, is deposited in the registrar's office, and shall state the time when it was deposited, that the registrar has carefully compared the copy certified with the document on file and that it is a true copy of the original.

et que lui-même a collationné avec soin la copie certifiée sur le document produit et que celle-ci est conforme à l'original.

Evidence

(5) A certified copy referred to in subsection (4) is evidence of the original deposited and is evidence that the original was deposited at the time stated and certified, and that it was signed, certified, attested or otherwise executed by the persons by whom and in the manner in which the original purports to be signed, certified, attested or executed, as shown or appearing by the certified copy, and, in the case of a plan, that the plan is prepared according to a scale and in a manner and form sanctioned by the Board.

R.S., c. N-6, s. 34.

(5) La copie certifiée conforme constitue une preuve de l'original déposé, de la date du dépôt et de l'authenticité des signatures qui y sont reproduites, ainsi que de l'accomplissement des formalités qui sont censées les avoir accompagnées, et, s'il s'agit d'un plan, du fait qu'il est conforme aux normes, notamment quant à l'échelle, sanctionnées par l'Office.

S.R., ch. N-6, art. 34.

Preuve

#### FURTHER PLANS

#### AUTRES PLANS

Further plans

**44.** In addition to the plans, profiles and books of reference elsewhere provided for in this Act, a company shall, with all reasonable expedition, prepare and deposit with the Board such further or other material, including plans, specifications and drawings with respect to any portion of its pipeline or works, as the Board may from time to time order or require.

R.S., c. N-6, s. 35.

**44.** Outre les plans, profils et livres de renvoi, la compagnie dépose au bureau de l'Office tous documents complémentaires ou supplémentaires, notamment plans, devis et dessins relatifs à quelque partie du pipeline ou de ses ouvrages, que l'Office peut exiger.

S.R., ch. N-6, art. 35.

Présentation à l'Office

#### DEVIATIONS

#### DÉVIATIONS

Approval of deviations

**45. (1)** When a deviation, change or alteration is required by a company to be made in its pipeline, or any portion of that pipeline, as already constructed or as merely located and approved, a plan, profile and book of reference of the portion of the pipeline proposed to be changed, showing the deviation, change or alteration proposed to be made, shall be submitted for the approval of the Board.

**45. (1)** La compagnie qui doit modifier ou faire dévier le pipeline qu'elle a construit, ou dont le tracé a déjà été approuvé, doit soumettre à l'Office, pour approbation, les plan, profil et livre de renvoi de la partie à modifier, en y indiquant la déviation ou modification projetée.

Approbation des déviations

Construction of works after approval

(2) When the plan, profile and book of reference, submitted pursuant to subsection (1), of the portion of the pipeline proposed to be changed have been approved by the Board, and copies thereof have been deposited as provided in this Act with respect to the original plan, profile and book of reference, the company may make the deviation, change or alteration, and all the provisions of this Act are applicable to the portion of the pipeline, at any time so

(2) Une fois les plan, profil et livre de renvoi de la partie à modifier approuvés et après dépôt de copies de ceux-ci conforme aux exigences de la présente loi à l'égard des plan, profil et livre de renvoi initiaux, la compagnie peut procéder à la déviation ou modification; les dispositions de la présente loi applicables à la canalisation initiale s'appliquent à la partie ainsi modifiée ou à modifier.

Construction selon l'approbation

changed or proposed to be changed, in the same manner as they are applicable to the original pipeline.

Exemptions

(3) The Board may exempt a company from all or any of the provisions of this section where the deviation, change or alteration was made or is to be made for the purpose of benefiting a pipeline, or for any other purpose of public advantage, as may seem to the Board expedient, but the deviation, change or alteration shall not exceed such distance as the Board requires from the centre line of the pipeline, located or constructed in accordance with the plans, profiles and books of reference approved by the Board under this Act.

R.S., c. N-6, s. 36.

DIVERSION OR RELOCATION

Diversions and relocation

**46.** (1) The Board may, on such terms and conditions as it considers proper, direct a company to divert or relocate its pipeline if the Board is of the opinion that the diversion or relocation is necessary

(a) to facilitate the construction, reconstruction or relocation of a highway or a railway or any other work affecting a public interest; or

(b) to prevent or remove an interference with a drainage system.

Costs of diversion or relocation

(2) The Board may direct by whom and to whom the costs of the diversion or relocation referred to in subsection (1) shall be paid.

Procedures

(3) The Board shall not direct a company to divert or relocate any section or part of its pipeline unless the procedures set out in sections 34 to 38 have been complied with in respect of the section or part to be diverted or relocated.

Idem

(4) For the purposes of ensuring that the procedures set out in sections 34 to 38 are complied with, the Board may order the company to carry out such of those procedures as the company would be required to carry out if the company had prepared and submitted to the Board a plan, profile and book of reference pursuant to subsection 33(1) and those sections shall apply, with such modifications as the circumstances require, in respect of any matter related to the carrying out of those procedures.

(3) L'Office peut, selon qu'il l'estime utile, soustraire totalement ou partiellement une compagnie à l'application du présent article si la déviation ou la modification est destinée à l'amélioration d'un pipeline ou à toute autre fin d'intérêt public; cette dispense ne peut toutefois se donner que si la déviation ou modification n'entraîne pas, par rapport à la ligne centrale du pipeline, tracé ou construit en conformité avec les plans, profils et livres de renvoi approuvés par l'Office aux termes de la présente loi, un écart plus grand que celui que fixe l'Office.

S.R., ch. N-6, art. 36.

DÉTOURNEMENT OU CHANGEMENT DE TRACÉ D'UN PIPELINE

**46.** (1) Dans le cas d'un pipeline déjà en place, l'Office peut, aux conditions qu'il juge indiquées, ordonner à la compagnie d'en changer le tracé, s'il estime que cette mesure s'impose :

a) pour faciliter la construction, la reconstruction ou le changement de tracé d'une voie publique, d'un chemin de fer ou de tout autre ouvrage d'intérêt public;

b) pour empêcher qu'il ne nuise à un système de drainage.

(2) L'Office peut décider par qui et à qui doivent être payés les frais relatifs au changement de tracé.

(3) L'Office ne peut ordonner à la compagnie de changer le tracé de son pipeline que si les formalités visées aux articles 34 à 38 ont été remplies à l'égard de la section ou partie en cause.

(4) Pour s'assurer de l'accomplissement des formalités visées aux articles 34 à 38, l'Office peut ordonner à la compagnie de prendre les mesures auxquelles elle aurait été tenue si elle lui avait soumis les plan, profil et livre de renvoi conformément au paragraphe 33(1); ces articles doivent s'appliquer, compte tenu des adaptations de circonstance, à toute question qui se rapporte à l'accomplissement de ces formalités.

Exemptions

Changement de tracé d'un pipeline

Frais

Formalités

Idem

Costs of representations to Board	<p>(5) The Board may fix such amount as it deems reasonable in respect of the actual costs reasonably incurred by any person who made representations to the Board under this section and may direct by whom and to whom the amount so fixed shall be paid.</p> <p>R.S., c. N-6, s. 37; R.S., c. 27(1st Supp.), s. 10; 1980-81-82-83, c. 80, s. 4.</p>	<p>(5) L'Office peut fixer à la somme qu'il juge raisonnable les frais entraînés par la présentation d'observations conformément au présent article et peut déterminer par qui et à qui la somme ainsi fixée est payable.</p> <p>S.R., ch. N-6, art. 37; S.R., ch. 27(1<sup>er</sup> suppl.), art. 10; 1980-81-82-83, ch. 80, art. 4.</p>	Frais
<b>LEAVE TO OPEN PIPELINES</b>		<b>AUTORISATION DE MISE EN SERVICE</b>	
Leave to open line	<p><b>47.</b> (1) No pipeline and no section of a pipeline shall be opened for the transmission of hydrocarbons or any other commodity by a company until leave to do so has been obtained from the Board.</p>	<p><b>47.</b> (1) La compagnie ne peut mettre en service, pour le transport d'hydrocarbures ou d'autres produits, un pipeline ou une section de celui-ci que si elle a obtenu de l'Office une autorisation à cette fin.</p>	Nécessité d'une autorisation
Grant of leave	<p>(2) Leave may be granted by the Board under this section if the Board is satisfied that the pipeline may safely be opened for transmission.</p> <p>R.S., 1985, c. N-7, s. 47; 1996, c. 10, s. 237.1.</p>	<p>(2) L'Office ne délivre l'autorisation prévue au présent article que s'il est convaincu que le pipeline peut, sans danger, être mis en service pour le transport.</p> <p>L.R. (1985), ch. N-7, art. 47; 1996, ch. 10, art. 237.1.</p>	Octroi de l'autorisation
<b>REGULATION OF CONSTRUCTION, ETC.</b>		<b>RÈGLEMENTATION DE LA CONSTRUCTION</b>	
Safety and security	<p><b>48.</b> (1) To promote the safety and security of operation of a pipeline, the Board may order a company to repair, reconstruct or alter part of the pipeline, and may direct that, until the work is done, that part of the pipeline not be used or be used in accordance with such terms and conditions as the Board may specify.</p>	<p><b>48.</b> (1) Pour favoriser la sûreté et la sécurité de l'exploitation d'un pipeline, l'Office peut ordonner à la compagnie de réparer, reconstruire ou modifier une partie de celui-ci et, selon le cas, interdire l'utilisation de cette partie avant la fin des travaux ou assujettir son utilisation aux conditions qu'il peut indiquer.</p>	Sûreté et sécurité
Other measures	<p>(1.1) The Board may order a company to take measures that the Board considers necessary for the safety and security of a pipeline.</p>	<p>(1.1) L'Office peut ordonner à la compagnie de prendre les mesures qu'il estime nécessaires à la sûreté et à la sécurité d'un pipeline.</p>	Autres mesures
Regulations as to safety and security	<p>(2) The Board may, with the approval of the Governor in Council, make regulations governing the design, construction, operation and abandonment of a pipeline and providing for the protection of property and the environment and the safety and security of the public and of the company's employees in the construction, operation and abandonment of a pipeline.</p>	<p>(2) L'Office peut, avec l'approbation du gouverneur en conseil, prendre des règlements concernant la conception, la construction, l'exploitation et la cessation d'exploitation d'un pipeline ainsi que, dans le cadre de ces opérations, la protection des biens et de l'environnement et la sécurité du public et du personnel de la compagnie.</p>	Règlements sur la sécurité
Exempting orders respecting companies	<p>(2.1) The Board may make orders exempting companies from any or all of the provisions of the regulations made under subsection (2).</p>	<p>(2.1) L'Office peut, par ordonnance, soustraire totalement ou partiellement des compagnies à l'application des règlements pris en vertu du paragraphe (2).</p>	Ordonnances d'exemption
Terms and conditions	<p>(2.2) In any order made under subsection (2.1), the Board may impose such terms and conditions as it considers proper.</p>	<p>(2.2) L'Office peut assujettir l'ordonnance visée au paragraphe (2.1) aux conditions qu'il estime indiquées.</p>	Conditions
Offence	<p>(3) Every person who contravenes an order made under subsection (1) or (1.1) or a regula-</p>	<p>(3) Quiconque contrevient à un règlement pris sous le régime du paragraphe (2) ou à une ordonnance rendue en vertu des paragraphes</p>	Infraction

tion made under subsection (2) is guilty of an offence and liable

(a) on summary conviction, to a fine not exceeding one hundred thousand dollars or to imprisonment for a term not exceeding one year or to both; or

(b) on conviction on indictment, to a fine not exceeding one million dollars or to imprisonment for a term not exceeding five years or to both.

(4) Subsections 121(2) to (5) apply, with any modifications that the circumstances require, to an offence referred to in subsection (3).

R.S., 1985, c. N-7, s. 48; 1990, c. 7, s. 17; 1994, c. 10, s. 24; 2004, c. 15, s. 84; 2012, c. 19, s. 82.

Application of subsections 121(2) to (5)

(1) ou (1.1) commet une infraction et encourt, sur déclaration de culpabilité :

a) par procédure sommaire, une amende maximale de cent mille dollars et un emprisonnement maximal d'un an, ou l'une de ces peines;

b) par mise en accusation, une amende maximale de un million de dollars et un emprisonnement maximal de cinq ans, ou l'une de ces peines.

(4) Les paragraphes 121(2) à (5) s'appliquent, avec les adaptations nécessaires, aux infractions prévues au paragraphe (3).

L.R. (1985), ch. N-7, art. 48; 1990, ch. 7, art. 17; 1994, ch. 10, art. 24; 2004, ch. 15, art. 84; 2012, ch. 19, art. 82.

Application des paragraphes 121(2) à (5)

#### INSPECTION OFFICERS

Designation of inspection officers

**49.** (1) The Board may designate any person as an inspection officer for the purpose of ensuring

(a) the safety and security of the public and of a company's employees;

(b) the protection of property and the environment;

(b.1) the safety and security of pipelines;

(c) compliance with this Part, any regulations made under section 48 and any orders and certificates issued by the Board under this Part; and

(d) compliance with section 112 and any orders and regulations made under that section.

(2) For the purpose described in subsection (1), an inspection officer may at any reasonable time

(a) have access to and inspect

(i) any lands or pipeline, including a pipeline that is under construction or has been abandoned,

(ii) any excavation activity extending within thirty metres of the pipeline, and

(iii) any facility being constructed across, on, along or under the pipeline;

(b) direct a company or person conducting an excavation activity or constructing a facility described in paragraph (a) to perform any

Powers of officers

#### INSPECTEURS

Nomination des inspecteurs

**49.** (1) L'Office peut nommer des inspecteurs pour veiller à la sécurité du public et des employés des compagnies, à la protection des biens et de l'environnement, à la sûreté et à la sécurité des pipelines, au contrôle d'application de la présente partie, des règlements pris en vertu de l'article 48, de l'article 112 et des ordonnances et règlements pris en vertu de cet article, ainsi que des ordonnances prises et des certificats délivrés par l'Office en vertu de la présente partie.

(2) Pour l'application du paragraphe (1), l'inspecteur, à toute heure convenable :

a) a accès aux lieux ou installations suivants et peut y procéder aux inspections nécessaires :

(i) les terrains ou pipelines, y compris les pipelines en construction ou abandonnés,

(ii) les sites de travaux d'excavation dans les trente mètres des pipelines,

(iii) les installations en construction au-dessus, au-dessous ou le long des pipelines;

b) peut obliger une compagnie ou la personne responsable des travaux d'excavation

Pouvoirs

tests that the inspection officer considers necessary for an inspection; and

(c) examine and make copies of any information contained in any books, records or documents, or in any computer systems, that the inspector believes on reasonable grounds contain any information relating to the design, construction, operation, maintenance or abandonment of a pipeline.

R.S., 1985, c. N-7, s. 49; 1990, c. 7, s. 18; 1994, c. 10, s. 25; 2004, c. 15, s. 85.

Certificate of authority

**50.** The Board shall provide every inspection officer with a certificate of authority and, when carrying out duties under this Part, the inspection officer shall show the certificate to any person who asks to see it.

R.S., 1985, c. N-7, s. 50; 1990, c. 7, s. 18; 1994, c. 10, s. 25.

Assistance to officers

**51.** Any officer or employee, or agent or mandatary, of a company and any person conducting an excavation activity or constructing a facility described in paragraph 49(2)(a) shall give an inspection officer all reasonable assistance to enable the officer to carry out duties under this Part.

R.S., 1985, c. N-7, s. 51; 1990, c. 7, s. 18; 1994, c. 10, s. 25; 2004, c. 25, s. 150(E).

Grounds for making order

**51.1 (1)** An inspection officer who is expressly authorized by the Board to make orders under this section may make an order if the inspection officer has reasonable grounds to believe that a hazard to the safety or security of the public or of employees of a company or a detriment to property or the environment is being or will be caused by

(a) the construction, operation, maintenance or abandonment of a pipeline, or any part of a pipeline; or

(b) an excavation activity or the construction of a facility described in paragraph 49(2)(a).

Terms of order

(2) The order may require

(a) work associated with the pipeline, excavation activity or facility to be suspended until

(i) the hazardous or detrimental situation has been remedied to the satisfaction of an inspection officer, or

(ii) the order is stayed or rescinded under section 51.2; and

ou de construction visés à l'alinéa a) à effectuer les essais qu'il juge nécessaires;

c) peut procéder à l'examen et faire des copies des documents, notamment les livres, dossiers ou données informatiques qu'il croit, pour des motifs raisonnables, contenir des renseignements sur la conception, la construction, l'exploitation, l'entretien ou la cessation d'exploitation d'un pipeline.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 49; 1990, ch. 7, art. 18; 1994, ch. 10, art. 25; 2004, ch. 15, art. 85.

Certificat

**50.** L'Office remet à chaque inspecteur un certificat attestant sa qualité, que celui-ci présente, sur demande, lors de l'accomplissement de ses fonctions.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 50; 1990, ch. 7, art. 18; 1994, ch. 10, art. 25.

Assistance

**51.** Les dirigeants, les employés et les mandataires de la compagnie et la personne responsable des travaux d'excavation ou de construction visés à l'alinéa 49(2)a) sont tenus de prêter à l'inspecteur toute l'assistance nécessaire pour l'accomplissement de ses fonctions.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 51; 1990, ch. 7, art. 18; 1994, ch. 10, art. 25; 2004, ch. 25, art. 150(A).

Motifs raisonnables

**51.1 (1)** L'inspecteur peut donner un ordre au titre du présent article, s'il y est expressément habilité par l'Office et s'il a des motifs raisonnables de croire que la construction, l'exploitation, l'entretien ou la cessation d'exploitation d'un pipeline ou d'une partie de celui-ci ou les travaux d'excavation ou de construction visés à l'alinéa 49(2)a) risquent de porter atteinte à la sécurité du public ou des employés de la compagnie ou de causer des dommages aux biens ou à l'environnement.

(2) L'ordre peut, selon le cas :

a) prévoir la suspension des activités afférentes au pipeline ou aux travaux d'excavation ou de construction jusqu'à ce que soit la situation qui présente des risques ait été corrigée, de l'avis de l'inspecteur, soit il ait été suspendu ou infirmé en vertu de l'article 51.2;

Teneur de l'ordre



	<p>(b) the company or any person involved in the pipeline, the excavation activity or the construction of the facility to take any measure specified in the order to ensure the safety or security of the public or of employees of the company or to protect property or the environment.</p>	<p>b) exiger de la compagnie ou de toute personne responsable du pipeline ou des travaux d'excavation ou de construction qu'elle mette en oeuvre les mesures qui y sont précisées pour assurer la sécurité du public ou des employés de la compagnie ou la protection des biens ou de l'environnement.</p>	
Notice and report	<p>(3) An inspection officer who makes an order under this section shall, as soon as possible,</p> <p>(a) give written notice of the order to the persons to whom it is directed, including the terms of the order and a statement of the reasons for the order; and</p> <p>(b) report the circumstances and terms of the order to the Board.</p> <p>1994, c. 10, s. 25; 2004, c. 15, s. 86(E).</p>	<p>(3) L'inspecteur, dès que possible, avise par écrit les personnes touchées de la teneur et des motifs de l'ordre. Il fait rapport à l'Office des faits justifiant l'ordre et de la teneur de celui-ci.</p> <p>1994, ch. 10, art. 25; 2004, ch. 15, art. 86(A).</p>	Avis et rapport de l'inspecteur
Request for review	<p><b>51.2</b> (1) A person to whom an order under section 51.1 is directed may request in writing that the Board review the order.</p>	<p><b>51.2</b> (1) La personne visée par l'ordre prévu à l'article 51.1 peut en demander, par écrit, la révision à l'Office.</p>	Demande de révision
Stay of order	<p>(2) A request for review does not operate as a stay of the order, but the Board may grant a stay pending the review.</p>	<p>(2) La demande de révision n'emporte suspension de l'ordre que si l'Office le prévoit.</p>	Suspension
Review and decision	<p>(3) The Board shall</p> <p>(a) review the circumstances and terms of an order that it is requested to review;</p> <p>(b) confirm, vary or rescind the order; and</p> <p>(c) give notice of its decision to the persons who requested the review.</p> <p>1994, c. 10, s. 25.</p>	<p>(3) L'Office étudie l'ordre et les faits relatifs à celui-ci, le confirme, le modifie ou l'infirme et donne avis de sa décision aux personnes qui ont demandé la révision.</p> <p>1994, ch. 10, art. 25.</p>	Révision
Information confidential	<p><b>51.3</b> No inspection officer shall disclose to any person any information regarding any secret process or trade secret obtained while performing duties under this Part, except for the purposes of this Part or as required by law.</p> <p>1994, c. 10, s. 25.</p>	<p><b>51.3</b> Il est interdit aux inspecteurs de communiquer à qui que ce soit les renseignements qu'ils ont obtenus en application de la présente partie au sujet d'un secret de fabrication ou de commerce, sauf pour l'application de la présente partie ou en exécution d'une obligation légale.</p> <p>1994, ch. 10, art. 25.</p>	Confidentialité des renseignements
Offence and punishment	<p><b>51.4</b> (1) Every person who contravenes section 51 or fails to comply with an order under section 51.1 is guilty of an offence and is liable</p> <p>(a) on summary conviction, to a fine not exceeding one hundred thousand dollars or to imprisonment for a term not exceeding one year or to both; or</p> <p>(b) on conviction on indictment, to a fine not exceeding one million dollars or to im-</p>	<p><b>51.4</b> (1) Quiconque contrevient à l'article 51 ou ne se conforme pas à l'ordre donné en vertu de l'article 51.1 commet une infraction et encourt, sur déclaration de culpabilité :</p> <p>a) par procédure sommaire, une amende maximale de cent mille dollars et un emprisonnement maximal d'un an, ou l'une de ces peines;</p> <p>b) par mise en accusation, une amende maximale d'un million de dollars et un em-</p>	Infractions et peines

	<p>prisonment for a term not exceeding five years or to both.</p>	<p>prisonnement maximal de cinq ans, ou l'une de ces peines.</p>	
Defence — no notice	<p>(2) No person shall be found guilty of an offence for failing to comply with an order under section 51.1 unless the person was given written notice of the order in accordance with paragraph 51.1(3)(a).</p>	<p>(2) Une personne ne peut être déclarée coupable d'une infraction pour inobservation de l'ordre visé à l'article 51.1 si elle n'en a pas été avisée par écrit aux termes du paragraphe 51.1(3).</p>	Défense : absence d'avis
Application of subsections 121(2) to (5)	<p>(3) Subsections 121(2) to (5) apply, with such modifications as the circumstances require, in respect of an offence under this section.</p> <p>1994, c. 10, s. 25.</p>	<p>(3) Les paragraphes 121(2) à (5) s'appliquent, avec les adaptations nécessaires, à l'infraction prévue au présent article.</p> <p>1994, ch. 10, art. 25.</p>	Application des paragraphes 121(2) à (5)
	<p>CERTIFICATES</p>	<p>CERTIFICATS</p>	
Report	<p><b>52.</b> (1) If the Board is of the opinion that an application for a certificate in respect of a pipeline is complete, it shall prepare and submit to the Minister, and make public, a report setting out</p> <p>(a) its recommendation as to whether or not the certificate should be issued for all or any portion of the pipeline, taking into account whether the pipeline is and will be required by the present and future public convenience and necessity, and the reasons for that recommendation; and</p> <p>(b) regardless of the recommendation that the Board makes, all the terms and conditions that it considers necessary or desirable in the public interest to which the certificate will be subject if the Governor in Council were to direct the Board to issue the certificate, including terms or conditions relating to when the certificate or portions or provisions of it are to come into force.</p>	<p><b>52.</b> (1) S'il estime qu'une demande de certificat visant un pipeline est complète, l'Office établit et présente au ministre un rapport, qu'il doit rendre public, où figurent :</p> <p>a) sa recommandation motivée à savoir si le certificat devrait être délivré ou non relativement à tout ou partie du pipeline, compte tenu du caractère d'utilité publique, tant pour le présent que pour le futur, du pipeline;</p> <p>b) quelle que soit sa recommandation, toutes les conditions qu'il estime utiles, dans l'intérêt public, de rattacher au certificat si le gouverneur en conseil donne instruction à l'Office de le délivrer, notamment des conditions quant à la prise d'effet de tout ou partie du certificat.</p>	Rapport de l'Office
Factors to consider	<p>(2) In making its recommendation, the Board shall have regard to all considerations that appear to it to be directly related to the pipeline and to be relevant, and may have regard to the following:</p> <p>(a) the availability of oil, gas or any other commodity to the pipeline;</p> <p>(b) the existence of markets, actual or potential;</p> <p>(c) the economic feasibility of the pipeline;</p> <p>(d) the financial responsibility and financial structure of the applicant, the methods of financing the pipeline and the extent to which</p>	<p>(2) En faisant sa recommandation, l'Office tient compte de tous les facteurs qu'il estime directement liés au pipeline et pertinents, et peut tenir compte de ce qui suit :</p> <p>a) l'approvisionnement du pipeline en pétrole, gaz ou autre produit;</p> <p>b) l'existence de marchés, réels ou potentiels;</p> <p>c) la faisabilité économique du pipeline;</p> <p>d) la responsabilité et la structure financières du demandeur et les méthodes de financement du pipeline ainsi que la mesure dans laquelle les Canadiens auront la possibilité de</p>	Facteurs à considérer

	<p>Canadians will have an opportunity to participate in the financing, engineering and construction of the pipeline; and</p> <p>(e) any public interest that in the Board's opinion may be affected by the issuance of the certificate or the dismissal of the application.</p>	<p>participer au financement, à l'ingénierie ainsi qu'à la construction du pipeline;</p> <p>e) les conséquences sur l'intérêt public que peut, à son avis, avoir la délivrance du certificat ou le rejet de la demande.</p>	
Environmental assessment	<p>(3) If the application relates to a designated project within the meaning of section 2 of the <i>Canadian Environmental Assessment Act, 2012</i>, the report must also set out the Board's environmental assessment prepared under that Act in respect of that project.</p>	<p>(3) Si la demande vise un projet désigné au sens de l'article 2 de la <i>Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)</i>, le rapport contient aussi l'évaluation environnementale de ce projet établi par l'Office sous le régime de cette loi.</p>	Évaluation environnementale
Time limit	<p>(4) The report must be submitted to the Minister within the time limit specified by the Chairperson. The specified time limit must be no longer than 15 months after the day on which the applicant has, in the Board's opinion, provided a complete application. The Board shall make the time limit public.</p>	<p>(4) Le rapport est présenté dans le délai fixé par le président. Ce délai ne peut excéder quinze mois suivant la date où le demandeur a, de l'avis de l'Office, complété la demande. Le délai est rendu public par l'Office.</p>	Délai
Excluded period	<p>(5) If the Board requires the applicant to provide information or undertake a study with respect to the pipeline and the Board, with the Chairperson's approval, states publicly that this subsection applies, the period that is taken by the applicant to comply with the requirement is not included in the calculation of the time limit.</p>	<p>(5) Si l'Office exige du demandeur, relativement au pipeline, la communication de renseignements ou la réalisation d'études et déclare publiquement, avec l'approbation du président, que le présent paragraphe s'applique, la période prise par le demandeur pour remplir l'exigence n'est pas comprise dans le calcul du délai.</p>	Période exclue du délai
Public notice of excluded period	<p>(6) The Board shall make public the dates of the beginning and ending of the period referred to in subsection (5) as soon as each of them is known.</p>	<p>(6) L'Office rend publiques, sans délai, la date où commence la période visée au paragraphe (5) et celle où elle se termine.</p>	Avis publics – période exclue
Extension	<p>(7) The Minister may, by order, extend the time limit by a maximum of three months. The Governor in Council may, on the recommendation of the Minister, by order, further extend the time limit by any additional period or periods of time.</p>	<p>(7) Le ministre peut, par arrêté, proroger le délai pour un maximum de trois mois. Le gouverneur en conseil peut, par décret pris sur la recommandation du ministre, accorder une ou plusieurs prorogations supplémentaires.</p>	Prorogations
Minister's directives	<p>(8) To ensure that the report is prepared and submitted in a timely manner, the Minister may, by order, issue a directive to the Chairperson that requires the Chairperson to</p> <p>(a) specify under subsection (4) a time limit that is the same as the one specified by the Minister in the order;</p> <p>(b) issue a directive under subsection 6(2.1), or take any measure under subsection 6(2.2), that is set out in the order; or</p>	<p>(8) Afin que le rapport soit établi et présenté en temps opportun, le ministre peut, par arrêté, donner au président instruction :</p> <p>a) de fixer, en vertu du paragraphe (4), un délai identique à celui indiqué dans l'arrêté;</p> <p>b) de donner, en vertu du paragraphe 6(2.1), les instructions qui figurent dans l'arrêté, ou de prendre, en vertu du paragraphe 6(2.2), les mesures qui figurent dans l'arrêté;</p>	Instructions du ministre

	(c) issue a directive under subsection 6(2.1) that addresses a matter set out in the order.	c) de donner, en vertu du paragraphe 6(2.1), des instructions portant sur une question précisée dans l'arrêté.	
Order binding	(9) Orders made under subsection (7) are binding on the Board and those made under subsection (8) are binding on the Chairperson.	(9) Les décrets et arrêtés pris en vertu du paragraphe (7) lient l'Office et les arrêtés pris en vertu du paragraphe (8) lient le président.	Caractère obligatoire
Publication	(10) A copy of each order made under subsection (8) must be published in the <i>Canada Gazette</i> within 15 days after it is made.	(10) Une copie de l'arrêté pris en vertu du paragraphe (8) est publiée dans la <i>Gazette du Canada</i> dans les quinze jours de sa prise.	Publication
Report is final and conclusive	(11) Subject to sections 53 and 54, the Board's report is final and conclusive. R.S., 1985, c. N-7, s. 52; 1990, c. 7, s. 18; 1996, c. 10, s. 238; 2012, c. 19, s. 83.	(11) Sous réserve des articles 53 et 54, le rapport de l'Office est définitif et sans appel. L.R. (1985), ch. N-7, art. 52; 1990, ch. 7, art. 18; 1996, ch. 10, art. 238; 2012, ch. 19, art. 83.	Caractère définitif
Order to reconsider	<b>53.</b> (1) After the Board has submitted its report under section 52, the Governor in Council may, by order, refer the recommendation, or any of the terms and conditions, set out in the report back to the Board for reconsideration.	<b>53.</b> (1) Une fois que l'Office a présenté son rapport en vertu de l'article 52, le gouverneur en conseil peut, par décret, renvoyer la recommandation ou toute condition figurant au rapport à l'Office pour réexamen.	Décret ordonnant un réexamen
Factors and time limit	(2) The order may direct the Board to conduct the reconsideration taking into account any factor specified in the order and it may specify a time limit within which the Board shall complete its reconsideration.	(2) Le décret peut préciser tout facteur dont l'Office doit tenir compte dans le cadre du réexamen ainsi que le délai pour l'effectuer.	Facteurs et délais
Order binding	(3) The order is binding on the Board.	(3) Le décret lie l'Office.	Caractère obligatoire
Publication	(4) A copy of the order must be published in the <i>Canada Gazette</i> within 15 days after it is made.	(4) Une copie du décret est publiée dans la <i>Gazette du Canada</i> dans les quinze jours de sa prise.	Publication
Obligation of Board	(5) The Board shall, before the expiry of the time limit specified in the order, if one was specified, reconsider its recommendation or any term or condition referred back to it, as the case may be, and prepare and submit to the Minister a report on its reconsideration.	(5) L'Office, dans le délai précisé — le cas échéant — dans le décret, réexamine la recommandation ou toute condition visée par le décret, établit un rapport de réexamen et le présente au ministre.	Obligation de l'Office
Contents of report	(6) In the reconsideration report, the Board shall (a) if its recommendation was referred back, either confirm the recommendation or set out a different recommendation; and (b) if a term or condition was referred back, confirm the term or condition, state that it no longer supports it or replace it with another one.	(6) Dans son rapport de réexamen, l'Office : a) si le décret vise la recommandation, confirme celle-ci ou en formule une autre; b) si le décret vise une condition, confirme la condition visée par le décret, déclare qu'il ne la propose plus ou la remplace par une autre.	Rapport de réexamen
Terms and conditions	(7) Regardless of what the Board sets out in the reconsideration report, the Board shall also set out in the report all the terms and conditions, that it considers necessary or desirable in the public interest, to which the certificate	(7) Peu importe ce qu'il mentionne dans le rapport de réexamen, l'Office y mentionne aussi toutes les conditions qu'il estime utiles, dans l'intérêt public, de rattacher au certificat si le	Conditions

	would be subject if the Governor in Council were to direct the Board to issue the certificate.	gouverneur en conseil donne instruction à l'Office de délivrer le certificat.	
Report is final and conclusive	(8) Subject to section 54, the Board's reconsideration report is final and conclusive.	(8) Sous réserve de l'article 54, le rapport de réexamen est définitif et sans appel.	Caractère définitif
Reconsideration of report under this section	(9) After the Board has submitted its report under subsection (5), the Governor in Council may, by order, refer the Board's recommendation, or any of the terms or conditions, set out in the report, back to the Board for reconsideration. If it does so, subsections (2) to (8) apply. R.S., 1985, c. N-7, s. 53; 2012, c. 19, s. 83.	(9) Une fois que l'Office a présenté son rapport au titre du paragraphe (5), le gouverneur en conseil peut, par décret, renvoyer la recommandation ou toute condition figurant au rapport à l'Office pour réexamen. Les paragraphes (2) à (8) s'appliquent alors. L.R. (1985), ch. N-7, art. 53; 2012, ch. 19, art. 83.	Réexamen du rapport présenté en application du présent article
Order regarding issuance or non-issuance	<b>54.</b> (1) After the Board has submitted its report under section 52 or 53, the Governor in Council may, by order,  (a) direct the Board to issue a certificate in respect of the pipeline or any part of it and to make the certificate subject to the terms and conditions set out in the report; or  (b) direct the Board to dismiss the application for a certificate.	<b>54.</b> (1) Une fois que l'Office a présenté son rapport en application des articles 52 ou 53, le gouverneur en conseil peut, par décret :  a) donner à l'Office instruction de délivrer un certificat à l'égard du pipeline ou d'une partie de celui-ci et de l'assortir des conditions figurant dans le rapport;  b) donner à l'Office instruction de rejeter la demande de certificat.	Décret concernant la délivrance du certificat
Reasons	(2) The order must set out the reasons for making the order.	(2) Le gouverneur en conseil énonce, dans le décret, les motifs de celui-ci.	Motifs
Time limit	(3) The order must be made within three months after the Board's report under section 52 is submitted to the Minister. The Governor in Council may, on the recommendation of the Minister, by order, extend that time limit by any additional period or periods of time. If the Governor in Council makes an order under subsection 53(1) or (9), the period that is taken by the Board to complete its reconsideration and to report to the Minister is not to be included in the calculation of the time limit.	(3) Le décret est pris dans les trois mois suivant la remise, au titre de l'article 52, du rapport au ministre. Le gouverneur en conseil peut, par décret pris sur la recommandation du ministre, proroger ce délai une ou plusieurs fois. Dans le cas où le gouverneur en conseil prend un décret en vertu des paragraphes 53(1) ou (9), la période que prend l'Office pour effectuer le réexamen et faire rapport n'est pas comprise dans le calcul du délai imposé pour prendre le décret.	Délais
Order is final and conclusive	(4) Every order made under subsection (1) or (3) is final and conclusive and is binding on the Board.	(4) Les décrets pris en vertu des paragraphes (1) ou (3) sont définitifs et sans appel et lient l'Office.	Caractère définitif
Obligation of Board	(5) The Board shall comply with the order made under subsection (1) within seven days after the day on which it is made.	(5) L'Office est tenu de se conformer au décret pris en vertu du paragraphe (1) dans les sept jours suivant sa prise.	Obligation de l'Office
Publication	(6) A copy of the order made under subsection (1) must be published in the <i>Canada Gazette</i> within 15 days after it is made. R.S., 1985, c. N-7, s. 54; 1990, c. 7, s. 19; 2012, c. 19, s. 83.	(6) Une copie du décret pris en vertu du paragraphe (1) est publiée dans la <i>Gazette du Canada</i> dans les quinze jours de sa prise. L.R. (1985), ch. N-7, art. 54; 1990, ch. 7, art. 19; 2012, ch. 19, art. 83.	Publication
Application for judicial review	<b>55.</b> (1) Judicial review by the Federal Court of Appeal with respect to any order made under subsection 54(1) is commenced by making an application for leave to the Court.	<b>55.</b> (1) Le contrôle judiciaire par la Cour d'appel fédérale de tout décret pris en vertu du paragraphe 54(1) est subordonné au dépôt d'une demande d'autorisation.	Demande de contrôle judiciaire

Application	<p>(2) The following rules govern an application under subsection (1):</p> <p>(a) the application must be filed in the Registry of the Federal Court of Appeal (“the Court”) within 15 days after the day on which the order is published in the <i>Canada Gazette</i>;</p> <p>(b) a judge of the Court may, for special reasons, allow an extended time for filing and serving the application or notice; and</p> <p>(c) a judge of the Court shall dispose of the application without delay and in a summary way and, unless a judge of the Court directs otherwise, without personal appearance.</p> <p>R.S., 1985, c. N-7, s. 55; 1990, c. 7, s. 20; 2012, c. 19, s. 83.</p>	<p>(2) Les règles ci-après s’appliquent à la demande d’autorisation :</p> <p>a) elle doit être déposée au greffe de la Cour d’appel fédérale — la Cour — dans les quinze jours suivant la publication du décret dans la <i>Gazette du Canada</i>;</p> <p>b) le délai peut toutefois être prorogé, pour motifs valables, par un juge de la Cour;</p> <p>c) il est statué sur la demande à bref délai et selon la procédure sommaire et, sauf autorisation d’un juge de la Cour, sans comparution en personne.</p> <p>L.R. (1985), ch. N-7, art. 55; 1990, ch. 7, art. 20; 2012, ch. 19, art. 83.</p>	Application
Continuation of jurisdiction and obligation	<p><b>55.1</b> (1) A failure by the Board to comply with subsection 52(1) or 53(5) within the required time limit does not affect its jurisdiction to deal with the application or its obligation to submit the report, and anything done by it in relation to the application remains valid.</p>	<p><b>55.1</b> (1) Le défaut de l’Office de se conformer aux paragraphes 52(1) ou 53(5) dans le délai fixé ne porte atteinte ni à sa compétence à l’égard de la demande en cause ni à son obligation de présenter le rapport ni à la validité des actes posés à l’égard de la demande en cause.</p>	Maintien de l’obligation et de la compétence
Governor in Council’s powers	<p>(2) Despite subsection 54(3), the Governor in Council may make an order under subsection 54(1) after the expiry of the time limit for doing so.</p> <p>2012, c. 19, s. 83.</p>	<p>(2) Malgré le paragraphe 54(3), le gouverneur en conseil peut prendre un décret en vertu du paragraphe 54(1) même une fois le délai pour le faire expiré.</p> <p>2012, ch. 19, art. 83.</p>	Pouvoir du gouverneur en conseil
Representations	<p><b>55.2</b> On an application for a certificate, the Board shall consider the representations of any person who, in the Board’s opinion, is directly affected by the granting or refusing of the application, and it may consider the representations of any person who, in its opinion, has relevant information or expertise. A decision of the Board as to whether it will consider the representations of any person is conclusive.</p> <p>2012, c. 19, s. 83.</p>	<p><b>55.2</b> Si une demande de certificat est présentée, l’Office étudie les observations de toute personne qu’il estime directement touchée par la délivrance du certificat ou le rejet de la demande et peut étudier les observations de toute personne qui, selon lui, possède des renseignements pertinents ou une expertise appropriée. La décision de l’Office d’étudier ou non une observation est définitive.</p> <p>2012, ch. 19, art. 83.</p>	Observations
REVOCATION AND SUSPENSION		ANNULATION ET SUSPENSION	
Revocation or suspension of certificate	<p><b>56.</b> (1) Subject to subsection (2), the Board may, by order, with the approval of the Governor in Council, revoke or suspend a certificate if any term or condition thereof has not been complied with or has been contravened.</p>	<p><b>56.</b> (1) Sous réserve du paragraphe (2), l’Office peut, par ordonnance et avec l’approbation du gouverneur en conseil, annuler ou suspendre un certificat en cas de contravention à l’une ou l’autre des conditions dont celui-ci est assorti.</p>	Annulation ou suspension du certificat
Notice and hearing	<p>(2) No order shall be made under subsection (1) unless notice of the alleged non-compliance or contravention has been given to the holder of</p>	<p>(2) L’Office ne peut rendre d’ordonnance aux termes du paragraphe (1) que s’il a avisé le titulaire du certificat de l’infraction reprochée</p>	Avis et audition

the certificate and the Board has afforded the holder an opportunity of being heard.

et donné à celui-ci la possibilité de se faire entendre.

Revocation or suspension on application, etc., of holder

(3) Notwithstanding subsections (1) and (2), the Board may, by order, revoke or suspend a certificate on the application or with the consent of the holder thereof.

(3) Malgré les paragraphes (1) et (2), l'Office peut, par ordonnance, annuler ou suspendre un certificat sur demande du titulaire de celui-ci, ou avec son consentement.

Annulation ou suspension sur demande

R.S., c. N-6, s. 47; R.S., c. 27(1st Supp.), s. 13.

S.R., ch. N-6, art. 47; S.R., ch. 27(1<sup>er</sup> suppl.), art. 13.

#### CONDITIONS TO CERTIFICATE

#### CONDITIONS DU CERTIFICAT

Compliance

**57.** Every certificate is subject to the condition that the provisions of this Act and the regulations in force at the date of issue of the certificate and as subsequently enacted, made or amended, as well as every order made under the authority of this Act, will be complied with.

**57.** Constitue une condition du certificat l'observation des dispositions de la présente loi et de ses règlements en vigueur à la date de délivrance et par la suite, ainsi que des ordonnances prises ou rendues sous le régime de la présente loi.

Observation

R.S., 1985, c. N-7, s. 57; 1990, c. 7, s. 21(F).

L.R. (1985), ch. N-7, art. 57; 1990, ch. 7, art. 21(F).

#### EXEMPTIONS

#### EXEMPTIONS

Exempting orders respecting pipelines, etc.

**58.** (1) The Board may make orders exempting

**58.** (1) L'Office peut, par ordonnance, soustraire totalement ou partiellement à l'application des articles 29 à 33 et 47 :

Pipelines

(a) pipelines or branches of or extensions to pipelines, not exceeding in any case forty kilometres in length, and

a) les pipelines, ou embranchements ou extensions de ceux-ci, ne dépassant pas quarante kilomètres de long;

(b) any tanks, reservoirs, storage facilities, pumps, racks, compressors, loading facilities, interstation systems of communication by telephone, telegraph or radio, and real and personal property, or immovable and movable, and works connected to them, that the Board considers proper,

b) les citernes, réservoirs, installations de stockage et de chargement, pompes, rampes de chargement, compresseurs, systèmes de communication entre stations par téléphone, télégraphe ou radio, ainsi que les ouvrages ou autres immeubles ou meubles, ou biens réels ou personnels, connexes qu'il estime indiqués.

from any or all of the provisions of sections 29 to 33 and 47.

(2) [Repealed, 1990, c. 7, s. 22]

(2) [Abrogé, 1990, ch. 7, art. 22]

Terms

(3) In any order made under this section the Board may impose such terms and conditions as it considers proper.

(3) L'Office peut assortir toute ordonnance qu'il rend aux termes du présent article des conditions qu'il estime indiquées.

Conditions

Time limit

(4) If an application for an order under subsection (1) is made, the Board shall, within the time limit specified by the Chairperson, either make an order under that subsection or dismiss the application.

(4) Si une demande d'ordonnance au titre du paragraphe (1) est présentée, l'Office est tenu, dans le délai fixé par le président, soit de rendre une ordonnance en vertu de ce paragraphe soit de rejeter la demande.

Délais

Maximum time limit and obligation to make it public

(5) The time limit specified by the Chairperson must be no longer than 15 months after the day on which the applicant has, in the opinion of the Board, provided a complete application. The Board shall make the time limit public.

(5) Le délai fixé par le président ne peut excéder quinze mois suivant la date où le demandeur a, de l'avis de l'Office, complété la demande. Le délai est rendu public par l'Office.

Restriction et publicité

Environmental assessment	<p>(6) If the application relates to a designated project within the meaning of section 2 of the <i>Canadian Environmental Assessment Act, 2012</i>, the Board shall also, within the time limit,</p> <p>(a) prepare a report, as required by paragraph 22(b) of that Act, with respect to its environmental assessment of the designated project; and</p> <p>(b) comply with subsections 27(1) and 54(1) of that Act with respect to that assessment.</p>	<p>(6) Si la demande vise un projet désigné au sens de l'article 2 de la <i>Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)</i>, l'Office est aussi tenu, dans le même délai :</p> <p>a) d'une part, d'établir le rapport d'évaluation environnementale relatif au projet exigé par l'alinéa 22b) de cette loi;</p> <p>b) d'autre part, de se conformer, s'ils s'appliquent, aux paragraphes 27(1) et 54(1) de cette loi à l'égard de cette évaluation.</p>	Évaluation environnementale
Excluded period — applicant	<p>(7) If the Board requires the applicant to provide information or undertake a study with respect to the pipeline or anything referred to in paragraph (1)(b) to which the application relates and the Board, with the Chairperson's approval, states publicly that this subsection applies, the period that is taken by the applicant to comply with the requirement is not included in the calculation of the time limit.</p>	<p>(7) Si l'Office exige du demandeur, relativement au pipeline ou à tout élément visé à l'alinéa (1)b) faisant l'objet de la demande, la communication de renseignements ou la réalisation d'études et déclare publiquement, avec l'approbation du président, que le présent paragraphe s'applique, la période prise par le demandeur pour remplir l'exigence n'est pas comprise dans le calcul du délai.</p>	Période exclue du délai — demandeur
Public notice of excluded period	<p>(8) The Board shall make public the dates of the beginning and ending of the period referred to in subsection (7) as soon as each of them is known.</p>	<p>(8) L'Office rend publiques, sans délai, la date où commence la période visée au paragraphe (7) et celle où elle se termine.</p>	Avis publics — période exclue
Excluded period — Governor in Council	<p>(9) If the Board has referred a matter to the Governor in Council under subsection 52(2) of the <i>Canadian Environmental Assessment Act, 2012</i>, the period that begins on the day on which the reference is made and ends on the day on which the Governor in Council makes a decision in relation to the matter is not included in the calculation of the time limit.</p>	<p>(9) Si l'Office renvoie au gouverneur en conseil une question en application du paragraphe 52(2) de la <i>Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)</i>, la période commençant le jour du renvoi et se terminant le jour où le gouverneur en conseil prend une décision sur la question n'est pas comprise dans le calcul du délai.</p>	Période exclue du délai — gouverneur en conseil
Extension	<p>(10) The Minister may, by order, extend the time limit by a maximum of three months. The Governor in Council may, on the recommendation of the Minister, by order, further extend the time limit by any additional period or periods of time.</p>	<p>(10) Le ministre peut, par arrêté, proroger le délai pour un maximum de trois mois. Le gouverneur en conseil peut, par décret pris sur la recommandation du ministre, accorder une ou plusieurs prorogations supplémentaires.</p>	Prorogations
Continuation of jurisdiction and obligation	<p>(11) A failure by the Board to comply with subsection (4) within the required time limit does not affect its jurisdiction to deal with the application or its obligation to make the order or to dismiss the application, and anything done by it in relation to the application remains valid.</p>	<p>(11) Le défaut de l'Office de se conformer au paragraphe (4) dans le délai fixé ne porte atteinte ni à sa compétence à l'égard de la demande en cause ni à son obligation de rendre l'ordonnance ou de rejeter la demande ni à la validité des actes posés à l'égard de la demande en cause.</p>	Maintien de l'obligation et de la compétence
	R.S., 1985, c. N-7, s. 58; 1990, c. 7, s. 22; 2004, c. 25, s. 151; 2012, c. 19, s. 84.	L.R. (1985), ch. N-7, art. 58; 1990, ch. 7, art. 22; 2004, ch. 25, art. 151; 2012, ch. 19, art. 84.	



PART III.1

CONSTRUCTION AND OPERATION OF  
POWER LINES

INTERNATIONAL POWER LINES

Prohibition **58.1** No person shall construct or operate a section or part of an international power line except under and in accordance with a permit issued under section 58.11 or a certificate issued under section 58.16.  
1990, c. 7, s. 23.

PERMITS

Issuance **58.11** (1) Except in the case of an international power line designated by order of the Governor in Council under section 58.15 or in respect of which an election is made under section 58.23, the Board shall, on application to it and without holding a public hearing, issue a permit authorizing the construction and operation of an international power line.

Information (2) The application must be accompanied by the information that under the regulations is to be furnished in connection with the application.  
1990, c. 7, s. 23.

Publication **58.12** (1) The applicant shall publish a notice of the application in the *Canada Gazette* and such other publications as the Board considers appropriate.

Waiver (2) The Board may waive the requirement to publish a notice referred to in subsection (1) if the Board considers that there is a critical shortage of electricity caused by terrorist activity within the meaning of subsection 83.01(1) of the *Criminal Code*.  
1990, c. 7, s. 23; 2004, c. 15, s. 87.

Further information **58.13** The Board may, within a reasonable time after the publication of the notice, require the applicant to furnish such information, in addition to that required to accompany the application, as the Board considers necessary to determine whether to make a recommendation pursuant to section 58.14.  
1990, c. 7, s. 23.

Delay of issuance **58.14** (1) The Board may make a recommendation to the Minister, which it shall make public, that an international power line be designated by order of the Governor in Council under section 58.15, and may delay issuing a

PARTIE III.1

CONSTRUCTION ET EXPLOITATION DE  
LIGNES DE TRANSPORT D'ÉLECTRICITÉ

LIGNES INTERNATIONALES

Interdiction **58.1** Il est interdit de construire ou d'exploiter une ligne internationale sans un permis ou un certificat, respectivement délivré en application des articles 58.11 ou 58.16, ou en contravention avec l'un ou l'autre de ces titres.  
1990, ch. 7, art. 23.

PERMIS

Délivrance **58.11** (1) Sauf si un décret ou une décision ont été pris au titre des articles 58.15 ou 58.23, l'Office délivre, sur demande et sans audience publique, les permis autorisant la construction et l'exploitation des lignes internationales.

Renseignements (2) Sont annexés à la demande les renseignements prévus par règlement et liés à celle-ci.  
1990, ch. 7, art. 23.

Publication **58.12** (1) Le demandeur fait publier un avis de la demande dans la *Gazette du Canada* et toutes autres publications que l'Office estime indiquées.

Dispense (2) L'Office peut dispenser le demandeur de l'obligation de publier l'avis s'il estime qu'il existe une pénurie grave d'électricité causée par une activité terroriste au sens du paragraphe 83.01(1) du *Code criminel*.  
1990, ch. 7, art. 23; 2004, ch. 15, art. 87.

Compléments d'information **58.13** Dans un délai raisonnable, qui court à compter de la publication, l'Office peut exiger du demandeur tout complément d'information qu'il estime nécessaire à sa décision d'effectuer une recommandation au titre de l'article 58.14.  
1990, ch. 7, art. 23.

Sursis **58.14** (1) L'Office peut suggérer, par recommandation qu'il doit rendre publique, au ministre la prise d'un décret au titre de l'article 58.15 et surseoir à la délivrance pour la durée nécessaire à la prise du décret.

permit during such period as is necessary for the purpose of making such an order.

Criteria

(2) In determining whether to make a recommendation, the Board shall seek to avoid the duplication of measures taken in respect of the international power line by the applicant and the government of any province through which the line is to pass, and shall have regard to all considerations that appear to it to be relevant, including

- (a) the effect of the power line on provinces other than those through which the line is to pass;
- (b) the impact of the construction or operation of the power line on the environment; and
- (c) such considerations as may be specified in the regulations.

1990, c. 7, s. 23.

CERTIFICATES

Where certificate required

**58.15** (1) The Governor in Council may make orders

- (a) designating an international power line as an international power line that is to be constructed and operated under and in accordance with a certificate issued under section 58.16; and
- (b) revoking any permit issued in respect of the line.

Exception

(2) No order may be made under subsection (1) in respect of a line more than forty-five days after the issuance of a permit in respect of the line.

Effect of order

(3) Where an order is made under subsection (1),

- (a) no permit shall be issued in respect of the line; and
- (b) any application in respect of the line shall be dealt with as an application for a certificate.

1990, c. 7, s. 23.

Issuance

**58.16** (1) The Board may, subject to section 24 and to the approval of the Governor in Council, issue a certificate in respect of

(2) Pour déterminer s'il y a lieu d'effectuer une recommandation, l'Office tente d'éviter le dédoublement des mesures prises au sujet d'une ligne internationale par le demandeur et le gouvernement des provinces que la ligne franchira et tient compte de tous les facteurs qu'il estime pertinents et notamment :

- a) des conséquences de la ligne internationale sur les provinces qu'elle ne franchit pas;
- b) des conséquences de la construction ou de l'exploitation de la ligne sur l'environnement;
- c) de tout autre facteur qui peut être prévu par règlement.

1990, ch. 7, art. 23.

CERTIFICATS

Critères

**58.15** (1) Le gouverneur en conseil peut, par décret :

- a) préciser qu'une ligne internationale est une ligne dont la construction et l'exploitation sont assujetties à l'obtention du certificat visé à l'article 58.16, ainsi qu'à l'observation de celui-ci;
- b) annuler tout permis délivré pour la ligne.

Certificat obligatoire

(2) La prise du décret ne peut survenir plus de quarante-cinq jours après la délivrance du permis pour la ligne.

Précision

(3) Le décret emporte l'impossibilité de délivrer tout permis pour la ligne et l'assimilation de toute demande la visant à une demande de certificat.

Effet du décret

1990, ch. 7, art. 23.

**58.16** (1) Sous réserve de l'agrément du gouverneur en conseil et de l'article 24, l'Office peut, s'il est convaincu de son caractère d'utilité publique, tant pour le présent que pour le futur, délivrer un certificat pour une ligne internationale visée par un décret ou une décision

Délivrance

	<p>(a) an international power line in relation to which an order made under section 58.15 is in force,</p> <p>(b) an international power line in relation to which an election is filed under section 58.23, or</p> <p>(c) an interprovincial power line in relation to which an order made under section 58.4 is in force,</p>	<p>pris au titre des articles 58.15 ou 58.23 ou d'une ligne interprovinciale visée par un décret pris au titre de l'article 58.4.</p>	
	<p>if the Board is satisfied that the line is and will be required by the present and future public convenience and necessity.</p>		
Criteria	<p>(2) In deciding whether to issue a certificate, the Board shall have regard to all considerations that appear to it to be directly related to the line and relevant.</p>	<p>(2) Pour déterminer s'il y a lieu de délivrer un certificat, l'Office tient compte de tous les facteurs qu'il estime directement liés à la ligne et pertinents.</p>	Critères
Revocation of permit	<p>(3) Any permit issued in respect of an international power line in relation to which an order made under section 58.15 is in force and that is not revoked by the order is revoked on the Board's deciding not to issue a certificate in respect of the line.</p>	<p>(3) La décision de l'Office de ne pas délivrer de certificat à l'égard d'une ligne internationale ainsi visée par un décret emporte l'annulation de tout permis la visant que le décret n'a pas annulé.</p>	Annulation
Time limit	<p>(4) The Board shall, within the time limit specified by the Chairperson,</p> <p>(a) decide that the certificate should be issued and recommend to the Minister that the Governor in Council approve the issuance of the certificate; or</p> <p>(b) decide that no certificate is to be issued and dismiss the application in respect of the line.</p>	<p>(4) L'Office doit, dans le délai fixé par le président :</p> <p>a) soit décider que le certificat devrait être délivré et recommander au ministre que le gouverneur en conseil donne son agrément à la délivrance du certificat;</p> <p>b) soit décider que le certificat ne sera pas délivré et rejeter la demande visant la ligne.</p>	Délais
Maximum time limit and obligation to make it public	<p>(5) The time limit specified by the Chairperson must be no longer than 15 months after the day on which the applicant has, in the Board's opinion, provided a complete application. The Board shall make the time limit public.</p>	<p>(5) Le délai fixé par le président ne peut excéder quinze mois suivant la date où le demandeur a, de l'avis de l'Office, complété la demande. Le délai est rendu public par l'Office.</p>	Restriction et publicité
Environmental assessment	<p>(6) If the application relates to a designated project within the meaning of section 2 of the <i>Canadian Environmental Assessment Act, 2012</i>, the Board shall also, within the time limit,</p> <p>(a) prepare a report, as required by paragraph 22(b) of that Act, with respect to its environmental assessment of the designated project; and</p> <p>(b) comply with subsection 27(1) of that Act with respect to that assessment.</p>	<p>(6) Si la demande vise un projet désigné au sens de l'article 2 de la <i>Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)</i>, l'Office est aussi tenu, dans le même délai :</p> <p>a) d'une part, d'établir le rapport d'évaluation environnementale relatif au projet exigé par l'alinéa 22b) de cette loi;</p> <p>b) d'autre part, de se conformer au paragraphe 27(1) de cette loi à l'égard de cette évaluation.</p>	Évaluation environnementale

Excluded period	(7) If the Board requires the applicant to provide information or undertake a study with respect to the line and the Board, with the Chairperson's approval, states publicly that this subsection applies, the period that is taken by the applicant to comply with the requirement is not included in the calculation of the time limit.	(7) Si l'Office exige du demandeur, relativement à la ligne, la communication de renseignements ou la réalisation d'études et déclare publiquement, avec l'approbation du président, que le présent paragraphe s'applique, la période prise par le demandeur pour remplir l'exigence n'est pas comprise dans le calcul du délai.	Période exclue du délai
Public notice of excluded period	(8) The Board shall make public the dates of the beginning and ending of the period referred to in subsection (7) as soon as each of them is known.	(8) L'Office rend publiques, sans délai, la date où commence la période visée au paragraphe (7) et celle où elle se termine.	Avis publics – période exclue
Extension	(9) The Minister may, by order, extend the time limit by a maximum of three months. The Governor in Council may, on the recommendation of the Minister, by order, further extend the time limit by any additional period or periods of time.	(9) Le ministre peut, par arrêté, proroger le délai imposé à l'Office pour un maximum de trois mois. Le gouverneur en conseil peut, par décret pris sur la recommandation du ministre, accorder une ou plusieurs prorogations supplémentaires.	Prorogations
Time limit — Governor in Council	(10) If the Board makes the recommendation referred to in paragraph (4)(a), the Governor in Council may, within three months after the making of that recommendation, either approve the issuance of the certificate or refuse to approve its issuance. The Governor in Council may extend the time limit for doing so for any additional period or periods of time.	(10) Si l'Office fait la recommandation visée à l'alinéa (4)a), le gouverneur en conseil peut donner son agrément à la délivrance du certificat ou refuser de le faire dans les trois mois de cette recommandation. Le gouverneur en conseil peut proroger ce délai une ou plusieurs fois.	Délais — gouverneur en conseil
Obligation of Board	(11) If the Governor in Council approves the issuance of the certificate, the Board shall, within seven days after the day on which the approval was given, issue the certificate and comply with subsection 54(1) of the <i>Canadian Environmental Assessment Act, 2012</i> .	(11) Si le gouverneur en conseil donne son agrément, l'Office est tenu, dans les sept jours suivant la date de l'agrément, de délivrer le certificat et de se conformer au paragraphe 54(1) de la <i>Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)</i> .	Obligation de l'Office
Continuation of jurisdiction and obligation	(12) A failure by the Board to comply with subsection (4) within the required time limit does not affect its jurisdiction to deal with the application or its obligation to make a decision as to whether a certificate should be issued or to dismiss the application, and anything done by it in relation to the application remains valid.	(12) Le défaut de l'Office de se conformer au paragraphe (4) dans le délai fixé ne porte atteinte ni à sa compétence à l'égard de la demande en cause ni à son obligation de décider si le certificat devrait être délivré ni à la validité des actes posés à l'égard de la demande en cause.	Maintien de l'obligation et de la compétence
Governor in Council's power	(13) Despite subsection (10), the Governor in Council may approve the issuance of the certificate or refuse to approve its issuance after the expiry of the time limit for doing so. 1990, c. 7, s. 23; 2012, c. 19, s. 85.	(13) Malgré le paragraphe (10), le gouverneur en conseil peut donner son agrément à la délivrance du certificat ou refuser de le faire même une fois le délai pour le faire expiré. 1990, ch. 7, art. 23; 2012, ch. 19, art. 85.	Pouvoir du gouverneur en conseil
	LOCATION AND CONSTRUCTION UNDER PROVINCIAL LAW	EMPLACEMENT ET CONSTRUCTION RÉGIS PAR LOI PROVINCIALE	
Provincial regulatory agency	<b>58.17</b> The lieutenant governor in council of a province may designate as the provincial regulatory agency the lieutenant governor in coun-	<b>58.17</b> Le lieutenant-gouverneur en conseil d'une province peut se désigner autorité régulatrice provinciale ou encore désigner soit tout	Autorité régulatrice

cil of the province, a provincial minister of the Crown or any other person or a board, commission or other tribunal.

1990, c. 7, s. 23.

Application

**58.18** Sections 58.2 and 58.21 apply only in respect of those portions of international power lines that are within a province in which a provincial regulatory agency is designated under section 58.17 but do not apply in the case of international power lines in respect of which an election is filed under section 58.23.

1990, c. 7, s. 23.

Definition of provincial laws

**58.19** For the purposes of sections 58.2, 58.21 and 58.22, a law of a province is in relation to lines for the transmission of electricity from a place in the province to another place in the province if the law is in relation to any of the following matters:

(a) the determination of their location or detailed route;

(b) the acquisition of land required for the purposes of those lines, including its acquisition by expropriation, the power to so acquire land and the procedure for so acquiring it;

(c) assessments of their impact on the environment;

(d) the protection of the environment against, and the mitigation of the effects on the environment of, those lines; or

(e) their construction and operation and the procedure to be followed in abandoning their operation.

1990, c. 7, s. 23.

Application of provincial laws

**58.2** The laws from time to time in force in a province in relation to lines for the transmission of electricity from a place in the province to another place in that province apply in respect of those portions of international power lines that are within that province.

1990, c. 7, s. 23.

Incorporation of provincial functions

**58.21** A provincial regulatory agency designated under section 58.17 has, in respect of those portions of international power lines that are within that province, the powers and duties that it has under the laws of the province in respect of lines for the transmission of electricity from a place in the province to another place in

ministre provincial, ou toute autre personne, soit tout organisme administratif.

1990, ch. 7, art. 23.

Application

**58.18** Les articles 58.2 et 58.21 s'appliquent aux sections intraprovinciales des lignes internationales dans la mesure où une autorité a été désignée en application de l'article 58.17 mais non aux lignes internationales visées par une décision prise au titre de l'article 58.23.

1990, ch. 7, art. 23.

Définition de « loi provinciale »

**58.19** Pour l'application des articles 58.2, 58.21 et 58.22, concerne les lignes intraprovinciales de transport d'électricité toute loi provinciale qui a pour objet :

a) la détermination de l'emplacement ou du tracé des lignes;

b) l'acquisition, y compris par expropriation, des terrains nécessaires à leur exploitation et les modalités de leur acquisition;

c) l'évaluation de leur impact sur l'environnement;

d) la protection de l'environnement contre les conséquences de leur construction, et l'atténuation de celles-ci;

e) leur construction, leur exploitation et les modalités de leur cessation d'exploitation.

1990, ch. 7, art. 23.

Application des lois provinciales

**58.2** Toute loi provinciale concernant les lignes intraprovinciales de transport d'électricité s'applique aux sections intraprovinciales des lignes internationales.

1990, ch. 7, art. 23.

Attributions de l'autorité régulatrice

**58.21** L'autorité régulatrice provinciale exerce, à l'égard des sections intraprovinciales des lignes internationales, les attributions qu'elle a au titre de toute loi provinciale concernant les lignes intraprovinciales, y compris en matière de rejet de toute affaire assujettie à son agrément, même si le rejet entraîne

that province, including a power or duty to refuse to approve any matter or thing for which the approval of the agency is required, even though the result of the refusal is that the line cannot be constructed or operated.

1990, c. 7, s. 23.

Paramountcy

**58.22** Terms and conditions of permits and certificates and Acts of Parliament of general application are, for the purpose of applying the laws of a province under section 58.2 or 58.21, paramount to those laws.

1990, c. 7, s. 23.

LOCATION AND CONSTRUCTION UNDER FEDERAL LAW

Election

**58.23** The applicant for or holder of a permit or certificate may file with the Board in the form prescribed by the regulations an election that the provisions of this Act referred to in section 58.27 and not the laws of a province described in section 58.19 apply in respect of the existing or proposed international power line.

1990, c. 7, s. 23.

Application

**58.24** Sections 58.26 and 58.27 apply only in respect of

(a) international power lines in respect of which an election is filed under section 58.23;

(b) those portions of international power lines that are within a province in which no provincial regulatory agency is designated under section 58.17; and

(c) interprovincial power lines in respect of which an order made under section 58.4 is in force.

1990, c. 7, s. 23.

Effect of election

**58.25** (1) Where an election is filed under section 58.23,

(a) no permit shall be issued in respect of the line;

(b) any application in respect of the line shall be dealt with as an application for a certificate; and

(c) any permit or certificate issued in respect of the line is thereupon revoked.

Liability

(2) An applicant for or holder of a permit or certificate who files an election under section 58.23 and who, at the time of the election, is

l'impossibilité de construire ou d'exploiter la ligne.

1990, ch. 7, art. 23.

**58.22** Les conditions des permis et des certificats et les lois fédérales d'intérêt général l'emportent sur toute loi provinciale bénéficiant de l'extension d'application prévues aux articles 58.2 ou 58.21.

1990, ch. 7, art. 23.

EMPLACEMENT ET CONSTRUCTION RÉGIS PAR LOI FÉDÉRALE

Préséance

Option

**58.23** Le demandeur ou le titulaire de permis ou de certificat peut notifier sa décision à l'Office, en la forme réglementaire, portant que les dispositions de la présente loi mentionnées à l'article 58.27, et non la loi provinciale visée à l'article 58.19, s'appliquent à toute ligne internationale, existante ou projetée.

1990, ch. 7, art. 23.

Demande

**58.24** Les articles 58.26 et 58.27 ne s'appliquent qu'aux lignes internationales visées par une décision prise au titre de l'article 58.23, qu'aux sections intraprovinciales des lignes internationales si aucune autorité n'a été désignée en application de l'article 58.17 et qu'aux lignes interprovinciales visées par un décret pris au titre de l'article 58.4.

1990, ch. 7, art. 23.

Effet de la notification de la décision

**58.25** (1) La notification de la décision emporte l'annulation immédiate de tout permis ou certificat délivré pour la ligne, l'impossibilité de délivrer d'autres permis à son égard et l'assimilation de toute demande la visant à une demande de certificat.

Responsabilité

(2) Le demandeur ou titulaire de permis ou de certificat qui prend la décision visée à l'article 58.23 et qui, à ce moment, procède, sous

	proceeding under the laws of a province to acquire land for the purpose of constructing or operating the international power line is liable to each person who has an interest in the land or, in the Province of Quebec, a right in the land, for all damages suffered and reasonable costs incurred in consequence of the abandonment of the acquisition.	le régime des lois provinciales, à l'acquisition de terrains afin de construire ou d'exploiter une ligne internationale est responsable envers chaque personne ayant un intérêt ou, dans la province de Québec, un droit sur les terrains tant des dommages que lui a causés l'abandon de l'acquisition que des frais que celui-ci a entraînés.	
Idem	(3) An action for damages and costs referred to in subsection (2) may be brought in any court of competent jurisdiction in the province in which the land is situated. 1990, c. 7, s. 23; 2004, c. 25, s. 152.	(3) L'intéressé peut intenter une action en recouvrement du montant des dommages et des frais devant tout tribunal compétent de la province où les terrains sont situés. 1990, ch. 7, art. 23; 2004, ch. 25, art. 152.	Recours
Prohibition	<b>58.26</b> No person shall begin the construction of a section or part of an international or interprovincial power line until  (a) the plan, profile and book of reference of the section or part are approved by the Board; and  (b) copies of the plan, profile and book of reference so approved, duly certified as such by the Secretary, are deposited in the offices of the registrars of deeds for the districts or counties through which the section or part is to pass. 1990, c. 7, s. 23.	<b>58.26</b> Il est interdit de procéder à la construction d'une section ou partie d'une ligne internationale ou interprovinciale avant :  a) approbation par l'Office des plan, profil et livre de renvoi de la section ou partie;  b) dépôt des copies des plan, profil et livre de renvoi approuvés, certifiées conformes par le secrétaire, aux bureaux des directeurs de l'enregistrement des districts ou comtés que doit traverser la section ou partie. 1990, ch. 7, art. 23.	Interdiction
Application of certain provisions	<b>58.27</b> (1) Sections 32 to 45 and 48 and Part V, except sections 74, 76 to 78, 108 to 111.3, 114 and 115, apply in respect of international and interprovincial power lines referred to in section 58.24 as if each reference in any of those provisions to  (a) a "company" were a reference to the applicant for or holder of the certificate issued in respect of the line;  (b) a "pipeline" or "line" were a reference to the international or interprovincial power line; and  (c) "hydrocarbons" were a reference to electricity.	<b>58.27</b> (1) Les articles 32 à 45 et 48, ainsi que la partie V, à l'exception des articles 74, 76 à 78, 108 à 111.3, 114 et 115, s'appliquent aux lignes internationales et interprovinciales visées à l'article 58.24 comme si « compagnie », « pipeline » ou « canalisation » et « hydrocarbures » y étaient respectivement remplacés par « demandeur ou titulaire de certificat », « ligne internationale ou interprovinciale » et « électricité ».	Application d'autres dispositions
Application of section 45 — navigable waters	(2) If a deviation, change or alteration is required to be made to a portion of an international power line by the holder of a permit or certificate issued in respect of the power line and the deviation, change or alteration passes in, on, over, under, through or across a navigable water, section 45 also applies to that portion of the power line as if each reference in that section to	(2) Si le titulaire de permis ou de certificat doit modifier ou faire dévier la partie d'une ligne internationale visée par un permis ou un certificat et que cette modification ou déviation passe dans, sur ou sous des eaux navigables ou au-dessus de celles-ci, l'article 45 s'applique également à cette partie de la ligne internationale comme si « compagnie » et « pipeline » ou « canalisation » y étaient respectivement rem-	Application de l'article 45 — eaux navigables

(a) a “company” were a reference to the holder of the permit or certificate; and

(b) a “pipeline” were a reference to the international power line.

1990, c. 7, s. 23; 2012, c. 19, s. 86.

Application of certain provisions

**58.271** Sections 32 to 45 and 48 and Part V, except sections 74, 76 to 78, 108 to 111.3, 114 and 115, apply in respect of international power lines in respect of which a certificate was issued, or an order made under subsection 58(2), before June 1, 1990 as if each reference in any of those provisions to

(a) a “company” were a reference to the applicant for or holder of the certificate issued in respect of the line;

(b) a “pipeline” or “line” were a reference to the international power line; and

(c) “hydrocarbons” were a reference to electricity.

2012, c. 19, s. 86.

DIVERSIONS, RELOCATIONS, CROSSINGS AND ABANDONMENTS

Construction — facility

**58.28** (1) Subject to subsection (4), no person shall construct an international or interprovincial power line that passes on, over, along or under a facility unless a permit referred to in section 58.11, or a certificate, has been issued in respect of the power line and

(a) the permit or certificate contains a term or condition relating to that facility;

(b) the person has been granted leave under subsection (2); or

(c) the person is constructing the power line in circumstances specified in an order or regulation made under subsection (4).

Authority to grant leave

(2) The Board may, by order, on application, grant a person leave to construct an international or interprovincial power line that passes on, over, along or under a facility. It may require from the applicant any plans, profiles and other information that it considers necessary to consider the application.

Terms and conditions

(3) The leave may be granted in whole or in part and be subject to terms and conditions.

placés par « titulaire de permis ou de certificat » et « ligne internationale ».

1990, ch. 7, art. 23; 2012, ch. 19, art. 86.

Application d'autres dispositions

**58.271** Les articles 32 à 45 et 48, ainsi que la partie V, à l'exception des articles 74, 76 à 78, 108 à 111.3, 114 et 115, s'appliquent aux lignes internationales visées par un certificat délivré avant le 1<sup>er</sup> juin 1990 ou par une ordonnance rendue au titre du paragraphe 58(2) avant cette date comme si « compagnie », « pipeline » ou « canalisation » et « hydrocarbures » y étaient respectivement remplacés par « demandeur ou titulaire de certificat », « ligne internationale » et « électricité ».

2012, ch. 19, art. 86.

DÉTOURNEMENTS, CHANGEMENTS DE TRACÉ, FRANCHISSEMENTS ET CESSATION D'EXPLOITATION

Construction — installation

**58.28** (1) Sous réserve du paragraphe (4), nul ne peut construire une ligne internationale ou interprovinciale qui passe sur ou sous une installation ou au-dessus ou le long de celle-ci, sauf si un permis visé à l'article 58.11 ou un certificat a été délivré relativement à cette ligne et si, selon le cas :

a) le permis ou le certificat est assorti d'une condition relative à l'installation;

b) l'autorisation prévue au paragraphe (2) lui a été accordée;

c) la construction se fait dans les circonstances prévues par ordonnance ou règlement pris en vertu du paragraphe (4).

Autorisation

(2) L'Office peut, sur demande et par ordonnance, autoriser une personne à construire une ligne internationale ou interprovinciale qui passe sur ou sous une installation ou au-dessus ou le long de celle-ci. Il peut exiger du demandeur les plans, profils et autres renseignements qu'il estime nécessaires à l'étude de la demande.

Conditions

(3) Il peut agréer la demande en totalité ou en partie et assortir l'autorisation des conditions qu'il juge indiquées.



Circumstances	<p>(4) The Board may make orders or regulations specifying circumstances for the purposes of paragraph (1)(c).</p>	<p>(4) Il peut prendre des ordonnances ou règlements prévoyant des circonstances pour l'application de l'alinéa (1)c).</p>	Circumstances
Leave in emergency cases	<p>(5) The Board may grant leave under subsection (2) after construction of the proposed work has commenced if it is satisfied that the work was urgently required and, before the commencement of construction, it was notified of the person's intention to proceed with the proposed work.</p> <p>1990, c. 7, s. 23; 2012, c. 19, s. 87.</p>	<p>(5) Il peut accorder l'autorisation prévue au paragraphe (2) une fois la construction de l'ouvrage commencée, s'il est convaincu qu'il y avait urgence et pourvu qu'il ait été avisé, avant le début de la construction, de l'intention de la part de la personne de procéder à l'ouvrage projeté.</p> <p>1990, ch. 7, art. 23; 2012, ch. 19, art. 87.</p>	Cas d'urgence
Construction or operation — navigable water	<p><b>58.29</b> No person shall construct or operate an interprovincial power line in respect of which an order made under section 58.4 is in force — or an international power line — that passes in, on, over, under, through or across a navigable water unless a permit referred to in section 58.11 or a certificate has been issued in respect of the power line.</p> <p>1990, c. 7, s. 23; 1996, c. 10, s. 239; 2012, c. 19, s. 87.</p>	<p><b>58.29</b> Nul ne peut construire ni exploiter une ligne interprovinciale visée par un décret pris au titre de l'article 58.4 ou une ligne internationale qui passent dans, sur ou sous des eaux navigables ou au-dessus de celles-ci, sauf si un permis visé à l'article 58.11 ou un certificat a été délivré relativement à cette ligne.</p> <p>1990, ch. 7, art. 23; 1996, ch. 10, art. 239; 2012, ch. 19, art. 87.</p>	Construction ou exploitation — eaux navigables
Effects on navigation	<p><b>58.3</b> In addition to any other factor that it considers appropriate, the Board shall take into account the effects that its decision might have on navigation, including safety of navigation, when deciding whether to issue a certificate or permit, make an order, give a direction or grant a leave, approval or exemption in respect of an interprovincial power line in respect of which an order made under section 58.4 is in force — or an international power line — that passes in, on, over, under, through or across a navigable water.</p> <p>1990, c. 7, s. 23; 1996, c. 10, s. 240; 2012, c. 19, s. 87.</p>	<p><b>58.3</b> Pour décider de délivrer ou non un certificat ou un permis, de rendre ou non une ordonnance ou d'accorder ou non une autorisation, une approbation ou une exemption à l'égard d'une ligne interprovinciale visée par un décret pris au titre de l'article 58.4 ou d'une ligne internationale qui passent dans, sur ou sous des eaux navigables ou au-dessus de celles-ci, l'Office tient notamment compte des conséquences que sa décision pourrait avoir sur la navigation, notamment sur la sécurité de celle-ci.</p> <p>1990, ch. 7, art. 23; 1996, ch. 10, art. 240; 2012, ch. 19, art. 87.</p>	Conséquences sur la navigation
Power lines not works	<p><b>58.301</b> Despite the definition "work" in section 2 of the <i>Navigation Protection Act</i>, neither an interprovincial power line in respect of which an order made under section 58.4 is in force nor an international power line is a work to which that Act applies.</p> <p>2012, c. 19, s. 87, c. 31, s. 349.</p>	<p><b>58.301</b> Malgré la définition de «ouvrage» à l'article 2 de la <i>Loi sur la protection de la navigation</i>, ni la ligne interprovinciale visée par un décret pris au titre de l'article 58.4 ni la ligne internationale ne constituent un ouvrage pour l'application de cette loi.</p> <p>2012, ch. 19, art. 87, ch. 31, art. 349.</p>	Pas un ouvrage
Regulations	<p><b>58.302</b> (1) The Governor in Council may, for purposes related to navigation, on the joint recommendation of the Minister and the Minister of Transport, make regulations respecting sections or parts of interprovincial power lines in respect of which orders made under section 58.4 are in force — or sections or parts of international power lines — that pass in, on, over,</p>	<p><b>58.302</b> (1) Le gouverneur en conseil peut, à des fins liées à la navigation et sur recommandation du ministre et du ministre des Transports, prendre des règlements concernant les sections ou parties de lignes interprovinciales visées par un décret pris au titre de l'article 58.4 ou de lignes internationales qui passent dans, sur ou sous des eaux navigables ou au-</p>	Règlements

	under, through or across a navigable water, including regulations respecting	dessus de celles-ci, notamment des règlements concernant :	
	(a) their design, construction or operation;	a) leur conception, leur construction ou leur exploitation;	
	(b) the making of deviations, changes or alterations to them;	b) leur modification ou leur déviation;	
	(c) their diversion or relocation;	c) le changement de leur tracé;	
	(d) the safety and security of their operation; and	d) la sûreté et la sécurité de leur exploitation;	
	(e) the abandonment of their operation.	e) la cessation de leur exploitation.	
Offence	(2) Every person who contravenes a regulation made under subsection (1) is guilty of an offence punishable on summary conviction. 2012, c. 19, s. 87.	(2) Quiconque contrevient à un règlement pris sous le régime du paragraphe (1) commet une infraction punissable sur déclaration de culpabilité par procédure sommaire. 2012, ch. 19, art. 87.	Infraction
Application	<b>58.303</b> (1) Sections 58.28, 58.31 and 58.32 apply only in respect of	<b>58.303</b> (1) Les articles 58.28, 58.31 et 58.32 s'appliquent uniquement :	Application
	(a) international power lines in respect of which an election is filed under section 58.23;	a) aux lignes internationales visées par une décision prise au titre de l'article 58.23;	
	(b) those portions of international power lines that are within a province in which no provincial regulatory agency is designated under section 58.17;	b) aux sections intraprovinciales des lignes internationales si aucune autorité n'a été désignée en application de l'article 58.17;	
	(c) international power lines where the facility in question is within the legislative authority of Parliament; and	c) aux lignes internationales si l'installation en cause est de compétence fédérale;	
	(d) interprovincial power lines in respect of which an order made under section 58.4 is in force.	d) aux lignes interprovinciales visées par un décret pris au titre de l'article 58.4.	
Application of section 58.31 — navigable waters	(2) Section 58.31 also applies in respect of the portion of an international power line for which a permit or certificate is in force that passes in, on, over, under, through or across a navigable water.	(2) L'article 58.31 s'applique également à l'égard de la partie de la ligne internationale visée par un permis ou un certificat qui passe dans, sur ou sous des eaux navigables ou au-dessus de celles-ci.	Application de l'article 58.31 — eaux navigables
Application of section 58.32 — navigable waters	(3) Section 58.32 also applies in respect of an international power line for which a permit or certificate is in force if the Board is of the opinion that the diversion or relocation of the power line in, on, over, under, through or across a navigable water is necessary to facilitate the construction, reconstruction or relocation of a facility. 2012, c. 19, s. 87.	(3) L'article 58.32 s'applique également à l'égard de la ligne internationale visée par un permis ou un certificat si l'Office estime qu'un changement de tracé la faisant passer dans, sur ou sous des eaux navigables ou au-dessus de celles-ci s'impose pour faciliter la construction, la reconstruction ou le déplacement de toute installation. 2012, ch. 19, art. 87.	Application de l'article 58.32 — eaux navigables
Existing terms and conditions	<b>58.304</b> (1) Terms and conditions in respect of any international or interprovincial power line that were, at any time before the coming into force of this section, imposed under sec-	<b>58.304</b> (1) Toute condition imposée, avant l'entrée en vigueur du présent article, à l'égard d'une ligne interprovinciale ou d'une ligne internationale en vertu des articles 58.29 ou 108,	Conditions existantes

tion 58.29 or 108, as that section read from time to time before the coming into force of this section — or imposed by the Minister of Transport under the *Navigation Protection Act* — apply as if they were terms and conditions set out in the certificate or permit, as the case may be, issued in respect of the power line.

Construction without leave

(2) If, at any time before the coming into force of this section, the Minister of Transport had provided, under section 58.3 or 108, as that section read from time to time before the coming into force of this section, that leave under that section 58.3 or 108, as the case may be, was not necessary because the power line was to be constructed in accordance with certain orders, regulations, plans and specifications, no person shall construct the power line otherwise than in accordance with those orders, regulations, plans and specifications or as specified by the Board.

Construction without leave

(3) If, at any time before the coming into force of this section, the Board had provided, under section 58.33 or 108, as that section read from time to time before the coming into force of this section, that leave under section 58.29 or 108, as the case may be, as that section read from time to time before the coming into force of this section, was not necessary because the power line was to be constructed in accordance with certain orders or regulations, no person shall construct the power line otherwise than in accordance with those orders or regulations or as specified by the Board.

2012, c. 19, s. 87, c. 31, s. 349.

Offence and punishment

**58.305** (1) Every person who contravenes subsection 58.28(1), section 58.29 or subsection 58.304(2) or (3) is guilty of an offence and is liable

(a) on summary conviction, to a fine not exceeding one hundred thousand dollars or to imprisonment for a term not exceeding one year or to both; or

(b) on conviction on indictment, to a fine not exceeding one million dollars or to imprisonment for a term not exceeding five years or to both.

Application of subsections 121(2) to (5)

(2) Subsections 121(2) to (5) apply, with any modifications that the circumstances re-

dans l'une de leurs versions antérieures à l'entrée en vigueur du présent article, ou par le ministre des Transports en vertu de la *Loi sur la protection de la navigation* est réputée constituer une condition imposée dans le certificat ou permis, selon le cas, délivré à l'égard de la ligne en cause.

Construction sans autorisation

(2) Si le ministre des Transports a, avant l'entrée en vigueur du présent article, prévu en vertu des articles 58.3 ou 108, dans l'une de leurs versions antérieures à l'entrée en vigueur du présent article, que l'autorisation prévue à ces articles 58.3 ou 108, selon le cas, n'est pas nécessaire si la construction de la ligne interprovinciale ou de la ligne internationale se fait conformément à certains règlements, ordonnances ou arrêtés et aux plans et devis, la ligne ne peut être construite que conformément à ceux-ci ou de la façon prévue par l'Office.

Construction sans autorisation

(3) Si l'Office a, avant l'entrée en vigueur du présent article, prévu sous le régime des articles 58.33 ou 108, dans l'une de leurs versions antérieures à l'entrée en vigueur du présent article, que l'autorisation prévue aux articles 58.29 ou 108, selon le cas, dans l'une de leurs versions antérieures à l'entrée en vigueur du présent article, n'est pas nécessaire si la construction de la ligne interprovinciale ou de la ligne internationale se fait conformément à certains règlements ou ordonnances, la ligne ne peut être construite que conformément à ceux-ci ou de la façon prévue par l'Office.

2012, ch. 19, art. 87, ch. 31, art. 349.

Infractions et peines

**58.305** (1) Quiconque contrevient au paragraphe 58.28(1), à l'article 58.29 ou aux paragraphes 58.304(2) ou (3) commet une infraction et encourt, sur déclaration de culpabilité :

a) par procédure sommaire, une amende maximale de cent mille dollars et un emprisonnement maximal d'un an, ou l'une de ces peines;

b) par mise en accusation, une amende maximale de un million de dollars et un emprisonnement maximal de cinq ans, ou l'une de ces peines.

Application des paragraphes 121(2) à (5)

(2) Les paragraphes 121(2) à (5) s'appliquent, avec les adaptations nécessaires, à l'infraction prévue au présent article.

2012, ch. 19, art. 87.

quire, in respect of an offence under this section.

2012, c. 19, s. 87.

Other facilities crossing power lines	<p><b>58.31</b> (1) Subject to section 58.33, no person shall, unless leave is first obtained from the Board, construct a facility across, on, along or under an international or interprovincial power line or excavate using power-operated equipment or explosives within thirty metres of such a line.</p>	<p><b>58.31</b> (1) Sous réserve de l'article 58.33, il est interdit, sans l'autorisation de l'Office, soit de construire une installation au-dessus, au-dessous ou le long d'une ligne internationale ou interprovinciale, soit de se livrer à des travaux d'excavation, avec de l'équipement motorisé ou des explosifs, dans un périmètre de trente mètres autour d'une ligne.</p>	Interdiction de construire ou d'excaver
Use of vehicles and mobile equipment	<p>(2) Subject to section 58.33, no person shall operate a vehicle or mobile equipment across an international or interprovincial power line unless leave is first obtained from the holder of the permit or certificate issued in respect of the line or the vehicle or mobile equipment is operated within the travelled portion of a highway or public road.</p>	<p>(2) Sous réserve de l'article 58.33, il est interdit de faire franchir une ligne internationale ou interprovinciale par un véhicule ou de l'équipement mobile sans la permission du titulaire en cause à moins que ce ne soit sur la portion carrossable de la voie ou du chemin public.</p>	Autre interdiction
Terms and conditions	<p>(3) The Board may, on granting an application for leave under this section, impose such terms and conditions as it considers proper.</p>	<p>(3) L'Office peut assortir l'autorisation des conditions qu'il estime indiquées.</p>	Conditions
Directions	<p>(4) The Board may direct the owner of a facility constructed across, on, along or under a power line in contravention of this Act or the Board's orders or regulations to do such things as the Board considers necessary for the safety or security of the power line and may, if the Board considers that the facility may impair the safety or security of the operation of the power line, direct the owner to reconstruct, alter or remove the facility.</p> <p>1990, c. 7, s. 23; 2004, c. 15, s. 88.</p>	<p>(4) L'Office peut ordonner au propriétaire d'une installation construite au-dessus, au-dessous ou le long d'une ligne de transport d'électricité contrairement à la présente loi ou à ses ordonnances ou règlements, de prendre les mesures qu'il estime indiquées pour la sûreté ou la sécurité de la ligne et, s'il estime que l'installation peut compromettre la sûreté ou la sécurité de l'exploitation de la ligne, ordonner au propriétaire de reconstruire, de modifier ou d'enlever l'installation.</p> <p>1990, ch. 7, art. 23; 2004, ch. 15, art. 88.</p>	Instructions
Diversions and relocations	<p><b>58.32</b> (1) The Board may, on such terms and conditions as it considers proper, direct the holder of a permit or certificate issued in respect of an international or interprovincial power line to divert or relocate the power line if the Board is of the opinion that the diversion or relocation is necessary to facilitate the construction, reconstruction or relocation of a facility.</p>	<p><b>58.32</b> (1) Dans le cas d'une ligne internationale ou interprovinciale l'Office peut, aux conditions qu'il juge indiquées, ordonner au titulaire d'un permis ou d'un certificat la visant d'en changer le tracé s'il estime que cette mesure s'impose pour faciliter la construction, la reconstruction ou le déplacement d'une installation.</p>	Changements de tracés
Costs of diversion or relocation	<p>(2) The Board may direct by whom and to whom the costs of the diversion or relocation shall be paid.</p>	<p>(2) L'Office peut décider à qui et par qui doivent être payés les frais relatifs au changement de tracé ou au déplacement.</p>	Frais
Procedures	<p>(3) The Board shall not make a direction under subsection (1) unless the procedures set out in sections 34 to 38 have been complied with in</p>	<p>(3) L'Office ne peut prendre l'ordonnance que si les formalités visées aux articles 34 à 38 ont été remplies à l'égard de la section ou de la partie en cause.</p>	Formalités

respect of the section or part to be diverted or relocated.

Idem	<p>(4) The Board may order the holder of a permit or certificate issued in respect of an international or interprovincial power line to carry out such of the procedures set out in sections 34 to 38 as the holder would be required to carry out if the holder had prepared and submitted to the Board a plan, profile and book of reference pursuant to subsection 33(1).</p>	<p>(4) L'Office peut ordonner au titulaire d'un permis ou d'un certificat délivré pour une ligne internationale ou interprovinciale de se conformer à celles des formalités auxquelles il aurait été tenu s'il lui avait soumis les plan, profil et livre de renvoi conformément au paragraphe 33(1).</p>	Idem
Application of certain provisions	<p>(5) Sections 34 to 38 apply in respect of any matter related to the carrying out of the procedures set out in those sections as if each reference in those sections to</p> <p>(a) a "company" were a reference to the holder of the permit or certificate issued in respect of the international or interprovincial power line; and</p> <p>(b) a "pipeline" were a reference to the international or interprovincial power line.</p>	<p>(5) Les articles 34 à 38 s'appliquent à tout aspect lié à la mise en oeuvre des formalités qui y sont énoncées comme si « compagnie » et « pipeline » y étaient respectivement remplacés par « titulaire de permis ou de certificat » et « ligne internationale ou interprovinciale ».</p>	Application d'autres dispositions
Costs of representations to Board	<p>(6) The Board may fix such amount as it considers reasonable in respect of the actual costs reasonably incurred by any person who made representations to the Board under this section and may direct by whom and to whom the amount so fixed shall be paid.</p> <p>1990, c. 7, s. 23.</p>	<p>(6) L'Office peut fixer à la somme qu'il juge raisonnable les frais entraînés par la présentation d'observations conformément au présent article et peut déterminer par qui et à qui la somme ainsi fixée est payable.</p> <p>1990, ch. 7, art. 23.</p>	Fixation des frais
Orders and regulations	<p><b>58.33</b> The Board may make orders or regulations governing</p> <p>(a) the design, construction, operation and abandonment of facilities constructed across, on, along or under power lines;</p> <p>(b) the measures to be taken by any person in relation to</p> <p>(i) the construction of facilities across, on, along or under power lines,</p> <p>(ii) the construction of power lines across, on, along or under facilities, other than railways, and</p> <p>(iii) excavations within thirty metres of power lines; and</p> <p>(c) the circumstances in which or conditions under which leave from the Board under section 58.31 is not necessary.</p> <p>1990, c. 7, s. 23; 2012, c. 19, s. 88.</p>	<p><b>58.33</b> L'Office peut prendre des ordonnances ou des règlements concernant :</p> <p>a) la conception, la construction, l'exploitation et la cessation d'exploitation des installations qui passent par, sur ou sous des lignes, ou le long de celles-ci;</p> <p>b) les mesures à prendre à l'égard de la construction d'installations, de la construction des lignes au-dessus, au-dessous ou le long d'installations, autres que des voies ferrées, et des travaux d'excavation dans les trente mètres des lignes;</p> <p>c) les circonstances ou conditions dans lesquelles il n'est pas nécessaire d'obtenir l'autorisation prévue à l'article 58.31.</p> <p>1990, ch. 7, art. 23; 2012, ch. 19, art. 88.</p>	Ordonnances et règlements
Abandonment	<p><b>58.34</b> (1) No person shall, without the leave of the Board, abandon the operation of an inter-</p>	<p><b>58.34</b> (1) Il est interdit, sans l'autorisation de l'Office, de cesser d'exploiter une ligne in-</p>	Cessation d'exploitation

	national power line or any interprovincial power line designated by an order under section 58.4.	ternationale ou toute ligne interprovinciale visée par un décret pris au titre de l'article 58.4.	
Leave to abandon	(2) The Board may, on the application of the holder of a permit or certificate, grant leave to abandon the operation of the line. 1990, c. 7, s. 23.	(2) L'Office peut, sur demande du titulaire du permis ou du certificat en cause, autoriser la cessation de l'exploitation. 1990, ch. 7, art. 23.	Autorisation
	PERMITS AND CERTIFICATES	PERMIS ET CERTIFICATS	
Terms and conditions	<b>58.35</b> (1) The Board may, on the issuance of a permit, make the permit subject to such terms and conditions respecting the matters prescribed by the regulations as the Board considers necessary or desirable in the public interest.	<b>58.35</b> (1) L'Office peut assortir le permis aux conditions, en ce qui touche les données prévues par règlement, qu'il juge souhaitables dans l'intérêt public.	Conditions
Idem	(2) The Board may, on the issuance of a certificate, make the certificate subject to such terms and conditions as the Board considers necessary or desirable in the public interest. 1990, c. 7, s. 23.	(2) L'Office peut assortir le certificat aux conditions qu'il juge souhaitables dans l'intérêt public. 1990, ch. 7, art. 23.	Idem
Compliance	<b>58.36</b> Every permit and certificate is subject to the condition that the provisions of this Act and the regulations in force on the date of the issuance of the permit or certificate and as subsequently enacted, made or amended, as well as every order made under the authority of this Act or of the laws of a province that are applicable under section 58.2, will be complied with. 1990, c. 7, s. 23.	<b>58.36</b> Constitue une condition du permis ou du certificat l'observation de la présente loi et de ses règlements en vigueur à la date de la délivrance et ultérieurement, ainsi que des ordonnances prises ou rendues sous le régime de la présente loi ou de toute loi provinciale bénéficiant de l'extension d'application prévue à l'article 58.2. 1990, ch. 7, art. 23.	Observation
Revocation and suspension	<b>58.37</b> (1) The Board may revoke or suspend a permit or certificate (a) on the application or with the consent of the holder of the permit or certificate; or (b) where a holder of the permit or certificate has contravened or failed to comply with a term or condition of the permit or certificate.	<b>58.37</b> (1) L'Office peut annuler ou suspendre un permis ou un certificat soit à la demande ou avec le consentement du titulaire, soit en cas de contravention par celui-ci aux conditions de son titre.	Annulation et suspension
Notice	(2) The Board shall not revoke or suspend a permit or certificate under paragraph (1)(b) unless the Board has (a) sent a notice to the holder of the permit or certificate specifying the term or condition that is alleged to have been contravened or not complied with; and (b) given the holder of the permit or certificate a reasonable opportunity to be heard. 1990, c. 7, s. 23.	(2) Toutefois, il doit auparavant aviser le titulaire de la contravention reprochée et lui donner la possibilité de se faire entendre. 1990, ch. 7, art. 23.	Avis

MISCELLANEOUS PROVISIONS

DIVERS

Application of certain provisions

**58.38** (1) Sections 76 to 78 and 114 apply in respect of international power lines and of interprovincial power lines in respect of which an order made under section 58.4 is in force as they apply in respect of pipelines.

**58.38** (1) Les articles 76 à 78 et 114 relatifs aux pipelines s'appliquent également aux lignes internationales et aux lignes interprovinciales visées par un décret pris au titre du paragraphe 58.4.

Précision

Application of references

(2) The provisions of this Act referred to in subsection (1) apply in respect of an international power line as if each reference in those provisions to

(2) Les dispositions de la présente loi qui sont mentionnées au paragraphe (1) s'appliquent aux lignes internationales comme si « compagnie » et « pipeline » y étaient respectivement remplacés par « titulaire de permis » ou « titulaire de certificat » et « ligne internationale » ou « ligne interprovinciale ».

Mentions

(a) a “company” were a reference to the holder of the permit or certificate issued in respect of the line; and

1990, ch. 7, art. 23.

(b) a “pipeline” were a reference to the international or interprovincial power line.

1990, c. 7, s. 23.

Regulations

**58.39** The Governor in Council may make regulations for carrying into effect the purposes and provisions of this Part, including regulations

**58.39** Le gouverneur en conseil peut prendre des règlements d'application de la présente partie et notamment :

Règlements

(a) prescribing matters in respect of which terms and conditions of permits may be imposed;

a) arrêter les données objet des conditions pouvant régir les permis;

(b) respecting the information to be furnished in connection with applications for permits;

b) prévoir les renseignements à fournir pour les demandes de permis;

(c) specifying considerations to which the Board shall have regard in deciding whether to recommend to the Minister that an international power line be designated by order of the Governor in Council under section 58.15; and

c) préciser les facteurs dont l'Office doit tenir compte pour déterminer s'il y a lieu de recommander au ministre la prise d'un décret visant la ligne internationale au titre de l'article 58.15;

(d) prescribing the form of elections filed under section 58.23.

d) fixer la forme de la décision mentionnée à l'article 58.23.

1990, ch. 7, art. 23.

1990, c. 7, s. 23.

INTERPROVINCIAL POWER LINES

LIGNES INTERPROVINCIALES

Where certificate required

**58.4** (1) The Governor in Council may make orders

**58.4** (1) Le gouverneur en conseil peut par décret :

Certificat obligatoire

(a) designating an interprovincial power line as an interprovincial power line that is to be constructed and operated under and in accordance with a certificate issued under section 58.16; or

a) préciser qu'une ligne interprovinciale est une ligne dont la construction ou l'exploitation est assujettie à l'obtention du certificat visé à l'article 58.16, ainsi qu'à l'observation de ce titre;

(b) specifying considerations to which the Board shall have regard in deciding whether to issue such a certificate.

b) préciser les facteurs dont l'Office doit tenir compte pour la délivrance du certificat.

Prohibition	<p>(2) No person shall construct or operate any section or part of an interprovincial power line in respect of which an order made under subsection (1) is in force except under and in accordance with a certificate issued under section 58.16.</p> <p>1990, c. 7, s. 23.</p>	<p>(2) Il est interdit de construire ou d'exploiter une section ou partie d'une ligne interprovinciale visée par le décret sans un certificat délivré en application de l'article 58.16 ou en contravention avec ce titre.</p> <p>1990, ch. 7, art. 23.</p>	Interdiction
<p><b>PART IV</b></p> <p><b>TRAFFIC, TOLLS AND TARIFFS</b></p> <p>INTERPRETATION</p>		<p><b>PARTIE IV</b></p> <p><b>TRANSPORT, DROITS ET TARIFS</b></p> <p>DÉFINITION</p>	
Definition of "tariff"	<p><b>58.5</b> In this Part, "tariff" means a schedule of tolls, terms and conditions, classifications, practices or rules and regulations applicable to the provision of a service by a company and includes rules respecting the calculation of tolls.</p> <p>1990, c. 7, s. 24.</p>	<p><b>58.5</b> Pour l'application de la présente partie, « tarif », vise les barèmes de droits, conditions, classes, procédures, règles et règlements applicables à la prestation de service par une compagnie. Y sont assimilées les règles d'établissement des droits.</p> <p>1990, ch. 7, art. 24.</p>	Définition de « tarif »
<p>POWERS OF BOARD</p>		<p>POUVOIRS DE L'OFFICE</p>	
Regulation of traffic, etc.	<p><b>59.</b> The Board may make orders with respect to all matters relating to traffic, tolls or tariffs.</p> <p>R.S., c. N-6, s. 50.</p>	<p><b>59.</b> L'Office peut prendre des ordonnances sur tous les sujets relatifs au transport, aux droits ou aux tarifs.</p> <p>S.R., ch. N-6, art. 50.</p>	Réglementation du transport et des droits
<p>FILING OF TARIFF</p>		<p>PRODUCTION DU TARIF</p>	
Tolls to be filed	<p><b>60.</b> (1) A company shall not charge any tolls except tolls that are</p> <p>(a) specified in a tariff that has been filed with the Board and is in effect; or</p> <p>(b) approved by an order of the Board.</p>	<p><b>60.</b> (1) Les seuls droits qu'une compagnie peut imposer sont ceux qui sont :</p> <p>a) soit spécifiés dans un tarif produit auprès de l'Office et en vigueur;</p> <p>b) soit approuvés par ordonnance de l'Office.</p>	Droits autorisés
Compliance	<p>(2) Where gas or a commodity other than oil transmitted by a company through its pipeline is the property of the company, the company shall file with the Board, on the making thereof, true copies of all the contracts it may make for the sale of the gas or commodity and of any amendments from time to time made thereto, and the true copies so filed are deemed, for the purposes of this Part, to constitute a tariff pursuant to subsection (1).</p> <p>R.S., 1985, c. N-7, s. 60; 1996, c. 10, s. 241.</p>	<p>(2) Si le gaz ou l'autre produit — sauf le pétrole — qu'elle transporte par son pipeline lui appartient, la compagnie doit, lors de l'établissement de tous les contrats de vente qu'elle conclut et des modifications qui y sont apportées, en fournir copie conforme à l'Office; les copies conformes sont censées, pour l'application de la présente partie, constituer un tarif produit en conformité avec le paragraphe (1).</p> <p>L.R. (1985), ch. N-7, art. 60; 1996, ch. 10, art. 241.</p>	Tarif
Commencement of tariff	<p><b>61.</b> Where a company files a tariff with the Board and the company proposes to charge a toll referred to in paragraph (b) of the definition "toll" in section 2, the Board may establish the day on which the tariff is to come into effect</p>	<p><b>61.</b> Si la compagnie qui a produit un tarif auprès de l'Office se propose d'exiger les droits visés à l'alinéa b) de la définition de ce terme à l'article 2, l'Office peut fixer la date d'entrée</p>	Entrée en vigueur du tarif



and the company shall not commence to charge the toll before that day.

1977-78, c. 20, s. 41.

JUST AND REASONABLE TOLLS

Tolls to be just and reasonable

**62.** All tolls shall be just and reasonable, and shall always, under substantially similar circumstances and conditions with respect to all traffic of the same description carried over the same route, be charged equally to all persons at the same rate.

R.S., c. N-6, s. 52.

Board determinations

**63.** The Board may determine, as questions of fact, whether or not traffic is or has been carried under substantially similar circumstances and conditions referred to in section 62, whether in any case a company has or has not complied with the provisions of that section, and whether there has, in any case, been unjust discrimination within the meaning of section 67.

1980-81-82-83, c. 116, s. 17.

Interim tolls

**64.** Where the Board has made an interim order authorizing a company to charge tolls until a specified time or the happening of a specified event, the Board may, in any subsequent order, direct the company

(a) to refund, in a manner satisfactory to the Board, such part of the tolls charged by the company under the interim order as is in excess of the tolls determined by the Board to be just and reasonable, together with interest on the amount so refunded; or

(b) to recover in its tolls, in a manner satisfactory to the Board, the amount by which the tolls determined by the Board to be just and reasonable exceed the tolls charged by the company under the interim order, together with interest on the amount so recovered.

1980-81-82-83, c. 116, s. 17.

DISALLOWANCE OF TARIFF

Disallowance of tariff

**65.** The Board may disallow any tariff or any portion thereof that it considers to be contrary to any of the provisions of this Act or to any order of the Board, and may require a company, within a prescribed time, to substitute a tariff satisfactory to the Board in lieu thereof,

en vigueur du tarif, la compagnie ne pouvant exiger ces droits avant cette date.

1977-78, ch. 20, art. 41.

DROITS JUSTES ET RAISONNABLES

Traitement égal pour tous

**62.** Tous les droits doivent être justes et raisonnables et, dans des circonstances et conditions essentiellement similaires, être exigés de tous, au même taux, pour tous les transports de même nature sur le même parcours.

S.R., ch. N-6, art. 52.

Détermination par l'Office

**63.** L'Office peut déterminer, comme questions de fait, si le transport a été ou est opéré dans les circonstances et conditions essentiellement similaires au sens de l'article 62, si dans un cas donné une compagnie s'est conformée aux exigences de cet article, et si dans un cas donné il y a eu distinction injuste au sens de l'article 67.

1980-81-82-83, ch. 116, art. 17.

Droits provisoires

**64.** S'il a, par une ordonnance provisoire, autorisé une compagnie à imposer des droits pendant une période déterminée ou jusqu'à l'arrivée d'un événement déterminé, l'Office peut, dans toute ordonnance postérieure, ordonner à celle-ci :

a) soit, selon les modalités qu'il juge indiquées, de rembourser l'excédent des droits imposés aux termes de l'ordonnance provisoire sur ceux qu'il considère comme justes et raisonnables, ainsi que les intérêts sur cet excédent;

b) soit, selon les modalités qu'il juge indiquées, de recouvrer au moyen des droits qu'elle impose l'excédent des droits qu'il considère comme justes et raisonnables sur ceux qui ont été imposés aux termes de l'ordonnance provisoire, ainsi que les intérêts sur cet excédent.

1980-81-82-83, ch. 116, art. 17.

REJET OU SUSPENSION DU TARIF

Rejet

**65.** L'Office peut rejeter tout ou partie d'un tarif qu'il estime contraire à la présente loi ou à l'une de ses ordonnances, et il peut soit exiger que la compagnie y substitue, dans le délai fixé,

	or may prescribe other tariffs in lieu of the tariff or portion thereof so disallowed. R.S., c. N-6, s. 53.	un tarif qu'il juge acceptable, soit y substituer lui-même d'autres tarifs. S.R., ch. N-6, art. 53.	
Suspension of tariff	<b>66.</b> The Board may suspend any tariff or any portion thereof before or after the tariff goes into effect. R.S., c. N-6, s. 54.	<b>66.</b> L'Office peut suspendre l'application de tout ou partie d'un tarif avant ou après l'entrée en vigueur de ce dernier. S.R., ch. N-6, art. 54.	Suspension
DISCRIMINATION		DISTINCTION INJUSTE	
No unjust discrimination	<b>67.</b> A company shall not make any unjust discrimination in tolls, service or facilities against any person or locality. R.S., c. N-6, s. 55.	<b>67.</b> Il est interdit à la compagnie de faire, à l'égard d'une personne ou d'une localité, des distinctions injustes quant aux droits, au service ou aux aménagements. S.R., ch. N-6, art. 55.	Interdiction de distinction injuste
Burden of proof	<b>68.</b> Where it is shown that a company makes any discrimination in tolls, service or facilities against any person or locality, the burden of proving that the discrimination is not unjust lies on the company. R.S., c. N-6, s. 56.	<b>68.</b> S'il est démontré qu'une compagnie fait, à l'égard d'une personne ou d'une localité, une distinction dans les droits, le service ou les aménagements, c'est à elle qu'il incombe de prouver que cette distinction n'est pas injuste. S.R., ch. N-6, art. 56.	Charge de la preuve
No rebates, etc.	<b>69.</b> (1) A company or shipper or an officer or an employee, or an agent or a mandatary, of the company or shipper who  (a) offers, grants, gives, solicits, accepts or receives a rebate, concession or discrimination, or  (b) knowingly is party or privy to a false billing, false classification, false report or other device,  whereby a person obtains transmission of hydrocarbons or any other commodity by a company at a rate less than that named in the tariffs then in force, is guilty of an offence punishable on summary conviction.  (2) No prosecution shall be instituted for an offence under this section without leave of the Board. R.S., 1985, c. N-7, s. 69; 1996, c. 10, s. 242; 2004, c. 25, s. 153(E).	<b>69.</b> (1) Commet une infraction punissable sur déclaration de culpabilité par procédure sommaire la compagnie ou l'expéditeur, ou le préposé, l'employé ou le mandataire de l'un ou l'autre, qui :  a) soit offre, accorde, donne, sollicite, accepte ou reçoit un rabais, une concession ou une faveur permettant à une personne d'obtenir d'une compagnie le transport d'hydrocarbures ou d'autres produits à un taux inférieur à celui fixé au tarif en vigueur;  b) soit participe ou consent en connaissance de cause à un faux facturation, une fausse classification, un faux rapport ou à tout autre artifice ayant l'effet visé à l'alinéa a).  (2) Il ne peut être engagé de poursuites pour l'une des infractions visées par le présent article sans l'autorisation de l'Office. L.R. (1985), ch. N-7, art. 69; 1996, ch. 10, art. 242; 2004, ch. 25, art. 153(A).	Interdiction de rabais
Prosecution			Poursuites
CONTRACTS LIMITING LIABILITIES		STIPULATIONS DE NON-RESPONSABILITÉ	
Contracts limiting liability of company	<b>70.</b> (1) Except as provided in this section, no contract, condition or notice made or given by a company impairing, restricting or limiting its liability in respect of the transmission of hydrocarbons or any other commodity relieves the company from its liability, unless that class of contract, condition or notice is included as a	<b>70.</b> (1) Sauf dispositions contraires du présent article, les contrats, conditions ou avis destinés à restreindre la responsabilité de la compagnie en matière de transport d'hydrocarbures ou d'autres produits sont sans effet s'ils ne font pas partie des catégories de contrats, conditions ou avis soit stipulés dans les tarifs qu'elle a	Règle générale

term or condition of its tariffs as filed or has been first authorized or approved by order or regulation of the Board.

Board may determine limits

(2) The Board may determine the extent to which the liability of a company may be impaired, restricted or limited as provided in this section.

Terms and conditions

(3) The Board may prescribe the terms and conditions under which hydrocarbons or any other commodity may be transmitted by a company.

R.S., 1985, c. N-7, s. 70; 1996, c. 10, s. 243.

TRANSMISSION, ETC., OF OIL OR GAS

Duty of pipeline company

**71.** (1) Subject to such exemptions, conditions or regulations as the Board may prescribe, a company operating a pipeline for the transmission of oil shall, according to its powers, without delay and with due care and diligence, receive, transport and deliver all oil offered for transmission by means of its pipeline.

Orders for transmission of commodities

(2) The Board may, by order, on such terms and conditions as it may specify in the order, require the following companies to receive, transport and deliver, according to their powers, a commodity offered for transmission by means of a pipeline:

(a) a company operating a pipeline for the transmission of gas; and

(b) a company that has been issued a certificate under Part III authorizing the transmission of a commodity other than oil.

Extension of facilities

(3) The Board may, if it considers it necessary or desirable to do so in the public interest, require a company operating a pipeline for the transmission of hydrocarbons, or for the transmission of any other commodity authorized by a certificate issued under Part III, to provide adequate and suitable facilities for

(a) the receiving, transmission and delivering of the hydrocarbons or other commodity offered for transmission by means of its pipeline,

(b) the storage of the hydrocarbons or other commodity, and

produits auprès de l'Office, soit préalablement autorisés par une ordonnance ou un règlement de l'Office.

(2) L'Office peut déterminer la mesure dans laquelle la responsabilité d'une compagnie peut, aux termes du présent article, être restreinte.

Limitation de responsabilité par l'Office

(3) L'Office peut fixer les conditions auxquelles une compagnie peut transporter des hydrocarbures ou tout autre produit.

Conditions

L.R. (1985), ch. N-7, art. 70; 1996, ch. 10, art. 243.

TRANSPORT DU PÉTROLE OU DU GAZ

Pétrole

**71.** (1) Sous réserve des règlements de l'Office ou des conditions ou exceptions prévues par celui-ci, la compagnie exploitant un pipeline destiné au transport du pétrole reçoit, transporte et livre tout le pétrole qui lui est offert pour transport par pipeline sans délai, avec le soin et la diligence voulus et conformément à ses pouvoirs.

(2) L'Office peut, par ordonnance et selon les conditions qui y sont énoncées, obliger une compagnie qui exploite un pipeline destiné au transport du gaz, ou à qui a été délivré, au titre de la partie III, un certificat l'autorisant à transporter un produit autre que le pétrole, à recevoir, transporter et livrer, dans le cadre de ses attributions, les marchandises qu'une personne lui offre pour transport par pipeline.

Gaz

(3) L'Office peut, s'il l'estime utile à l'intérêt public et juge qu'il n'en résultera pas un fardeau injustifié pour elle, obliger une compagnie exploitant un pipeline destiné au transport d'hydrocarbures, ou de tout autre produit aux termes d'un certificat délivré au titre de la partie III, à fournir les installations suffisantes et convenables pour :

Fourniture des installations

a) la réception, le transport et la livraison des hydrocarbures ou de l'autre produit, selon le cas, offerts pour transport par son pipeline;

b) le stockage des hydrocarbures ou de l'autre produit;

(c) the junction of its pipeline with other facilities for the transmission of the hydrocarbons or other commodity,

if the Board finds that no undue burden will be placed on the company by requiring the company to do so.

R.S., 1985, c. N-7, s. 71; 1996, c. 10, s. 243.1; 2012, c. 19, s. 89.

#### TRANSMISSION AND SALE OF GAS

Extension of services of gas pipeline companies

**72.** (1) Where the Board finds such action necessary or desirable in the public interest, it may direct a company operating a pipeline for the transmission of gas to extend or improve its transmission facilities to provide facilities for the junction of its pipeline with any facilities of, and sell gas to, any person or municipality engaged or legally authorized to engage in the local distribution of gas to the public, and for those purposes to construct branch lines to communities immediately adjacent to its pipeline, if the Board finds that no undue burden will be placed on the company thereby.

Limitation on extension

(2) Subsection (1) does not empower the Board to compel a company to sell gas to additional customers if to do so would impair its ability to render adequate service to its existing customers.

Deemed toll for transmission

(3) Where the gas transmitted by a company through its pipeline is the property of the company, the differential between the cost to the company of the gas at the point where it enters its pipeline and the amount for which the gas is sold by the company shall, for the purposes of this Part, be deemed to be a toll charged by the company to the purchaser for the transmission of that gas.

R.S., c. N-6, ss. 60, 61.

#### PART V

##### POWERS OF PIPELINE COMPANIES

###### GENERAL POWERS

Powers of company

**73.** A company may, for the purposes of its undertaking, subject to this Act and to any Special Act applicable to it,

(a) enter into and on any Crown land without previous licence therefor, or into or on the land of any person, lying in the intended

c) le raccordement de sa canalisation à d'autres installations destinées au transport des hydrocarbures ou de l'autre produit.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 71; 1996, ch. 10, art. 243.1; 2012, ch. 19, art. 89.

#### TRANSPORT ET VENTE DU GAZ

Extensions

**72.** (1) L'Office peut, s'il l'estime utile à l'intérêt public, et s'il juge qu'il n'en résultera pas un fardeau injustifié pour celle-ci, obliger une compagnie exploitant un pipeline destiné au transport du gaz à étendre ou améliorer ses installations en vue de faciliter le raccordement du pipeline aux installations d'une autre personne ou d'une municipalité s'occupant — ou légalement autorisée à le faire — de distribution locale du gaz au public, ainsi qu'à vendre du gaz à cette personne ou municipalité et, à cet effet, à construire des canalisations secondaires jusqu'aux agglomérations contiguës à son pipeline.

Limite

(2) Le paragraphe (1) n'a pas pour effet de conférer à l'Office le pouvoir de forcer une compagnie à vendre du gaz à de nouveaux clients dans les cas où cela diminuerait sa capacité de fournir un service suffisant aux clients existants.

Présomption

(3) Dans les cas où le gaz que transporte la compagnie par son pipeline lui appartient, la différence entre le coût pour elle du gaz au point où celui-ci pénètre dans le pipeline et le prix auquel elle le vend est réputée, pour l'application de la présente partie, être un droit imposé, pour le transport du gaz, par la compagnie à l'acheteur.

S.R., ch. N-6, art. 60 et 61.

#### PARTIE V

##### POUVOIRS DES COMPAGNIES

###### POUVOIRS GÉNÉRAUX

Pouvoirs

**73.** Sous réserve des autres dispositions de la présente loi et de toute loi spéciale la concernant, la compagnie peut, dans le cadre de son entreprise :

a) pénétrer sans autorisation sur tout terrain, appartenant ou non à la Couronne et situé sur

route of its pipeline, and make surveys, examinations or other necessary arrangements on the land for fixing the site of the pipeline, and set out and ascertain such parts of the land as are necessary and proper for the pipeline;

(b) purchase, take and hold of and from any person any land or other property necessary for the construction, maintenance and operation of its pipeline and sell or otherwise dispose of any of its land or property that for any reason has become unnecessary for the purpose of the pipeline;

(c) construct, lay, carry or place its pipeline across, on or under the land of any person on the located line of the pipeline;

(d) join its pipeline with the transmission facilities of any other person at any point on its route;

(e) construct, erect and maintain all necessary and convenient roads, buildings, houses, stations, depots, wharves, docks and other structures, and construct, purchase and acquire machinery and other apparatus necessary for the construction, maintenance and operation of its pipeline;

(f) construct, maintain and operate branch lines, and for that purpose exercise all the powers, privileges and authority necessary therefor, in as full and ample a manner as for a pipeline;

(g) alter, repair or discontinue the works mentioned in this section, or any of them, and substitute others in their stead;

(h) transmit hydrocarbons by pipeline and regulate the time and manner in which hydrocarbons shall be transmitted, and the tolls to be charged therefor; and

(i) do all other acts necessary for the construction, maintenance and operation of its pipeline.

R.S., 1985, c. N-7, s. 73; 2004, c. 25, s. 154.

Limitations on purchase and sale, etc.

**74.** (1) A company shall not, without the leave of the Board,

(a) sell, transfer or lease to any person its pipeline, in whole or in part;

(b) purchase or lease any pipeline from any person;

le tracé de son pipeline, et y faire les levés, examens ou autres préparatifs requis pour fixer l'emplacement de celui-ci et marquer et déterminer les parties de terrain qui y seront appropriées;

b) acquérir et détenir les terrains ou autres biens nécessaires à la construction, à l'entretien et à l'exploitation de son pipeline, et disposer, notamment par vente, de toute partie des terrains ou biens devenue, pour quelque raison, inutile aux fins de la canalisation;

c) construire, poser, transporter ou placer son pipeline sur, à travers ou sous les terrains situés le long du tracé du pipeline;

d) raccorder son pipeline, à un point quelconque de son tracé, aux installations de transport appartenant à d'autres personnes;

e) construire et entretenir les chemins, bâtiments, maisons, gares et stations, dépôts, quais, docks et autres ouvrages utiles à ses besoins, et construire ou acquérir des machines et autres appareils nécessaires à la construction, à l'entretien et à l'exploitation de son pipeline;

f) construire, entretenir et exploiter des branchements et exercer à cette fin les attributions qu'elle a à l'égard du pipeline;

g) modifier, réparer ou cesser d'utiliser tout ou partie des ouvrages mentionnés au présent article et les remplacer par d'autres;

h) transporter des hydrocarbures par pipeline et fixer les moments où se fait le transport, la manière dont il se fait, ainsi que les droits à percevoir en l'espèce;

i) prendre toutes les autres mesures nécessaires à la construction, à l'entretien et à l'exploitation de sa canalisation.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 73; 2004, ch. 25, art. 154.

**74.** (1) La compagnie ne peut, sans l'autorisation de l'Office :

Restrictions

a) vendre, transférer ou donner à bail tout ou partie de son pipeline;

b) acheter ou prendre à bail un pipeline;

	(c) enter into an agreement for amalgamation with any other company; or	c) conclure un accord de fusion avec une autre compagnie;	
	(d) abandon the operation of a pipeline.	d) cesser d'exploiter un pipeline.	
Definition of "pipeline" and "company"	(2) For the purposes of paragraph (1)(b), "pipeline" includes a pipeline as defined in section 2 or any other pipeline, and, for the purposes of paragraph (1)(c), "company" includes a company as defined in section 2 or any other company.	(2) Pour l'application des alinéas (1) b) et c), respectivement, le sens des termes « pipeline » et « compagnie » n'est pas limité à celui que leur donne l'article 2.	Définition de « pipeline » et de « compagnie »
Exception	(3) Despite paragraph (1)(a), leave shall only be required if a company sells, transfers or leases any part or parts of its pipeline that are capable of being operated as a line for the transmission of gas or oil. R.S., 1985, c. N-7, s. 74; 2004, c. 25, s. 155.	(3) Malgré l'alinéa (1)a), l'autorisation n'est requise que dans le cas où une compagnie vend, transfère ou donne à bail la ou les parties de son pipeline qui sont susceptibles d'être exploitées pour le transport du pétrole ou du gaz. L.R. (1985), ch. N-7, art. 74; 2004, ch. 25, art. 155.	Exception
Damages and compensation	<b>75.</b> A company shall, in the exercise of the powers granted by this Act or a Special Act, do as little damage as possible, and shall make full compensation in the manner provided in this Act and in a Special Act, to all persons interested, for all damage sustained by them by reason of the exercise of those powers. R.S., c. N-6, s. 64.	<b>75.</b> Dans l'exercice des pouvoirs qui lui sont conférés par la présente loi ou une loi spéciale, la compagnie doit veiller à causer le moins de dommages possibles et, selon les modalités prévues à la présente loi et à une loi spéciale, indemniser pleinement tous les intéressés des dommages qu'ils ont subis en raison de l'exercice de ces pouvoirs. S.R., ch. N-6, art. 64.	Indemnisation
Exercise of powers outside Canada	<b>76.</b> A company operating a pipeline from a place in Canada to a place on the international boundary line may exercise, beyond that boundary, in so far as permitted by the laws there in force, the powers that it may exercise in Canada. R.S., c. N-6, s. 65.	<b>76.</b> La compagnie qui exploite un pipeline se rendant à la frontière internationale peut exercer au-delà de cette frontière, dans la mesure où les lois du lieu le permettent, les pouvoirs qu'elle peut exercer au Canada. S.R., ch. N-6, art. 65.	Exercice des pouvoirs à l'étranger
TAKING AND USING LANDS		PRISE DE POSSESSION ET UTILISATION DE TERRAINS	
Crown lands	<b>77.</b> (1) No company shall take possession of, use or occupy lands vested in Her Majesty without the consent of the Governor in Council.	<b>77.</b> (1) La compagnie ne peut prendre possession de terrains dévolus à Sa Majesté, ni les utiliser ou les occuper, sans le consentement du gouverneur en conseil.	Terres domaniales
Consent	(2) A company may, with the consent of the Governor in Council and on such terms as the Governor in Council may prescribe, take and appropriate, for the use of its pipeline and works, so much of the lands of Her Majesty lying on the route of the line that have not been granted, conceded or sold, as is necessary for the pipeline, and also so much of the public beach, or bed of a lake, river or stream, or of the lands so vested covered with the waters of a lake, river or stream as is necessary for making, completing and using its pipeline and works.	(2) Avec le consentement du gouverneur en conseil et aux conditions fixées par celui-ci, la compagnie peut prendre et s'approprier toute partie, nécessaire au pipeline, des terrains de Sa Majesté non concédés ou vendus et se trouvant sur le tracé de la canalisation, ainsi que la partie, nécessaire à la construction, au parachèvement et à l'utilisation de son pipeline, soit de la grève publique ou du lit public d'une étendue d'eau soit des terrains visés ci-dessus et couverts par une étendue d'eau.	Consentement

Compensation where lands held in trust	<p>(3) Where lands are vested in Her Majesty for a special purpose, or subject to a trust, the compensation money that a company pays therefor shall be held and applied by the Governor in Council for the like purpose or trust.</p>	<p>(3) Dans les cas des terrains dévolus à Sa Majesté à une fin spéciale ou assujettis à une fiducie, le gouverneur en conseil détient l'indemnité versée par la compagnie pour ceux-ci et l'affecte à la fin spéciale ou à l'exécution de la fiducie.</p>	Indemnité dans le cas de terres détenues en fiducie
Exceptions	<p>(4) Subsections (1) to (3) do not apply to any of the following:</p> <p>(a) in the case of a pipeline:</p> <p>(i) anything done under leave obtained under subsection 108(2) or (5) in respect of the pipeline,</p> <p>(ii) any section or part of the pipeline that passes on, over, along or under a utility, as defined in subsection 108(6), if a certificate has been issued, or an order has been made under section 58, in respect of the pipeline and the certificate or order contains a term or condition relating to that utility,</p> <p>(iii) any section or part of the pipeline that passes in, on, over, under, through or across a navigable water if a certificate has been issued, or an order has been made under section 58, in respect of the pipeline, and</p> <p>(iv) anything done under any leave obtained under section 108 at any time before the coming into force of this subsection, as that section read from time to time before the coming into force of this subsection; and</p> <p>(b) in the case of a power line to which this section applies by reason of section 58.38:</p> <p>(i) anything done under leave obtained under subsection 58.28(2) or (5) in respect of the power line,</p> <p>(ii) in the case of a power line that is an interprovincial power line in respect of which an order made under section 58.4 is in force,</p> <p>(A) any section or part of the power line that passes on, over, along or under a facility if a certificate has been issued in respect of the power line and the certificate contains a term or condition relating to that facility, or</p>	<p>(4) Les paragraphes (1) à (3) ne s'appliquent pas :</p> <p>a) s'agissant d'un pipeline :</p> <p>(i) aux mesures prises aux termes de l'autorisation visée aux paragraphes 108(2) ou (5) relativement au pipeline,</p> <p>(ii) à la section ou partie du pipeline qui passe sur ou sous une installation de service public, au sens du paragraphe 108(6), ou au-dessus ou le long de celle-ci si, d'une part, un certificat a été délivré relativement au pipeline ou ce dernier fait l'objet d'une ordonnance rendue en vertu de l'article 58 et, d'autre part, le certificat ou l'ordonnance est assorti d'une condition relative à l'installation,</p> <p>(iii) à la section ou partie du pipeline qui passe dans, sur ou sous des eaux navigables ou au-dessus de celles-ci si un certificat a été délivré relativement au pipeline ou si ce dernier fait l'objet d'une ordonnance rendue en vertu de l'article 58,</p> <p>(iv) aux mesures prises aux termes de toute autorisation obtenue, avant la date d'entrée en vigueur du présent paragraphe, en vertu de l'article 108, dans l'une de ses versions antérieures à cette date;</p> <p>b) s'agissant d'une ligne assujettie au présent article par application de l'article 58.38 :</p> <p>(i) aux mesures prises aux termes de l'autorisation visée aux paragraphes 58.28(2) ou (5) relativement à la ligne,</p> <p>(ii) dans le cas d'une ligne interprovinciale visée par un décret pris au titre de l'article 58.4 :</p> <p>(A) à la section ou partie de la ligne qui passe sur ou sous une installation ou au-dessus ou le long de celle-ci si un certificat a été délivré relativement à la ligne et le certificat est assorti d'une condition relative à l'installation,</p>	Exceptions

(B) any section or part of the power line that passes in, on, over, under, through or across a navigable water if a certificate has been issued in respect of the power line,

(iii) in the case of a power line that is an international power line,

(A) any section or part of the power line that passes on, over, along or under a facility if a permit referred to in section 58.11, or a certificate, has been issued in respect of the power line and the permit or certificate contains a term or condition relating to that facility, or

(B) any section or part of the power line that passes in, on, over, under, through or across a navigable water if a permit referred to in section 58.11, or a certificate, has been issued in respect of the power line, and

(iv) anything done under any leave obtained under section 108 at any time before the coming into force of this subsection, as that section read from time to time before the coming into force of this subsection.

R.S., 1985, c. N-7, s. 77; 2004, c. 25, s. 156(E); 2012, c. 19, s. 90.

Indian lands

**78.** (1) No company shall take possession of or occupy lands in an Indian reserve without the consent of the Governor in Council.

Compensation

(2) Where, with the consent of the Governor in Council, lands in an Indian reserve are taken possession of, used or occupied by a company, or where they are injuriously affected by the construction of a pipeline, compensation shall be made therefor as in the case of lands taken without the consent of the owner.

Definition of  
"Indian reserve"

(3) In this section, "Indian reserve" means  
(a) a reserve, as defined in the *Indian Act*;  
(b) Category IA land or Category IA-N land, as defined in the *Cree-Naskapi (of Quebec) Act*, chapter 18 of the Statutes of Canada, 1984; or

(B) à la section ou partie de la ligne qui passe dans, sur ou sous des eaux navigables ou au-dessus de celles-ci si un certificat a été délivré relativement à la ligne,

(iii) dans le cas d'une ligne internationale :

(A) à la section ou partie de la ligne qui passe sur ou sous une installation ou au-dessus ou le long de celle-ci si un permis visé à l'article 58.11 ou un certificat a été délivré relativement à la ligne et le permis ou le certificat est assorti d'une condition relative à l'installation,

(B) à la section ou partie de la ligne qui passe dans, sur ou sous des eaux navigables ou au-dessus de celles-ci si un permis visé à l'article 58.11 ou un certificat a été délivré relativement à la ligne,

(iv) aux mesures prises aux termes de toute autorisation obtenue, avant la date d'entrée en vigueur du présent paragraphe, en vertu de l'article 108, dans l'une de ses versions antérieures à cette date.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 77; 2004, ch. 25, art. 156(A); 2012, ch. 19, art. 90.

Terres indiennes

**78.** (1) La compagnie ne peut prendre possession de terres situées dans une réserve indienne, ni les occuper, sans le consentement du gouverneur en conseil.

Indemnité

(2) Si le gouverneur en conseil accorde le consentement visé au paragraphe (1), la prise de possession, l'occupation ou l'utilisation des terres, ou les dommages que leur cause la construction du pipeline donne lieu au versement d'une indemnité, comme dans le cas de terrains pris sans le consentement du propriétaire.

Définition de  
« réserve  
indienne »

(3) Au présent article, « réserve indienne » s'entend :  
a) d'une réserve, au sens de la *Loi sur les Indiens*;  
b) des terres de catégories IA et IA-N, au sens de la *Loi sur les Cris et les Naskapis du Québec*, chapitre 18 des Statuts du Canada de 1984;



(c) Sechelt lands, as defined in the *Sechelt Indian Band Self-Government Act*, chapter 27 of the Statutes of Canada, 1986.

R.S., 1985, c. N-7, s. 78; R.S., 1985, c. 20 (2nd Supp.), s. 6.

c) des terres secheltes, au sens de la *Loi sur l'autonomie gouvernementale de la bande indienne sechelte*, chapitre 27 des Statuts du Canada de 1986.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 78; L.R. (1985), ch. 20 (2<sup>e</sup> suppl.), art. 6.

Settlement land

**78.1** (1) No company shall, if the Yukon first nation concerned does not consent thereto, take possession of or occupy settlement land as defined in section 2 of the *Yukon Surface Rights Board Act* without the consent of the Governor in Council.

**78.1** (1) Sauf avec le consentement de la première nation touchée, la compagnie ne peut prendre possession de terres désignées au sens de l'article 2 de la *Loi sur l'Office des droits de surface du Yukon*, ni les occuper, sans l'agrément du gouverneur en conseil.

Terres désignées

Tetlit Gwich'in Yukon land

(2) No company shall, if the Gwich'in Tribal Council does not consent thereto, take possession of or occupy Tetlit Gwich'in Yukon land without the consent of the Governor in Council.

(2) Sauf avec le consentement du Conseil tribal des Gwich'in, la compagnie ne peut prendre possession de terres gwich'in tetlit du Yukon, ni les occuper, sans l'agrément du gouverneur en conseil.

Terres gwich'in tetlit du Yukon

Public hearing

(3) Where an interest in land referred to in subsection (1) or (2) is to be taken possession of or occupied without the consent of the Yukon first nation or Gwich'in Tribal Council, as the case may be,

(3) La prise de possession ou l'occupation de terres visées aux paragraphes (1) ou (2) sans le consentement de la première nation ou du Conseil tribal des Gwich'in, selon le cas, ne peut avoir lieu qu'après l'observation des formalités suivantes :

Audience publique

(a) a public hearing in respect of the location and extent of the land to be taken possession of or occupied shall be held in accordance with the following procedure:

a) une audience publique est tenue, en conformité avec les règles énoncées ci-après, au sujet de l'emplacement et de la surface de la terre visée :

(i) notice of the time and place for the public hearing shall be given to the Yukon first nation or Gwich'in Tribal Council and the public,

(i) avis des date, heure et lieu de l'audience est donné au public et, selon le cas, à la première nation ou au Conseil tribal des Gwich'in,

(ii) at the time and place fixed for the public hearing, an opportunity shall be provided for the Yukon first nation or Gwich'in Tribal Council and the public to be heard,

(ii) le public et, selon le cas, la première nation ou le Conseil tribal des Gwich'in se voient offrir l'occasion de se faire entendre à l'audience,

(iii) costs incurred by any party in relation to the hearing are in the discretion of the person or body holding the hearing and may be awarded on or before the final disposition of the issue, and

(iii) les frais et dépens des parties afférents à l'audience sont laissés à l'appréciation de la personne ou de l'organisme présidant l'audience, qui peut les adjuger en tout état de cause,

(iv) a report on the hearing shall be prepared and submitted to the Minister; and

(iv) un procès-verbal de l'audience est dressé et remis au ministre;

(b) notice of intention to obtain the consent of the Governor in Council shall be given to the Yukon first nation or Gwich'in Tribal Council on completion of the public hearing and submission of a report thereon to the Minister.

b) après l'audience publique et la remise du procès-verbal de celle-ci au ministre, avis de l'intention de demander l'agrément du gouverneur en conseil est donné, selon le cas, à la première nation ou au Conseil tribal des Gwich'in.

Definition of "Tetlit Gwich'in Yukon land"	<p>(4) In this section, "Tetlit Gwich'in Yukon land" means land as described in Annex B, as amended from time to time, to Appendix C of the Comprehensive Land Claim Agreement between Her Majesty the Queen in right of Canada and the Gwich'in, as represented by the Gwich'in Tribal Council, that was approved, given effect and declared valid by the <i>Gwich'in Land Claim Settlement Act</i>. 1994, c. 43, s. 87.</p>	<p>(4) Au présent article, «terre gwich'in tetlit du Yukon» s'entend de toute terre visée à la sous-annexe B — avec ses modifications — de l'annexe C de l'Entente sur la revendication territoriale globale des Gwich'in, conclue entre Sa Majesté la Reine du chef du Canada et les Gwich'in, représentés par le Conseil tribal des Gwich'in, approuvée, mise en vigueur et déclarée valide par la <i>Loi sur le règlement de la revendication territoriale des Gwich'in</i>. 1994, ch. 43, art. 87.</p>	Définition de « terre gwich'in tetlit du Yukon »
<b>MINES AND MINERALS</b>		<b>MINES ET MINÉRAUX</b>	
Protection of mines	<p><b>79.</b> No company shall, without the authority of the Board, locate the line of its proposed pipeline, or construct the pipeline or portion thereof, so as to obstruct or interfere with or injuriously affect the working of or the access or adit to a mine then open, or for the opening of which preparations are, at the time of the location, being lawfully and openly made. R.S., c. N-6, s. 68.</p>	<p><b>79.</b> La compagnie ne peut, sans l'autorisation de l'Office, établir le tracé d'un pipeline ou le construire, en tout ou en partie, d'une façon qui nuirait à l'exploitation d'une mine soit déjà ouverte, soit en voie d'ouverture légale et connue du public, ou en gênerait l'accès. S.R., ch. N-6, art. 68.</p>	Protection des mines
Right to minerals	<p><b>80.</b> A company is not, unless they have been expressly purchased, entitled to mines, ores, metals, coal, slate, oil, gas or other minerals in or under lands purchased by it, or taken by it under compulsory powers given to it by this Act, except only the parts of them that are necessary to be dug, carried away or used in the construction of the works, and, except as provided in this section, all those mines and minerals shall be deemed to be excepted from the transfer of the lands, unless they have been expressly included in the transfer documents. R.S., 1985, c. N-7, s. 80; 2004, c. 25, s. 157.</p>	<p><b>80.</b> La compagnie n'a, à moins de les avoir expressément achetés, aucun droit sur les mines, minerais ou minéraux, notamment métaux, charbon, ardoise, pétrole ou gaz, du sol ou sous-sol des terrains qu'elle a achetés ou dont elle a pris possession en vertu des pouvoirs coercitifs que lui confère la présente loi, à l'exception de ceux dont l'extraction, l'enlèvement ou l'usage sont nécessaires à la construction des ouvrages; sous réserve des autres dispositions du présent article, ces mines et minéraux sont réputés exclus du transfert de ces terrains s'ils n'y ont pas été expressément mentionnés. L.R. (1985), ch. N-7, art. 80; 2004, ch. 25, art. 157.</p>	Droit sur les minéraux
Protection of pipeline from mining operations	<p><b>81.</b> (1) No person shall work or prospect for mines or minerals lying under a pipeline or any of the works connected therewith, or within forty metres therefrom, until leave therefor has been obtained from the Board.</p>	<p><b>81.</b> (1) Sauf autorisation expresse de l'Office, la prospection et l'exploitation de gisements sont interdites, dans un rayon de quarante mètres du pipeline ou des ouvrages connexes.</p>	Protection du pipeline contre les opérations minières
Use of oil and gas	<p>(2) Notwithstanding subsection (1), leave from the Board is not required in the case of a well taking oil or gas from lands lying under a pipeline or any of the works connected therewith if the well is not drilled within forty metres of the pipeline.</p>	<p>(2) Le paragraphe (1) ne s'applique pas dans le cas de gisements de pétrole ou de gaz exploités dans le périmètre d'un pipeline ou de ses ouvrages connexes par l'intermédiaire d'un puits foré à plus de quarante mètres du pipeline.</p>	Utilisation du pétrole et du gaz
Application for leave	<p>(3) On an application to the Board for leave to work or prospect for mines or minerals, the applicant shall submit a plan and profile of the</p>	<p>(3) Le demandeur de l'autorisation visée au paragraphe (1) doit soumettre les plan et profil de la partie du pipeline qui sera touchée et four-</p>	Demande d'autorisation

portion of the pipeline to be affected thereby, giving all reasonable and necessary information and details respecting the proposed operations.

Terms of leave

(4) The Board may grant the application referred to in subsection (3) on such terms and conditions for the protection, safety or security of the public as seem expedient to the Board, and may order that such things be done as under the circumstances appear to the Board to be best adapted to remove or diminish the danger arising or likely to arise from the proposed operations.

R.S., 1985, c. N-7, s. 81; 2004, c. 15, s. 89(E).

nir tous renseignements utiles sur les travaux projetés.

(4) L'Office peut agréer cette demande aux conditions qu'il juge utiles à la protection et à la sécurité du public, et ordonner la prise des mesures qui lui semblent le plus propres, dans les circonstances, à supprimer ou diminuer les risques que comportent les travaux projetés.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 81; 2004, ch. 15, art. 89(A).

Conditions de l'autorisation

Examination of site of mining operations

**82.** If necessary in order to ascertain whether any mining or prospecting operations have been carried on so as to injure or be detrimental to a pipeline or its safety or security or the safety or security of the public, a company may, with the written permission of the Board and after giving twenty-four hours notice in writing, enter on any lands through or near which its pipeline passes where any mining or prospecting operations are being carried on, and enter into and return from the site of the operations, and for those purposes the company may make use of any apparatus used in connection with the operations and use all necessary means for discovering the distance from its pipeline to the place where the operations are being carried on.

R.S., 1985, c. N-7, s. 82; 2004, c. 15, s. 90.

**82.** Lorsqu'il faut, pour déterminer si l'exécution des travaux d'exploitation ou de prospection minières nuit à un pipeline, à sa fiabilité, à sa sûreté ou à sa sécurité, ou à la sécurité du public, la compagnie peut, avec le consentement écrit de l'Office et sur préavis écrit de vingt-quatre heures, pénétrer sur les terrains que traverse ou avoisine son pipeline et où des travaux d'exploitation ou de prospection minières sont en cours, visiter l'emplacement des travaux et en revenir. À cette fin, elle peut faire usage des appareils servant à ces travaux et employer tous les moyens nécessaires pour découvrir la distance séparant son pipeline de l'emplacement des travaux.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 82; 2004, ch. 15, art. 90.

Examen de l'emplacement des opérations minières

Compensation for severance, etc., of mining property

**83.** A company shall, from time to time, pay to the owner, lessee or occupier of any mines such compensation as the Board fixes and orders to be paid for or by reason of any severance by a pipeline of the land lying over the mines, the working of the mines being prevented, stopped or interrupted, or the mines having to be worked in such manner and under such restrictions as not to injure or be detrimental to the pipeline, and also for any minerals not purchased by the company that cannot be obtained by reason of the construction and operation of its line.

R.S., c. N-6, s. 72.

**83.** Sur ordre de l'Office, la compagnie verse au propriétaire, au locataire ou à l'occupant d'une mine l'indemnité déterminée par l'Office pour couvrir les dommages engendrés par la présence du pipeline : fragmentation du terrain qui recouvre la mine, interruption ou cessation d'exploitation de celle-ci, nécessité de veiller à ne pas nuire au pipeline ou à ne pas l'endommager et restriction que cela entraîne pour l'exploitation et, enfin, perte des minéraux, non achetés par la compagnie, que la construction et l'exploitation de la canalisation rendent impossibles à obtenir.

S.R., ch. N-6, art. 72.

Indemnité

#### APPLICATION

Application restricted

**84.** The provisions of this Part that provide negotiation and arbitration procedures to determine compensation matters apply in respect of all damage caused by the pipeline of a compa-

#### APPLICATION

**84.** Les procédures de négociation et d'arbitrage prévues par la présente partie pour le règlement des questions d'indemnité s'appliquent en matière de dommages causés par un pipeline

Application et exceptions

ny or anything carried by the pipeline but do not apply to

(a) claims against a company arising out of activities of the company unless those activities are directly related to

(i) the acquisition of lands for a pipeline,

(ii) the construction of the pipeline, or

(iii) the inspection, maintenance or repair of the pipeline;

(b) claims against a company for loss of life or injury to the person; or

(c) awards of compensation or agreements respecting compensation made or entered into prior to March 1, 1983.

R.S., 1985, c. N-7, s. 84; 2001, c. 4, s. 103(E).

#### ACQUISITION OF LANDS

Definition of "owner"

**85.** In sections 86 to 107, "owner" means any person who is entitled to compensation under section 75.

R.S., c. N-6, s. 73; 1980-81-82-83, c. 80, s. 5.

Methods of acquisition

**86.** (1) Subject to subsection (2), a company may acquire lands for a pipeline under a land acquisition agreement entered into between the company and the owner of the lands or, in the absence of such an agreement, in accordance with this Part.

Form of agreement

(2) A company may not acquire lands for a pipeline under a land acquisition agreement unless the agreement includes provision for

(a) compensation for the acquisition of lands to be made, at the option of the owner of the lands, by one lump sum payment or by annual or periodic payments of equal or different amounts over a period of time;

(b) review every five years of the amount of any compensation payable in respect of which annual or other periodic payments have been selected;

(c) compensation for all damages suffered as a result of the operations of the company;

(d) indemnification from all liabilities, damages, claims, suits and actions arising out of the operations of the company other than liabilities, damages, claims, suits and actions resulting from

ou ce qu'il transporte, mais ne s'appliquent pas :

a) aux demandes relatives aux activités de la compagnie qui ne sont pas directement rattachées à l'une ou l'autre des opérations suivantes :

(i) acquisition de terrains pour la construction d'un pipeline,

(ii) construction de celui-ci,

(iii) inspection, entretien ou réparation de celui-ci;

b) aux demandes dirigées contre la compagnie pour dommages à la personne ou décès;

c) aux décisions et aux accords d'indemnisation intervenus avant le 1<sup>er</sup> mars 1983.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 84; 2001, ch. 4, art. 103(A).

#### ACQUISITION DES TERRAINS

Définition de « propriétaire »

**85.** Pour l'application des articles 86 à 107, « propriétaire » désigne toute personne qui a droit à une indemnité aux termes de l'article 75.

S.R., ch. N-6, art. 73; 1980-81-82-83, ch. 80, art. 5.

Modes d'acquisition

**86.** (1) Sous réserve du paragraphe (2), la compagnie peut acquérir des terrains par un accord d'acquisition conclu avec leur propriétaire ou, à défaut d'un tel accord, conformément à la présente partie.

Forme de l'accord

(2) L'accord d'acquisition doit prévoir :

a) le paiement d'une indemnité pour les terrains à effectuer, au choix du propriétaire, sous forme de paiement forfaitaire ou de versements périodiques de montants égaux ou différents échelonnés sur une période donnée;

b) l'examen quinquennal du montant de toute indemnité à payer sous forme de versements périodiques;

c) le paiement d'une indemnité pour tous les dommages causés par les activités de la compagnie;

d) la garantie du propriétaire contre les poursuites auxquelles pourraient donner lieu les activités de la compagnie, sauf, dans la province de Québec, cas de faute lourde ou intentionnelle de celui-ci et, dans les autres

(i) in the Province of Quebec, the gross or intentional fault of the owner of the lands, and

(ii) in any other province, the gross negligence or wilful misconduct of the owner of the lands;

(e) restricting the use of the lands to the line of pipe or other facility for which the lands are, by the agreement, specified to be required unless the owner of the lands consents to any proposed additional use at the time of the proposed additional use; and

(f) such additional matters as are, at the time the agreement is entered into, required to be included in a land acquisition agreement by any regulations made under paragraph 107(a).

R.S., 1985, c. N-7, s. 86; 2001, c. 4, s. 104.

Notice of proposed acquisition of lands

**87.** (1) When a company has determined the lands that may be required for the purposes of a section or part of a pipeline, the company shall serve a notice on all owners of the lands, in so far as they can be ascertained, which notice shall set out or be accompanied by

(a) a description of the lands of the owner that are required by the company for that section or part;

(b) details of the compensation offered by the company for the lands required;

(c) a detailed statement made by the company of the value of the lands required in respect of which compensation is offered;

(d) a description of the procedure for approval of the detailed route of the pipeline; and

(e) a description of the procedure available for negotiation and arbitration under this Part in the event that the owner of the lands and the company are unable to agree on any matter respecting the compensation payable.

Agreement void or null

(2) If a land acquisition agreement referred to in section 86 is entered into with an owner of lands before a notice is served on the owner under this section, that agreement is void or, in the province of Quebec, null.

Abandonment: company's liability

(3) Where a company serves a notice on an owner of lands under subsection (1) and subsequently decides not to acquire all or part of the

provinces, cas de négligence grossière ou d'inconduite délibérée de celui-ci;

e) l'utilisation des terrains aux seules fins de canalisation ou d'autres installations nécessaires qui y sont expressément mentionnées, sauf consentement ultérieur du propriétaire pour d'autres usages;

f) toutes autres questions mentionnées dans le règlement d'application de l'alinéa 107a) en vigueur au moment de sa conclusion.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 86; 2001, ch. 4, art. 104.

Avis d'intention d'acquisition

**87.** (1) Après avoir déterminé les terrains qui peuvent lui être nécessaires pour une section ou partie de pipeline, la compagnie signifie à chacun des propriétaires des terrains, dans la mesure où leur identité peut être établie, un avis contenant, ou accompagné de pièces contenant :

a) la description des terrains appartenant à celui-ci et dont la compagnie a besoin;

b) les détails de l'indemnité qu'elle offre pour ces terrains;

c) un état détaillé, préparé par elle, quant à la valeur de ces terrains;

d) un exposé des formalités destinées à faire approuver le tracé détaillé du pipeline;

e) un exposé de la procédure de négociation et d'arbitrage prévue à la présente partie à défaut d'entente sur quelque question concernant l'indemnité à payer.

Nullité des accords préalables

(2) Tout accord d'acquisition de terrain mentionné à l'article 86 et qui aurait été conclu avant qu'un avis n'ait été signifié au propriétaire conformément au présent article est nul.

Changement de décision

(3) Si elle décide de ne pas acquérir tout ou partie du terrain mentionné dans un avis signifié conformément au paragraphe (1), la compa-

land described in the notice, it is liable to the owner for all damages suffered and reasonable costs incurred by the owner in consequence of the notice and the abandonment of the acquisition of the land and the owner may bring an action to recover the amount of the damages and costs in any court of competent jurisdiction in the province in which the land is situated.

R.S., 1985, c. N-7, s. 87; 2004, c. 25, s. 158(E).

#### NEGOTIATION PROCEEDINGS

Request for negotiations

**88.** (1) Where a company and an owner of lands have not agreed on the amount of compensation payable under this Act for the acquisition of lands or for damages suffered as a result of the operations of the company or on any issue related to that compensation, the company or the owner may serve notice of negotiation on the other of them and on the Minister requesting that the matter be negotiated under subsection (3).

Appointment of negotiator

(2) Forthwith after a notice of negotiation is served on the Minister, the Minister shall appoint a negotiator and provide the negotiator with a copy of the notice of negotiation.

Proceedings

(3) A negotiator shall, on reasonable notice to the parties to the negotiation proceedings, meet with them and, without prejudice to any subsequent proceedings, proceed in a summary and informal manner to negotiate a settlement of the matter referred to in the notice of negotiation.

Inspection of lands

(4) A negotiator may enter on and make such inspection of the lands to which the negotiation proceedings relate as the negotiator deems necessary.

1980-81-82-83, c. 80, s. 5.

Report of negotiator

**89.** A negotiator shall, within sixty days after the commencement of the negotiation proceedings, report to the Minister the success or failure of the negotiations and shall thereupon send a copy of the report to both parties.

1980-81-82-83, c. 80, s. 5.

#### ARBITRATION PROCEEDINGS

Request for arbitration

**90.** (1) Where a company or an owner of lands wishes to dispense with negotiation proceedings under this Part or where negotiation proceedings conducted under this Part do not result in settlement of any compensation matter

gnie est responsable envers le propriétaire des dommages que lui ont causé l'avis et le changement de décision et des frais que ceux-ci ont entraînés. Le propriétaire peut intenter une action en recouvrement du montant des dommages et des frais devant tout tribunal compétent de la province où le terrain est situé.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 87; 2004, ch. 25, art. 158(A).

#### PROCÉDURE DE NÉGOCIATION

Demande de négociation

**88.** (1) À défaut d'entente entre la compagnie et le propriétaire sur toute question touchant l'indemnité, notamment son montant, à payer en vertu de la présente loi pour l'achat de terrains ou pour les dommages causés par les activités de la compagnie, la compagnie ou le propriétaire peut signifier à l'autre partie et au ministre un avis demandant que la question fasse l'objet de la négociation prévue au paragraphe (3).

Nomination d'un négociateur

(2) Dès qu'un avis de négociation lui est signifié, le ministre nomme un négociateur et lui fournit une copie de l'avis de négociation.

Procédure

(3) Sur préavis raisonnable donné aux parties, le négociateur les rencontre et, sans préjudice d'éventuelles procédures ultérieures, engage de façon expéditive et officieuse des négociations en vue de résoudre la question mentionnée dans l'avis de négociation.

Inspection des terrains

(4) Le négociateur peut pénétrer sur les terrains faisant l'objet de la négociation et y faire les inspections qu'il juge nécessaires.

1980-81-82-83, ch. 80, art. 5.

Rapport du négociateur

**89.** Dans les soixante jours suivant le début de la procédure de négociation, le négociateur fait rapport au ministre sur le succès ou l'échec des négociations et communique une copie du rapport aux deux parties.

1980-81-82-83, ch. 80, art. 5.

#### PROCÉDURE D'ARBITRAGE

Demande d'arbitrage

**90.** (1) Pour passer outre à la procédure de négociation ou en cas d'échec de celle-ci sur toute question visée au paragraphe 88(1), la compagnie ou le propriétaire peut signifier à l'autre partie et au ministre un avis d'arbitrage.

referred to in subsection 88(1), the company or the owner may serve notice of arbitration on the other of them and on the Minister requesting that the matter be determined by arbitration.

Where subsequent disputes not settled

(2) Where a company and a person who has had an award of compensation made in his favour or has entered into an agreement respecting compensation with the company are unable to settle any claim for damages arising out of the operations of the company or any matter respecting the compensation payable where annual or other periodic payments have been selected, the company or the person may serve notice of arbitration on the other of them and on the Minister requesting that the matter be determined by arbitration.

1980-81-82-83, c. 80, s. 5.

Duties of Minister

**91.** (1) Where the Minister is served with a notice of arbitration under this Part, the Minister shall,

(a) if an Arbitration Committee exists to deal with the matter referred to in the notice, forthwith serve the notice on that Committee; or

(b) if no Arbitration Committee exists to deal with the matter, forthwith appoint an Arbitration Committee and serve the notice on that Committee.

Exception

(2) The Minister shall not take any action under subsection (1) where the Minister is satisfied that the matter referred to in a notice of arbitration served on the Minister is a matter

(a) solely related to the amount of compensation that has been previously awarded by an Arbitration Committee and that, under the award, the amount is not subject to a review at the time the notice is served; or

(b) to which the arbitration procedures set out in this Part do not apply.

Appointment of Committee without notice

(3) The Minister may, of his own motion and without having been served with a notice of arbitration referred to in subsection (1), appoint an Arbitration Committee.

1980-81-82-83, c. 80, s. 5.

Membership

**92.** (1) An Arbitration Committee shall consist of not less than three members appointed by the Minister each of whom shall receive such remuneration as is fixed by the Minister with the approval of the Governor in Council.

(2) En cas de désaccord entre la compagnie et le bénéficiaire, par décision ou par entente, d'une indemnité, sur une demande de dommages causés par les activités de la compagnie ou sur toute question touchant l'indemnité à payer dans les cas où les versements périodiques constituent le mode de paiement choisi, l'un ou l'autre peut signifier à l'autre partie et au ministre un avis demandant que la question soit réglée par arbitrage.

1980-81-82-83, ch. 80, art. 5.

Désaccords ultérieurs

**91.** (1) Dès qu'un avis d'arbitrage lui est signifié, le ministre :

a) si un comité d'arbitrage a déjà été constitué pour régler la question mentionnée dans l'avis, signifie à celui-ci l'avis d'arbitrage;

b) dans le cas contraire, nomme un comité d'arbitrage et signifie l'avis à celui-ci.

Obligations du ministre

(2) Le paragraphe (1) ne s'applique pas dans les cas où le ministre est convaincu que la question mentionnée dans l'avis d'arbitrage qui lui a été signifié :

a) soit ne porte que sur le montant de l'indemnité accordé antérieurement par un comité d'arbitrage, lequel montant n'était pas, aux termes de la décision, susceptible de révision à la date de signification de l'avis;

b) soit est exclue de la procédure d'arbitrage.

Exception

(3) Le ministre peut constituer un comité d'arbitrage de sa propre initiative, sans qu'aucun avis d'arbitrage ne lui ait été signifié.

1980-81-82-83, ch. 80, art. 5.

Nomination d'un comité sans avis

**92.** (1) Le comité d'arbitrage se compose d'au moins trois membres nommés par le ministre. Ces membres reçoivent la rémunération fixée par celui-ci avec l'approbation du gouverneur en conseil.

Composition du comité

Settlement land or Tetlit Gwich'in Yukon land	(1.1) One member of an Arbitration Committee appointed to determine a compensation matter involving land referred to in section 78.1 must be a member nominated by the Yukon first nation concerned or the Gwich'in Tribal Council, as the case may be.	(1.1) Dans le cas où une question d'indemnité concerne une terre visée à l'article 78.1, l'un des membres du comité d'arbitrage saisi doit être nommé par la première nation touchée ou le Conseil tribal des Gwich'in, selon le cas.	Terres des premières nations
Exclusion of certain persons as members	(2) No member of the Board or officer or employee of the Board shall be appointed a member of an Arbitration Committee.	(2) Les membres de l'Office et du personnel de celui-ci ne peuvent être membres d'un comité d'arbitrage.	Incompatibilités
Designation of Chairperson	(3) The Minister shall designate one member of an Arbitration Committee to be its Chairperson.	(3) Le ministre désigne le président du comité d'arbitrage parmi les membres de celui-ci.	Désignation du président
Appointment of persons to assist	(4) The Minister may appoint such persons as the Minister deems necessary to assist an Arbitration Committee in carrying out its duties under this Part.	(4) Le ministre peut nommer le personnel nécessaire à l'exercice des fonctions conférées au comité d'arbitrage aux termes de la présente partie.	Personnel
Acting Chairperson	(5) If the Chairperson of an Arbitration Committee is absent or unable to act or if the office is vacant, the other members of the Committee may authorize one of its members to act as Chairperson during the absence or incapacity of the Chairperson or vacancy in the office.	(5) En cas d'absence ou d'empêchement du président ou de vacance de son poste, les autres membres choisissent en leur sein la personne chargée d'assurer l'intérim.	Président suppléant
Expenses	(6) Each member of an Arbitration Committee is entitled to be paid reasonable travel and other expenses incurred in the performance of his duties while away from his ordinary place of residence.  R.S., 1985, c. N-7, s. 92; 1994, c. 43, s. 88; 2012, c. 19, s. 99(E).	(6) Les membres d'un comité d'arbitrage ont droit aux frais de déplacement et autres entraînés par l'accomplissement de leurs fonctions hors de leur lieu ordinaire de résidence.  L.R. (1985), ch. N-7, art. 92; 1994, ch. 43, art. 88; 2012, ch. 19, art. 99(A).	Indemnités
Quorum and functions	<b>93.</b> (1) Three members of an Arbitration Committee constitute a quorum and may perform any function of the Committee and, when performing such a function, have all the powers and jurisdiction of the Committee.	<b>93.</b> (1) Le quorum du comité d'arbitrage est constitué de trois membres; ceux-ci peuvent exercer des fonctions du comité et, à cette fin, ils sont investis de la compétence et des pouvoirs du comité.	Quorum et fonctions
Signature on decisions, etc.	(2) All decisions, orders, notices, directions and other documents made, given or issued by an Arbitration Committee shall be signed by its Chairperson.	(2) Le président du comité d'arbitrage signe les documents, notamment décisions, ordonnances, avis et instructions, émanant de celui-ci.	Signature des décisions
Powers with respect to witnesses, etc.	(3) An Arbitration Committee has, with respect to the attendance, swearing and examination of witnesses, the production and inspection of documents, the enforcement of its decisions or orders and other matters necessary or proper for the due exercise of its jurisdiction, all such powers, rights and privileges as are vested in a superior court of record.	(3) Le comité d'arbitrage a, pour la comparution, la prestation de serment et l'interrogatoire des témoins ainsi que pour la production et l'examen des pièces, l'exécution de ses décisions ou ordonnances et toutes autres questions relevant de sa compétence, les attributions d'une cour supérieure d'archives.	Pouvoirs relatifs aux témoins
Records to be kept	(4) An Arbitration Committee shall cause records to be kept of its hearings and proceedings and shall deposit its records with the Min-	(4) Le comité d'arbitrage fait tenir des dossiers sur ses audiences et procédures et, une	Dossiers



	<p>ister when the activities of the Committee to which the records relate have ceased.</p>	<p>fois ses travaux terminés, remet ces dossiers au ministre.</p>	
Written decisions	<p>(5) The decisions of an Arbitration Committee shall be in writing and shall contain reasons therefor.</p> <p>R.S., 1985, c. N-7, s. 93; 2012, c. 19, s. 99(E).</p>	<p>(5) Le comité d'arbitrage rend ses décisions par écrit, motifs à l'appui.</p> <p>L.R. (1985), ch. N-7, art. 93; 2012, ch. 19, art. 99(A).</p>	Décisions écrites
Hearings and inspection of property	<p><b>94.</b> An Arbitration Committee may</p> <p>(a) hold hearings at such times and places as it considers expedient; and</p> <p>(b) enter on and inspect, or authorize any person to enter on and inspect, any land, building, works or other property associated with any matter referred to the Committee.</p> <p>1980-81-82-83, c. 80, s. 5.</p>	<p><b>94.</b> Le comité d'arbitrage peut :</p> <p>a) tenir des audiences aux dates, heures et lieux qu'il juge indiqués;</p> <p>b) pénétrer sur tout terrain ou dans tout lieu où se trouvent des bâtiments, ouvrages ou autres biens ayant un rapport avec une question qui lui a été renvoyée et inspecter ceux-ci ou autoriser toute personne à le faire.</p> <p>1980-81-82-83, ch. 80, art. 5.</p>	Audiences et pouvoirs d'inspection
Commencement of proceedings	<p><b>95.</b> When a notice of arbitration is served on an Arbitration Committee, the Committee shall</p> <p>(a) fix a suitable time and place for a hearing in order to determine all compensation matters referred to in the notice; and</p> <p>(b) serve notice of the hearing on the parties to which the hearing relates.</p> <p>1980-81-82-83, c. 80, s. 5.</p>	<p><b>95.</b> Lorsque l'avis d'arbitrage lui est signifié, le comité :</p> <p>a) fixe les date, heure et lieu appropriés à la tenue de l'audience en vue de régler les questions d'indemnité mentionnées dans l'avis;</p> <p>b) signifie un avis de tenue d'audience aux parties en cause.</p> <p>1980-81-82-83, ch. 80, art. 5.</p>	Début de la procédure
Termination of Arbitration Committee	<p><b>96.</b> The Minister may terminate the appointment of the members of an Arbitration Committee if the Minister is satisfied that the Committee has no arbitration work to carry out.</p> <p>1980-81-82-83, c. 80, s. 5.</p>	<p><b>96.</b> Le ministre peut mettre fin au mandat des membres d'un comité d'arbitrage s'il est convaincu que le comité n'a pas de travaux d'arbitrage à accomplir.</p> <p>1980-81-82-83, ch. 80, art. 5.</p>	Dissolution du comité d'arbitrage
Determination of compensation	<p><b>97.</b> (1) An Arbitration Committee shall determine all compensation matters referred to in a notice of arbitration served on it and in doing so shall consider the following factors where applicable:</p> <p>(a) the market value of the lands taken by the company;</p> <p>(b) where annual or periodic payments are being made pursuant to an agreement or an arbitration decision, changes in the market value referred to in paragraph (a) since the agreement or decision or since the last review and adjustment of those payments, as the case may be;</p> <p>(c) the loss of use to the owner of the lands taken by the company;</p>	<p><b>97.</b> (1) Le comité d'arbitrage doit régler les questions d'indemnité mentionnées dans l'avis qui lui a été signifié, et tenir compte, le cas échéant, des éléments suivants :</p> <p>a) la valeur marchande des terrains pris par la compagnie;</p> <p>b) dans le cas de versements périodiques prévus par contrat ou décision arbitrale, les changements survenus dans la valeur marchande mentionnée à l'alinéa a) depuis la date de ceux-ci ou depuis leurs derniers révision et rajustement, selon le cas;</p> <p>c) la perte, pour leur propriétaire, de la jouissance des terrains pris par la compagnie;</p> <p>d) l'incidence nuisible que la prise des terrains peut avoir sur le reste des terrains du propriétaire;</p>	Détermination de l'indemnité

	<p>(d) the adverse effect of the taking of the lands by the company on the remaining lands of an owner;</p> <p>(e) the nuisance, inconvenience and noise that may reasonably be expected to be caused by or arise from or in connection with the operations of the company;</p> <p>(f) the damage to lands in the area of the lands taken by the company that might reasonably be expected to be caused by the operations of the company;</p> <p>(g) loss of or damage to livestock or other personal property or movable affected by the operations of the company;</p> <p>(h) any special difficulties in relocation of an owner or his property; and</p> <p>(i) such other factors as the Committee considers proper in the circumstances.</p>	<p>e) les désagréments, la gêne et le bruit qui risquent de résulter directement ou indirectement des activités de la compagnie;</p> <p>f) les dommages que les activités de la compagnie risquent de causer aux terrains de la région;</p> <p>g) les dommages aux biens meubles ou personnels, notamment au bétail, résultant des activités de la compagnie;</p> <p>h) les difficultés particulières que le déménagement du propriétaire ou de ses biens pourrait entraîner;</p> <p>i) les autres éléments dont il estime devoir tenir compte en l'espèce.</p>	
Definition of "market value"	<p>(2) For the purpose of paragraph (1)(a), "market value" is the amount that would have been paid for the lands if, at the time of their taking, they had been sold in the open market by a willing seller to a willing buyer.</p> <p>R.S., 1985, c. N-7, s. 97; 2004, c. 25, s. 159.</p>	<p>(2) Pour l'application de l'alinéa (1) a), la valeur marchande des terrains correspond à la somme qui en aurait été obtenue si, au moment où ils ont été pris, ils avaient été vendus sur le marché libre.</p> <p>L.R. (1985), ch. N-7, art. 97; 2004, ch. 25, art. 159.</p>	Définition de « valeur marchande »
Settlement land or Tettlit Gwich'in Yukon land	<p><b>97.1</b> Where an Arbitration Committee is appointed to determine a compensation matter involving land referred to in section 78.1, sections 3, 26 to 31, 36, 54 to 58, 63, 67 and 72 of the <i>Yukon Surface Rights Board Act</i> apply to the Arbitration Committee as if it were the Yukon Surface Rights Board.</p> <p>1994, c. 43, s. 89.</p>	<p><b>97.1</b> Dans le cas où une question d'indemnité concerne une terre visée à l'article 78.1, les articles 3, 26 à 31, 36, 54 à 58, 63, 67 et 72 de la <i>Loi sur l'Office des droits de surface du Yukon</i> s'appliquent au comité d'arbitrage saisi comme s'il s'agissait de l'Office des droits de surface du Yukon.</p> <p>1994, ch. 43, art. 89.</p>	Terres des premières nations
Form of compensation payment where land taken	<p><b>98.</b> (1) Where an Arbitration Committee makes an award of compensation in favour of a person whose lands are taken by a company, the Committee shall direct, at the option of that person, that the compensation or such part of it as is specified by that person be made by one lump sum payment or by annual or periodic payments of equal or different amounts over a period of time.</p>	<p><b>98.</b> (1) S'il s'agit d'une indemnité relative à des terrains pris par une compagnie, le comité d'arbitrage, au choix de l'indemnitaire, ordonne que le paiement se fasse en tout ou en partie sous forme de paiement forfaitaire ou de versements périodiques de montants égaux ou différents échelonnés sur une période donnée.</p>	Indemnités relatives à la prise de terrains
Idem, in other cases	<p>(2) Where an Arbitration Committee makes an award of compensation in favour of any person other than a person referred to in subsection (1), the Committee may direct, at the request of that person, that the compensation or such part of it as is specified by that person be made by annual or periodic payments of equal or different amounts over a period of time and</p>	<p>(2) S'il s'agit d'une autre indemnité, le comité d'arbitrage peut, à la demande de l'indemnitaire, ordonner que le paiement se fasse en tout ou en partie sous forme de versements périodiques de montants égaux ou différents échelonnés sur une période donnée et que l'indemnité ou la partie en question fasse l'objet d'un examen périodique.</p>	Autres indemnités

that there be a periodic review of the compensation or part thereof.

Terms to be included in award	<p>(3) Every award of compensation made by an Arbitration Committee in respect of lands acquired by a company shall include provision for those matters referred to in paragraphs 86(2)(b) to (f) that would be required to be included in a land acquisition agreement referred to in section 86.</p>	<p>(3) La décision du comité d'arbitrage accordant une indemnité pour des terrains acquis par une compagnie doit renfermer des dispositions correspondant à celles qui, aux termes des alinéas 86(2)b) à f), doivent être incorporées dans un accord d'acquisition de terrains.</p>	Dispositions à inclure dans la décision
Interest may be payable	<p>(4) An Arbitration Committee may direct a company to pay interest on the amount of any compensation awarded by the Committee at the lowest rate of interest quoted by banks to the most credit-worthy borrowers for prime business loans, as determined and published by the Bank of Canada for the month in which</p> <p>(a) the company entered the lands in respect of which the compensation is awarded, or</p> <p>(b) the damages suffered as a result of the operations of the company first occurred,</p> <p>as the case may be.</p>	<p>(4) Le comité d'arbitrage peut ordonner à la compagnie de verser, sur le montant de l'indemnité, des intérêts au taux le plus bas auquel les banques accordent des prêts commerciaux à risque minimum aux emprunteurs jouissant du meilleur crédit et qui est fixé et publié par la Banque du Canada pour le mois, selon le cas, au cours duquel :</p> <p>a) la compagnie a pénétré sur les terrains visés par l'indemnité;</p> <p>b) les dommages causés par les activités de la compagnie ont commencé.</p>	Intérêts
Idem	<p>(5) Interest may be awarded under subsection (4) from the date the event referred to in paragraph (4)(a) or (b), as the case may be, occurred or from such later date as the Arbitration Committee may specify in its award.</p> <p>1980-81-82-83, c. 80, s. 5.</p>	<p>(5) Les intérêts peuvent courir à compter de la date où l'événement mentionné à l'alinéa (4)a) ou b), selon le cas, s'est produit ou à compter de la date ultérieure mentionnée dans la décision du comité.</p> <p>1980-81-82-83, ch. 80, art. 5.</p>	Période de versement des intérêts
Costs	<p><b>99.</b> (1) Where the amount of compensation awarded to a person by an Arbitration Committee exceeds eighty-five per cent of the amount of compensation offered by the company, the company shall pay all legal, appraisal and other costs determined by the Committee to have been reasonably incurred by that person in asserting that person's claim for compensation.</p>	<p><b>99.</b> (1) Si l'indemnité accordée par le comité d'arbitrage est supérieure à quatre-vingt-cinq pour cent de celle qu'elle offre, la compagnie paie tous les frais, notamment de procédure et d'évaluation, que le comité estime avoir été entraînés par l'exercice du recours.</p>	Frais
Idem	<p>(2) Where the amount of compensation awarded to a person by an Arbitration Committee does not exceed eighty-five per cent of the amount of compensation offered by the company, the legal, appraisal and other costs incurred by that person in asserting his claim for compensation are in the discretion of the Committee, and the Committee may direct that the whole or any part of those costs be paid by the company or by any other party to the proceedings.</p> <p>R.S., 1985, c. N-7, s. 99; 1990, c. 7, s. 25(F).</p>	<p>(2) Si, par contre, l'indemnité accordée est égale ou inférieure à quatre-vingt-cinq pour cent de celle offerte par la compagnie, l'octroi des frais visés au paragraphe (1) est laissé à l'appréciation du comité; celui-ci peut ordonner que les frais soient payés en tout ou en partie par la compagnie ou toute autre partie.</p> <p>L.R. (1985), ch. N-7, art. 99; 1990, ch. 7, art. 25(F).</p>	Idem
Decisions	<p><b>100.</b> (1) An Arbitration Committee shall, forthwith after rendering its decision in an arbi-</p>	<p><b>100.</b> (1) Dès le prononcé de sa décision, le comité d'arbitrage en transmet une copie certi-</p>	Décisions

	<p>tration proceeding, forward by registered mail to the company and to each other party to the proceeding a certified copy of the decision.</p>	<p>fiée conforme par courrier recommandé à la compagnie et à chacune des autres parties.</p>	
Power to amend, etc.	<p>(2) An Arbitration Committee may review, rescind, amend or substitute a decision of an Arbitration Committee but nothing in this subsection shall be construed as authorizing an Arbitration Committee to rescind, amend or substitute the amount of compensation awarded by an Arbitration Committee unless the amount is, under the award, subject to a review after a period of time specified in the award and the period of time has expired.</p> <p>1980-81-82-83, c. 80, s. 5.</p>	<p>(2) Le comité d'arbitrage peut réviser, annuler, modifier ou remplacer une décision rendue par lui ou un autre comité d'arbitrage; le présent paragraphe n'a toutefois pas pour effet d'autoriser le comité à annuler, modifier ou remplacer le montant de l'indemnité accordée, à moins que le montant ne soit, aux termes mêmes de la décision, susceptible de révision après une période fixée dans la décision et que la période ne soit écoulée.</p> <p>1980-81-82-83, ch. 80, art. 5.</p>	Pouvoir de modification
Appeals	<p><b>101.</b> A decision, order or direction of an Arbitration Committee may, on a question of law or a question of jurisdiction, be appealed to the Federal Court within thirty days after the day on which the decision, order or direction is made, given or issued or within such further time as that Court or a judge thereof under special circumstances may allow.</p> <p>R.S., 1985, c. N-7, s. 101; 2002, c. 8, s. 183.</p>	<p><b>101.</b> Appel d'une décision ou d'une ordonnance du comité d'arbitrage peut être interjeté, sur une question de droit ou de compétence, devant la Cour fédérale dans les trente jours du prononcé ou dans le délai ultérieur que le tribunal ou un de ses juges peut accorder dans des circonstances spéciales.</p> <p>L.R. (1985), ch. N-7, art. 101; 2002, ch. 8, art. 183.</p>	Appels
Enforcement of decisions	<p><b>102.</b> A decision, order or direction of an Arbitration Committee may, for the purpose of enforcement thereof, be made a rule, order or decree of the Federal Court or of a superior court in any province and shall be enforced in the same manner as a rule, order or decree of that court.</p> <p>1980-81-82-83, c. 80, s. 5.</p>	<p><b>102.</b> La décision ou l'ordonnance du comité d'arbitrage peut, pour son exécution, être assimilée à une règle, une ordonnance ou un jugement de la Cour fédérale ou d'une cour supérieure d'une province; le cas échéant, elle est exécutée comme les autres règles, ordonnances ou jugements de ce tribunal.</p> <p>1980-81-82-83, ch. 80, art. 5.</p>	Exécution des décisions
Agreements supersede Committee decisions	<p><b>103.</b> Where, at any time after a decision of an Arbitration Committee has been made in respect of lands acquired by a company, the parties affected thereby enter into a land acquisition agreement referred to in subsection 86(2), the agreement supersedes the decision of the Committee.</p> <p>1980-81-82-83, c. 80, s. 5.</p>	<p><b>103.</b> Si, après le prononcé d'une décision arbitrale relative à des terrains acquis par une compagnie, les parties concernées concluent l'accord prévu au paragraphe 86(2), celui-ci remplace la décision.</p> <p>1980-81-82-83, ch. 80, art. 5.</p>	Substitution d'un accord à la décision du comité
	RIGHT OF ENTRY	DROIT D'ACCÈS	
Immediate right of entry	<p><b>104.</b> (1) Subject to subsection (2), the Board may, on application in writing by a company, if the Board considers it proper to do so, issue an order to the company granting it an immediate right to enter any lands on such terms and conditions, if any, as the Board may specify in the order.</p>	<p><b>104.</b> (1) Sous réserve du paragraphe (2), l'Office peut, sur demande écrite d'une compagnie et s'il le juge utile, rendre une ordonnance accordant à celle-ci un droit d'accès immédiat à des terrains aux conditions qui y sont éventuellement précisées.</p>	Droit d'accès immédiat

Where immediate right of entry prohibited

(2) An order under subsection (1) shall not be issued in respect of any lands unless the company making the application for the order satisfies the Board that the owner of the lands has, not less than thirty days and not more than sixty days prior to the date of the application, been served with a notice setting out

(a) the date the company intends to make its application to the Board under subsection (1);

(b) the date the company wishes to enter the lands;

(c) the address of the Board to which any objection in writing that the owner might wish to make concerning the issuance of the order may be sent; and

(d) a description of the right of the owner to an advance of compensation under section 105 if the order is issued and the amount of the advance that the company is prepared to make.

1980-81-82-83, c. 80, s. 5.

Advance of compensation

**105.** Where a company has been granted an immediate right to enter any lands under subsection 104(1), the owner of the lands is entitled to receive from the company an amount as an advance of the compensation referred to in subsection 88(1) and where the owner has not received an advance or is not agreeable to the amount of the advance offered by the company, the owner may serve a notice of arbitration on the company and on the Minister requesting that the matter be determined by arbitration.

1980-81-82-83, c. 80, s. 5.

Vesting and registration

**106.** An order under subsection 104(1) granting to a company an immediate right to enter any lands

(a) shall be deemed to vest in the company any title, interest or right in the lands in respect of which the order is granted that is specified in the order; and

(b) shall be deposited in, and shall be registered, recorded or filed, as the case requires, by the registrar of deeds of, the land registry or land titles office in which land transactions affecting those lands may be deposited, registered, recorded or filed.

R.S., 1985, c. N-7, s. 106; 2004, c. 25, s. 160.

Conditions

(2) L'Office ne peut rendre l'ordonnance visée au paragraphe (1) que si la compagnie qui la demande le convainc que le propriétaire des terrains a, au moins trente jours et au plus soixante jours avant cette date, reçu signification d'un avis indiquant :

a) la date de présentation de la demande;

b) la date à laquelle la compagnie entend pénétrer sur les terrains;

c) l'adresse du bureau de l'Office où il peut adresser ses observations écrites;

d) son droit à une avance sur le montant de l'indemnité visée à l'article 105 si l'ordonnance est accordée, ainsi que la somme que la compagnie est prête à verser à ce titre.

1980-81-82-83, ch. 80, art. 5.

Avances

**105.** Si le droit d'accès visé au paragraphe 104(1) est accordé, le propriétaire des terrains a droit à une avance sur le montant de l'indemnité prévue au paragraphe 88(1); s'il n'a pas reçu cette somme ou la trouve inacceptable, il peut signifier à la compagnie et au ministre un avis demandant que la question soit réglée par arbitrage.

1980-81-82-83, ch. 80, art. 5.

Dévolution et enregistrement

**106.** L'ordonnance accordant le droit d'accès prévu au paragraphe 104(1) :

a) est réputée transmettre à la compagnie les droits ou intérêts qui y sont mentionnés sur les terrains qui en font l'objet;

b) doit être présentée pour enregistrement ou dépôt, selon le cas, au directeur du bureau d'enregistrement ou du bureau des titres de biens-fonds du lieu.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 106; 2004, ch. 25, art. 160.

Regulations	<p><b>107.</b> The Minister may, with the approval of the Governor in Council, make regulations</p> <p>(a) prescribing, in addition to the matters specified in paragraphs 86(2)(a) to (e), other matters that shall be included in a land acquisition agreement between a company and an owner of lands;</p> <p>(b) providing for substituted service of any notice required to be served under section 34 or under this Part;</p> <p>(c) prescribing the form of notices under this Part;</p> <p>(d) governing the conduct of proceedings at public hearings held by an Arbitration Committee; and</p> <p>(e) generally for carrying out the purposes and provisions of this Part.</p> <p>1980-81-82-83, c. 80, s. 5.</p>	<p><b>107.</b> Le ministre peut, par règlement et avec l'approbation du gouverneur en conseil :</p> <p>a) ajouter d'autres clauses obligatoires à celles prévues aux alinéas 86(2)a) à e);</p> <p>b) prévoir un mode de signification autre que la signification à personne pour tout avis à signifier aux termes de l'article 34 ou de la présente partie;</p> <p>c) fixer la forme des avis prévus par la présente partie;</p> <p>d) régir la conduite des audiences publiques tenues par un comité d'arbitrage;</p> <p>e) de façon générale, prendre toute autre mesure d'application de la présente partie.</p> <p>1980-81-82-83, ch. 80, art. 5.</p>	Règlements
CONSTRUCTION OVER OTHER UTILITY LINES, ETC.		CONSTRUCTION MALGRÉ LA PRÉSENCE D'INSTALLATIONS DE SERVICE PUBLIC	
Construction — utility	<p><b>108.</b> (1) Subject to subsection (4), no company shall construct a pipeline that passes on, over, along or under a utility unless a certificate has been issued, or an order has been made under section 58, in respect of the pipeline, and</p> <p>(a) the certificate or order contains a term or condition relating to that utility;</p> <p>(b) the company has been granted leave under subsection (2); or</p> <p>(c) the company is constructing the pipeline in circumstances specified in an order or regulation made under subsection (4).</p>	<p><b>108.</b> (1) Sous réserve du paragraphe (4), une compagnie ne peut construire un pipeline qui passe sur ou sous une installation de service public ou au-dessus ou le long de celle-ci, sauf si un certificat a été délivré relativement à ce pipeline ou ce dernier fait l'objet d'une ordonnance rendue en vertu de l'article 58 et si, selon le cas :</p> <p>a) le certificat ou l'ordonnance est assorti d'une condition relative à l'installation;</p> <p>b) l'autorisation prévue au paragraphe (2) lui a été accordée;</p> <p>c) la construction se fait dans les circonstances prévues par ordonnance ou règlement pris en vertu du paragraphe (4).</p>	Construction — installation de service public
Authority to grant leave	<p>(2) The Board may, by order, on application, grant a company leave to construct a pipeline that passes on, over, along or under a utility. It may require from the applicant any plans, profiles and other information that it considers necessary to deal with the application.</p>	<p>(2) L'Office peut, sur demande et par ordonnance, autoriser une compagnie à construire un pipeline qui passe sur ou sous une installation de service public ou au-dessus ou le long de celle-ci. Il peut exiger du demandeur les plans, profils et autres renseignements qu'il estime nécessaires à l'étude de la demande.</p>	Autorisation
Terms and conditions	<p>(3) The leave may be granted in whole or in part and be subject to terms and conditions.</p>	<p>(3) Il peut agréer la demande en totalité ou en partie et assortir l'autorisation des conditions qu'il juge indiquées.</p>	Conditions

Circumstances	(4) The Board may make orders or regulations specifying circumstances for the purposes of paragraph (1)(c).	(4) Il peut prendre des ordonnances ou règlements prévoyant des circonstances pour l'application de l'alinéa (1)c).	Circonstances
Leave in emergency cases	(5) The Board may grant leave under subsection (2) after construction of the proposed work has commenced if is satisfied that the work was urgently required and, before the commencement of construction, it was notified of the company's intention to proceed with the proposed work.	(5) Il peut accorder l'autorisation prévue au paragraphe (2) une fois la construction de l'ouvrage commencée, s'il est convaincu qu'il y avait urgence et pourvu qu'il ait été avisé, avant le début de la construction, de l'intention de la part de la compagnie de procéder à l'ouvrage projeté.	Cas d'urgence
Definition of "utility"	(6) In this section, "utility" means a highway, an irrigation ditch, a publicly owned or operated drainage system, sewer or dike, an underground telegraph or telephone line or a line for the transmission of hydrocarbons, electricity or any other substance.  R.S., 1985, c. N-7, s. 108; R.S., 1985, c. 28 (3rd Supp.), s. 359; 1990, c. 7, s. 26; 1996, c. 10, s. 244; 2012, c. 19, s. 91.	(6) Au présent article, « installation de service public » s'entend d'une voie publique, d'un fossé d'irrigation, d'une ligne souterraine de télégraphe ou de téléphone, de toute ligne ou canalisation servant au transport notamment d'hydrocarbures ou d'électricité, ainsi que de tous système de drainage, digue ou égout appartenant à une autorité publique ou exploités par celle-ci.  L.R. (1985), ch. N-7, art. 108; L.R. (1985), ch. 28 (3 <sup>e</sup> suppl.), art. 359; 1990, ch. 7, art. 26; 1996, ch. 10, art. 244; 2012, ch. 19, art. 91.	Définition de « installation de service public »
Construction or operation — navigable water	<b>109.</b> No person shall construct or operate a pipeline that passes in, on, over, under through or across a navigable water unless a certificate has been issued, or an order has been made under section 58, in respect of the pipeline.  R.S., 1985, c. N-7, s. 109; 1990, c. 7, s. 27; 2012, c. 19, s. 91.	<b>109.</b> Nul ne peut construire ni exploiter un pipeline qui passe dans, sur ou sous des eaux navigables ou au-dessus de celles-ci, sauf si un certificat a été délivré relativement à ce pipeline ou si ce dernier fait l'objet d'une ordonnance rendue en vertu de l'article 58.  L.R. (1985), ch. N-7, art. 109; 1990, ch. 7, art. 27; 2012, ch. 19, art. 91.	Construction ou exploitation — eaux navigables
Effects of recommendation on navigation	<b>110.</b> (1) In addition to any other factor that it considers appropriate, the Board shall take into account the effects that the issuance of a certificate in respect of a pipeline that passes in, on, over, under, through or across a navigable water might have on navigation, including safety of navigation, when making its recommendation in a report prepared under subsection 52(1).	<b>110.</b> (1) Pour recommander ou non, dans son rapport établi en application du paragraphe 52(1), la délivrance d'un certificat à l'égard d'un pipeline qui passe dans, sur ou sous des eaux navigables ou au-dessus de celles-ci, l'Office tient notamment compte des conséquences que la délivrance du certificat pourrait avoir sur la navigation, notamment sur la sécurité de celle-ci.	Conséquences d'une recommandation sur la navigation
Effects of decision on navigation	(2) In addition to any other factor that it considers appropriate, the Board shall take into account the effects that its decision might have on navigation, including safety of navigation, when deciding whether to make an order, give a direction or grant a leave, approval or exemption in respect of a pipeline that passes in, on, over, under, through or across a navigable water.  R.S., 1985, c. N-7, s. 110; 2012, c. 19, s. 91.	(2) Pour décider de rendre ou non une ordonnance ou d'accorder ou non une autorisation, une approbation ou une exemption à l'égard d'un pipeline qui passe dans, sur ou sous des eaux navigables ou au-dessus de celles-ci, l'Office tient notamment compte des conséquences que sa décision pourrait avoir sur la navigation, notamment sur la sécurité de celle-ci.  L.R. (1985), ch. N-7, art. 110; 2012, ch. 19, art. 91.	Conséquences d'une décision sur la navigation

Pipeline not work	<p><b>111.</b> Despite the definition “work” in section 2 of the <i>Navigation Protection Act</i>, a pipeline is not a work to which that Act applies.</p> <p>R.S., 1985, c. N-7, s. 111; 2001, c. 4, s. 105; 2004, c. 25, s. 161; 2012, c. 19, s. 91, c. 31, s. 349.</p>	<p><b>111.</b> Malgré la définition de «ouvrage» à l'article 2 de la <i>Loi sur la protection de la navigation</i>, le pipeline ne constitue pas un ouvrage pour l'application de cette loi.</p> <p>L.R. (1985), ch. N-7, art. 111; 2001, ch. 4, art. 105; 2004, ch. 25, art. 161; 2012, ch. 19, art. 91, ch. 31, art. 349.</p>	Pas un ouvrage
Regulations	<p><b>111.1</b> (1) The Governor in Council may, for purposes related to navigation, on the joint recommendation of the Minister and the Minister of Transport, make regulations respecting sections or parts of pipelines that pass in, on, over, under, through or across a navigable water, including regulations respecting</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) their design, construction or operation;</li> <li>(b) the making of deviations, changes or alterations to them;</li> <li>(c) their diversion or relocation;</li> <li>(d) the safety and security of their operation; and</li> <li>(e) the abandonment of their operation.</li> </ul>	<p><b>111.1</b> (1) Le gouverneur en conseil peut, à des fins liées à la navigation et sur recommandation du ministre et du ministre des Transports, prendre des règlements concernant les sections ou parties de pipeline qui passent dans, sur ou sous des eaux navigables ou au-dessus de celles-ci, notamment des règlements concernant :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) leur conception, leur construction ou leur exploitation;</li> <li>b) leur modification ou leur déviation;</li> <li>c) le changement de leur tracé;</li> <li>d) la sûreté et la sécurité de leur exploitation;</li> <li>e) la cessation de leur exploitation.</li> </ul>	Règlements
Offence	<p>(2) Every person who contravenes a regulation made under subsection (1) is guilty of an offence punishable on summary conviction.</p> <p>2012, c. 19, s. 91.</p>	<p>(2) Quiconque contrevient à un règlement pris sous le régime du paragraphe (1) commet une infraction punissable sur déclaration de culpabilité par procédure sommaire.</p> <p>2012, ch. 19, art. 91.</p>	Infraction
Existing terms and conditions	<p><b>111.2</b> (1) Terms and conditions in respect of a pipeline that were, at any time before the coming into force of this section, imposed under section 108, as that section read from time to time before the coming into force of this section, are considered to be terms and conditions set out in the certificate issued, or order made under section 58, as the case may be, in respect of the pipeline.</p>	<p><b>111.2</b> (1) Toute condition imposée, avant l'entrée en vigueur du présent article, à l'égard d'un pipeline en vertu de l'article 108, dans l'une de ses versions antérieures à l'entrée en vigueur du présent article, est réputée constituer une condition imposée dans le certificat délivré ou dans l'ordonnance rendue en vertu de l'article 58 à l'égard du pipeline en cause.</p>	Conditions existantes
Construction without leave	<p>(2) If, at any time before the coming into force of this section, the Minister of Transport or the Board had provided, under section 108, as that section read from time to time before the coming into force of this section, that leave under that section was not necessary because the pipeline was to be constructed in accordance with certain orders, regulations, plans and specifications, no company shall construct the pipeline otherwise than in accordance with those orders, regulations, plans and specifications or as specified by the Board.</p> <p>2012, c. 19, s. 91.</p>	<p>(2) Si le ministre des Transports ou l'Office a, avant l'entrée en vigueur du présent article, prévu sous le régime de l'article 108, dans l'une de ses versions antérieures à l'entrée en vigueur du présent article, que l'autorisation prévue à cet article n'est pas nécessaire si la construction du pipeline se fait conformément à certains règlements, ordonnances ou arrêtés et aux plans et devis, la compagnie ne peut construire le pipeline que conformément à ceux-ci ou de la façon précisée par l'Office.</p> <p>2012, ch. 19, art. 91.</p>	Construction sans autorisation



Offence and punishment	<p><b>111.3</b> (1) Every person who contravenes subsection 108(1), section 109 or subsection 111.2(2) is guilty of an offence and is liable</p> <p>(a) on summary conviction, to a fine not exceeding one hundred thousand dollars or to imprisonment for a term not exceeding one year or to both; or</p> <p>(b) on conviction on indictment, to a fine not exceeding one million dollars or to imprisonment for a term not exceeding five years or to both.</p>	<p><b>111.3</b> (1) Quiconque contrevient au paragraphe 108(1), à l'article 109 ou au paragraphe 111.2(2) commet une infraction et encourt, sur déclaration de culpabilité :</p> <p>a) par procédure sommaire, une amende maximale de cent mille dollars et un emprisonnement maximal d'un an, ou l'une de ces peines;</p> <p>b) par mise en accusation, une amende maximale de un million de dollars et un emprisonnement maximal de cinq ans, ou l'une de ces peines.</p>	Infractions et peines
Application of subsections 121(2) to (5)	<p>(2) Subsections 121(2) to (5) apply, with any modifications that the circumstances require, in respect of an offence under this section.</p> <p>2012, c. 19, s. 91.</p>	<p>(2) Les paragraphes 121(2) à (5) s'appliquent, avec les adaptations nécessaires, à toute infraction prévue au présent article.</p> <p>2012, ch. 19, art. 91.</p>	Application des paragraphes 121(2) à (5)
If pipeline affixed to any real property or immovables	<p><b>111.4</b> (1) Despite this Act or any other general or Special Act or law to the contrary, if any section or part of a pipeline passes on, over, along or under a utility, as defined in subsection 108(6) — or passes in, on, over or under a navigable water — and that section or part of the pipeline has been affixed to any real property or immovable in any of the circumstances referred to in subsection (2),</p> <p>(a) that section or part of the pipeline remains subject to the rights of the company and remains the property of the company as fully as it was before being so affixed and does not become part of the real property or immovable of any person other than the company unless otherwise agreed by the company in writing and unless notice of the agreement in writing has been filed with the Secretary; and</p> <p>(b) subject to the provisions of this Act, the company may create a lien, mortgage, charge or other security, or the company may constitute a hypothec, on that section or part of the pipeline.</p>	<p><b>111.4</b> (1) Malgré les autres dispositions de la présente loi, toute autre loi générale ou spéciale ou toute règle de droit, la section ou partie d'un pipeline qui passe sur ou sous une installation de service public au sens du paragraphe 108(6) ou au-dessus ou le long de celle-ci — ou qui passe dans, sur ou sous des eaux navigables ou au-dessus de celles-ci — et qui est fixée à des immeubles ou des biens réels dans l'une des circonstances visées au paragraphe (2) :</p> <p>a) continue d'appartenir à la compagnie dans la même mesure qu'auparavant et d'être assujettie à ses droits et ne devient partie intégrante des immeubles ou des biens réels d'autres personnes que si la compagnie y consent par écrit et si le consentement est transmis au secrétaire;</p> <p>b) sous réserve des autres dispositions de la présente loi, peut être grevée d'hypothèques, de privilèges, de charges ou d'autres sûretés par la compagnie.</p>	Pipeline fixé à des immeubles ou des biens réels
Circumstances	<p>(2) The following are the circumstances for the purposes of subsection (1):</p> <p>(a) in the case of the pipeline:</p> <p>(i) leave has been obtained under subsection 108(2) or (5) in respect of the pipeline,</p>	<p>(2) Les circonstances en cause sont les suivantes :</p> <p>a) s'agissant du pipeline :</p> <p>(i) l'autorisation visée aux paragraphes 108(2) ou (5) a été accordée relativement à celui-ci,</p>	Circumstances

(ii) the certificate issued, or the order made under section 58, in respect of the pipeline contains a term or condition relating to the utility,

(iii) the pipeline has been constructed in circumstances specified in an order or regulation made under subsection 108(4),

(iv) a certificate has been issued, or an order has been made under section 58, in respect of the pipeline and the pipeline passes in, on, over or under a navigable water, and

(v) leave has been obtained under section 108 in respect of the pipeline at any time before the coming into force of this subsection, as that section read from time to time before the coming into force of this subsection; and

(b) in the case of the power line to which this section applies by reason of section 58.27,

(i) leave has been obtained under subsection 58.28(2) or (5) in respect of the power line,

(ii) the permit referred to in section 58.11, or the certificate, issued in respect of the power line contains a term or condition relating to that utility,

(iii) the power line has been constructed in circumstances specified in an order or regulation made under subsection 58.28(4),

(iv) a permit referred to in section 58.11, or a certificate, has been issued in respect of the power line and the power line passes in, on, over or under a navigable water, and

(v) leave has been obtained under section 108 in respect of the power line at any time before the coming into force of this subsection, as that section read from time to time before the coming into force of this subsection.

2012, c. 19, s. 91.

Construction of facilities across pipelines

**112.** (1) Subject to subsection (5), no person shall, unless leave is first obtained from the Board, construct a facility across, on, along or under a pipeline or excavate using power-oper-

(ii) le certificat délivré relativement au pipeline ou l'ordonnance rendue en vertu de l'article 58 dont le pipeline fait l'objet est assorti d'une condition relative à l'installation de service public,

(iii) le pipeline a été construit dans les circonstances prévues par ordonnance ou règlement pris en vertu du paragraphe 108(4),

(iv) un certificat a été délivré relativement au pipeline ou ce dernier fait l'objet d'une ordonnance rendue en vertu de l'article 58 et le pipeline passe dans, sur ou sous des eaux navigables ou au-dessus de celles-ci,

(v) une autorisation a été accordée relativement au pipeline, avant la date d'entrée en vigueur du présent paragraphe, en vertu de l'article 108, dans l'une de ses versions antérieures à cette date;

b) s'agissant de la ligne assujettie au présent article par application de l'article 58.27 :

(i) l'autorisation visée aux paragraphes 58.28(2) ou (5) a été accordée relativement à la ligne,

(ii) le permis — visé à l'article 58.11 — ou le certificat délivré relativement à la ligne est assorti d'une condition relative à l'installation de service public,

(iii) la ligne a été construite dans les circonstances prévues par ordonnance ou règlement pris en vertu du paragraphe 58.28(4),

(iv) un permis visé à l'article 58.11 ou un certificat a été délivré relativement à la ligne et celle-ci passe dans, sur ou sous des eaux navigables ou au-dessus de celles-ci,

(v) une autorisation a été accordée relativement à la ligne, avant la date d'entrée en vigueur du présent paragraphe, en vertu de l'article 108, dans l'une de ses versions antérieures à cette date.

2012, ch. 19, art. 91.

**112.** (1) Sous réserve du paragraphe (5), il est interdit, sans l'autorisation de l'Office, soit de construire une installation au-dessus, au-dessous ou le long d'un pipeline, soit de se livrer à

Interdiction de construire ou d'excaver

	ated equipment or explosives within thirty metres of a pipeline.	des travaux d'excavation, avec de l'équipement motorisé ou des explosifs, dans un périmètre de trente mètres autour d'un pipeline.	
Use of vehicles and mobile equipment	(2) Subject to subsection (5), no person shall operate a vehicle or mobile equipment across a pipeline unless leave is first obtained from the company or the vehicle or mobile equipment is operated within the travelled portion of a highway or public road.	(2) Sous réserve du paragraphe (5), il est interdit de faire franchir un pipeline par un véhicule ou de l'équipement mobile sans la permission de la compagnie à moins que ce ne soit sur la portion carrossable de la voie ou du chemin public.	Autre interdiction
Terms and conditions	(3) The Board may, on granting an application for leave under this section, impose such terms and conditions as it considers proper.	(3) L'Office peut assortir l'autorisation des conditions qu'il estime indiquées.	Conditions
Directions	(4) The Board may direct the owner of a facility constructed across, on, along or under a pipeline in contravention of this Act or the Board's orders or regulations to do such things as the Board considers necessary for the safety or security of the pipeline and may, if the Board considers that the facility may impair the safety or security of the operation of the pipeline, direct the owner to reconstruct, alter or remove the facility.	(4) L'Office peut ordonner au propriétaire de l'installation construite au-dessus, au-dessous ou le long d'un pipeline contrairement à la présente loi ou à ses ordonnances ou règlements de prendre les mesures qu'il estime indiquées pour la sûreté ou la sécurité du pipeline et, s'il estime que l'installation peut compromettre la sûreté ou la sécurité de l'exploitation du pipeline, lui ordonner de la reconstruire, de la modifier ou de l'enlever.	Ordonnance
Exception	(5) The Board may make orders or regulations governing <p>(a) the design, construction, operation and abandonment of facilities constructed across, on, along or under pipelines;</p> <p>(b) the measures to be taken by any person in relation to</p> <p>(i) the construction of facilities across, on, along or under pipelines,</p> <p>(ii) the construction of pipelines across, on, along or under facilities, other than railways, and</p> <p>(iii) excavations within thirty metres of a pipeline; and</p> <p>(c) the circumstances in which or conditions under which leave under subsection (1) or (2) is not necessary.</p>	(5) L'Office peut prendre des ordonnances ou règlements concernant : <p>a) la conception, la construction, l'exploitation et la cessation d'exploitation d'une installation;</p> <p>b) les mesures à prendre à l'égard de la construction d'une installation, de la construction de pipelines au-dessus, au-dessous ou le long d'installations, autres que des voies ferrées, et les travaux d'excavation dans les trente mètres du pipeline;</p> <p>c) les circonstances ou conditions dans lesquelles il n'est pas nécessaire d'obtenir l'autorisation prévue aux paragraphes (1) ou (2).</p>	Exception
Temporary prohibition on excavating	(5.1) Without limiting the generality of paragraph (5)(c), orders or regulations made under that paragraph may provide for the prohibiting of excavations in an area situated in the vicinity of a pipeline, which area may extend beyond thirty metres of the pipeline, during the period that starts when a request is made to a pipeline company to locate its pipeline and ends	(5.1) Les ordonnances ou règlements pris aux termes de l'alinéa (5)c) peuvent notamment prévoir l'interdiction de se livrer à des travaux d'excavation dans un périmètre de plus de trente mètres autour d'un pipeline au cours de la période débutant à la présentation de la demande de localisation du pipeline à la compagnie et se terminant :	Interdiction temporaire d'excaver

	<p>(a) at the end of the third working day after the day on which the request is made; or</p> <p>(b) at any later time that is agreed to between the pipeline company and the person making the request.</p>	<p>a) soit à la fin du troisième jour ouvrable suivant celui de la présentation de la demande;</p> <p>b) soit à une date ultérieure dont conviennent l'auteur de la demande et la compagnie.</p>	
Exemptions	<p>(6) The Board may, by order made on any terms and conditions that the Board considers appropriate, exempt any person from the application of an order or regulation made under subsection (5).</p>	<p>(6) L'Office peut, par ordonnance, aux conditions qu'il juge appropriées, soustraire toute personne à l'application des ordonnances et règlements prévus au paragraphe (5).</p>	Exemptions
Inspection officers	<p>(7) The provisions of sections 49 to 51.3 relating to inspection officers apply for the purpose of ensuring compliance with orders and regulations made under subsection (5).</p>	<p>(7) Les dispositions des articles 49 à 51.3 relatives aux inspecteurs s'appliquent au contrôle d'application des ordonnances et règlements prévus au paragraphe (5).</p>	Inspecteurs
Offence	<p>(8) Every person who contravenes subsection (1) or (2), a direction made under subsection (4) or an order or regulation made under subsection (5) is guilty of an offence and liable</p> <p>(a) on summary conviction, to a fine not exceeding one hundred thousand dollars or to imprisonment for a term not exceeding one year or to both; or</p> <p>(b) on conviction on indictment, to a fine not exceeding one million dollars or to imprisonment for a term not exceeding five years or to both.</p>	<p>(8) Quiconque contrevient aux paragraphes (1) ou (2), à une ordonnance rendue en vertu des paragraphes (4) ou (5) ou à un règlement pris en vertu du paragraphe (5) commet une infraction et encourt, sur déclaration de culpabilité :</p> <p>a) par procédure sommaire, une amende maximale de cent mille dollars et un emprisonnement maximal d'un an, ou l'une de ces peines;</p> <p>b) par mise en accusation, une amende maximale de un million de dollars et un emprisonnement maximal de cinq ans, ou l'une de ces peines.</p>	Infraction
Application of subsections 121(2) to (5)	<p>(9) Subsections 121(2) to (5) apply, with any modifications that the circumstances require, to an offence under subsection (8).</p> <p>R.S., 1985, c. N-7, s. 112; 1990, c. 7, s. 28; 1994, c. 10, s. 26; 1999, c. 31, s. 167; 2004, c. 15, s. 91; 2012, c. 19, s. 92.</p>	<p>(9) Les paragraphes 121(2) à (5) s'appliquent, avec les adaptations nécessaires, aux infractions prévues au paragraphe (8).</p> <p>L.R. (1985), ch. N-7, art. 112; 1990, ch. 7, art. 28; 1994, ch. 10, art. 26; 1999, ch. 31, art. 167; 2004, ch. 15, art. 91; 2012, ch. 19, art. 92.</p>	Application des paragraphes 121(2) à (5)
	<p><b>113.</b> [Repealed, 1990, c. 7, s. 28]</p>	<p><b>113.</b> [Abrogé, 1990, ch. 7, art. 28]</p>	
	<p>EXECUTIONS, ETC.</p>	<p>EXÉCUTIONS</p>	
Assets of company subject to executions, etc.	<p><b>114.</b> (1) It is hereby declared that nothing in this Act restricts or prohibits any of the following transactions:</p> <p>(a) the sale under execution of any property of a company; or</p> <p>(b) the creation of any lien, mortgage, hypothec, charge or other security on the property of the company, or of any prior claim or right of retention within the meaning of the <i>Civil Code of Québec</i> or any other statute of</p>	<p><b>114.</b> (1) La présente loi n'a pas pour effet de restreindre ou d'interdire les opérations suivantes :</p> <p>a) la vente en justice des biens d'une compagnie;</p> <p>b) la création d'une hypothèque, d'un privilège, d'une charge ou d'une autre sûreté sur les biens de la compagnie ou l'assujettissement de ceux-ci à une priorité ou à un droit de rétention selon le <i>Code civil du Québec</i> ou les autres lois de la province de Québec;</p>	Biens assujettis aux exécutions

the Province of Quebec with respect to property of the company;

(c) the sale, elsewhere than in the Province of Quebec, under an order of a court of any property of the company to enforce or realize on any lien, mortgage, charge or other security on the property of the company;

(d) the sale, in the Province of Quebec, under an order of a court or by judicial authority, of any property of the company to enforce or realize on any hypothec, charge or other security on the property of the company; and

(e) the exercise of remedies for the enforcement and realization of any prior claim referred to in paragraph (b) or the exercise of any right of retention referred to in that paragraph.

Application of provincial law

(2) It is hereby declared that a transaction mentioned in subsection (1) in respect of any property of a company is subject to the same laws to which it would be subject if the work and undertaking of the company were a local work or undertaking in the province in which that property is situated.

R.S., 1985, c. N-7, s. 114; 2001, c. 4, s. 106.

c) ailleurs que dans la province de Québec, la vente en justice de biens de la compagnie pour la réalisation de la sûreté;

d) dans la province de Québec, la vente en justice ou sous contrôle de justice de biens de la compagnie pour la réalisation de la sûreté;

e) l'exercice des recours destinés à faire valoir et réaliser la priorité mentionnée à l'alinéa b) ou l'exercice du droit de rétention mentionné à cet alinéa.

Application du droit provincial

(2) Les opérations mentionnées au paragraphe (1) sont soumises aux mêmes règles de droit que si les ouvrages ou entreprises de la compagnie dans la province où les biens sont situés étaient de nature locale.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 114; 2001, ch. 4, art. 106.

#### CONSTRUING SPECIAL ACTS

Construing Special Acts

**115.** Except as otherwise provided in this Part,

(a) this Act shall be construed as incorporate with a Special Act; and

(b) where the provisions of this Part and a Special Act relate to the same subject-matter, the provisions of the Special Act shall, in so far as is necessary to give effect to the Special Act, be taken to override the provisions of this Part.

R.S., c. N-6, s. 80; R.S., c. 27(1st Suppl.), s. 25.

#### INTERPRÉTATION DE LOIS SPÉCIALES

Interprétation de lois spéciales

**115.** Sauf disposition contraire de la présente partie :

a) la présente loi est réputée incorporée à une loi spéciale;

b) les dispositions de la loi spéciale l'emportent sur les dispositions incompatibles de la présente partie.

S.R., ch. N-6, art. 80; S.R., ch. 27(1<sup>re</sup> suppl.), art. 25.

#### PART VI

#### EXPORTS AND IMPORTS

#### DIVISION I

#### OIL AND GAS

#### *Prohibition*

Prohibition

**116.** Except as otherwise authorized by or under the regulations, no person shall export or

#### PARTIE VI

#### EXPORTATIONS ET IMPORTATIONS

#### SECTION I

#### PÉTROLE ET GAZ

#### *Interdiction*

Interdiction

**116.** Sauf disposition contraire des règlements, il est interdit d'exporter ou d'importer

import any oil or gas except under and in accordance with a licence issued under this Part.

R.S., 1985, c. N-7, s. 116; 1990, c. 7, s. 29.

*Issuance of Licences*

Issuance of licences

**117.** (1) Subject to the regulations, the Board may, on such terms and conditions as it may impose, issue licences for the exportation or importation of oil or gas.

Compliance

(2) Every licence is subject to the condition that the provisions of this Act and the regulations in force at the date of issue of the licence and as subsequently enacted, made or amended, as well as every order made under the authority of this Act, will be complied with.

R.S., 1985, c. N-7, s. 117; 1990, c. 7, s. 31.

Criteria

**118.** On an application for a licence to export oil or gas, the Board shall satisfy itself that the quantity of oil or gas to be exported does not exceed the surplus remaining after due allowance has been made for the reasonably foreseeable requirements for use in Canada, having regard to the trends in the discovery of oil or gas in Canada.

R.S., 1985, c. N-7, s. 118; 1990, c. 7, s. 32; 2012, c. 19, s. 93.

*Revocation and Suspension*

Revocation and suspension of licences

**119.** (1) Subject to subsection (2) and the regulations, the Board may, by order, with the approval of the Governor in Council, revoke or suspend a licence if

(a) any term or condition of the licence has not been complied with or has been contravened; or

(b) the Board is of the opinion that the public convenience and necessity so require.

Notice to licence holder

(2) No order shall be made under subsection (1) unless the Board has, in a notice sent to the holder of the licence, advised the holder of the term or condition of the licence that it is alleged has not been complied with or has been contravened, or of the reasons on which the opinion of the Board referred to in paragraph (1)(b) is based, as the case may be, and the Board has afforded the holder a reasonable opportunity to be heard.

Revocation or suspension on application, etc., of holder

(3) Notwithstanding subsections (1) and (2), the Board may, by order, revoke or suspend a

du pétrole ou du gaz sans licence ou en contravention avec celle-ci.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 116; 1990, ch. 7, art. 29.

*Délivrance de licences*

Délivrance de licences

**117.** (1) Sous réserve des règlements, l'Office peut délivrer des licences, aux conditions qu'il fixe, pour l'exportation ou l'importation du pétrole ou du gaz.

Observation

(2) Constitue une condition de la licence l'observation des dispositions de la présente loi et de ses règlements en vigueur à la date de délivrance et par la suite, ainsi que des ordonnances prises ou rendues sous le régime de la présente loi.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 117; 1990, ch. 7, art. 31.

Facteur à considérer

**118.** Avant de délivrer une licence pour l'exportation du pétrole ou du gaz, l'Office veille à ce que la quantité de pétrole ou de gaz à exporter ne dépasse pas l'excédent de la production par rapport aux besoins normalement prévisibles du Canada, eu égard aux perspectives liées aux découvertes de pétrole ou de gaz au Canada.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 118; 1990, ch. 7, art. 32; 2012, ch. 19, art. 93.

*Annulation et suspension*

Annulation et suspension des licences

**119.** (1) Sous réserve du paragraphe (2) et des règlements, l'Office peut, par ordonnance et avec l'approbation du gouverneur en conseil, annuler ou suspendre une licence dans l'un ou l'autre des cas suivants :

a) il y a eu contravention à l'une ou l'autre des conditions de la licence;

b) il estime que l'utilité publique le requiert.

Avis au titulaire de la licence

(2) L'Office ne peut rendre l'ordonnance visée au paragraphe (1) qu'après avoir avisé le titulaire de la licence de la contravention reprochée ou des motifs sur lesquels se fonde l'opinion visée à l'alinéa (1)b), selon le cas, et donné à celui-ci la possibilité de se faire entendre.

(3) Malgré les paragraphes (1) et (2), l'Office peut, par ordonnance, annuler ou suspendre

Annulation ou suspension sur demande

licence on the application or with the consent of the holder thereof.

R.S., 1985, c. N-7, s. 119; 1990, c. 7, s. 33.

*Regulations*

Regulations

**119.01** (1) The Governor in Council may make regulations for carrying into effect the purposes and provisions of this Division, including regulations respecting

(a) the information to be furnished by applicants for licences and the procedure to be followed in applying for licences and in issuing licences;

(b) the duration of licences, not exceeding twenty-five years, from a date to be fixed in the licence, the approval required in respect of the issue of licences, the quantities that may be exported or imported under licences and any other terms and conditions to which licences may be subject;

(c) units of measurement and measuring instruments or devices to be used in connection with the exportation or importation of oil or gas;

(d) the inspection of any instruments, devices, plant, equipment, books, records or accounts or any other thing used for or in connection with the exportation or importation of oil or gas;

(e) the immediate disposition of oil or gas seized by an officer referred to in section 122; and

(f) the circumstances in which the Board may make orders authorizing the exportation or importation of oil or gas and the terms and conditions that may be included in those orders.

Regulations respecting export prices

(2) The Governor in Council may make regulations

(a) prescribing, in respect of oil or gas the export of which is authorized under this Part, or any quality, kind or class of that oil or gas or type of service in relation thereto, the price at which or the range of prices within which that oil or gas shall be sold; and

(b) exempting oil or gas that is exported to a NAFTA country, as defined in subsection 2(1) of the *North American Free Trade*

une licence sur demande du titulaire ou avec le consentement de celui-ci.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 119; 1990, ch. 7, art. 33.

*Règlements*

Règlements

**119.01** (1) Le gouverneur en conseil peut prendre des règlements d'application de la présente section, notamment en ce qui concerne :

a) les renseignements à fournir par les demandeurs de licences et les modalités de présentation des demandes et de délivrance des licences;

b) la durée de validité des licences — maximale de vingt-cinq ans à compter de la date à fixer dans celles-ci —, l'approbation nécessaire pour la délivrance des licences, les quantités exportables ou importables au titre de celles-ci et les conditions auxquelles elles peuvent être assujetties;

c) les unités de mesure et les instruments ou appareils de mesure à utiliser dans le cadre de l'exportation ou de l'importation du pétrole ou du gaz;

d) l'inspection de tout ce qui sert ou se rattache à l'exportation ou à l'importation du pétrole ou du gaz, notamment instruments, appareils, usines, matériel, livres, registres ou comptes;

e) les mesures à prendre sans délai relativement au pétrole ou au gaz saisi par le préposé visé à l'article 122;

f) les cas où l'Office peut prendre des ordonnances autorisant l'exportation ou l'importation du pétrole ou du gaz et les conditions dont elles peuvent être assorties.

(2) Le gouverneur en conseil peut, par règlement :

a) fixer, relativement au pétrole ou au gaz dont l'exportation est autorisée en vertu de la présente partie ou à toute qualité, variété ou catégorie de ces substances et relativement à tout genre de service qui s'y rapporte, soit le prix, soit l'échelle des prix applicables à la vente de celles-ci;

b) exempter de l'application des règlements pris au titre de l'alinéa a) tout pétrole ou gaz

Règlement concernant le prix à l'exportation

	<p><i>Agreement Implementation Act</i>, to Chile or to Costa Rica, or any quality, kind or class of that oil or gas or type of service in relation thereto, from the application of regulations made under paragraph (a).</p> <p>(c) [Repealed, 1997, c. 14, s. 82]</p>	<p>exporté vers un pays ALÉNA — au sens du paragraphe 2(1) de la <i>Loi de mise en oeuvre de l'Accord de libre-échange nord-américain</i> —, vers le Chili ou vers le Costa Rica, ou toute qualité, variété ou catégorie de ces substances et tout genre de service qui s'y rapporte.</p> <p>c) [Abrogé, 1997, ch. 14, art. 82]</p>	
Idem	<p>(3) Regulations made under subsection (2) may prescribe different prices or ranges of prices in respect of different countries.</p> <p>1990, c. 7, s. 34; 1993, c. 44, s. 186; 1997, c. 14, s. 82; 2001, c. 28, s. 54.</p>	<p>(3) Différents prix ou échelles de prix peuvent être fixés par règlement pour différents pays.</p> <p>1990, ch. 7, art. 34; 1993, ch. 44, art. 186; 1997, ch. 14, art. 82; 2001, ch. 28, art. 54.</p>	Idem
	<p>DIVISION II</p> <p>ELECTRICITY</p> <p><i>Prohibition</i></p>	<p>SECTION II</p> <p>ÉLECTRICITÉ</p> <p><i>Interdiction</i></p>	
Prohibition	<p><b>119.02</b> No person shall export any electricity except under and in accordance with a permit issued under section 119.03 or a licence issued under section 119.08.</p> <p>1990, c. 7, s. 34.</p>	<p><b>119.02</b> Il est interdit d'exporter de l'électricité sans un permis ou une licence, respectivement délivré en application des articles 119.03 ou 119.08, ou en contravention avec l'un ou l'autre de ces titres.</p> <p>1990, ch. 7, art. 34.</p>	Interdiction
	<p><i>Issuance of Permits</i></p>	<p><i>Permis</i></p>	
Issuance	<p><b>119.03</b> (1) Except in the case of an application designated by order of the Governor in Council under section 119.07, the Board shall, on application to it and without holding a public hearing, issue a permit authorizing the exportation of electricity.</p>	<p><b>119.03</b> (1) Sauf si un décret a été pris au titre de l'article 119.07, l'Office délivre, sur demande et sans audience publique, les permis autorisant l'exportation d'électricité.</p>	Délivrance
Information	<p>(2) The application must be accompanied by the information that under the regulations is to be furnished in connection with the application.</p> <p>1990, c. 7, s. 34.</p>	<p>(2) Sont annexés à la demande les renseignements prévus par règlement et liés à celle-ci.</p> <p>1990, ch. 7, art. 34.</p>	Renseignements
Publication	<p><b>119.04</b> (1) The applicant shall publish a notice of the application in the <i>Canada Gazette</i> and such other publications as the Board considers appropriate.</p>	<p><b>119.04</b> (1) Le demandeur fait publier un avis de la demande dans la <i>Gazette du Canada</i> et toutes autres publications que l'Office estime indiquées.</p>	Publication
Waiver	<p>(2) The Board may waive the requirement to publish a notice referred to in subsection (1) if the Board considers that there is a critical shortage of electricity outside Canada caused by terrorist activity within the meaning of subsection 83.01(1) of the <i>Criminal Code</i>.</p> <p>1990, c. 7, s. 34; 2004, c. 15, s. 92.</p>	<p>(2) L'Office peut dispenser le demandeur de l'obligation de publier l'avis s'il estime qu'il existe à l'étranger une pénurie grave d'électricité causée par une activité terroriste au sens du paragraphe 83.01(1) du <i>Code criminel</i>.</p> <p>1990, ch. 7, art. 34; 2004, ch. 15, art. 92.</p>	Dispense
Further information	<p><b>119.05</b> The Board may, within a reasonable time after the publication of the notice, require the applicant to furnish such information, in ad-</p>	<p><b>119.05</b> Dans un délai raisonnable, qui court à compter de la publication, l'Office peut exiger du demandeur tout complément d'informa-</p>	Complément d'information



dition to that required to accompany the application, as the Board considers necessary to determine whether to make a recommendation pursuant to section 119.06.

1990, c. 7, s. 34.

Delay of issuance

**119.06** (1) The Board may make a recommendation to the Minister, which it shall make public, that an application for exportation of electricity be designated by order of the Governor in Council under section 119.07, and may delay issuing a permit during such period as is necessary for the purpose of making such an order.

Criteria

(2) In determining whether to make a recommendation, the Board shall seek to avoid the duplication of measures taken in respect of the exportation by the applicant and the government of the province from which the electricity is exported, and shall have regard to

(a) the effect of the exportation of the electricity on provinces other than that from which the electricity is to be exported;

(b) [Repealed, 2012, c. 19, s. 94]

(c) whether the applicant has

(i) informed those who have declared an interest in buying electricity for consumption in Canada of the quantities and classes of service available for sale, and

(ii) given an opportunity to purchase electricity on terms and conditions as favourable as the terms and conditions specified in the application to those who, within a reasonable time after being so informed, demonstrate an intention to buy electricity for consumption in Canada; and

(d) such considerations as may be specified in the regulations.

1990, c. 7, s. 34; 2012, c. 19, s. 94.

### Orders

Where licence required

**119.07** (1) The Governor in Council may make orders

(a) designating an application for exportation of electricity as an application in respect of which section 119.08 applies; and

(b) revoking any permit issued in respect of the exportation.

tion qu'il estime nécessaire à sa décision d'effectuer une recommandation au titre de l'article 119.06.

1990, ch. 7, art. 34.

Sursis

**119.06** (1) L'Office peut suggérer, par recommandation qu'il doit rendre publique, au ministre la prise d'un décret au titre de l'article 119.07 visant une demande d'exportation d'électricité et surseoir à la délivrance de permis pour la durée nécessaire à la prise du décret.

Critères

(2) Pour déterminer s'il y a lieu de procéder à la recommandation, l'Office tente d'éviter le dédoublement des mesures prises au sujet de l'exportation d'électricité par le demandeur et le gouvernement de la province exportatrice et tient compte :

a) des conséquences de l'exportation sur les provinces autres que la province exportatrice;

b) [Abrogé, 2012, ch. 19, art. 94]

c) du fait que le demandeur :

(i) a informé quiconque s'est montré intéressé par l'achat d'électricité pour consommation au Canada des quantités et des catégories de services offerts,

(ii) a donné la possibilité d'acheter de l'électricité à des conditions aussi favorables que celles indiquées à la demande, à ceux qui ont, dans un délai raisonnable suivant la communication de ce fait, manifesté l'intention d'acheter de l'électricité pour consommation au Canada;

d) de tout autre facteur qui peut être prévu par règlement.

1990, ch. 7, art. 34; 2012, ch. 19, art. 94.

### Décrets

Licence obligatoire

**119.07** (1) Le gouverneur en conseil peut, par décret :

a) préciser que la demande d'exportation est assujettie à l'obtention de la licence visée à l'article 119.08;

b) annuler tout permis relatif à cette exportation.

Exception	<p>(2) No order may be made under subsection (1) more than forty-five days after the issuance of a permit in respect of the application.</p>	<p>(2) La prise du décret ne peut survenir plus de quarante-cinq jours après la délivrance du permis relatif à la demande.</p>	Précision
Effect of order	<p>(3) Where an order is made under subsection (1),</p> <p>(a) no permit shall be issued in respect of the application; and</p> <p>(b) any application in respect of the exportation shall be dealt with as an application for a licence.</p> <p>1990, c. 7, s. 34.</p>	<p>(3) Le décret emporte l'impossibilité de délivrer tout permis relatif à la demande et l'assimilation de toute demande la visant à une demande de licence.</p> <p>1990, ch. 7, art. 34.</p>	Effet du décret

*Issuance of Licences*

*Licences*

Issuance	<p><b>119.08</b> (1) The Board may, subject to the approval of the Governor in Council, issue a licence for the exportation of electricity in relation to which an order made under section 119.07 is in force.</p>	<p><b>119.08</b> (1) Sous réserve de l'agrément du gouverneur en conseil, l'Office peut délivrer une licence pour l'exportation de l'électricité visée par le décret.</p>	Délivrance
Criteria	<p>(2) In deciding whether to issue a licence, the Board shall have regard to</p> <p>(a) the effect of the exportation of the electricity on provinces other than from which the electricity is to be exported;</p> <p>(b) whether the applicant has</p> <p style="padding-left: 20px;">(i) informed those who have declared an interest in buying electricity for consumption in Canada of the quantities and classes of service available for sale, and</p> <p style="padding-left: 20px;">(ii) given an opportunity to purchase electricity on terms and conditions as favourable as the terms and conditions specified in the application to those who, within a reasonable time after being so informed, demonstrate an intention to buy electricity for consumption in Canada; and</p> <p>(c) any considerations that may be specified in the regulations.</p>	<p>(2) En décidant de délivrer ou non une licence, l'Office tient compte :</p> <p>a) des conséquences de l'exportation sur les provinces autres que la province exportatrice;</p> <p>b) du fait que le demandeur :</p> <p style="padding-left: 20px;">(i) a informé quiconque s'est montré intéressé par l'achat d'électricité pour consommation au Canada des quantités et des catégories de services offerts,</p> <p style="padding-left: 20px;">(ii) a donné la possibilité d'acheter de l'électricité à des conditions aussi favorables que celles indiquées à la demande, à ceux qui ont, dans un délai raisonnable suivant la communication de ce fait, manifesté l'intention d'acheter de l'électricité pour consommation au Canada;</p> <p>c) de tout autre facteur qui peut être prévu par règlement.</p>	Facteurs à considérer
Revocation of permit	<p>(3) Any permit issued in respect of an application for a permit for the exportation of electricity in relation to which an order made under section 119.07 is in force and that is not revoked by the order is revoked on the Board's deciding not to issue a licence for that exportation.</p> <p>1990, c. 7, s. 34; 2012, c. 19, s. 95.</p>	<p>(3) La décision de l'Office de ne pas délivrer de licence pour l'exportation de l'électricité visée par le décret emporte l'annulation de tout permis la visant et non annulé par le décret.</p> <p>1990, ch. 7, art. 34; 2012, ch. 19, art. 95.</p>	Annulation

*Conditions of Permits and Licences*

*Conditions — permis et licences*

Terms and conditions	<p><b>119.09</b> (1) The Board may, on the issuance of a permit, make the permit subject to such terms and conditions respecting the matters prescribed by the regulations as the Board considers necessary or desirable in the public interest.</p>	<p><b>119.09</b> (1) L'Office peut assortir le permis des conditions, en ce qui touche les données prévues par règlement, qu'il juge souhaitables dans l'intérêt public.</p>	Conditions
Idem	<p>(2) The Board may, on the issuance of a licence, make the licence subject to such terms and conditions as the Board may impose.</p> <p>1990, c. 7, s. 34.</p>	<p>(2) L'Office peut assujettir la licence aux conditions qu'il juge souhaitables.</p> <p>1990, ch. 7, art. 34.</p>	Idem
Compliance	<p><b>119.091</b> Every permit and licence is subject to the condition that the provisions of this Act and the regulations in force on the date of the issuance of the permit or licence and as subsequently enacted, made or amended, as well as every order made under the authority of this Act, will be complied with.</p> <p>1990, c. 7, s. 34.</p>	<p><b>119.091</b> Constitue une condition du permis ou de la licence l'observation de la présente loi et de ses règlements en vigueur à la date de la délivrance et ultérieurement, ainsi que des ordonnances prises ou rendues sous le régime de la présente loi.</p> <p>1990, ch. 7, art. 34.</p>	Observation
Duration	<p><b>119.092</b> The term of a permit or licence is thirty years or such lesser term as is specified in the permit or licence.</p> <p>1990, c. 7, s. 34.</p>	<p><b>119.092</b> Les permis et licences deviennent périmés trente ans après leur délivrance ou à la date antérieure précisée dans le titre.</p> <p>1990, ch. 7, art. 34.</p>	Durée de validité
Revocation and suspension	<p><b>119.093</b> (1) The Board may revoke or suspend a permit or licence issued in respect of the exportation of electricity</p> <p>(a) on the application or with the consent of the holder of the permit or licence; or</p> <p>(b) where a holder of the permit or licence has contravened or failed to comply with a term or condition of the permit or licence.</p>	<p><b>119.093</b> (1) L'Office peut annuler ou suspendre un permis ou une licence délivré pour l'exportation d'électricité soit à la demande ou avec le consentement du titulaire, soit en cas de contravention par celui-ci aux conditions de son titre.</p>	Annulation et suspension
Notice	<p>(2) The Board shall not revoke or suspend a permit or licence under paragraph (1)(b) unless the Board has</p> <p>(a) sent a notice to the holder of the permit or licence specifying the term or condition that is alleged to have been contravened or not complied with; and</p> <p>(b) given the holder of the permit or licence a reasonable opportunity to be heard.</p> <p>1990, c. 7, s. 34.</p>	<p>(2) Toutefois, il doit auparavant aviser le titulaire de la contravention reprochée et lui donner la possibilité de se faire entendre.</p> <p>1990, ch. 7, art. 34.</p>	Avis

*Regulations*

*Règlements*

Regulations	<p><b>119.094</b> The Governor in Council may make regulations for carrying into effect the purposes and provisions of this Division, including regulations</p>	<p><b>119.094</b> Le gouverneur en conseil peut prendre des règlements d'application de la présente section et notamment :</p>	Règlements
-------------	---	--	------------

(a) prescribing matters in respect of which terms and conditions of permits may be imposed;

(b) respecting

(i) the information to be furnished in connection with applications for permits,

(ii) units of measurement and measuring instruments or devices to be used in connection with the exportation of electricity, and

(iii) the inspection of any instruments, devices, plant, equipment, books, records or accounts or any other thing used for or in connection with the exportation of electricity;

(c) specifying considerations to which the Board shall have regard in deciding whether to recommend to the Minister that an application for a permit for the exportation of electricity be designated by order of the Governor in Council under section 119.07; and

(d) specifying considerations to which the Board shall have regard in deciding whether to issue a licence for the exportation of electricity in relation to which an order made under section 119.07 is in force.

1990, c. 7, s. 34; 2012, c. 19, s. 96.

a) arrêter les données objet des conditions pouvant régir les permis;

b) prévoir les renseignements à fournir pour les demandes de permis d'exportation, les unités de mesure et les instruments ou appareils de mesure à utiliser dans le cadre de l'exportation d'électricité et l'inspection de tout ce qui sert ou se rattache à l'exportation d'électricité, notamment instruments, appareils, usines, matériel, livres, registres ou comptes;

c) préciser les facteurs dont l'Office doit tenir compte pour déterminer s'il y a lieu de recommander au ministre la prise d'un décret, visant la demande de permis d'exportation, au titre de l'article 119.07;

d) préciser les facteurs dont l'Office doit tenir compte pour déterminer s'il y a lieu de délivrer une licence pour l'exportation de l'électricité visée par un décret pris en vertu de l'article 119.07.

1990, ch. 7, art. 34; 2012, ch. 19, art. 96.

### DIVISION III

#### IMPLEMENTATION OF FREE TRADE AGREEMENTS

**119.1 to 119.7** [Repealed, 1997, c. 14, s. 83]

Definitions

**120.** The definitions in this section apply in this Division.

«CCFTA»  
«ALÉCC»

«CCFTA» has the same meaning as «Agreement» in the *Canada-Chile Free Trade Agreement Implementation Act*.

«CCRFTA»  
«ALÉCCR»

«CCRFTA» has the same meaning as «Agreement» in the *Canada—Costa Rica Free Trade Agreement Implementation Act*.

«energy goods»  
«produits  
énergétiques»

«energy goods» means any goods for the exportation of which a licence or permit issued under this Part or an order made under the regulations is required.

### SECTION III

#### MISE EN OEUVRE D'ACCORDS DE LIBRE-ÉCHANGE

**119.1 à 119.7** [Abrogés, 1997, ch. 14, art. 83]

**120.** Les définitions qui suivent s'appliquent à la présente section.

Définitions

«ALÉCC» L'Accord au sens du paragraphe 2(1) de la *Loi de mise en oeuvre de l'Accord de libre-échange Canada — Chili*.

«ALÉCC»  
«CCFTA»

«ALÉCCR» L'Accord au sens du paragraphe 2(1) de la *Loi de mise en oeuvre de l'Accord de libre-échange Canada — Costa Rica*.

«ALÉCCR»  
«CCRFTA»

«ALÉNA» L'Accord au sens du paragraphe 2(1) de la *Loi de mise en oeuvre de l'Accord de libre-échange nord-américain*.

«ALÉNA»  
«NAFTA»

«produits énergétiques» Produits pour l'exportation desquels est obligatoire la délivrance d'une licence ou d'un permis sous le régime de

«produits  
énergétiques»  
«energy goods»

<p>“NAFTA” «ALÉNA»</p>	<p>“NAFTA” has the same meaning as “Agreement” in the <i>North American Free Trade Agreement Implementation Act</i>.  R.S., 1985, c. N-7, s. 120; 1988, c. 65, s. 143; 1990, c. 7, s. 38; 1993, c. 44, s. 188; 1997, c. 14, s. 83; 2001, c. 28, s. 55.</p>	<p>la présente partie ou la prise d’une ordonnance sous celui des règlements.  L.R. (1985), ch. N-7, art. 120; 1988, ch. 65, art. 143; 1990, ch. 7, art. 38; 1993, ch. 44, art. 188; 1997, ch. 14, art. 83; 2001, ch. 28, art. 55.</p>	
<p>Giving effect to NAFTA, CCFTA and CCRFTA</p>	<p><b>120.1</b> (1) In exercising its powers and performing its duties, the Board shall give effect to NAFTA, CCFTA and CCRFTA.</p>	<p><b>120.1</b> (1) L’Office est tenu, dans l’exercice de ses attributions, d’appliquer l’ALÉNA, l’ALÉCC et l’ALÉCCR.</p>	<p>Principe</p>
<p>Orders</p>	<p>(2) The Governor in Council may, either on the recommendation of the Minister made at the request of the Board or on the Governor in Council’s own motion, make orders of general application respecting the manner in which the Board shall perform the duty imposed on it by subsection (1) or the interpretation to be given to NAFTA, CCFTA or CCRFTA by the Board for the purposes of this Act.</p>	<p>(2) Le gouverneur en conseil peut, soit de sa propre initiative, soit sur recommandation du ministre faite à la demande de l’Office, donner à celui-ci des instructions générales sur l’exercice de l’obligation visée au paragraphe (1) ou sur l’interprétation à donner à l’ALÉNA, à l’ALÉCC ou à l’ALÉCCR dans le cadre de la présente loi.</p>	<p>Instructions</p>
<p>Effect of orders</p>	<p>(3) An order made under subsection (2) is binding on the Board from the time it comes into force and, unless otherwise provided therein, applies in respect of matters pending before the Board at that time.</p>	<p>(3) Dès leur prise d’effet, les instructions lient l’Office même, sauf indication contraire, en ce qui concerne les affaires en cours.</p>	<p>Effet</p>
<p>Request of Board</p>	<p>(4) The Board may, in order to request the making of an order under subsection (2), suspend the determination of any matter of which it is seized.  1993, c. 44, s. 188; 1997, c. 14, s. 84; 2001, c. 28, s. 56.</p>	<p>(4) L’Office peut suspendre toute affaire dont il est saisi afin de formuler la demande d’instructions.  1993, ch. 44, art. 188; 1997, ch. 14, art. 84; 2001, ch. 28, art. 56.</p>	<p>Demande d’instructions</p>
<p>Declaration of Governor in Council</p>	<p><b>120.2</b> The Governor in Council may, by order, declare that the maintenance or introduction of a restriction on the exportation to the United States, Chile or Costa Rica of energy goods or of any quality, kind or class of energy goods is justified under Article 605 of NAFTA, Article C-13 of CCFTA or Article III.11 of CCRFTA, as the case may be.  1993, c. 44, s. 188; 1997, c. 14, s. 85; 2001, c. 28, s. 57.</p>	<p><b>120.2</b> Le gouverneur en conseil peut, par décret, déclarer que le maintien ou l’introduction d’une restriction à l’exportation vers les États-Unis, le Chili ou le Costa Rica de produits énergétiques, ou de toute qualité, variété ou catégorie de ceux-ci, est justifié au titre de l’article 605 de l’ALÉNA, de l’article C-13 de l’ALÉCC ou de l’article III.11 de l’ALÉCCR, selon le cas.  1993, ch. 44, art. 188; 1997, ch. 14, art. 85; 2001, ch. 28, art. 57.</p>	<p>Déclaration du gouverneur en conseil</p>
<p>Board may request declaration</p>	<p><b>120.3</b> If, in the course of determining an application for a licence or permit, or determining whether to make an order, for the exportation to the United States, Chile or Costa Rica of energy goods or of any quality, kind or class of energy goods, the Board considers that the maintenance or introduction of a restriction on that exportation is in the public interest and that subparagraph (a), (b) or (c) of Article 605 of NAFTA, subparagraph 1(a), (b) or (c) of Article C-13 of CCFTA or subparagraph 1(a), (b) or (c) of Article III.11 of CCRFTA, as the case</p>	<p><b>120.3</b> Si, quand il a à statuer sur une demande de licence ou de permis ou sur la prise d’une ordonnance visant l’exportation vers les États-Unis, le Chili ou le Costa Rica de produits énergétiques, ou de toute qualité, variété ou catégorie de ceux-ci, il estime d’intérêt public le maintien ou l’introduction d’une restriction à l’exportation et que les alinéas a), b) ou c) de l’article 605 de l’ALÉNA, les alinéas (1)a), b) ou c) de l’article C-13 de l’ALÉCC ou les alinéas (1)a), b) ou c) de l’article III.11 de l’ALÉCCR, selon le cas, s’appliqueraient à</p>	<p>Demande de déclaration</p>

may be, would apply as a consequence of the restriction, the Board may, in order to request that the Minister recommend to the Governor in Council that an order be made under section 120.2 in respect of the relevant energy goods, suspend the determination until not later than one hundred and twenty days after the request is made.

1993, c. 44, s. 188; 1997, c. 14, s. 85; 2001, c. 28, s. 57.

Exportation to United States, Chile or Costa Rica

**120.4** (1) The Board may neither refuse to issue a licence or permit or make an order nor revoke, suspend or vary a licence, permit or order for the exportation to the United States, Chile or Costa Rica of energy goods or of any quality, kind or class of energy goods if that refusal, revocation, suspension or variation would constitute the maintenance or introduction of a restriction on that exportation as a consequence of which subparagraph (a), (b) or (c) of Article 605 of NAFTA, subparagraph 1(a), (b) or (c) of Article C-13 of CCFTA or subparagraph 1(a), (b) or (c) of Article III.11 of CCRFTA, as the case may be, would apply.

Effect of orders

(2) Subsection (1) does not apply in respect of the exportation to the United States, Chile or Costa Rica of such energy goods as are, or of such quality, kind or class of energy goods as is, referred to in an order made under section 120.2 during the time that the order is in force.

Revocation, etc. on consent

(3) Notwithstanding subsection (1), the Board may revoke, suspend or vary a licence, permit or order on the application or with the consent of its holder.

1993, c. 44, s. 188; 1997, c. 14, s. 86; 2001, c. 28, s. 58.

Where no declaration made

**120.5** The Board may, despite its not being satisfied in accordance with section 118, issue a licence for the exportation to the United States, Chile or Costa Rica of such energy goods as were, or of such quality, kind or class of energy goods as was, referred to in a request made under section 120.3 if

(a) the Minister declines to recommend to the Governor in Council that an order be made under section 120.2;

(b) the Governor in Council declines to make the order; or

cause de la restriction, l'Office peut, en vue de demander au ministre de recommander au gouverneur en conseil de prendre un décret au titre de l'article 120.2 à l'égard de ces produits, suspendre l'affaire pour au plus cent vingt jours après cette demande.

1993, ch. 44, art. 188; 1997, ch. 14, art. 85; 2001, ch. 28, art. 57.

**120.4** (1) L'Office ne peut ni refuser de délivrer une licence ou un permis ou de prendre une ordonnance, ni révoquer, suspendre ou modifier une licence, un permis ou une ordonnance visant l'exportation vers les États-Unis, le Chili ou le Costa Rica de produits énergétiques, ou de toute qualité, variété ou catégorie de ceux-ci, si cette décision a pour effet de maintenir ou d'introduire une restriction à cette exportation à cause de laquelle les alinéas a), b) ou c) de l'article 605 de l'ALÉNA, les alinéas 1a), b) ou c) de l'article C-13 de l'ALÉCC ou les alinéas 1a), b) ou c) de l'article III.11 de l'ALÉCCR s'appliqueraient.

Exportation vers les États-Unis, le Chili ou le Costa Rica

(2) Le paragraphe (1) ne s'applique pas à l'exportation vers les États-Unis, le Chili ou le Costa Rica de produits énergétiques, ou de toute qualité, variété ou catégorie de ceux-ci, visés par un décret en cours de validité, pris au titre de l'article 120.2.

Exception

(3) L'Office peut cependant, à la demande ou avec le consentement du titulaire, modifier, révoquer ou suspendre une licence, un permis ou une ordonnance.

Annulation ou suspension

1993, ch. 44, art. 188; 1997, ch. 14, art. 86; 2001, ch. 28, art. 58.

**120.5** L'Office peut, même si n'a pas été établi le fait mentionné à l'article 118, délivrer une licence pour l'exportation vers les États-Unis, le Chili ou le Costa Rica de produits énergétiques, ou de toute qualité, variété ou catégorie de ceux-ci, visés par une demande de décret faite au titre de l'article 120.3 si le ministre refuse de faire la recommandation ou si le gouverneur en conseil refuse de prendre le décret ou qu'il n'est pas pris dans les cent vingt jours suivant la demande.

Absence de déclaration

1993, ch. 44, art. 188; 1997, ch. 14, art. 87; 2001, ch. 28, art. 59; 2012, ch. 19, art. 97.

(c) no order is made within one hundred and twenty days after the making of the request.

1993, c. 44, s. 188; 1997, c. 14, s. 87; 2001, c. 28, s. 59; 2012, c. 19, s. 97.

DIVISION IV

OFFENCES, PUNISHMENT AND ENFORCEMENT

SECTION IV

INFRACTIONS ET PEINES

Offence and punishment

**121.** (1) Every person who contravenes any of the provisions of this Part or the regulations made under this Part is guilty of an offence and liable

(a) on summary conviction, to a fine not exceeding one hundred thousand dollars or to imprisonment for a term not exceeding one year or to both; or

(b) on conviction on indictment, to a fine not exceeding one million dollars or to imprisonment for a term not exceeding five years or to both.

Officers, etc., of corporation

(2) If a corporation commits an offence under this Part, any officer or director, or agent or mandatary, of the corporation who directed, authorized, assented to, acquiesced in or participated in the commission of the offence is a party to and guilty of the offence and is liable on conviction to the punishment provided for the offence whether or not the corporation has been prosecuted or convicted.

Proof of offence

(3) In any prosecution for an offence under this Part, it is sufficient proof of the offence to show that it was committed by an employee, or an agent or a mandatary, of the accused, whether or not the employee, or agent or mandatary, is identified or has been prosecuted for the offence, unless the accused establishes that the offence was committed without the knowledge or consent of the accused and that the accused exercised all due diligence to prevent its commission.

Continuing offence

(4) Where an offence under this Part is committed on more than one day, it shall be deemed to be a separate offence for each day on which the offence is committed or continued.

Limitation

(5) Proceedings by way of summary conviction in respect of an offence under this Part may be instituted at any time within but not lat-

Infractions et peines

**121.** (1) Quiconque contrevient à la présente partie ou à ses règlements commet une infraction et encourt, sur déclaration de culpabilité :

a) par procédure sommaire, une amende maximale de cent mille dollars et un emprisonnement maximal d'un an, ou l'une de ces peines;

b) par mise en accusation, une amende maximale de un million de dollars et un emprisonnement maximal de cinq ans, ou l'une de ces peines.

Personnes morales et leurs dirigeants, etc.

(2) En cas de perpétration par une personne morale d'une infraction à la présente partie, ceux de ses dirigeants, administrateurs ou mandataires qui l'ont ordonnée ou autorisée, ou qui y ont consenti ou participé, sont considérés comme des coauteurs de l'infraction et encourt, sur déclaration de culpabilité, la peine prévue, que la personne morale ait été ou non poursuivie ou déclarée coupable.

Preuve de l'infraction

(3) Dans les poursuites pour infraction à la présente partie, il suffit, pour prouver l'infraction, d'établir qu'elle a été commise par un employé ou un mandataire de l'accusé, que cet employé ou ce mandataire ait été ou non identifié ou poursuivi. L'accusé peut se disculper en prouvant que la perpétration a eu lieu à son insu ou sans son consentement et qu'il avait pris les mesures nécessaires pour l'empêcher.

Infractions continues

(4) Il est compté une infraction distincte à la présente partie pour chacun des jours au cours desquels se commet ou se continue l'infraction.

Prescription

(5) Les poursuites visant les infractions à la présente partie punissables sur déclaration de culpabilité par procédure sommaire se pres-

er than one year after the time when the subject-matter of the proceedings arose.

R.S., 1985, c. N-7, s. 121; 2004, c. 25, s. 162.

Powers of certain officers

**122.** An officer as defined in the *Customs Act* has, in respect of the exportation or importation of oil or gas, all the powers of an officer under the *Customs Act* and, except to the extent that they are inconsistent with any regulations made under this Part relating to the immediate disposition of oil or gas seized, the provisions of that Act and any regulations made under that Act respecting search, detention, seizure, forfeiture, condemnation and disposition apply, with such modifications as the circumstances require, to oil or gas tendered for export or import or exported or imported or otherwise dealt with contrary to this Part.

R.S., 1985, c. N-7, s. 122; R.S., 1985, c. 1 (2nd Supp.), s. 213.

## PART VII

### INTERPROVINCIAL OIL AND GAS TRADE

#### INTERPRETATION

Definitions

**123.** In this Part,

“designated oil or gas”  
«pétrole ou gaz désigné»

“designated oil or gas” means oil or gas, or both, or any quality or kind thereof, that is the subject of an order made pursuant to subsection 124(1);

“designated province or area”  
«région désignée»

“designated province or area” means a province or the offshore area or both, as referred to in an order made pursuant to subsection 124(1);

“movement”  
«acheminement»

“movement”, in respect of oil or gas, excludes an export thereof;

“offshore area”  
«zone extracôtière»

“offshore area” means Sable Island or any area of land not within a province that belongs to Her Majesty in right of Canada or in respect of which Her Majesty in right of Canada has the right to dispose of or exploit the natural resources and that is situated in submarine areas in the internal waters of Canada, the territorial sea of Canada or the continental shelf of Canada.

R.S., 1985, c. N-7, s. 123; 1996, c. 31, s. 91; 2004, c. 25, s. 163(F).

#### CONTROL BY BOARD

Direction to Board

**124.** (1) The Governor in Council may, by order, direct that the Board assume supervision

crivent par un an à compter de leur perpétration.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 121; 2004, ch. 25, art. 162.

Pouvoirs de certains préposés

**122.** Les préposés des douanes sont investis, en matière d'importation ou d'exportation du pétrole ou du gaz, des pouvoirs que leur confère la *Loi sur les douanes*; sauf incompatibilité avec les règlements pris aux termes de la présente partie, les dispositions de cette loi et de ses règlements d'application en matière de perquisition, saisie, rétention, confiscation, condamnation et disposition s'appliquent, compte tenu des adaptations de circonstance, au pétrole ou au gaz faisant l'objet d'opérations contraires à la présente partie.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 122; L.R. (1985), ch. 1 (2<sup>e</sup> suppl.), art. 213.

## PARTIE VII

### MARCHÉ INTERPROVINCIAL DU PÉTROLE ET DU GAZ

#### DÉFINITIONS

Définitions

**123.** Les définitions qui suivent s'appliquent à la présente partie.

«acheminement» Ce terme exclut l'exportation.

«acheminement»  
“movement”

«pétrole ou gaz désigné» Le pétrole ou le gaz, ou l'un et l'autre, ou toute qualité ou variété de l'un ou de l'autre, ayant fait l'objet du décret prévu au paragraphe 124(1).

«pétrole ou gaz désigné»  
“designated oil or gas”

«région désignée» Toute province ou la zone extracôtière, ou les deux à la fois, visées par le décret prévu au paragraphe 124(1).

«région désignée»  
“designated province or area”

«zone extracôtière» L'île de Sable ou toute étendue de terre, hors des limites d'une province, qui appartient à Sa Majesté du chef du Canada ou dont celle-ci a le droit d'exploiter les ressources naturelles ou d'en disposer et qui est située dans les zones sous-marines faisant partie des eaux intérieures, de la mer territoriale ou du plateau continental du Canada.

«zone extracôtière»  
“offshore area”

L.R. (1985), ch. N-7, art. 123; 1996, ch. 31, art. 91; 2004, ch. 25, art. 163(F).

#### CONTRÔLE DE L'OFFICE

Ordre donné à l'Office

**124.** (1) Le gouverneur en conseil peut, par décret, ordonner à l'Office d'exercer la sur-



and control of the movement of designated oil or gas out of a designated province or area.

veillance et le contrôle de l'acheminement du pétrole ou gaz désigné à l'extérieur de la région désignée.

Licence required (2) Where an order has been made under subsection (1) and while it remains in force, no person shall, except as otherwise authorized by the regulations, move designated oil or gas out of the designated province or area except under the authority of and in accordance with a licence issued under this Part.  
1980-81-82-83, c. 116, s. 29.

(2) Tant que le décret visé au paragraphe (1) demeure en vigueur, il est interdit, sans y être autorisé par les règlements, d'acheminer du pétrole ou du gaz désigné à l'extérieur de la région désignée sans licence à cet effet.  
1980-81-82-83, ch. 116, art. 29.

Nécessité d'une licence

#### ISSUE OF LICENCES

#### DÉLIVRANCE DES LICENCES

Issue of licences **125.** (1) Subject to the regulations, the Board may, on such terms and conditions as it may impose, issue a licence to any person permitting the movement of designated oil or gas out of the designated province or area.

**125.** (1) Sous réserve des règlements, l'Office peut, aux conditions qu'il fixe, délivrer une licence autorisant l'acheminement du pétrole ou du gaz désigné à l'extérieur de la région désignée.

Délivrance des licences

Compliance (2) Every licence is subject to the conditions that

(2) Les licences sont délivrées sous réserve des conditions suivantes :

Observation

(a) the provisions of this Act and the regulations in force on the date of issue of the licence and as subsequently enacted, made or amended, as well as every order made under this Act, will be complied with; and

a) observation des dispositions de la présente loi et des règlements en vigueur à la date de la délivrance de la licence et par la suite, ainsi que des ordonnances prises ou rendues en application de la présente loi;

(b) the provisions of the *Energy Administration Act* and the regulations, if any, made under that Act applicable to the designated oil or gas in respect of which the licence is issued will be complied with.

b) observation des dispositions de la *Loi sur l'administration de l'énergie* et de ses règlements d'application applicables au pétrole ou au gaz désigné faisant l'objet de la licence.

1980-81-82-83, ch. 116, art. 29.

1980-81-82-83, c. 116, s. 29.

Criteria **126.** (1) On an application for a licence, the Board shall have regard to all considerations that appear to it to be relevant, including the equitable distribution of designated oil or gas in Canada.

**126.** (1) Pour délivrer une licence, l'Office tient compte des facteurs qui lui semblent pertinents, notamment la distribution équitable au Canada du pétrole et du gaz désigné.

Facteurs à considérer

Revocation and suspension of licences (2) Section 119 applies in respect of a licence issued under this Part.

(2) L'article 119 s'applique aux licences délivrées en vertu de la présente partie.

Annulation et suspension des licences

R.S., 1985, c. N-7, s. 126; 1990, c. 7, s. 40(E).

L.R. (1985), ch. N-7, art. 126; 1990, ch. 7, art. 40(A).

#### REGULATIONS

#### RÈGLEMENTS

Regulations **127.** The Governor in Council may make regulations for carrying into effect the purposes and provisions of this Part, including regulations respecting

**127.** Le gouverneur en conseil peut prendre des règlements d'application de la présente partie, notamment en ce qui concerne :

Règlements

(a) the information to be furnished by applicants for licences and the procedure to be followed in applying for licences and in issuing licences;

a) les renseignements à fournir par les demandeurs de licences et les modalités de présentation des demandes et de délivrance des licences;

(b) the duration of licences from a date to be fixed in the licence, the approval required in respect of the issue of licences, the quantities that may be moved out of the designated province or area under the authority of a licence, and any other terms or conditions to which licences may be subject;

(c) units of measurement and measuring instruments or devices to be used in connection with the movement of designated oil or gas out of the designated province or area; and

(d) the inspection of any instruments, devices, plant, equipment, books, records or accounts or any other thing used for or in connection with the movement of designated oil or gas out of the designated province or area.

R.S., 1985, c. N-7, s. 127; 1990, c. 7, s. 41(E).

b) la durée de validité des licences, à compter de la date à fixer dans celles-ci, l'approbation nécessaire pour la délivrance des licences, les quantités acheminables à l'extérieur de la région désignée au titre de celles-ci et les conditions auxquelles elles peuvent être assujetties;

c) les unités de mesure et les instruments ou appareils de mesure à utiliser dans le cadre de l'acheminement du pétrole ou du gaz désigné à l'extérieur de la région désignée;

d) l'inspection de tout ce qui sert ou se rattache à l'acheminement du pétrole ou du gaz désigné à l'extérieur de la région désignée, notamment instruments, appareils, usines, matériel, livres, registres ou comptes.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 127; 1990, ch. 7, art. 41(A).

#### OFFENCES, PUNISHMENT AND ENFORCEMENT

Offence and punishment

**128.** (1) Every person who contravenes any of the provisions of this Part or the regulations made under this Part is guilty of an offence and liable

(a) on summary conviction, to a fine not exceeding one hundred thousand dollars or to imprisonment for a term not exceeding one year or to both; or

(b) on conviction on indictment, to a fine not exceeding one million dollars or to imprisonment for a term not exceeding five years or to both.

Application of subsections 121(2) to (5)

(2) Subsections 121(2) to (5) apply, with such modifications as the circumstances require, in respect of an offence under this Part.

1980-81-82-83, c. 116, s. 29.

#### INFRACTIONS ET APPLICATION

Infractions et peines

**128.** (1) Quiconque contrevient à la présente partie ou à ses règlements commet une infraction et encourt, sur déclaration de culpabilité :

a) par procédure sommaire, une amende maximale de cent mille dollars et un emprisonnement maximal d'un an, ou l'une de ces peines;

b) par mise en accusation, une amende maximale de un million de dollars et un emprisonnement maximal de cinq ans, ou l'une de ces peines.

Application des par. 121(2) à (5)

(2) Les paragraphes 121(2) à (5) s'appliquent, compte tenu des adaptations de circonstance, aux infractions prévues par la présente partie.

1980-81-82-83, ch. 116, art. 29.

#### PART VIII

##### GENERAL

##### REGULATIONS

Regulations respecting accounts, etc.

**129.** (1) The Board may, with the approval of the Governor in Council, make regulations

(a) respecting the manner in which the accounts of a company shall be kept;

(b) respecting the classes of property for which depreciation charges may properly be included under operating expenses in the accounts and the accounting method or meth-

#### PARTIE VIII

##### DISPOSITIONS GÉNÉRALES

##### RÈGLEMENTS

Règlements concernant les comptes, etc.

**129.** (1) Avec l'approbation du gouverneur en conseil, l'Office peut, par règlement :

a) prévoir les modalités de tenue des comptes des compagnies;

b) prévoir les catégories de biens dont la dépréciation peut être comptabilisée au poste des frais d'exploitation, ainsi que la ou les méthodes comptables servant à calculer et

ods that may be used in computing and charging depreciation in respect of each of the classes of property;

(c) respecting a uniform system of accounts applicable to any class of company; and

(d) requiring

(i) companies that have been authorized under Part III to construct or operate a pipeline,

(ii) persons exporting oil, gas or electricity or importing oil or gas, and

(iii) persons holding a licence under Part VI or VII,

to keep and make available to the Board for inspection by the Board or a person authorized by the Board at a place of business in Canada such records, books of account and other documents in such form as may be prescribed by the regulations and submit to the Board, at such times and in such form as may be so prescribed, returns and information respecting capital, traffic, revenues, expenses and other matters so prescribed and deemed by the Board to be matters that should be considered by it in carrying out its powers and duties under this Act in relation to those companies and persons.

Exemptions

(1.1) The Board may, by order made on such terms and conditions as it considers appropriate, exempt a company or person from the application of a regulation made under subsection (1).

Contravention and punishment

(2) Every person who contravenes a regulation made under this section is guilty of an offence punishable on summary conviction.

R.S., 1985, c. N-7, s. 129; 1990, c. 7, s. 42; 2004, c. 25, s. 164(F).

General regulations

**130.** (1) The Governor in Council may make regulations for carrying the purposes and provisions of this Act into effect and may, by those regulations, designate as an oil product or as a gas product any substance resulting from the processing or refining of hydrocarbons or coal if that substance

(a) is asphalt or a lubricant; or

débiter la dépréciation pour chacune de ces catégories;

c) prévoir un système uniforme de comptabilité pour toute catégorie de compagnies;

d) obliger les personnes suivantes à tenir et mettre à sa disposition à leur établissement situé au Canada, pour examen par lui-même ou par une personne autorisée par lui à cet effet, tels documents, notamment registres ou livres de compte, en la forme fixée par le règlement, ainsi qu'à lui transmettre, aux moments et selon les modalités prévus dans le règlement, des déclarations ou renseignements sur tels sujets — notamment capital, transport, recettes et dépenses — dont il juge la prise en considération nécessaire à l'exercice des fonctions et pouvoirs que la présente loi lui confère à leur égard :

(i) les compagnies autorisées sous le régime de la partie III à construire ou à exploiter un pipeline,

(ii) les exportateurs de pétrole, de gaz ou d'électricité ou les importateurs de pétrole ou de gaz,

(iii) les titulaires de licences délivrées aux termes des parties VI ou VII.

Exemptions

(1.1) L'Office peut, par ordonnance prise aux conditions qu'il estime indiquées, exempter une compagnie ou une personne de l'application d'un règlement pris en application du paragraphe (1).

Infraction

(2) Quiconque contrevient à un règlement d'application du présent article commet une infraction punissable sur déclaration de culpabilité par procédure sommaire.

L.R. (1985), ch. N-7, art. 129; 1990, ch. 7, art. 42; 2004, ch. 25, art. 164(F).

Règlements généraux

**130.** (1) Le gouverneur en conseil peut, par règlement, prendre toute mesure utile à l'application de la présente loi, notamment désigner comme produits pétroliers ou produits du gaz les substances résultant de la transformation ou du raffinage d'hydrocarbures ou de charbon et consistant en :

a) soit de l'asphalte ou des lubrifiants;

b) soit des sources d'énergie acceptables, en soi ou unies ou utilisées avec autre chose.

(b) is a suitable source of energy by itself or when it is combined or used in association with something else.

Exemptions

(2) The Governor in Council may by regulation exempt any oil or gas or any kind, quality or class thereof or any area or transaction from the operation of all or any of the provisions of this Act.

R.S., c. N-6, s. 89; 1980-81-82-83, c. 116, s. 31.

(2) Le gouverneur en conseil peut, par règlement, exempter de l'application de tout ou partie de la présente loi une région ou une opération données et tout pétrole ou gaz ou toute variété, qualité ou catégorie de pétrole ou de gaz.

Exemption

S.R., ch. N-6, art. 89; 1980-81-82-83, ch. 116, art. 31.

Security regulations

**131.** (1) The Board may, with the approval of the Governor in Council, make regulations respecting the security of pipelines and international power lines, including, without limiting the generality of the foregoing, regulations respecting standards, plans and audits relating to the security of pipelines and international power lines.

**131.** (1) Avec l'agrément du gouverneur en conseil, l'Office peut prendre des règlements sur la sécurité des pipelines ou des lignes internationales, et notamment en ce qui concerne les normes, plans et vérifications relatifs à la sécurité des pipelines et des lignes internationales.

Règlements sur la sécurité

Offence and punishment

(2) Every person who contravenes any of the regulations made under subsection (1) is guilty of an offence and liable

(a) on summary conviction, to a fine not exceeding one hundred thousand dollars or to imprisonment for a term not exceeding one year or to both; or

(b) on conviction on indictment, to a fine not exceeding five hundred thousand dollars or to imprisonment for a term not exceeding five years or to both.

2004, c. 15, s. 93.

(2) Quiconque contrevient aux règlements pris en vertu du paragraphe (1) commet une infraction et encourt, sur déclaration de culpabilité :

a) par procédure sommaire, une amende maximale de cent mille dollars et un emprisonnement maximal d'un an, ou l'une de ces peines;

b) par mise en accusation, une amende maximale de cinq cent mille dollars et un emprisonnement maximal de cinq ans, ou l'une de ces peines.

2004, ch. 15, art. 93.

Infraction et peines

**132.** [Repealed, 1990, c. 7, s. 43]

**132.** [Abrogé, 1990, ch. 7, art. 43]

REPORT TO PARLIAMENT

RAPPORT AU PARLEMENT

Report to Parliament

**133.** The Board shall within three months after December 31 in each year submit to the Minister a report on the activities of the Board under this Act for that year, and the Minister shall cause the report to be laid before Parliament within fifteen days after the receipt thereof or, if Parliament is not then sitting, on any of the first fifteen days next thereafter that either House of Parliament is sitting.

R.S., c. N-6, s. 91.

**133.** Dans les trois premiers mois de l'année civile, l'Office présente au ministre un rapport sur les activités qu'il a exercées aux termes de la présente loi pour l'année précédente. Le ministre le fait déposer devant le Parlement dans les quinze jours qui suivent sa réception ou, si celui-ci ne siège pas, dans les quinze premiers jours de séance ultérieurs de l'une ou l'autre chambre.

S.R., ch. N-6, art. 91.

Rapport au Parlement

PART IX

ADMINISTRATIVE MONETARY  
PENALTIES

BOARD'S POWERS

Regulations

**134.** (1) The Board may, with the approval of the Governor in Council, make regulations

(a) designating as a violation that may be proceeded with in accordance with this Act

(i) the contravention of any specified provision of this Act or of any of its regulations,

(ii) the contravention of any order or decision, or of any order or decision of any specified class of orders or decisions, made under this Act, or

(iii) the failure to comply with any term or condition of

(A) any certificate, licence or permit or of any specified class of certificate, licence or permit, or

(B) any leave or exemption granted under this Act or of any specified class of leave or exemption granted under this Act;

(b) respecting the determination of or the method of determining the amount payable as the penalty, which may be different for individuals and other persons, for each violation; and

(c) respecting the service of documents required or authorized under section 139, 144 or 147, including the manner and proof of service and the circumstances under which documents are considered to be served.

Maximum

(2) The amount that may be determined under any regulations made under paragraph (1) (b) as the penalty for a violation must not be more than twenty-five thousand dollars, in the case of an individual, and one hundred thousand dollars in the case of any other person.

2012, c. 19, s. 98.

Powers

**135.** The Board may

(a) establish the form of notices of violation;

PARTIE IX

SANCTIONS ADMINISTRATIVES  
PÉCUNIAIRES

ATTRIBUTIONS DE L'OFFICE

Règlements

**134.** (1) L'Office peut, avec l'approbation du gouverneur en conseil, prendre des règlements afin de :

a) désigner comme violation punissable au titre de la présente loi :

(i) la contravention à toute disposition spécifiée de la présente loi ou de ses règlements,

(ii) la contravention à tout ordre ou à toute ordonnance ou décision — ou à tout ordre ou à toute ordonnance ou décision appartenant à une catégorie spécifiée — donné ou rendue, selon le cas, sous le régime de la présente loi,

(iii) la contravention à toute condition :

(A) d'un certificat, d'une licence ou d'un permis ou d'une catégorie de l'un de ceux-ci,

(B) d'une autorisation ou d'une dispense accordées sous le régime de la présente loi ou d'une catégorie de l'une de celles-ci;

b) prévoir l'établissement ou la méthode d'établissement de la pénalité applicable à chaque violation — la pénalité prévue pour les personnes physiques pouvant différer de celle prévue pour les autres personnes;

c) régir, notamment par l'établissement de présomptions et de règles de preuve, la signification de documents autorisée ou exigée par les articles 139, 144 ou 147.

(2) Le montant de la pénalité établi en application d'un règlement pris en vertu de l'alinéa (1)b) et applicable à chaque violation est plafonné, dans le cas des personnes physiques, à vingt-cinq mille dollars et, dans le cas des autres personnes, à cent mille dollars.

2012, ch. 19, art. 98.

Plafond —  
montant de la  
pénalité

Attributions

**135.** L'Office peut :

a) établir la forme des procès-verbaux de violation;

(b) designate persons or classes of persons who are authorized to issue notices of violation;

(c) establish, in respect of each violation, a short-form description to be used in notices of violation; and

(d) designate persons or classes of persons to conduct reviews under section 147.

2012, c. 19, s. 98.

b) désigner — individuellement ou par catégorie — les agents verbalisateurs;

c) établir le sommaire caractérisant la violation dans les procès-verbaux;

d) désigner des personnes — individuellement ou par catégorie — pour effectuer les révisions prévues à l'article 147.

2012, ch. 19, art. 98.

#### VIOLATIONS

#### VIOLATIONS

Commission of violation

**136.** (1) Every person who contravenes or fails to comply with a provision, order, decision, term or condition designated under paragraph 134(1)(a) commits a violation and is liable to a penalty of an amount to be determined in accordance with the regulations.

**136.** (1) La contravention à une disposition, une décision, un ordre ou une condition désignés en vertu de l'alinéa 134(1)a) constitue une violation pour laquelle l'auteur s'expose à une pénalité dont le montant est déterminé conformément aux règlements.

Violations

Purpose of penalty

(2) The purpose of the penalty is to promote compliance with this Act and not to punish.

(2) L'imposition de la pénalité vise non pas à punir, mais plutôt à favoriser le respect de la présente loi.

But de la pénalité

2012, c. 19, s. 98.

2012, ch. 19, art. 98.

Liability of directors, officers, etc.

**137.** If a corporation commits a violation, any director, officer, agent or mandatary of the corporation who directed, authorized, assented to, acquiesced in or participated in the commission of the violation is a party to the violation and is liable to a penalty of an amount to be determined in accordance with the regulations, whether or not the corporation has been proceeded against in accordance with this Act.

**137.** Si une personne morale commet une violation, ceux de ses dirigeants, administrateurs ou mandataires qui l'ont ordonnée ou autorisée, ou qui y ont consenti ou participé, sont considérés comme des coauteurs de la violation et s'exposent à une pénalité dont le montant est déterminé conformément aux règlements, que la personne fasse ou non l'objet d'une procédure en violation engagée au titre de la présente loi.

Participants à la violation : dirigeants, administrateurs et mandataires

2012, c. 19, s. 98.

2012, ch. 19, art. 98.

Proof of violation

**138.** In any proceedings under this Act against a person in relation to a violation, it is sufficient proof of the violation to establish that it was committed by an employee, or agent or mandatary, of the person, whether or not the employee, agent or mandatary is identified or proceeded against in accordance with this Act.

**138.** Dans les procédures en violation engagées au titre de la présente loi, il suffit, pour prouver la violation, d'établir qu'elle a été commise par un employé ou un mandataire de l'auteur de la violation, que l'employé ou le mandataire ait été ou non identifié ou poursuivi.

Preuve

2012, c. 19, s. 98.

2012, ch. 19, art. 98.

Issuance and service of notice of violation

**139.** (1) If a person designated under paragraph 135(b) believes on reasonable grounds that a person has committed a violation, the designated person may issue a notice of violation and cause it to be served on the person.

**139.** (1) L'agent verbalisateur qui a des motifs raisonnables de croire qu'une violation a été commise peut dresser un procès-verbal qu'il fait signifier au prétendu auteur de la violation.

Procès-verbal — établissement et signification

Contents

(2) The notice of violation must  
(a) name the person that is believed to have committed the violation;

(2) Tout procès-verbal mentionne les éléments suivants :  
a) le nom du prétendu auteur de la violation;

Contenu

(b) set out the relevant facts surrounding the violation;

(c) set out the amount of the penalty for the violation;

(d) inform the person of their right to request a review with respect to the violation or the amount of the penalty, and of the prescribed period within which that right must be exercised;

(e) inform the person of the manner of paying the penalty set out in the notice; and

(f) inform the person that, if they do not pay the penalty or exercise their right referred to in paragraph (d), they will be considered to have committed the violation and that they are liable to the penalty set out in the notice.

2012, c. 19, s. 98.

b) les faits pertinents concernant la violation;

c) le montant de la pénalité relatif à la violation;

d) la faculté qu'a le prétendu auteur de la violation de demander la révision de celle-ci ou du montant de la pénalité, ainsi que le délai réglementaire pour ce faire;

e) les modalités de paiement de la pénalité;

f) le fait que le prétendu auteur de la violation, s'il ne fait pas de demande de révision ou s'il ne paie pas la pénalité, est réputé avoir commis la violation et est tenu au paiement de cette pénalité.

2012, ch. 19, art. 98.

#### RULES ABOUT VIOLATIONS

Certain defences not available

**140.** (1) A person named in a notice of violation does not have a defence by reason that the person

(a) exercised due diligence to prevent the commission of the violation; or

(b) reasonably and honestly believed in the existence of facts that, if true, would exonerate the person.

Common law principles

(2) Every rule and principle of the common law that renders any circumstance a justification or excuse in relation to a charge for an offence under this Act applies in respect of a violation to the extent that it is not inconsistent with this Act.

2012, c. 19, s. 98.

Continuing violation

**141.** A violation that is committed or continued on more than one day constitutes a separate violation for each day on which it is committed or continued.

2012, c. 19, s. 98.

Violation or offence

**142.** (1) Proceeding with any act or omission as a violation under this Act precludes proceeding with it as an offence under this Act, and proceeding with it as an offence under this Act precludes proceeding with it as a violation under this Act.

Violations not offences

(2) For greater certainty, a violation is not an offence and, accordingly, section 126 of the

#### RÈGLES PROPRES AUX VIOLATIONS

**140.** (1) Le prétendu auteur de la violation ne peut invoquer en défense le fait qu'il a pris les mesures nécessaires pour empêcher la violation ou qu'il croyait raisonnablement et en toute honnêteté à l'existence de faits qui, avérés, l'exonéreraient.

(2) Les règles et principes de common law qui font d'une circonstance une justification ou une excuse dans le cadre d'une poursuite pour infraction à la présente loi s'appliquent à l'égard d'une violation dans la mesure de leur compatibilité avec la présente loi.

2012, ch. 19, art. 98.

**141.** Il est compté une violation distincte pour chacun des jours au cours desquels se commet ou se continue la violation.

2012, ch. 19, art. 98.

**142.** (1) S'agissant d'un acte ou d'une omission qualifiable à la fois de violation et d'infraction aux termes de la présente loi, la procédure en violation et la procédure pénale s'excluent l'une l'autre.

(2) Il est entendu que les violations ne sont pas des infractions; en conséquence, nul ne

Exclusion de certains moyens de défense

Principes de common law

Violation continue

Cumul interdit

Précision

	<i>Criminal Code</i> does not apply in respect of a violation. 2012, c. 19, s. 98.	peut être poursuivi à ce titre sur le fondement de l'article 126 du <i>Code criminel</i> . 2012, ch. 19, art. 98.	
Limitation or prescription period	<b>143.</b> No notice of violation in respect of a violation may be issued more than two years after the day on which the subject matter of the violation arises. 2012, c. 19, s. 98.	<b>143.</b> Le délai dans lequel le procès-verbal peut être dressé est de deux ans à compter de la violation. 2012, ch. 19, art. 98.	Prescription
REVIEWS		RÉVISION	
Right to request review	<b>144.</b> A person who is served with a notice of violation may, within 30 days after the day on which it is served, or within any longer period that the Board allows, make a request to the Board for a review of the amount of the penalty or the facts of the violation, or both. 2012, c. 19, s. 98.	<b>144.</b> Le prétendu auteur de la violation peut, dans les trente jours suivant la signification d'un procès-verbal ou dans le délai supérieur que l'Office peut accorder, saisir l'Office d'une demande de révision du montant de la pénalité ou des faits quant à la violation, ou des deux. 2012, ch. 19, art. 98.	Droit de faire une demande de révision
Correction or cancellation of notice of violation	<b>145.</b> At any time before a request for a review in respect of a notice of violation is received by the Board, a person designated under paragraph 135(b) may cancel the notice of violation or correct an error in it. 2012, c. 19, s. 98.	<b>145.</b> Tant que l'Office n'est pas saisi d'une demande de révision du procès-verbal, tout agent verbalisateur peut soit l'annuler, soit corriger toute erreur qu'il contient. 2012, ch. 19, art. 98.	Annulation ou correction du procès-verbal
Review	<b>146.</b> (1) On receipt of a request made under section 144, the Board shall conduct the review or cause the review to be conducted by a person designated under paragraph 135(d).	<b>146.</b> (1) Sur réception de la demande de révision, l'Office procède à la révision ou y fait procéder par une personne désignée en vertu de l'alinéa 135d).	Révision
Restriction	(2) The Board shall conduct the review if the notice of violation was issued by a person designated under paragraph 135(d). 2012, c. 19, s. 98.	(2) L'Office effectue la révision si le procès-verbal a été dressé par une personne désignée en vertu de l'alinéa 135d). 2012, ch. 19, art. 98.	Restriction
Object of review	<b>147.</b> (1) The Board or the person conducting the review shall determine, as the case may be, whether the amount of the penalty for the violation was determined in accordance with the regulations or whether the person committed the violation, or both.	<b>147.</b> (1) L'Office ou la personne désignée en vertu de l'alinéa 135d) décide, selon le cas, si le montant de la pénalité a été établi conformément aux règlements ou si le demandeur a commis la violation, ou les deux.	Objet de la révision
Determination	(2) The Board or the person conducting the review shall render a determination in writing and cause the person who requested the review to be served with a copy of the determination and the reasons for it.	(2) L'Office ou la personne désignée en vertu de l'alinéa 135d) rend sa décision par écrit et signifie copie de celle-ci au demandeur, motifs à l'appui.	Décision
Correction of penalty	(3) If the Board or the person conducting the review determines that the amount of the penalty for the violation was not determined in accordance with the regulations, the Board or the person, as the case may be, shall correct the amount of the penalty.	(3) L'Office ou la personne désignée en vertu de l'alinéa 135d) modifie le montant de la pénalité s'il estime qu'il n'a pas été établi conformément aux règlements.	Correction du montant de la pénalité



Responsibility	(4) If the Board or the person conducting the review determines that the person who requested the review committed the violation, the person who requested the review is liable to the penalty as set out in the determination.	(4) En cas de décision défavorable, l'auteur de la violation est tenu au paiement de la pénalité mentionnée dans la décision.	Obligation de payer la pénalité
Determination final	(5) Despite subsection 21(1), a determination made under this section is final and binding and, except for judicial review under the <i>Federal Courts Act</i> , is not subject to appeal or to review by any court.	(5) Malgré le paragraphe 21(1), la décision est définitive et exécutoire et, sous réserve du contrôle judiciaire prévu par la <i>Loi sur les Cours fédérales</i> , n'est pas susceptible d'appel ou de révision en justice.	Décision définitive
Federal Court	(6) Despite section 28 of the <i>Federal Courts Act</i> , the Federal Court has exclusive original jurisdiction to hear and determine an application for judicial review of a determination made under this section by the Board. 2012, c. 19, s. 98.	(6) Malgré l'article 28 de la <i>Loi sur les Cours fédérales</i> , la Cour fédérale a compétence exclusive pour connaître, en première instance, des demandes de contrôle judiciaire de la décision de l'Office. 2012, ch. 19, art. 98.	Cour fédérale
Burden of proof	<b>148.</b> If the facts of a violation are reviewed, the person who issued the notice of violation shall establish, on a balance of probabilities, that the person named in it committed the violation identified in it. 2012, c. 19, s. 98.	<b>148.</b> En cas de révision portant sur les faits, il incombe à l'agent verbalisateur d'établir, selon la prépondérance des probabilités, que le demandeur a commis la violation mentionnée dans le procès-verbal. 2012, ch. 19, art. 98.	Fardeau de la preuve

RESPONSIBILITY

RESPONSABILITÉ

Payment	<b>149.</b> If a person pays the penalty set out in a notice of violation, the person is considered to have committed the violation and proceedings in respect of it are ended. 2012, c. 19, s. 98.	<b>149.</b> Vaut aveu de responsabilité à l'égard de la violation et met fin à la procédure le paiement de la pénalité mentionnée au procès-verbal. 2012, ch. 19, art. 98.	Paiement
Failure to act	<b>150.</b> A person that neither pays the penalty imposed under this Act nor requests a review in the prescribed period is considered to have committed the violation and is liable to the penalty. 2012, c. 19, s. 98.	<b>150.</b> Vaut aveu de responsabilité, en cas de non-paiement de la pénalité, le fait de ne pas demander de révision dans le délai réglementaire. Le cas échéant, le contrevenant est tenu du paiement de la pénalité. 2012, ch. 19, art. 98.	Défaut

RECOVERY OF PENALTIES

RECOURVEMENT DES PÉNALITÉS

Debts to Her Majesty	<b>151.</b> (1) A penalty constitutes a debt due to Her Majesty in right of Canada and may be recovered in the Federal Court or any other court of competent jurisdiction.	<b>151.</b> (1) La pénalité constitue une créance de Sa Majesté du chef du Canada dont le recouvrement peut être poursuivi à ce titre devant la Cour fédérale ou tout autre tribunal compétent.	Créance de Sa Majesté
Limitation period	(2) No proceedings to recover the debt may be instituted more than five years after the day on which the debt becomes payable. 2012, c. 19, s. 98.	(2) Le recouvrement de la créance se prescrit par cinq ans à compter de la date à laquelle elle est devenue exigible. 2012, ch. 19, art. 98.	Prescription
Certificate	<b>152.</b> (1) The Board may issue a certificate of non-payment certifying the unpaid amount of any debt referred to in subsection 151(1).	<b>152.</b> (1) L'Office peut établir un certificat de non-paiement pour la partie impayée de toute créance visée au paragraphe 151(1).	Certificat de non-paiement

Registration in Federal Court	(2) Registration in the Federal Court or in any other court of competent jurisdiction of a certificate of non-payment issued under subsection (1) has the same effect as a judgment of that court for a debt of the amount specified in the certificate and all related registration costs. 2012, c. 19, s. 98.	(2) L'enregistrement à la Cour fédérale ou à tout autre tribunal compétent confère au certificat de non-paiement valeur de jugement pour la somme visée et les frais afférents à l'enregistrement. 2012, ch. 19, art. 98.	Enregistrement à la Cour fédérale
GENERAL		DISPOSITIONS GÉNÉRALES	
Admissibility of documents	<b>153.</b> In the absence of evidence to the contrary, a document that appears to be a notice issued under subsection 139(1) is presumed to be authentic and is proof of its contents in any proceeding in respect of a violation. 2012, c. 19, s. 98.	<b>153.</b> Dans les procédures pour violation, le document qui paraît être un procès-verbal signifié en application du paragraphe 139(1) fait foi, sauf preuve contraire, de son authenticité et de son contenu. 2012, ch. 19, art. 98.	Admissibilité de documents
Publication	<b>154.</b> The Board may make public the nature of a violation, the name of the person who committed it and the amount of the penalty. 2012, c. 19, s. 98.	<b>154.</b> L'Office peut procéder à la publication de la nature de la violation, du nom de son auteur et du montant de la pénalité. 2012, ch. 19, art. 98.	Publication

RELATED PROVISIONS

DISPOSITIONS CONNEXES

	— 1990, c. 7, s. 44		— 1990, ch. 7, art. 44	
Part III certificates	<b>44.</b> A certificate issued under the <i>National Energy Board Act</i> in respect of an international power line before the coming into force of this section shall be deemed to have been issued under section 58.16 of that Act even though no order is made under section 58.15 of that Act in relation to the line.		<b>44.</b> Le certificat délivré au titre de la <i>Loi sur l'Office national de l'énergie</i> pour une ligne internationale avant l'entrée en vigueur du présent article est réputé délivré au titre de l'article 58.16 de la même loi même en l'absence d'un décret la visant au titre de l'article 58.15 de la même loi.	Certificats antérieurs
	— 1990, c. 7, s. 45		— 1990, ch. 7, art. 45	
Part III orders	<b>45.</b> An order made under subsection 58(2) of the <i>National Energy Board Act</i> before the coming into force of section 22 of this Act shall be deemed to be a permit issued under Part III.1 of that Act that is subject to the terms and conditions specified in the order regardless of whether they are in respect of matters prescribed by the regulations made under that Act.		<b>45.</b> Toute ordonnance prise au titre du paragraphe 58(2) de la <i>Loi sur l'Office national de l'énergie</i> avant l'entrée en vigueur de l'article 22 de la présente loi est assimilée à un permis délivré aux termes de la partie III.1 de cette loi et assujetti aux conditions de l'ordonnance, qu'elles portent ou non sur des données prévues par règlement au titre de la même loi.	Ordonnances antérieures
	— 1990, c. 7, s. 47		— 1990, ch. 7, art. 47	
Previously issued licences	<b>47.</b> A licence issued under the <i>National Energy Board Act</i> in respect of the exportation of electricity before the coming into force of Division II of Part VI of that Act, as enacted by section 34 of this Act, shall be deemed to have been issued under section 119.08 of that Act even though no order is made under section 119.07 of that Act in respect of the exportation of electricity.		<b>47.</b> La licence délivrée au titre de la <i>Loi sur l'Office national de l'énergie</i> pour l'exportation d'électricité avant l'entrée en vigueur de la section II de la partie VI de la même loi, édictée par l'article 34 de la présente loi, est réputée délivrée au titre de l'article 119.08 de la même loi même en l'absence d'un décret la visant au titre de l'article 119.07 de la même loi.	Licences antérieures
	— 1990, c. 7, s. 48		— 1990, ch. 7, art. 48	
Previously made orders	<b>48.</b> An order made under section 7 of the <i>National Energy Board Part VI Regulations</i> shall be deemed to be a permit issued under Part VI of the <i>National Energy Board Act</i> that is subject to the terms and conditions specified in the order regardless of whether they are in respect of matters prescribed by the regulations made under that Act.		<b>48.</b> Toute ordonnance prise au titre de l'article 7 du <i>Règlement de l'Office national de l'énergie (Partie VI)</i> est assimilée à un permis délivré aux termes de la partie VI de la <i>Loi sur l'Office national de l'énergie</i> et assujetti aux conditions de l'ordonnance, qu'elles portent ou non sur des données prévues par règlement au titre de la même loi.	Ordonnances antérieures
	— 1991, c. 27, s. 3		— 1991, ch. 27, art. 3	
Transitional	<b>3.</b> Notwithstanding subsections 3(5) and 7(1) of the <i>National Energy Board Act</i> , as they read on the day on which this Act is assented to, a member may change residence, and the Board may move its head office, for the purpose of being in compliance with those subsections on the coming into force of sections 1 and 2 of this Act.		<b>3.</b> Malgré les paragraphes 3(5) et 7(1) de la <i>Loi sur l'Office national de l'énergie</i> , dans leur version à la date de sanction de la présente loi, l'Office peut transférer son siège et ses membres peuvent changer de lieu de résidence afin de se conformer aux nouveaux paragraphes 3(5) et 7(1) dès l'entrée en vigueur des articles 1 et 2 de la présente loi.	Disposition transitoire
	— 1996, c. 10, s. 245		— 1996, ch. 10, art. 245	
Continuation of certificates	<b>245.</b> (1) Where, immediately before the coming into force of section 183, there is in force in respect of a major pipeline a permit, within the meaning of Part VI of the <i>National Transportation Act, 1987</i> , as		<b>245.</b> (1) Les permis relatifs à des canalisations importantes, valides avant la date d'entrée en vigueur de l'article 183 et délivrés sous le régime de la partie VI de la <i>Loi de 1987 sur les transports natio-</i>	Maintien des permis

that Act read at that time, subject to the *National Energy Board Act*, the permit continues in force in respect of the pipeline and is deemed to be a leave to open the pipeline granted under section 47 of the *National Energy Board Act* and a certificate issued under section 52 of that Act.

(2) Where, immediately before the coming into force of section 183, there is in force in respect of a minor pipeline a permit, within the meaning of Part VI of the *National Transportation Act, 1987*, as that Act read at that time, subject to the *National Energy Board Act*, the permit continues in force and is deemed to be an order under subsection 58(1) of the *National Energy Board Act* exempting the pipeline from the provisions of sections 29 to 33 and 47 of that Act.

— 2012, c. 19, s. 100

Definitions

**100.** The following definitions apply in this section and sections 101 to 109.

“Board”  
«Office»

“**Board**” means the National Energy Board established by section 3 of the other Act.

“Chairperson”  
*Version anglaise seulement*

“**Chairperson**” means the Chairperson of the National Energy Board.

“commencement day”  
«entrée en vigueur»

“**commencement day**” means the day on which this section and sections 68 to 85, 89, 90, 92 to 97, 99 and 101 to 114 come into force.

“designated project”  
«projet désigné»

“**designated project**” means a project that is considered to be a designated project under subsection 126(1) of the *Canadian Environmental Assessment Act, 2012*.

“Minister responsible for the other Act”  
«ministre responsable de l'autre loi»

“**Minister responsible for the other Act**” means the member of the Queen’s Privy Council for Canada that is designated by the Governor in Council as the Minister for the purposes of the other Act.

“other Act”  
«autre loi»

“**other Act**” means the *National Energy Board Act*.

— 2012, c. 19, s. 101

Application of subsections 6(2) and (2.1) and 11(4) and section 16

**101.** Subsections 6(2) and (2.1) of the other Act, as enacted by subsection 71(2), subsection 11(4) of the other Act, as enacted by section 74, and section 16 of the other Act, as amended by section 77, also apply in respect of proceedings that were before the Board immediately before the commencement day and that continue after that day.

— 2012, c. 19, s. 102

Section 52 application — no agreement

**102.** If an application for a certificate under section 52 of the other Act was before the Board immediately before the commencement day and no final decision in respect of the application had been made before that day and no agreement had been entered into with the Board under section 40 of the *Canadi-*

*naux* avant cette date continuent, sous réserve des autres dispositions de la *Loi sur l'Office national de l'énergie*, d'être valides à l'égard de ces canalisations et sont réputés être des autorisations d'exploitation et des certificats relatifs à un pipeline respectivement prévus par les articles 47 et 52 de la *Loi sur l'Office national de l'énergie*.

(2) Les permis exemptant des canalisations secondaires de l'application des articles 29 à 33 et 47 de la *Loi sur l'Office national de l'énergie*, valides avant la date d'entrée en vigueur de l'article 183 et délivrés sous le régime de la partie VI de la *Loi de 1987 sur les transports nationaux* avant cette date continuent, sous réserve des autres dispositions de la *Loi sur l'Office national de l'énergie*, d'être valides à l'égard de ces canalisations et sont réputés avoir été accordés en vertu du paragraphe 58(1) de cette loi.

— 2012, ch. 19, art. 100

**100.** Les définitions qui suivent s'appliquent au présent article et aux articles 101 à 109.

«**autre loi**» La *Loi sur l'Office national de l'énergie*.

«**entrée en vigueur**» L'entrée en vigueur du présent article et des articles 68 à 85, 89, 90, 92 à 97, 99 et 101 à 114.

«**ministre responsable de l'autre loi**» Le membre du Conseil privé de la Reine pour le Canada chargé par le gouverneur en conseil de l'application de l'autre loi.

«**Office**» L'Office national de l'énergie constitué par l'article 3 de l'autre loi.

«**projet désigné**» Projet qui est réputé, en vertu du paragraphe 126(1) de la *Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)*, être un projet désigné.

— 2012, ch. 19, art. 101

**101.** Les paragraphes 6(2) et (2.1) de l'autre loi, édictés par le paragraphe 71(2), le paragraphe 11(4) de l'autre loi, édicté par l'article 74, et l'article 16 de l'autre loi, dans sa version modifiée par l'article 77, s'appliquent aussi aux questions dont l'Office a été saisi avant la date d'entrée en vigueur et dont il est toujours saisi.

— 2012, ch. 19, art. 102

**102.** S'agissant d'une demande de certificat qui a été présentée sous le régime de l'article 52 de l'autre loi avant la date d'entrée en vigueur, qui n'a pas, avant cette date, fait l'objet d'une décision finale et qui porte sur un pipeline à l'égard duquel aucun accord relatif à la constitution conjointe d'une commis-

Maintien des exemptions

Définitions

«autre loi»  
“other Act”

«entrée en vigueur»  
“commencement date”

«ministre responsable de l'autre loi»  
“Minister responsible for the other Act”

«Office»  
“Board”

«projet désigné»  
“designated project”

Application des paragraphes 6(2) et (2.1) et 11(4) et de l'article 16

Demande au titre de l'article 52 — absence d'accord

	<p><i>an Environmental Assessment Act</i> before that day in respect of the pipeline to which the application relates, sections 52 to 55.2 of the other Act, as enacted by section 83, apply in respect of the application, as though the application had been made on that day.</p>	<p>sion n'a été, avant cette date, conclu avec l'Office au titre de l'article 40 de la <i>Loi canadienne sur l'évaluation environnementale</i>, les articles 52 à 55.2 de l'autre loi, édictés par l'article 83, s'appliquent à l'égard de la demande et ce, comme si elle avait été présentée à cette date même.</p>	
	<p>— 2012, c. 19, s. 103</p>	<p>— 2012, ch. 19, art. 103</p>	
Section 52 application — substitution	<p><b>103.</b> If an application for a certificate under section 52 of the other Act was before the Board immediately before the commencement day and no final decision in respect of the application had been made before that day and, before that day, the Board's process for assessing environmental effects had been approved as a substitute under subsection 43(1) of the <i>Canadian Environmental Assessment Act</i>, sections 52 to 55.2 of the other Act, as enacted by section 83, apply in respect of the application, as though the application had been made on that day.</p>	<p><b>103.</b> Advenant qu'une demande de certificat ait été présentée sous le régime de l'article 52 de l'autre loi avant la date d'entrée en vigueur, qu'elle n'ait pas, avant cette date, fait l'objet d'une décision finale et que la substitution du processus de l'Office pour l'évaluation des effets environnementaux ait été autorisée avant cette date en vertu du paragraphe 43(1) de la <i>Loi canadienne sur l'évaluation environnementale</i>, les articles 52 à 55.2 de l'autre loi, édictés par l'article 83, s'appliquent à l'égard de la demande et ce, comme si elle avait été présentée à cette date même.</p>	<p>Demande au titre de l'article 52 — substitution</p>
	<p>— 2012, c. 19, s. 104</p>	<p>— 2012, ch. 19, art. 104</p>	
Section 52 application — review panel	<p><b>104.</b> (1) Subsections (2) to (9) apply in respect of an application for a certificate under section 52 of the other Act if</p> <p>(a) the application was made before the commencement day;</p> <p>(b) a review panel had been jointly established before that day under an agreement entered into under subsection 40(2) of the <i>Canadian Environmental Assessment Act</i> in relation to the pipeline to which the application relates; and</p> <p>(c) no final decision in respect of the application had been made before that day.</p> <p>(2) Subject to subsection (3) and (5) to (9), sections 52 to 55.2 of the other Act, as enacted by section 83, apply in respect of the application, as though it had been made on the commencement day.</p> <p>(3) Unless subsection (8) or (9) applies, the reference in subsection 52(3) of the other Act, as enacted by section 83, to the Board is to be read as a reference to the review panel.</p> <p>(4) For the purposes of the environmental assessment under the <i>Canadian Environmental Assessment Act, 2012</i> of the designated project to which the application relates,</p> <p>(a) sections 47 and 48 of that Act are to be read as follows:</p> <p><b>47.</b> (1) The Governor in Council, after taking into account the review panel's report with respect to the environmental assessment, must make decisions under subsection 52(1).</p> <p>(2) Before making decisions referred to in subsection 52(1), the Governor in Council may, by order, direct the National Energy Board to require the proponent of the designated project to collect any infor-</p>	<p><b>104.</b> (1) Les paragraphes (2) à (9) s'appliquent à l'égard d'une demande de certificat présentée sous le régime de l'article 52 de l'autre loi si toutes les conditions ci-après sont remplies :</p> <p>a) la demande a été présentée avant la date d'entrée en vigueur;</p> <p>b) une commission a été constituée conjointement à l'égard du pipeline visé par la demande, avant cette date et aux termes d'un accord conclu en vertu du paragraphe 40(2) de la <i>Loi canadienne sur l'évaluation environnementale</i>;</p> <p>c) la demande n'a pas, avant cette date, fait l'objet d'une décision finale.</p> <p>(2) Les articles 52 à 55.2 de l'autre loi, édictés par l'article 83, s'appliquent, sous réserve des paragraphes (3) et (5) à (9), à l'égard de la demande et ce, comme si elle avait été présentée à la date même d'entrée en vigueur.</p> <p>(3) Sauf si les paragraphes (8) ou (9) s'appliquent, la mention de l'Office au paragraphe 52(3) de l'autre loi, édicté par l'article 83, vaut mention de la commission.</p> <p>(4) À l'égard de l'examen, sous le régime de la <i>Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)</i>, du projet désigné visé par la demande :</p> <p>a) les articles 47 et 48 de cette loi, se lisent comme suit :</p> <p><b>47.</b> (1) Après avoir pris en compte le rapport d'évaluation environnementale de la commission, le gouverneur en conseil prend les décisions prévues au paragraphe 52(1).</p> <p>(2) Avant de prendre ces décisions, le gouverneur en conseil peut, par décret, donner instruction à l'Office national de l'énergie d'exiger du promoteur du projet désigné en cause qu'il procède aux études et à</p>	<p>Demande au titre de l'article 52 — commission conjointe</p>
Sections 52 to 55.2			<p>Articles 52 à 55.2</p>
Subsection 52(3)			<p>Paragraphe 52(3)</p>
<i>Canadian Environmental Assessment Act, 2012</i>			<p><i>Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)</i></p>
Governor in Council's decision			<p>Décisions du gouverneur en conseil</p>
Studies and collection of information			<p>Études et collectes de renseignements</p>

	<p>mation or undertake any studies that, in the Governor in Council's opinion, are necessary for the Governor in Council to make decisions.</p>	<p>la collecte de renseignements que le gouverneur en conseil estime nécessaires à la prise des décisions.</p>	
Publication	<p>(3) A copy of the order must be published in the <i>Canada Gazette</i> within 15 days after it is made.</p>	<p>(3) Une copie du décret est publiée dans la <i>Gazette du Canada</i> dans les quinze jours de sa prise.</p>	Publication
Excluded periods	<p><b>48.</b> (1) If the review panel under subsection 44(2) requires the proponent of the designated project to collect information or undertake a study with respect to the designated project and the review panel, with the approval of the Chairperson of the National Energy Board, states publicly that this subsection applies, the period that is taken by the proponent, in the opinion of the review panel, to comply with the requirement under subsection 44(2) is not included in the calculation of the period referred to in paragraph 38(3)(b) that is established under subsection 126(4).</p>	<p><b>48.</b> (1) Dans le cas où la commission exige du promoteur d'un projet désigné, au titre du paragraphe 44(2), qu'il procède à des études ou à la collecte de renseignements relativement au projet désigné et déclare publiquement, avec l'approbation du président de l'Office national de l'énergie, que le présent paragraphe s'applique, la période prise, de l'avis de la commission, par le promoteur pour remplir l'exigence au titre du paragraphe 44(2) n'est pas comprise dans le calcul du délai visé à l'alinéa 38(3)b) qui est fixé en vertu du paragraphe 126(4).</p>	Période exclue du délai
Excluded periods	<p>(2) If the National Energy Board, acting under an order made under subsection 47(2), requires a proponent of the designated project to collect information or undertake a study with respect to the designated project, the period that is taken by the proponent, in the opinion of the National Energy Board, to comply with the requirement is not included in the calculation of the period referred to in paragraph 38(3)(c) that is established under subsection 126(4).</p>	<p>(2) Dans le cas où l'Office national de l'énergie exige du promoteur, en application d'un décret pris en vertu du paragraphe 47(2), qu'il procède à des études ou à la collecte de renseignements relativement au projet désigné, n'est pas comprise, dans le calcul du délai visé à l'alinéa 38(3)c) qui a été fixé en vertu du paragraphe 126(4), la période prise, de l'avis de l'Office national de l'énergie, par le promoteur pour remplir l'exigence.</p>	Période exclue du délai
Decision statement	<p>(b) section 54 of that Act is to be read as follows:</p> <p><b>54.</b> (1) The National Energy Board must issue a decision statement to the proponent of a designated project that</p> <p>(a) informs the proponent of the designated project of the decisions made under paragraphs 52(1)(a) and (b), and under subsection 52(4), if that subsection applies, in relation to the designated project; and</p> <p>(b) includes any conditions that are established under section 53 in relation to the designated project and that must be complied with by the proponent.</p>	<p>b) l'article 54 de cette loi, se lit comme suit :</p> <p><b>54.</b> (1) L'Office national de l'énergie fait une déclaration qu'il remet au promoteur du projet désigné dans laquelle :</p> <p>a) il donne avis des décisions prises relativement au projet au titre des alinéas 52(1)a) et b) et, le cas échéant, au titre du paragraphe 52(4);</p> <p>b) il énonce toute condition qui est fixée en vertu de l'article 53 relativement au projet et que le promoteur est tenu de respecter.</p>	Déclaration
Extension of time limit	<p>(2) The Governor in Council may extend the time limits established under subsection 126(4) by any further period.</p>	<p>(2) Le gouverneur en conseil peut prolonger tout délai fixé en vertu du paragraphe 126(4).</p>	Prolongation du délai
Public notice of extension	<p>(3) The National Energy Board must make public any extension granted under subsection (2).</p>	<p>(3) L'Office national de l'énergie rend publique toute prolongation accordée en vertu du paragraphe (2).</p>	Avis public des prolongations
Excluded period	<p>(4) If the National Energy Board, acting under an order made under subsection 47(2), requires a proponent of the designated project to collect information or undertake a study with respect to the designated project, the period that is taken by the proponent, in the opinion of the National Energy Board, to comply with the requirement is not included in the calculation of the period referred to in subsection 126(2) that is established under subsection 126(4).</p>	<p>(4) Dans le cas où l'Office national de l'énergie exige du promoteur, en application d'un décret pris en vertu du paragraphe 47(2), qu'il procède à des études ou à la collecte de renseignements relativement au projet, n'est pas comprise, dans le calcul du délai visé au paragraphe 126(2) qui a été fixé en vertu du paragraphe 126(4), la période prise, de l'avis de l'Office national de l'énergie, par le promoteur pour remplir l'exigence.</p>	Période exclue du délai
Time limit	<p>(5) The time limit established under subsection 126(4) of the <i>Canadian Environmental Assessment Act, 2012</i> for the submission of the review panel's report with respect to the environmental assessment</p>	<p>(5) Tout délai imparti à la commission en vertu du paragraphe 126(4) de la <i>Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)</i> pour présenter son rapport d'évaluation environnementale du projet dé-</p>	Délai

of the designated project to which the application relates is to be considered, despite the period of 15 months referred to in subsection 52(4) of the other Act, as enacted by section 83, to be the time limit specified by the Chairperson under that subsection 52(4).

signé visé par la demande est réputé, malgré le délai de quinze mois visé au paragraphe 52(4) de l'autre loi, édicté par l'article 83, être un délai fixé par le président de l'Office pour l'application de ce paragraphe 52(4).

Extension

(6) If a time limit is extended under subsection 52(7) of the other Act, as enacted by section 83, the same extension is considered to have been made under subsection 54(2) of the *Canadian Environmental Assessment Act, 2012*, as that subsection reads by reason of paragraph (4)(b).

(6) Si une prorogation est accordée en vertu du paragraphe 52(7) de l'autre loi, édicté par l'article 83, une prorogation de même durée est réputée avoir été accordée en vertu du paragraphe 54(2) de la *Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)*, dans sa version visée à l'alinéa (4)b).

Prorogation

Extension

(7) If a time limit is extended under subsection 54(4) of the *Canadian Environmental Assessment Act, 2012*, as that subsection reads by reason of paragraph (4)(b), the same extension is considered to have been made under subsection 52(7) of the other Act, as enacted by section 83.

(7) Si une prorogation est accordée en vertu du paragraphe 54(4) de la *Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)*, dans sa version visée à l'alinéa (4)b), une prorogation de même durée est réputée avoir été accordée en vertu du paragraphe 52(7) de l'autre loi, édicté par l'article 83.

Prorogation

Exercise of Chairperson's powers

(8) If a time limit is considered by virtue of subsection (5) to have been specified by the Chairperson under subsection 52(4) of the other Act, as enacted by section 83, and the Minister of the Environment and the Chairperson are of the opinion that the time limit is not likely to be met, the Chairperson may exercise any of the Chairperson's powers under subsection 6(2.2) of the other Act, as enacted by subsection 71(2). If any of those powers are exercised,

(8) Si le ministre de l'Environnement et le président de l'Office sont d'avis qu'un délai que ce dernier est réputé, en vertu du paragraphe (5), avoir fixé en vertu du paragraphe 52(4) de l'autre loi, édicté par l'article 83, ne sera vraisemblablement pas respecté à l'égard de toute demande, le président peut exercer les attributions que lui confère le paragraphe 6(2.2) de l'autre loi, édicté par le paragraphe 71(2). En cas d'exercice de ces attributions :

Exercice des pouvoirs du président

(a) for greater certainty, subsections 6(2.3) to (2.5), as enacted by that subsection 71(2), apply; and

a) il est entendu que les paragraphes 6(2.3) à (2.5) de l'autre loi, édictés par le paragraphe 71(2), s'appliquent;

(b) the Minister of the Environment is considered to have terminated, under subsection 49(2) of the *Canadian Environmental Assessment Act, 2012*, the review panel's environmental assessment of the designated project to which the application relates.

b) le ministre de l'Environnement est réputé avoir mis fin, en vertu du paragraphe 49(2) de la *Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)*, à l'examen par la commission du projet désigné visé par la demande.

Exercise of Minister's powers

(9) If the review panel's environmental assessment of the designated project to which the application relates is terminated by the Minister of the Environment under subsection 49(1) or (2) of the *Canadian Environmental Assessment Act, 2012*, or is considered to have been terminated under subsection (8),

(9) Si le ministre de l'Environnement met fin, en vertu des paragraphes 49(1) ou (2) de la *Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)*, à l'examen, par une commission, du projet désigné visé par la demande ou s'il est réputé, en vertu du paragraphe (8), avoir mis fin à cet examen :

Exercice des pouvoirs du ministre

(a) despite section 50 of that Act, the Board shall complete the environmental assessment of the designated project and prepare a report with respect to the environmental assessment; and

a) l'Office est tenu, malgré l'article 50 de cette loi, de compléter l'évaluation environnementale du projet désigné et d'établir le rapport d'évaluation environnementale relatif à celui-ci;

(b) section 51 of that Act is to be read as follows in respect of that designated project:

b) l'article 51 de cette loi se lit comme suit à l'égard du projet désigné :

Governor in Council's decision

**51.** The Governor in Council, after taking into account the report with respect to the environmental assessment of the designated project, must make decisions under subsection 52(1).

**51.** Après avoir pris en compte le rapport d'évaluation environnementale relatif au projet désigné, le gouverneur en conseil prend les décisions prévues au paragraphe 52(1).

Décisions

— 2012, c. 19, s. 105

— 2012, ch. 19, art. 105

Application before Board — section 58

**105.** Subsections 58(4) to (11) of the other Act, as enacted by section 84, apply in respect of each application for an order under section 58 of the other Act

**105.** Les paragraphes 58(4) à (11) de l'autre loi, édictés par l'article 84, s'appliquent à l'égard de la demande d'ordonnance présentée sous le régime de

Demande d'ordonnance — article 58

that was before the Board immediately before the commencement day and in respect of which no final decision had been made before that day, as though the application had been made on that day.

— 2012, c. 19, s. 106

Application  
before Board —  
section 58.16

**106.** Subsections 58.16(4) to (13) of the other Act, as enacted by subsection 85(2), apply in respect of each application to which subsection 58.16(1) of the other Act applies that was before the Board immediately before the commencement day and in respect of which no final decision had been made before that day, as though the application had been made on that day.

— 2012, c. 19, s. 107

Time limit

**107.** (1) Within 14 days after the commencement day, in respect of each application to which any of sections 102, 103, 105 and 106 applies that the Chairperson considers to have been complete before that day, specify a time limit for the Board to comply with subsection 52(1), 58(4) or 58.16(4) of the other Act, as the case may be, as enacted, respectively, by sections 83 and 84 and subsection 85(2). The Board shall also make that time limit public.

Clarification

(2) The time limit specified under subsection (1) may be longer than the 15-month period referred to in subsection 52(4), 58(5) or 58.16(4) of the other Act, as the case may be, as enacted, respectively, by sections 83 and 84 and subsection 85(2), if the Chairperson considers it appropriate in the circumstances, but it must be no longer than 15 months after the commencement day.

Chairperson's  
powers

(3) To ensure that a time limit specified under subsection (1) is met, the Chairperson may exercise any of the Chairperson's powers under subsection 6(2.2) of the other Act, as enacted by subsection 71(2). For greater certainty, subsections 6(2.3) to (2.5) of the other Act, as enacted by that subsection 71(2), apply if any of those powers are exercised.

— 2012, c. 19, s. 108

Chairman

**108.** The person who holds the office of Chairman of the Board immediately before the commencement day continues in office as the Chairperson of the Board until the earlier of the expiry of the person's term as a member of the Board and the designation of another member of the Board as its Chairperson.

— 2012, c. 19, s. 109

Vice-Chairman

**109.** The person who holds the office of Vice-Chairman of the Board immediately before the commencement day continues in office as the Vice-chairperson of the Board until the earlier of the expiry of the person's term as a member of the Board and the designation of another member of the Board as its Vice-chairperson.

l'article 58 de l'autre loi avant la date d'entrée en vigueur et qui n'a pas, avant cette date, fait l'objet d'une décision finale et ce, comme si la demande avait été présentée à cette date même.

— 2012, ch. 19, art. 106

**106.** Les paragraphes 58.16(4) à (13) de l'autre loi, édictés par le paragraphe 85(2), s'appliquent à l'égard de la demande à laquelle le paragraphe 58.16(1) de l'autre loi s'applique et qui a été présentée avant la date d'entrée en vigueur et qui n'a pas, avant cette date, fait l'objet d'une décision finale et ce, comme si la demande avait été présentée à cette date même.

— 2012, ch. 19, art. 107

**107.** (1) À l'égard de toute demande visée par l'un ou l'autre des articles 102, 103, 105 et 106 qui était, de l'avis du président de l'Office, complète avant la date d'entrée en vigueur, celui-ci est tenu, dans les quatorze jours qui suivent cette date, de fixer le délai dans lequel l'Office est tenu de se conformer aux paragraphes 52(1), 58(4) ou 58.16(4) de l'autre loi, édictés respectivement par les articles 83 et 84 et le paragraphe 85(2). L'Office rend ce délai public.

(2) Le président de l'Office peut, s'il l'estime indiqué dans les circonstances, fixer un délai supérieur au délai maximal de quinze mois prévu aux paragraphes 52(4), 58(5) ou 58.16(4) de l'autre loi, édictés respectivement par les articles 83 et 84 et le paragraphe 85(2), mais le délai qu'il fixe ne peut toutefois excéder quinze mois de la date d'entrée en vigueur.

(3) Afin que tout délai imposé à l'Office en vertu du paragraphe (1) soit respecté, le président de l'Office peut exercer toute attribution prévue au paragraphe 6(2.2) de l'autre loi, édicté par le paragraphe 71(2). Il est entendu que les paragraphes 6(2.3) à (2.5) de l'autre loi, édictés par le paragraphe 71(2), s'appliquent en cas d'exercice de ces attributions.

— 2012, ch. 19, art. 108

**108.** La personne qui occupe la charge de président de l'Office avant la date d'entrée en vigueur continue d'exercer ses fonctions à ce titre jusqu'à l'expiration de son mandat comme membre de l'Office ou jusqu'à ce qu'un autre membre soit désigné président, selon la première de ces éventualités à survenir.

— 2012, ch. 19, art. 109

**109.** La personne qui occupe la charge de vice-président de l'Office avant la date d'entrée en vigueur continue d'exercer ses fonctions à ce titre jusqu'à l'expiration de son mandat comme membre de l'Office ou jusqu'à ce qu'un autre membre soit désigné vice-président, selon la première de ces éventualités à survenir.

Demande de  
certificat —  
article 58.16

Délai

Clarification

Attributions du  
président

Président

Vice-président



AMENDMENTS NOT IN FORCE

MODIFICATIONS NON EN VIGUEUR

— 2002, c. 7, s. 210

— 2002, ch. 7, art. 210

1994, c. 43, s. 87 **210. Subsection 78.1(1) of the *National Energy Board Act* is replaced by the following:**

**210. Le paragraphe 78.1(1) de la *Loi sur l'Office national de l'énergie* est remplacé par ce qui suit :**

1994, ch. 43, art. 87

Settlement land **78.1** (1) No company shall, if the Yukon first nation concerned does not consent to it, take possession of or occupy settlement land as defined in section 2 of the *Yukon First Nations Land Claims Settlement Act* or lands identified as such in a self-government agreement as defined in the *Yukon First Nations Self-Government Act* without the consent of the Governor in Council.

**78.1** (1) Sauf avec le consentement de la première nation touchée, la compagnie ne peut prendre possession de terres désignées au sens de l'article 2 de la *Loi sur le règlement des revendications territoriales des premières nations du Yukon* ou de terres tenues pour telles aux termes d'un accord au sens de la *Loi sur l'autonomie gouvernementale des premières nations du Yukon*, ni les occuper, sans l'agrément du gouverneur en conseil.

Terres désignées

— 2002, c. 7, s. 211

— 2002, ch. 7, art. 211

1994, c. 43, s. 89 **211. Section 97.1 of the Act is replaced by the following:**

**211. L'article 97.1 de la même loi est remplacé par ce qui suit :**

1994, ch. 43, art. 89

Regulatory powers re settlement land or Tetlit Gwich'in Yukon land **97.1** The Governor in Council may, by regulation, designate the provisions of the laws of the Legislature of Yukon that apply where an Arbitration Committee is appointed to determine a compensation matter involving land referred to in section 78.1. Those provisions apply to the Committee as if it were the body established under those laws having jurisdiction with respect to surface rights.

**97.1** Le gouverneur en conseil peut, par règlement, désigner les dispositions des lois de la Législature du Yukon qui s'appliquent dans le cas où une question d'indemnité concerne une terre visée à l'article 78.1. Le comité d'arbitrage saisi est dans ce cas assujéti à ces dispositions comme s'il s'agissait de l'organisme établi par ces lois et compétent en matière de droits de surface.

Pouvoir réglementaire : terres des premières nations



CANADA

CONSOLIDATION

CODIFICATION

National Energy Board  
Pipeline Crossing  
Regulations, Part I

Règlement de l'Office  
national de l'énergie sur  
le croisement de pipe-  
lines, partie I

SOR/88-528

DORS/88-528

Current to September 29, 2014

À jour au 29 septembre 2014

Published by the Minister of Justice at the following address:  
<http://laws-lois.justice.gc.ca>

Publié par le ministre de la Justice à l'adresse suivante :  
<http://lois-laws.justice.gc.ca>

OFFICIAL STATUS  
OF CONSOLIDATIONS

CARACTÈRE OFFICIEL  
DES CODIFICATIONS

Subsections 31(1) and (3) of the *Legislation Revision and Consolidation Act*, in force on June 1, 2009, provide as follows:

Les paragraphes 31(1) et (3) de la *Loi sur la révision et la codification des textes législatifs*, en vigueur le 1<sup>er</sup> juin 2009, prévoient ce qui suit:

Published  
consolidation is  
evidence

**31.** (1) Every copy of a consolidated statute or consolidated regulation published by the Minister under this Act in either print or electronic form is evidence of that statute or regulation and of its contents and every copy purporting to be published by the Minister is deemed to be so published, unless the contrary is shown.

**31.** (1) Tout exemplaire d'une loi codifiée ou d'un règlement codifié, publié par le ministre en vertu de la présente loi sur support papier ou sur support électronique, fait foi de cette loi ou de ce règlement et de son contenu. Tout exemplaire donné comme publié par le ministre est réputé avoir été ainsi publié, sauf preuve contraire.

Codifications  
comme élément  
de preuve

...

[...]

Inconsistencies  
in regulations

(3) In the event of an inconsistency between a consolidated regulation published by the Minister under this Act and the original regulation or a subsequent amendment as registered by the Clerk of the Privy Council under the *Statutory Instruments Act*, the original regulation or amendment prevails to the extent of the inconsistency.

(3) Les dispositions du règlement d'origine avec ses modifications subséquentes enregistrées par le greffier du Conseil privé en vertu de la *Loi sur les textes réglementaires* l'emportent sur les dispositions incompatibles du règlement codifié publié par le ministre en vertu de la présente loi.

Incompatibilité  
— règlements

NOTE

This consolidation is current to September 29, 2014. Any amendments that were not in force as of September 29, 2014 are set out at the end of this document under the heading “Amendments Not in Force”.

NOTE

Cette codification est à jour au 29 septembre 2014. Toutes modifications qui n'étaient pas en vigueur au 29 septembre 2014 sont énoncées à la fin de ce document sous le titre « Modifications non en vigueur ».



Registration  
SOR/88-528 October 18, 1988

NATIONAL ENERGY BOARD ACT

**National Energy Board Pipeline Crossing  
Regulations, Part I**

The National Energy Board, pursuant to subsection 77(2)\* of the *National Energy Board Act*, hereby makes the annexed *Regulations respecting leave for crossings of pipelines*.

Ottawa, October 17, 1988

Enregistrement  
DORS/88-528 Le 18 octobre 1988

LOI SUR L'OFFICE NATIONAL DE L'ÉNERGIE

**Règlement de l'Office national de l'énergie sur le  
croisement de pipe-lines, partie I**

En vertu du paragraphe 77(2)\* de la *Loi sur l'Office national de l'énergie*, l'Office national de l'énergie prend le *Règlement concernant le croisement de pipe-lines*, ci-après.

Ottawa, le 17 octobre 1988

---

\* S.C. 1980-81-82-83, c. 116, s. 21

---

\* S.C. 1980-81-82-83, ch. 116, art. 21

REGULATIONS RESPECTING LEAVE FOR  
CROSSINGS OF PIPELINES

SHORT TITLE

1. These Regulations may be cited as the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part I*.

INTERPRETATION

2. In these Regulations,

“Act” means the *National Energy Board Act*; (*Loi*)

“emergency” means an unexpected situation that could endanger life or cause substantial property or environmental damage and that requires immediate action; (*urgence*)

“excavation” [Revoked, SOR/93-239, s. 2]

“excavator” means the person who performs an excavation and includes the corporation or other legal entity and every agent, affiliate and subcontractor of the corporation or other legal entity that has direct control over the person performing the excavation; (*exécutant de travaux d’excavation*)

“facility” means

(a) any structure that is constructed or placed on the right-of-way of a pipeline, and

(b) any highway, private road, railway, irrigation ditch, drain, drainage system, sewer, dike, telegraph, telephone line or line for the transmission of hydrocarbons, power or any other substance that is or is to be carried across, along, upon or under any pipeline; (*installation*)

“facility owner” means a person, firm, public agency, corporation, or any combination thereof, that owns a facility or that undertakes or has control over one or more of the activities related to construction, installation, operation, maintenance or removal of a facility; (*propriétaire d’installation*)

“leave” means the leave of the Board referred to in subsection 112(1) of the Act; (*autorisation*)

“offshore area” means the submarine areas adjacent to the coast of Canada; (*endroit au large des côtes*)

RÈGLEMENT CONCERNANT LE CROISEMENT DE  
PIPE-LINES

TITRE ABRÉGÉ

1. *Règlement de l’Office national de l’énergie sur le croisement de pipe-lines, partie I*.

DÉFINITIONS

2. Les définitions qui suivent s’appliquent au présent règlement.

«autorisation» Autorisation de l’Office visée au paragraphe 112(1) de la Loi. (*leave*)

«conduite» Une conduite et tous ses accessoires qui sont la propriété d’une compagnie pipelinère et qui servent à la transmission des hydrocarbures par un pipe-line. (*pipe*)

«endroit au large des côtes» Toute zone sous-marine adjacente à la côte canadienne. (*offshore area*)

«exécutant de travaux d’excavation» Personne qui effectue des travaux d’excavation, y compris la société ou toute autre personne morale ou tout agent, affilié ou sous-traitant de celle-ci qui exerce un contrôle direct sur la personne effectuant les travaux d’excavation. (*excavator*)

«installation»

a) Structure construite ou placée sur l’emprise d’un pipe-line;

b) voie publique, chemin privé, chemin de fer, fossé d’irrigation, drain ou fossé d’écoulement, système de drainage, égout, digue, ligne télégraphique ou téléphonique ou ligne ou canalisation pour la transmission d’hydrocarbures, de force motrice ou de quelque autre substance, qui traverse ou est censé traverser un pipe-line ou qui se trouve ou est censé se trouver sur ou sous un pipe-line ou le long de celui-ci. (*facility*)

«ligne aérienne» Ligne téléphonique ou télégraphique ou ligne de télécommunications ou de transport d’énergie électrique installée au-dessus du sol ou toute combinaison de ces lignes. (*overhead line*)

«Loi» La *Loi sur l’Office national de l’énergie*. (*Act*)

“overhead line” means an above-ground telephone, telegraph, telecommunication or electric power line or any combination thereof; (*ligne aérienne*)

“permission” means the consent given by a pipeline company to a facility owner or excavator to construct or install a facility or to excavate; (*permission*)

“pipe” means the pipe and all related appurtenances that belong to a pipeline company and that are used in the transmission of hydrocarbons through a pipeline; (*conduite*)

“restricted area” means an area designated under section 9. (*zone interdite*)

SOR/93-239, s. 2; SOR/2000-39, s. 1.

«permission» Le consentement accordé par une compagnie pipelinière au propriétaire d’installation ou à l’exécutant de travaux d’excavation pour procéder à la construction ou à l’aménagement d’une installation ou à l’exécution de travaux d’excavation. (*permission*)

«propriétaire d’installation» Personne, entreprise, organisme public ou société, ou tout groupement de ceux-ci, qui possède une installation ou qui entreprend ou contrôle une ou plusieurs des activités liées à la construction, à l’aménagement, à l’exploitation, à l’entretien ou à l’enlèvement d’une installation. (*facility owner*)

«travaux d’excavation» [Abrogée, DORS/93-239, art. 2]

«urgence» Toute situation imprévue qui pourrait mettre la vie en danger ou causer des dommages importants à des biens ou à l’environnement et qui nécessite une intervention immédiate. (*emergency*)

«zone interdite» Zone désignée en application de l’article 9. (*restricted area*)

DORS/93-239, art. 2; DORS/2000-39, art. 1.

#### APPLICATION

3. These Regulations do not apply to an excavation caused by

- (a) a pipeline company or its agents; or
- (b) activities, other than the construction or installation of a facility, that disturb less than three tenths of a metre of ground below the initial grade and do not reduce the total cover over the pipe.

#### CONDITIONS AND CIRCUMSTANCES UNDER WHICH LEAVE OF THE BOARD IS NOT REQUIRED

4. Leave of the Board is not required for any construction or installation of a facility, other than the installation of an overhead line referred to in section 5, if

- (a) the construction or installation of the facility takes place in an area other than an offshore area;

#### APPLICATION

3. Sont exclus de l’application du présent règlement :

- a) les travaux d’excavation entrepris par une compagnie pipelinière ou ses agents;
- b) les travaux d’excavation découlant d’activités, autres que la construction ou l’aménagement d’une installation, qui occasionnent un déplacement de sol inférieur à 0,3 m au-dessous du niveau initial du sol et qui ne réduisent pas le remblayage total au-dessus de la conduite.

#### CIRCUMSTANCES ET CONDITIONS SELON LESQUELLES L’AUTORISATION DE L’OFFICE N’EST PAS NÉCESSAIRE

4. L’autorisation de l’Office n’est pas nécessaire pour la construction ou l’aménagement d’une installation, sauf l’installation d’une ligne aérienne visée à l’article 5, lorsque :

- (b) the facility owner obtains written permission from the pipeline company prior to the construction or installation of the facility and accepts any conditions set out in the permission;
- (c) the facility owner ensures that the work is carried out in accordance with the technical details that are set out in its request for permission that have been accepted by the pipeline company;
- (d) the facility owner ensures that the work is completed within two years after the date the permission referred to in paragraph (b) is granted or within a period otherwise agreed on by the pipeline company and the facility owner;
- (e) where permission is suspended by the pipeline company or the Board in accordance with subsection 14(1) of the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part II*, the facility owner ceases work;
- (f) unless otherwise agreed on by the pipeline company and the facility owner and, except in cases of emergency, three working days' notice is given by the facility owner to the pipeline company prior to commencement of construction or installation of the facility;
- (g) in the case of an emergency, as much prior notice as is practicable is given by the facility owner to the pipeline company prior to commencement of construction or installation of the facility;
- (h) the facility owner undertakes and complies with all practices stipulated by the pipeline company to the facility owner to lessen any detrimental effect that the facility may have on a pipe;
- (i) prior to the construction or installation of the facility, the facility owner
- (i) confirms with the pipeline company that all the pipeline company's pipes in the vicinity have been staked, and
  - (ii) ensures that the pipeline company has explained, to the satisfaction of the facility owner, the
- a) l'installation est construite ou installée ailleurs que dans un endroit au large des côtes;
- b) le propriétaire d'installation obtient au préalable la permission écrite de la compagnie pipelinière et accepte de respecter les conditions qui y sont énoncées;
- c) le propriétaire d'installation s'assure que les travaux sont effectués conformément aux modalités techniques énoncées dans la demande de permission et acceptées par la compagnie pipelinière;
- d) le propriétaire d'installation s'assure que les travaux sont achevés dans les deux ans suivant la date de l'octroi de la permission visée à l'alinéa b) ou dans le délai dont lui et la compagnie pipelinière conviennent;
- e) le propriétaire d'installation interrompt les travaux si la permission est suspendue par la compagnie pipelinière ou par l'Office en application du paragraphe 14(1) du *Règlement de l'Office national de l'énergie sur le croisement de pipe-lines, partie II*;
- f) le propriétaire d'installation donne à la compagnie pipelinière un préavis de trois jours ouvrables avant le début des travaux de construction ou d'aménagement, sauf dans les cas où lui et la compagnie en conviennent autrement et dans les cas d'urgence;
- g) dans les cas d'urgence, le propriétaire d'installation donne à la compagnie pipelinière le plus long préavis possible avant le début des travaux de construction ou d'aménagement;
- h) le propriétaire d'installation prend toutes les mesures que lui indique la compagnie pipelinière pour atténuer les conséquences néfastes que l'installation pourrait avoir sur une conduite;
- i) avant le début des travaux de construction ou d'aménagement, le propriétaire d'installation :
- (i) obtient de la compagnie pipelinière la confirmation que toutes les conduites de celle-ci se trouvant à proximité du lieu des travaux sont jalonnées,
  - (ii) s'assure que la compagnie pipelinière lui explique, d'une manière qu'il juge satisfaisante, la si-



significance of the stakes that identify the location of the pipeline company's pipes;

(j) the facility owner complies with the instructions of an authorized field representative of the pipeline company regarding the procedures to be followed while working in the vicinity of a pipe;

(k) where interference with or alteration of a pipe is necessary, the facility owner obtains prior written consent of the pipeline company;

(l) where the facility owner receives the consent referred to in paragraph (k), the work is carried out under the supervision of the pipeline company;

(m) the facility owner immediately notifies the pipeline company of any contact with a pipeline company's pipe or its coating;

(n) the facility owner maintains the facility in a state of good repair compatible with the safety of the pipeline and immediately corrects any deterioration in the facility on being informed in writing by the pipeline company pursuant to subsection 15(1) of the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part II*, except where, unless otherwise ordered by the Board,

(i) the facility owner provides the pipeline company with a written undertaking executed by a third party whereby the third party agrees to assume the responsibility for maintaining the facility, or

(ii) the facility has been removed or abandoned and the site restored to the satisfaction of the pipeline company;

(o) the facility owner notifies the pipeline company, in writing, of the proposed abandonment or removal of any facility affecting a pipe or right-of-way of the pipeline; and

(p) the facility owner removes or alters any facility that could impede the safe and efficient operation of the pipeline, or that the Board considers should be removed or altered for the protection of property and the

gnification des jalons servant à indiquer l'emplacement des conduites de celle-ci;

j) le propriétaire d'installation observe les instructions données par le représentant autorisé de la compagnie pipelinière sur le chantier en ce qui concerne les procédures à suivre pendant l'exécution de travaux à proximité d'une conduite;

k) le propriétaire d'installation obtient au préalable le consentement écrit de la compagnie pipelinière dans les cas où les travaux de construction ou d'aménagement ne peuvent se faire sans que la conduite soit perturbée ou modifiée;

l) les travaux pour lesquels le propriétaire d'installation obtient le consentement visé à l'alinéa k) se font sous la surveillance de la compagnie pipelinière;

m) en cas de contact, au cours des travaux, avec une conduite de la compagnie pipelinière ou avec son revêtement, le propriétaire d'installation en avise immédiatement la compagnie pipelinière;

n) le propriétaire d'installation maintient l'installation en bon état de manière à ne pas compromettre la sécurité du pipe-line et remédie immédiatement à toute détérioration de l'installation dès qu'il en est avisé par écrit par la compagnie pipelinière conformément au paragraphe 15(1) du *Règlement de l'Office national de l'énergie sur le croisement de pipe-lines, partie II*, sauf dans les cas où, à moins d'ordonnance contraire de l'Office:

(i) il remet à la compagnie pipelinière la promesse écrite d'un tiers qui s'engage à assumer la responsabilité de l'entretien de l'installation, ou

(ii) l'installation est enlevée ou abandonnée et les lieux sont remis en état à la satisfaction de la compagnie pipelinière;

o) le propriétaire d'installation avise par écrit la compagnie pipelinière de tout projet d'abandon ou d'enlèvement d'une installation touchant une conduite ou l'emprise du pipe-line;

environment and the safety of the public and the pipeline company's employees.

SOR/93-239, s. 2; SOR/97-128, s. 1.

**5.** Leave of the Board is not required for the installation of an overhead line across a pipeline if

(a) unless otherwise agreed on by the pipeline company and the facility owner and, except in cases of emergency, three working days' notice is given by the facility owner to the pipeline company prior to commencement of installation;

(b) in the case of an emergency, as much prior notice as is practicable is given by the facility owner to the pipeline company prior to commencement of installation;

(c) the overhead line is installed in accordance with the minimum ground-to-wire clearance established by the Canadian Standards Association Standard CAN/CSA-C22.3 No. 1-M87, *Overhead Systems*, the English version of which is dated April 1987 and the French version of which is dated December 1989;

(d) where the pipeline is patrolled by aircraft, aerial warning devices are installed and properly maintained by the facility owner at the request of the pipeline company; and

(e) no poles, pylons, towers, guys, anchors or supporting structures of any kind are constructed or placed on the right-of-way of the pipeline or within its projected limits.

SOR/93-239, s. 2.

**6.** Leave of the Board is not required for an excavation, other than an excavation referred to in section 7, if

(a) the excavation takes place in an area other than an offshore area;

p) le propriétaire d'installation enlève ou modifie toute installation qui pourrait nuire à l'exploitation sûre et efficace du pipe-line ou qui, d'après l'Office, doit être enlevée ou modifiée pour assurer la protection des biens et de l'environnement et la sécurité du public et du personnel de la compagnie pipelinière.

DORS/93-239, art. 2; DORS/97-128, art. 1.

**5.** L'autorisation de l'Office n'est pas nécessaire pour l'installation d'une ligne aérienne au-dessus d'un pipe-line lorsque :

a) le propriétaire d'installation donne un préavis de trois jours ouvrables à la compagnie pipelinière avant le début des travaux d'installation, sauf dans les cas où la compagnie pipelinière et le propriétaire de l'installation en conviennent autrement et dans les cas d'urgence;

b) dans les cas d'urgence, le propriétaire d'installation donne à la compagnie pipelinière le plus long préavis possible avant le début des travaux d'installation;

c) la ligne aérienne est installée conformément aux exigences minimales de hauteur libre entre le sol et les fils énoncées dans la norme CAN/CSA-C22.3 n° 1-M87 de l'Association canadienne de normalisation, intitulée *Réseaux aériens*, dont la version française a été publiée en décembre 1989 et la version anglaise, en avril 1987;

d) lorsque le pipe-line fait l'objet d'une patrouille aérienne, des balises aériennes sont installées et adéquatement entretenues par le propriétaire d'installation à la demande de la compagnie pipelinière;

e) aucun poteau, pylône, tour, hauban, ancrage ou structure de soutien de quelque type que ce soit n'est construit ni placé à l'intérieur de l'emprise du pipe-line ou à l'intérieur du prolongement de ses limites.

DORS/93-239, art. 2.

**6.** L'autorisation de l'Office n'est pas nécessaire pour l'exécution de travaux d'excavation, autres que ceux visés à l'article 7, lorsque :

a) les travaux d'excavation sont effectués ailleurs que dans un endroit situé au large des côtes;

- (b) the excavator obtains written permission from the pipeline company prior to the excavation and accepts any conditions set out in the permission;
- (c) the excavator ensures that the work is carried out in accordance with the technical details that are set out in its request for permission and that have been accepted by the pipeline company;
- (d) the excavator ensures that the work is completed within two years after the date the permission referred to in paragraph (b) is granted or within a period otherwise agreed on by the pipeline company and the excavator;
- (e) where permission is suspended by the pipeline company in accordance with subsection 14(1) of the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part II*, the excavator ceases work;
- (f) unless otherwise agreed on by the pipeline company and the excavator and, except in cases of emergency, three working days' notice is given by the excavator to the pipeline company prior to commencement of the excavation;
- (g) in the case of an emergency, as much prior notice as is practicable is given by the excavator to the pipeline company prior to commencement of the excavation;
- (h) prior to commencement of the excavation, the excavator
- (i) confirms with the pipeline company that all the pipeline company's pipes in the vicinity have been staked, and
  - (ii) ensures that the pipeline company explains, to the satisfaction of the excavator, the significance of the stakes that identify the location of the pipeline company's pipes;
- (i) the excavator does not excavate mechanically within a restricted area;
- (j) the excavator does not excavate mechanically within three metres of a pipe unless
- b) l'exécutant de travaux d'excavation obtient au préalable la permission écrite de la compagnie pipelinière et accepte de respecter les conditions qui y sont énoncées;
- c) l'exécutant de travaux d'excavation s'assure que les travaux sont effectués conformément aux modalités techniques énoncées dans la demande de permission et acceptées par la compagnie pipelinière;
- d) l'exécutant de travaux d'excavation s'assure que les travaux sont achevés dans les deux ans suivant la date d'octroi de la permission visée à l'alinéa b) ou dans le délai dont lui et la compagnie pipelinière conviennent;
- e) l'exécutant de travaux d'excavation interrompt les travaux si la permission est suspendue par la compagnie pipelinière en application du paragraphe 14(1) du *Règlement de l'Office national de l'énergie sur le croisement de pipe-lines, partie II*;
- f) l'exécutant de travaux d'excavation donne à la compagnie pipelinière un préavis de trois jours ouvrables, avant le début des travaux d'excavation, sauf dans les cas où lui et la compagnie pipelinière en conviennent autrement et dans les cas d'urgence;
- g) dans les cas d'urgence, l'exécutant de travaux d'excavation donne à la compagnie pipelinière le plus long préavis possible avant le début des travaux d'excavation;
- h) avant le début des travaux d'excavation, l'exécutant de travaux d'excavation :
- (i) obtient de la compagnie pipelinière la confirmation que toutes les conduites de celle-ci se trouvant à proximité du lieu des travaux sont jalonnées;
  - (ii) s'assure que la compagnie pipelinière lui explique, d'une manière qu'il juge satisfaisante, la signification des jalons servant à indiquer l'emplacement des conduites de celle-ci;
- i) l'exécutant de travaux d'excavation ne procède pas à des travaux d'excavation mécaniques dans une zone interdite;

- (i) the pipe has been exposed by hand at the point of crossing or, where the excavation runs parallel to the pipe, at sufficient intervals to confirm the location of the pipe,
  - (ii) where the excavation crosses a pipe, the pipeline company has informed the excavator that it has confirmed the location of the pipe by probing, and the pipe is at least six tenths of a metre deeper than the proposed excavation,
  - (iii) where the excavation runs parallel to the pipe, the pipeline company has informed the excavator that it has confirmed the location of the pipe by probing, or
  - (iv) where ground conditions render exposure of the pipe by hand impractical, the pipeline company has agreed that the excavation may be performed safely to within one metre of the pipe, and the pipeline company directly supervises the excavation;
- (k) when boring directionally or using explosives, unless otherwise authorized by the Board, the excavator complies with the conditions imposed by the pipeline company respecting directional boring or the use of explosives;
- (l) the excavator complies with the instructions of an authorized field representative of the pipeline company regarding the procedures to be followed while working in the vicinity of a pipe;
- (m) where interference with or alteration of a pipe is necessary, the excavator obtains prior written consent of the pipeline company;
- (n) where the excavator receives the consent referred to in paragraph (m), the work is carried out under the supervision of the pipeline company;
- (o) the excavator immediately notifies the pipeline company of any contact with the pipeline company's pipe or its coating; and
- (p) unless otherwise agreed on by the pipeline company and the excavator, the excavator notifies the
- j) l'exécutant de travaux d'excavation ne procède pas à des travaux d'excavation mécaniques en deçà de trois mètres d'une conduite, sauf si, selon le cas :
- (i) la conduite a été mise à nu manuellement au point de croisement ou, si les travaux d'excavation se font sur un plan parallèle à la conduite, à des intervalles suffisants pour permettre la vérification de son emplacement,
  - (ii) lorsque les travaux d'excavation se font en travers de la conduite, la compagnie pipelinière l'a informé qu'elle a repéré la conduite par sondage et que celle-ci est enfouie à au moins 0,6 m au-dessous du niveau du sol jusqu'où les travaux d'excavation seront effectués,
  - (iii) si les travaux d'excavation sont effectués sur un plan parallèle à une conduite, la compagnie pipelinière l'a informé qu'elle a vérifié l'emplacement de la conduite par sondage,
  - (iv) lorsque les conditions du sol ne permettent pas que la conduite soit mise à nu manuellement, la compagnie pipelinière a convenu que les travaux d'excavation peuvent être effectués en toute sécurité jusqu'à 1 m de la conduite et ces travaux sont effectués sous la surveillance directe de la compagnie pipelinière;
- k) à moins d'autorisation contraire de l'Office, lorsque l'exécutant de travaux d'excavation effectue un forage directionnel ou utilise des explosifs, l'exécutant de travaux d'excavation respecte les conditions imposées par la compagnie pipelinière à cet égard;
- l) l'exécutant de travaux d'excavation observe les instructions données par le représentant autorisé de la compagnie pipelinière sur le chantier en ce qui concerne les procédures à suivre pendant l'exécution de travaux à proximité de la conduite;
- m) l'exécutant de travaux d'excavation obtient au préalable le consentement écrit de la compagnie pipelinière, dans les cas où les travaux d'excavation ne peuvent se faire sans que la conduite soit perturbée ou modifiée;

pipeline company at least 24 hours prior to backfilling over the pipe.

SOR/93-239, s. 2(F).

7. Leave of the Board is not required for an excavation required for the maintenance of an existing facility if the circumstances and conditions set out in paragraphs 6(*f*) to (*p*) are met.

8. Where leave of the Board is required, the facility owner or excavator shall file an application for leave with the Board and serve a copy of the application for leave on the pipeline company.

SOR/93-239, s. 2.

9. When a pipeline company receives a request from a facility owner or an excavator to locate its pipes, the pipeline company may designate an area situated in the vicinity of the proposed facility or excavation, which may extend beyond 30 m from the pipeline, as a restricted area in which no excavation may be performed until the pipes are located and marked by the pipeline company or the expiry of three working days after the date of the request, whichever occurs first, unless the pipeline company and the facility owner or excavator have agreed on an extension of time for the pipeline company to locate and mark the pipes.

SOR/2000-39, s. 2.

*n*) les travaux pour lesquels l'exécutant de travaux d'excavation obtient le consentement visé à l'alinéa *m*) se font sous la surveillance de la compagnie pipelinière;

*o*) en cas de contact, au cours des travaux, avec une conduite de la compagnie pipelinière ou avec son revêtement, l'exécutant de travaux d'excavation en avise immédiatement la compagnie pipelinière;

*p*) l'exécutant de travaux d'excavation donne à la compagnie pipelinière un préavis d'au moins 24 heures avant de remblayer la conduite, sauf dans les cas où lui et la compagnie pipelinière en conviennent autrement.

DORS/93-239, art. 2(F).

7. L'autorisation de l'Office n'est pas nécessaire pour l'exécution de travaux d'excavation qu'exige l'entretien d'une installation existante lorsque les conditions visées aux paragraphes 6(*f*) à (*p*) sont respectées.

8. Lorsque l'autorisation de l'Office est requise, le propriétaire d'installation ou l'exécutant de travaux d'excavation doit déposer une demande d'autorisation auprès de l'Office et en signifier copie à la compagnie pipelinière.

DORS/93-239, art. 2.

9. Si une compagnie pipelinière reçoit du propriétaire d'installation ou de l'exécutant de travaux d'excavation une demande en vue d'indiquer l'emplacement de ses conduites, elle peut désigner une zone interdite située à proximité du lieu proposé de l'installation ou des travaux d'excavation, pouvant s'étendre au-delà de 30 m du pipe-line, à l'intérieur de laquelle les travaux d'excavation sont interdits jusqu'à ce qu'elle ait indiqué et marqué l'emplacement de ses conduites ou jusqu'à l'expiration d'un délai de trois jours ouvrables suivant la date de la demande, selon le premier de ces événements à survenir, à moins qu'elle ne convienne avec le propriétaire ou l'exécutant, un délai plus long pour indiquer et marquer l'emplacement de ses conduites.

DORS/2000-39, art. 2.



CANADA

CONSOLIDATION

CODIFICATION

National Energy Board  
Pipeline Crossing  
Regulations, Part II

Règlement de l'Office  
national de l'énergie sur  
le croisement de pipe-  
lines, partie II

SOR/88-529

DORS/88-529

Current to September 29, 2014

À jour au 29 septembre 2014

Published by the Minister of Justice at the following address:  
<http://laws-lois.justice.gc.ca>

Publié par le ministre de la Justice à l'adresse suivante :  
<http://lois-laws.justice.gc.ca>

OFFICIAL STATUS  
OF CONSOLIDATIONS

CARACTÈRE OFFICIEL  
DES CODIFICATIONS

Subsections 31(1) and (3) of the *Legislation Revision and Consolidation Act*, in force on June 1, 2009, provide as follows:

Les paragraphes 31(1) et (3) de la *Loi sur la révision et la codification des textes législatifs*, en vigueur le 1<sup>er</sup> juin 2009, prévoient ce qui suit:

Published  
consolidation is  
evidence

**31.** (1) Every copy of a consolidated statute or consolidated regulation published by the Minister under this Act in either print or electronic form is evidence of that statute or regulation and of its contents and every copy purporting to be published by the Minister is deemed to be so published, unless the contrary is shown.

**31.** (1) Tout exemplaire d'une loi codifiée ou d'un règlement codifié, publié par le ministre en vertu de la présente loi sur support papier ou sur support électronique, fait foi de cette loi ou de ce règlement et de son contenu. Tout exemplaire donné comme publié par le ministre est réputé avoir été ainsi publié, sauf preuve contraire.

Codifications  
comme élément  
de preuve

...

[...]

Inconsistencies  
in regulations

(3) In the event of an inconsistency between a consolidated regulation published by the Minister under this Act and the original regulation or a subsequent amendment as registered by the Clerk of the Privy Council under the *Statutory Instruments Act*, the original regulation or amendment prevails to the extent of the inconsistency.

(3) Les dispositions du règlement d'origine avec ses modifications subséquentes enregistrées par le greffier du Conseil privé en vertu de la *Loi sur les textes réglementaires* l'emportent sur les dispositions incompatibles du règlement codifié publié par le ministre en vertu de la présente loi.

Incompatibilité  
— règlements

NOTE

This consolidation is current to September 29, 2014. Any amendments that were not in force as of September 29, 2014 are set out at the end of this document under the heading “Amendments Not in Force”.

NOTE

Cette codification est à jour au 29 septembre 2014. Toutes modifications qui n'étaient pas en vigueur au 29 septembre 2014 sont énoncées à la fin de ce document sous le titre « Modifications non en vigueur ».





Registration  
SOR/88-529 October 18, 1988

NATIONAL ENERGY BOARD ACT

**National Energy Board Pipeline Crossing  
Regulations, Part II**

P.C. 1988-2380 October 17, 1988

Her Excellency the Governor General in Council, on the recommendation of the Minister of Energy, Mines and Resources, pursuant to subsection 39(2)\* of the *National Energy Board Act*, is pleased hereby to approve the annexed *Regulations respecting leave for crossings of pipelines*, made by the National Energy Board.

Enregistrement  
DORS/88-529 Le 18 octobre 1988

LOI SUR L'OFFICE NATIONAL DE L'ÉNERGIE

**Règlement de l'Office national de l'énergie sur le  
croisement de pipe-lines, partie II**

C.P. 1988-2380 Le 17 octobre 1988

Sur avis conforme du ministre de l'Énergie, des Mines et des Ressources et en vertu du paragraphe 39(2)\* de la *Loi sur l'Office national de l'énergie*, il plaît à Son Excellence le Gouverneur général en conseil d'approuver le *Règlement concernant le croisement de pipe-lines*, ci-après, pris par l'Office national de l'énergie.

---

\* S.C. 1980-81-82-83, c. 116, s. 11

---

\* S.C. 1980-81-82-83, ch. 116, art. 11

REGULATIONS RESPECTING LEAVE FOR  
CROSSINGS OF PIPELINES

SHORT TITLE

1. These Regulations may be cited as the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part II*.

INTERPRETATION

2. In these Regulations,

“Act” means the *National Energy Board Act*; (*Loi*)

“excavation” [Revoked, SOR/93-239, s. 2]

“excavator” means the person who performs an excavation and includes the corporation or other legal entity and every agent, affiliate and subcontractor of the corporation or other legal entity that has direct control over the person performing the excavation; (*exécutant de travaux d’excavation*)

“facility” means

(a) any structure that is constructed or placed on the right-of-way of a pipeline, and

(b) any highway, private road, railway, irrigation ditch, drain, drainage system, sewer, dike, telegraph, telephone line or line for the transmission of hydrocarbons, power or any other substance that is or is to be carried across, along, upon or under any pipeline; (*installation*)

“facility owner” means a person, firm, public agency, corporation, or any combination thereof, that owns a facility or that undertakes or has control over one or more of the activities related to construction, installation, operation, maintenance or removal of a facility; (*propriétaire d’installation*)

“leave” means the leave of the Board referred to in subsection 112(1) of the Act; (*autorisation*)

“permission” means the consent given by a pipeline company to a facility owner or excavator to construct or install a facility or to excavate; (*permission*)

“pipe” means the pipe and all related appurtenances that belong to a pipeline company and that are used in the

RÈGLEMENT CONCERNANT LE CROISEMENT DE  
PIPE-LINES

TITRE ABRÉGÉ

1. *Règlement de l’Office national de l’énergie sur le croisement de pipe-lines, partie II*.

DÉFINITIONS

2. Les définitions qui suivent s’appliquent au présent règlement.

«autorisation» Autorisation de l’Office visée au paragraphe 112(1) de la Loi. (*leave*)

«conduite» Une conduite et tous ses accessoires qui sont la propriété d’une compagnie pipelinière et qui servent à la transmission des hydrocarbures par un pipe-line. (*pipe*)

«exécutant de travaux d’excavation» Personne qui effectue des travaux d’excavation, y compris la société ou toute autre personne morale ou tout agent, affilié ou sous-traitant de celle-ci qui exerce un contrôle direct sur la personne effectuant les travaux d’excavation. (*excavator*)

«installation»

a) Structure construite ou placée sur l’emprise d’un pipe-line;

b) voie publique, chemin privé, chemin de fer, fossé d’irrigation, drain ou fossé d’écoulement, système de drainage, égout, digue, ligne télégraphique ou téléphonique ou ligne ou canalisation pour la transmission d’hydrocarbures, de force motrice ou de quelque autre substance, qui traverse ou est censé traverser un pipe-line ou qui se trouve ou est censé se trouver sur ou sous un pipe-line ou le long de celui-ci. (*facility*)

«Loi» La *Loi sur l’Office national de l’énergie*. (*Act*)

«permission» Le consentement accordé par une compagnie pipelinière au propriétaire d’installation ou à l’exécutant de travaux d’excavation pour procéder à la construction ou à l’aménagement d’une installation ou à l’exécution de travaux d’excavation. (*permission*)

«propriétaire d’installation» Personne, entreprise, organisme public ou société, ou tout groupement de ceux-ci,

transmission of hydrocarbons through a pipeline;  
(*conduite*)

“restricted area” [Repealed, SOR/2000-384, s. 1]  
SOR/93-239, s. 2; SOR/2000-58, s. 1; SOR/2000-384, s. 1.

#### APPLICATION

3. These Regulations do not apply to an excavation caused by

- (a) a pipeline company or its agents; or
- (b) activities, other than the construction or installation of a facility, that disturb less than three tenths of a metre of ground below the initial grade and do not reduce the total cover over the pipe.

#### PIPELINE COMPANY RESPONSIBILITIES

4. (1) Every pipeline company shall establish an ongoing public awareness program to inform the public of

- (a) the presence of the pipeline; and
- (b) the public’s responsibilities regarding any construction or installation of a facility and any excavation that might affect the pipeline.

(2) Every pipeline company shall assess the effectiveness of its public awareness program on a regular basis and shall maintain a record of the assessment.

5. (1) Every pipeline company shall develop detailed guidelines setting out the technical and other information to be included in requests for permission referred to in paragraph 4(b) or 6(b) of the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part I*, and shall make those guidelines public.

qui possède une installation ou qui entreprend ou contrôle une ou plusieurs des activités liées à la construction, à l’aménagement, à l’exploitation, à l’entretien ou à l’enlèvement d’une installation. (*facility owner*)

«travaux d’excavation» [Abrogée, DORS/93-239, art. 2]

«zone interdite» [Abrogée, DORS/2000-384, art. 1]

DORS/93-239, art. 2; DORS/2000-58, art. 1; DORS/2000-384, art. 1.

#### APPLICATION

3. Sont exclus de l’application du présent règlement :

- a) les travaux d’excavation entrepris par une compagnie pipelinière ou ses agents;
- b) les travaux d’excavation découlant d’activités, autres que la construction ou l’aménagement d’une installation, qui occasionnent un déplacement de sol de moins de 0,3 m au-dessous du niveau initial du sol et ne réduisent pas le remblayage total au-dessus de la conduite.

#### RESPONSABILITÉS DE LA COMPAGNIE PELINIÈRE

4. (1) La compagnie pipelinière établit en permanence un programme de sensibilisation du public visant à informer celui-ci :

- a) de la présence du pipe-line;
- b) des responsabilités du public quant à la construction ou à l’aménagement d’installations et à l’exécution de travaux d’excavation qui pourraient toucher le pipe-line.

(2) La compagnie pipelinière évalue périodiquement l’efficacité de son programme de sensibilisation du public et tient un dossier de ces évaluations.

5. (1) La compagnie pipelinière élabore des lignes directrices détaillées énonçant les renseignements techniques et autres à fournir dans les demandes de permission visées à l’alinéa 4b) ou 6b) du *Règlement de l’Office national de l’énergie sur le croisement de pipelines, partie I* et rend ces lignes directrices publiques.

(2) The guidelines referred to in subsection (1) shall be submitted to the Board for approval prior to release to the public.

6. (1) Where a pipeline company receives a request for permission, pursuant to paragraph 4(b) or 6(b) of the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part I*, in accordance with the guidelines referred to in section 5, the pipeline company shall, within ten working days after receiving the request, inform the facility owner or excavator

- (a) whether permission has been granted; and
- (b) where permission has been refused, of the reasons for the refusal.

(2) Where permission is granted pursuant to subsection (1), unless the pipeline company and the facility owner or excavator agree otherwise, the permission lapses if the construction or installation of the facility or the excavation is not completed within two years after the date the permission was granted.

7. Where a facility owner or excavator applies for leave of the Board, the pipeline company shall, within ten working days after receiving a request for information relevant to the application, give the facility owner or excavator all the information, and provide all reasonable assistance, needed to prepare the application.

8. Where a pipeline company receives a copy of an application for leave that has been filed with the Board, the pipeline company shall, within 10 working days after receiving the copy of the application, send to the Board its comments, if any, regarding the safety of the proposed facility or excavation in respect of the pipeline.

9. (1) Subject to subsection (2), when a pipeline company receives a request from a facility owner or an excavator to locate its pipes, the pipeline company shall, within three working days after the date of the request,

(2) Les lignes directrices visées au paragraphe (1) sont soumises à l'Office pour approbation avant d'être rendues publiques.

6. (1) Au cours des 10 jours ouvrables suivant la réception d'une demande de permission présentée en application des alinéas 4b) ou 6b) du *Règlement de l'Office national de l'énergie sur le croisement de pipe-lines, partie I*, conforme aux lignes directrices visées à l'article 5, la compagnie pipelinière fait savoir au propriétaire d'installation ou à l'exécutant de travaux d'excavation :

- a) si la permission est accordée;
- b) si la permission est refusée, en indiquant les motifs du refus.

(2) Sauf entente contraire entre la compagnie pipelinière et le propriétaire d'installation ou l'exécutant de travaux d'excavation, la permission accordée en vertu du paragraphe (1) devient périmée si la construction ou l'aménagement de l'installation ou les travaux d'excavation ne sont pas terminés dans les deux ans suivant la date de l'octroi de la permission.

7. Lorsque le propriétaire d'installation ou l'exécutant de travaux d'excavation a à demander une autorisation à l'Office et présente à la compagnie pipelinière une demande de renseignements ayant trait à la demande d'autorisation, celle-ci doit, dans les 10 jours ouvrables suivant la réception de la demande de renseignements, fournir au propriétaire ou à l'exécutant les renseignements dont il a besoin et lui fournir toute aide raisonnable pour préparer sa demande d'autorisation.

8. La compagnie pipelinière qui reçoit copie d'une demande d'autorisation déposée auprès de l'Office doit, dans les 10 jours ouvrables qui en suivent la réception, faire parvenir ses commentaires à l'Office, s'il y a lieu, sur la sécurité de l'installation ou des travaux d'excavation proposés relativement au pipe-line.

9. (1) Sous réserve du paragraphe (2), si une compagnie pipelinière reçoit du propriétaire d'installation ou de l'exécutant de travaux d'excavation une demande en vue d'indiquer l'emplacement de ses conduites, elle doit,

or any longer period agreed to by the pipeline company and the facility owner or excavator

- (a) inform the facility owner or excavator, in writing, of any special safety practices to be followed while working in the vicinity of its pipes;
- (b) mark the location of its pipes in the vicinity of the proposed facility or excavation at maximum intervals of 10 m along each pipe using stakes that are clearly visible and distinct from any other stakes or markings that may be in the vicinity of the proposed facility or excavation; and
- (c) explain the significance of the stakes to the satisfaction of the facility owner or excavator.

(2) Where ground conditions preclude the placing of the stakes referred to in subsection (1), paint or other suitable methods of marking may be substituted if the paint or marking is

- (a) clearly visible;
- (b) distinct from all other markings in the vicinity of the proposed facility or excavation; and
- (c) compatible with any local standard colour codes used for marking buried pipe.

SOR/2000-58, s. 2.

**10.** The pipeline company shall

- (a) carry out such inspections as are necessary to ensure the continued safety of the pipeline during the period of excavation in the vicinity of a pipe and backfilling over a pipe;
- (b) inspect all exposed pipe prior to backfilling to ensure that no damage to a pipe has occurred;
- (c) in respect of the inspections referred to in paragraphs (a) and (b), maintain a record of all findings and observations; and
- (d) include in the record referred to in paragraph (c) the following information:

dans les trois jours ouvrables suivant la date de la demande ou dans le délai plus long dont elle convient avec le propriétaire ou l'exécutant :

- a) informer par écrit le propriétaire ou l'exécutant de toute mesure de sécurité spéciale à prendre durant les travaux effectués à proximité de ses conduites;
- b) indiquer l'emplacement de toutes ses conduites se trouvant à proximité du lieu proposé de l'installation ou des travaux d'excavation au moyen de jalons, placés à intervalles d'au plus 10 m, qui sont nettement visibles et se distinguent de tout autre jalon ou marque pouvant se trouver près du lieu proposé;
- c) expliquer la signification des jalons au propriétaire ou à l'exécutant, d'une manière que celui-ci juge satisfaisante.

(2) Lorsque les conditions du sol empêchent l'utilisation des jalons visés au paragraphe (1), ceux-ci peuvent être remplacés par des marques peintes ou appliquées par un autre procédé acceptable lesquelles sont :

- a) nettement visibles;
- b) distinctes de toute autre marque se trouvant à proximité du lieu proposé de l'installation ou des travaux d'excavation;
- c) conformes aux normes locales de codes-couleurs utilisés pour le marquage des conduites enfouies.

DORS/2000-58, art. 2.

**10.** La compagnie pipelinière doit :

- a) effectuer les inspections nécessaires pour assurer le maintien de la sécurité du pipe-line pendant la durée des travaux d'excavation effectués à proximité d'une conduite et pendant le remblayage de celle-ci;
- b) inspecter, avant le remblayage, chaque conduite mise à nu afin de s'assurer qu'elle n'a pas été endommagée;
- c) tenir un registre des conclusions et des observations formulées lors des inspections visées aux alinéas a) et b);

(i) the name of the person conducting the inspection,

(ii) the date and time of the inspection, and

(iii) any field observations relating to

(A) where a pipe was exposed during the construction or installation of a facility or during an excavation, the clearance between the pipe and the facility and the condition of the pipe at the time of backfilling over the pipe,

(B) whether the facility owner or excavator has met the circumstances and conditions set out in the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part I*,

(C) the method of excavation, and

(D) any unusual events during the construction or installation of the facility or during the excavation that may have had an effect on the safety or integrity of the pipeline.

**11.** (1) The pipeline company shall maintain records of all construction or installation of facilities and of all excavations for the useful life of the pipeline.

(2) The records referred to in subsection (1) shall include, for each facility or excavation, as the case may be,

(a) the name and address of the facility owner and excavator;

(b) the nature and location of the facility or excavation;

(c) the dates of commencement and termination of the construction or installation of the facility or of the excavation;

d) inscrire dans le registre visé à l'alinéa c) les renseignements suivants :

(i) le nom de la personne qui fait l'inspection,

(ii) la date et l'heure de l'inspection,

(iii) les observations sur le chantier en ce qui concerne :

(A) dans les cas où une conduite a été mise à nu pendant la construction ou l'aménagement d'une installation ou au cours de travaux d'excavation, la hauteur libre entre la conduite et l'installation ainsi que l'état de la conduite au moment de son remblayage,

(B) le respect, par le propriétaire d'installation ou l'exécutant de travaux d'excavation, des conditions énoncées dans le *Règlement de l'Office national de l'énergie sur le croisement de pipe-lines, partie I*,

(C) la méthode utilisée pour effectuer les travaux d'excavation,

(D) tous les événements inhabituels qui se sont produits pendant la construction ou l'aménagement de l'installation ou au cours des travaux d'excavation et qui ont pu avoir une incidence sur la sécurité ou l'intégrité du pipe-line.

**11.** (1) La compagnie pipelinière doit, pendant la durée de vie utile du pipe-line, tenir des registres de tous les travaux de construction ou d'aménagement d'installations et de tous les travaux d'excavation.

(2) Les registres visés au paragraphe (1) contiennent les renseignements suivants sur chacune des installations et chacun des travaux d'excavation :

a) le nom et l'adresse du propriétaire d'installation et de l'exécutant de travaux d'excavation;

b) la nature et le lieu de l'installation ou des travaux d'excavation;

c) les dates de début et de fin de la construction ou de l'aménagement de l'installation ou de l'exécution des travaux d'excavation;

- (d) a description of the facility, submitted by the facility owner with the request for permission;
- (e) a copy of the pipeline company's written permission to the facility owner or excavator or an indication that leave of the Board was granted;
- (f) a copy of every inspection record maintained pursuant to paragraph 10(c);
- (g) a statement whether the facility owner or excavator has met the circumstances and conditions set out in the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part I*; and
- (h) the details of the abandonment, removal or alteration of any facility.

SOR/95-534, s. 1(E).

**12.** (1) On the request of the Board, the pipeline company shall provide the Board with a list of every permission granted pursuant to the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part I*.

(2) The list referred to in subsection (1) shall include the information referred to in paragraphs 11(2)(a) to (c).

**13.** (1) The pipeline company shall immediately report to the Board

- (a) every contravention of the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part I*;
- (b) all damage to its pipe caused or observed during the construction or installation of a facility or during an excavation or during the operation, maintenance or removal of a facility; and
- (c) any activity of the facility owner or excavator that the pipeline company considers to be potentially hazardous to a pipe.

(2) The report referred to in subsection (1) shall include

d) la description de l'installation soumise par le propriétaire de l'installation avec la demande de permission;

e) une copie de la permission écrite accordée par la compagnie pipelinière au propriétaire d'installation ou à l'exécutant de travaux d'excavation ou une indication que l'Office a donné une autorisation;

f) une copie des registres d'inspection visés à l'alinéa 10c);

g) un énoncé indiquant si le propriétaire d'installation ou l'exécutant de travaux d'excavation a respecté les conditions énoncées dans le *Règlement de l'Office national de l'énergie sur le croisement de pipe-lines, partie I*;

h) les détails de l'abandon, de l'enlèvement ou de la modification de toute installation.

DORS/95-534, art. 1(A).

**12.** (1) À la demande de l'Office, la compagnie pipelinière doit fournir à celui-ci une liste des permissions accordées conformément au *Règlement de l'Office national de l'énergie sur le croisement de pipe-lines, partie I*.

(2) La liste visée au paragraphe (1) doit comprendre les renseignements mentionnés aux alinéas 11(2)a) à c).

**13.** (1) La compagnie pipelinière doit immédiatement signaler à l'Office :

a) toute infraction au *Règlement de l'Office national de l'énergie sur le croisement de pipe-lines, partie I*;

b) tout dommage à ses conduites survenu ou relevé au cours de la construction ou de l'aménagement d'une installation, des travaux d'excavation ou de l'exploitation, l'entretien ou l'enlèvement d'une installation;

c) toute activité du propriétaire d'installation ou de l'exécutant de travaux d'excavation qui, selon elle, risque de compromettre la sécurité d'une conduite.

(2) Le rapport visé au paragraphe (1) doit comprendre les renseignements suivants :

(a) details of any contravention or of any damage, including, in the case of damage, the cause and nature thereof;

(b) any concerns the pipeline company may have regarding the safety of the pipeline as a result of the construction or installation or of the excavation; and

(c) any action the pipeline company intends to take or request.

SOR/93-239, s. 2; SOR/95-534, s. 2.

**14.** (1) Where the pipeline company or the Board is satisfied that unsafe construction practices have been or are being used, the pipeline company or the Board may suspend, for such period as it considers necessary, the permission given by the pipeline company to construct or install a facility or to excavate.

(2) Where a pipeline company suspends its permission pursuant to subsection (1), the pipeline company shall immediately notify the Board of its decision giving its reasons therefor.

**15.** (1) The pipeline company shall make such inspections as are necessary to ensure that any deterioration of a facility that might adversely affect a pipe is detected, and shall inform the facility owner, in writing, of any deterioration that is detected.

(2) Where an inspection made pursuant to subsection (1) reveals deterioration of a facility sufficient to warrant removal of the facility, the pipeline company shall inform the Board.

**16.** Every person required by these Regulations to keep records shall make the records, and all other materials necessary to verify the information therein, available to officers of the Board and other persons authorized by the Board for that purpose, and shall give the Board and other authorized persons every assistance necessary to inspect the records.

a) les détails des infractions ou des dommages, y compris, dans le cas de dommages, la cause et la nature de ceux-ci;

b) les préoccupations que peut avoir la compagnie pipelinière au sujet de la sécurité du pipe-line par suite de la construction ou de l'aménagement de l'installation ou de l'exécution des travaux d'excavation;

c) toute mesure que la compagnie pipelinière entend prendre ou demander.

DORS/93-239, art. 2; DORS/95-534, art. 2.

**14.** (1) Lorsque l'Office ou la compagnie pipelinière estime que les méthodes de travail qui sont ou ont été utilisées ne sont pas sûres, il ou elle peut, pendant la période qui, de son avis, est nécessaire, suspendre la permission accordée par la compagnie pipelinière pour la construction ou l'aménagement d'une installation ou l'exécution de travaux d'excavation.

(2) La compagnie pipelinière qui suspend une permission conformément au paragraphe (1) doit aussitôt en aviser l'Office, en lui indiquant les motifs de la suspension.

**15.** (1) La compagnie pipelinière doit mener les inspections nécessaires pour assurer la détection des détériorations d'une installation qui pourraient avoir des effets néfastes sur une conduite, et informer par écrit le propriétaire de l'installation de toute détérioration décelée.

(2) Si l'inspection visée au paragraphe (1) révèle une détérioration assez importante pour justifier l'enlèvement de l'installation, la compagnie pipelinière doit en aviser l'Office.

**16.** La personne qui doit, selon le présent règlement, tenir des registres doit mettre ceux-ci et les autres documents nécessaires à leur vérification à la disposition des agents de l'Office et des autres personnes autorisées par celui-ci à cette fin, et leur donner toute l'aide nécessaire pour l'examen de ces registres.



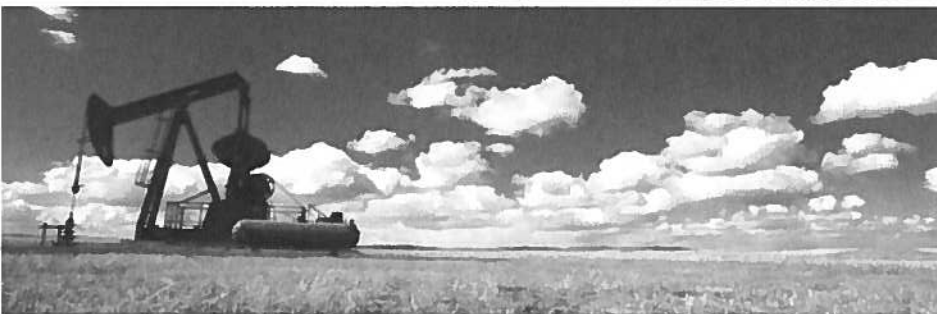
National Energy  
Board



Office national  
de l'énergie

## Excavation and Construction Near Pipelines

[www.neb-one.gc.ca](http://www.neb-one.gc.ca) • 1-800-899-1265



© Her Majesty the Queen in Right of Canada 2013  
as represented by the National Energy Board

Paper: NE23-31/2014E  
ISSN 1704-0930

PDF: NE23-31/2014E-PDF  
ISSN 2291-871X

This guide is published separately in

National Energy  
Board



Office national  
de l'énergie

## Excavation and Construction Near Pipelines

[www.neb-one.gc.ca](http://www.neb-one.gc.ca) • 1-800-899-1265



## Permission to Reproduce

Materials may be reproduced for personal, educational and/or non-profit activities, in part or in whole and by any means, without charge or further permission from the National Energy Board, provided that due diligence is exercised in ensuring the accuracy of the information reproduced; that the National Energy Board is identified as the source institution; and that the reproduction is not represented as an official version of the information reproduced, nor as having been made in affiliation with, or with the endorsement of the National Energy Board.

For permission to reproduce the information in this publication for commercial redistribution, please e-mail: [info@neb-one.gc.ca](mailto:info@neb-one.gc.ca)

## Autorisation de reproduction

Le contenu de cette publication peut être reproduit à des fins personnelles, éducatives et/ou sans but lucratif, en tout ou en partie et par quelque moyen que ce soit, sans frais et sans autre permission de l'Office national de l'énergie, pourvu qu'une diligence raisonnable soit exercée afin d'assurer l'exactitude de l'information reproduite, que l'Office national de l'énergie soit mentionné comme organisme source et que la reproduction ne soit présentée ni comme une version officielle ni comme une copie ayant été faite en collaboration avec l'Office national de l'énergie ou avec son consentement.

Pour obtenir l'autorisation de reproduire l'information contenue dans cette publication à des fins commerciales, faire parvenir un courriel à : [info@neb-one.gc.ca](mailto:info@neb-one.gc.ca)

© Her Majesty the Queen in Right of Canada 2013  
as represented by the National Energy Board

Paper: NE23-31/2014E  
ISSN 1704-0930

PDF: NE23-31/2014E-PDF  
ISSN 2291-871X

This guide is published separately in both official languages.

*Copies are available on request from:*

National Energy Board  
Library and Publication Services  
517 Tenth Avenue SW  
Calgary, Alberta T2R 0A8

Telephone:  
403-292-4800  
1-800-899-1265

Fax:  
403-292-5576

Email:  
[publications@neb-one.gc.ca](mailto:publications@neb-one.gc.ca)

Printed in Canada

© Sa Majesté la Reine du Chef du Canada 2013  
représentée par l'Office national de l'énergie

Papier : NE23-31/2014F  
ISSN 1704-0922

PDF : NE23-31/2014F-PDF  
ISSN 2291-8728

Le guide est publié séparément dans les deux langues officielles.

*Pour obtenir des exemplaires sur demande :*

Office nationale de l'énergie  
Bureau des publications  
517, Dixième Avenue S.-O.  
Calgary (Alberta) T2R 0A8

Téléphone :  
403-292-4800  
1-800-899-1265

Télécopieur :  
403-292-5576

Courriel :  
[publications@neb-one.gc.ca](mailto:publications@neb-one.gc.ca)

Imprimé au Canada

# Warning Note

---

Each excavation or construction activity is unique and this guide cannot deal with all cases. Its purpose is to help you determine whether you must obtain approval, where to obtain it and how to obtain it. This document should be regarded as a guide only and in any case of discrepancy between this guide and the *National Energy Board Act*, and the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part I and II*, the Act and the Regulations shall take precedence.

This booklet also contains a consolidation of the:

*National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part I, SOR/88-528*

*National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part II, SOR/88-529*

Users of this office consolidation are reminded that it is prepared for convenience of reference only.



# Table of Contents

---

<b>1. National Energy Board Regulations</b> .....	<b>1</b>
Who is Affected by the <i>Regulations</i> ? .....	2
What is a Facility? .....	3
Which Pipelines are under NEB Jurisdiction? .....	3
What Do the <i>Regulations</i> Provide? .....	3
<b>2. Obtaining Permission</b> .....	<b>5</b>
What Activities Require Permission from the Pipeline Company? .....	5
What Activities Do Not Require Permission? .....	5
How To Obtain Permission from the Pipeline Company .....	6
Is There a Time Limit? .....	6
When Do You Require Approval from the NEB? .....	6
How to Apply Directly to the National Energy Board .....	7
<b>3. Your Responsibilities</b> .....	<b>9</b>
Your Field Responsibilities .....	9
Your Responsibilities After Construction .....	10
<b>4. Unauthorized Construction and Excavation Activities</b> .....	<b>11</b>
What is the NEB's response to Reports of Unauthorized Construction and Excavation Activities near Pipelines? .....	11
<b>5. Safety Checklist</b> .....	<b>13</b>
<b>Appendix 1 - National Energy Board Contact</b> .....	<b>15</b>
<b>Appendix 2 - Provincial One Call Centres</b> .....	<b>16</b>
<b>Appendix 3 - Section 112 of the National Energy Board Act</b> .....	<b>17</b>
<b>Appendix 4 - National Energy Board Pipeline Crossing Regulations</b> .....	<b>19</b>
<b>Appendix 5 - Mailing List Request Form</b> .....	<b>29</b>









# 1. National Energy Board Regulations

The National Energy Board (NEB or the Board) takes all available actions to protect Canadians and the environment. As a result of on-going regulatory efforts and continued monitoring, pipelines continue to be a safe method to transport products, such as natural gas, oil or other commodities, across the country.

Preventing damage to pipelines is a shared responsibility. Pipeline companies and anyone living or working near pipelines have an important role to ensure that activities near pipelines are conducted safely. It is often human error that causes damage to pipelines that may put your safety, your community and the environment at risk. Please be aware of pipelines and always call before you dig!

**Call or click before you dig! Contact your Provincial One Call Centre.  
<http://www.clickbeforeyoudig.com>**

**If you do not live in one of the provinces listed below,  
please contact the pipeline company directly.**

**New Brunswick  
[www.info-ex.com](http://www.info-ex.com)**

**Saint John Dig Line: 1-866-344-5463**

**Québec  
[www.info-ex.com](http://www.info-ex.com)**

**Info-Excavation: 1-800-663-9228**

**Ontario  
[www.on1call.com](http://www.on1call.com)**

**Ontario One Call System: 1-800-400-2255**

**Manitoba  
[www.clickbeforeyoudigmb.com](http://www.clickbeforeyoudigmb.com)**

**Click Before You Dig Manitoba: 1-800-940-3447**

**Saskatchewan  
[www.sask1stcall.com](http://www.sask1stcall.com)**

**1<sup>st</sup> Call: 1-866-828-4888**

**Alberta  
[www.alberta1call.com](http://www.alberta1call.com)**

**Alberta One Call Corporation: 1-800 242 3447**

**British Columbia  
[www.bconecall.bc.ca](http://www.bconecall.bc.ca)**

**BC One Call: 1-800 474 6886**

---

---

## The National Energy Board Pipeline Crossing Regulations

Experience has shown that many pipeline incidents are caused by contractors or others working near the pipeline. Unsafe construction and excavation practices can damage a pipeline and the environment, sometimes resulting in injury or death to construction company workers and bystanders. In addition to the dangers to people and the environment, such damage can lead to expensive repairs as well as a loss of revenue and essential services.

The NEB is focussed on the safety of pipelines under its jurisdiction. Under sections 112 and 48(2) of the **National Energy Board Act (NEB Act)**, the NEB developed the **National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part I and Part II (the Regulations)**. Following these regulations will reduce the likelihood of damage to pipeline company facilities and enable you to complete your project safely and legally.

**“Pipeline” in section 2 of the NEB Act is defined as follows: “pipeline” means a line that is used or to be used for the transmission of oil, gas or any other commodity and that connects a province with any other province or provinces or extends beyond the limits of a province or the offshore area as defined in section 123, and includes all branches, extensions, tanks, reservoirs, storage facilities, pumps, racks, compressors, loading facilities, interstation systems of communication by telephone, telegraph or radio and real and personal property, or immovable and movable, and works connected to them, but does not include a sewer or water pipeline that is used or proposed to be used solely for municipal purposes.**

### Who is Affected by the Regulations?

The *Regulations, Part I* applies to anyone who will be excavating using power-operated equipment or explosives on the right of way and within 30 metres (100 feet) of the limits of the right of way (see section 112(1) of the *NEB Act* in Appendix 3) or who will be constructing a facility across, on, along, or under a right of way that is regulated by the NEB. Exceptions to these regulations include the pipeline company itself or its agents and anyone who is disturbing the ground to a depth of less than 0.3 metres (1 foot), not reducing the total cover over the pipe and not constructing or installing a facility. The *Regulations, Part II* set out responsibilities of pipeline companies concerning proposed excavation or construction near pipelines. The NEB requires companies to anticipate, prevent, manage and mitigate potentially dangerous conditions associated with their pipelines.

---

## What is a Facility?

In general, a facility includes but is not limited to:

- a structure (anything built or installed), for example: a fence, a concrete conduit structure, a swimming pool, a retaining wall, a shed;
- a highway, private road, lane, parking lot, walkway;
- a railway;
- a drainage or irrigation system, including dykes, ditches and culverts;
- a telecommunication line or power line; and
- a pipe, for example: a water main, a sewer, a gas line, an oil line.

## Which Pipelines are under NEB Jurisdiction?

In general, the NEB regulates natural gas, oil, and commodity pipelines that extend beyond provincial, territorial or national boundaries.

## What Do the Regulations Provide?

Part I of the *Regulations* explains the legal conditions under which excavation and construction activities near the right of way can be conducted safely. If you cannot obtain permission from the pipeline company, or if you cannot meet all the requirements of the *Regulations* and/or the conditions of the pipeline company, you can apply to the NEB under section 112 of the *NEB Act* for leave to excavate or construct.

Part II of the *Regulations* states the responsibilities of the pipeline company to you and the NEB.

If you have any questions about the *Regulations*, contact the NEB. Contact information is included in Appendix 1 and on page 15 of this guide.

**Unauthorized construction or installation across, on, along, or under a right of way or excavation using power-operated equipment or explosives within the 30 metre (100 foot) safety zone is illegal.**



## 2. Obtaining Permission

---

### What Activities Require Permission from the Pipeline Company?

Permission from the pipeline company is required for:

- Construction or installation of a facility across, on, along, or under an existing right of way;
- Excavation using explosives or power-operated equipment over the right of way;
- Operation of a vehicle or mobile equipment across a right of way, outside the travelled portion of a highway or public road;
- Excavation using explosives or power-operated equipment within the 30 metre (100 foot) safety zone, i.e. the area that extends 30 m (100 feet) from each side of the right of way.

**Please note that there are different permission requirements specific to crossing a right of way using agricultural vehicles and mobile equipment that are not covered in this booklet. For more information, please see the NEB's "Guidance for Safe Crossing of NEB-Regulated Pipelines Using Agricultural Vehicles and Mobile Equipment" or contact the pipeline company.**

### What Activities Do Not Require Permission?

Under the *Regulations*, you do not require written permission from the pipeline company or approval of the NEB to install overhead lines or to excavate to maintain an existing facility, **if you meet certain conditions.**

#### Overhead Lines

- Overhead lines must meet the Canadian Standards Association Standards for ground to wire clearances for overhead systems;
- Unless otherwise agreed on by the pipeline company and the facility owner, three working days notice is given by the facility owner to the pipeline company prior to commencement of installation;
- If a pipeline is patrolled by aircraft, aerial warning devices may be required to be installed and properly maintained by the facility owner; and
- Poles, guy wires, towers, anchors or supporting structures of any kind constructed or placed on the right of way or within its projected limits are prohibited.

---

---

### **Maintenance to an Existing Facility**

- When conducting excavation required for the maintenance of an existing facility, the conditions outlined in this guide under “Your Field Responsibilities” must be adhered to. (See the *Regulations, Part I, s.7*)

If you have any doubts, please call the applicable pipeline company or the NEB.

### **How To Obtain Permission from the Pipeline Company**

1. Contact the pipeline company for a copy of their technical crossing guidelines. These guidelines set out the information you need to include in your application to the pipeline company.
2. Prepare your request for permission following the pipeline company’s guidelines.
3. If you have any questions pertaining to your project, contact the pipeline company **before** you submit your request for permission. They will discuss your project with you and, if necessary, provide assistance.
4. Submit your request for permission to the pipeline company.

Within ten working days of receiving your request, the pipeline company must give you its permission or provide reasons for denying its permission. **If permission is denied, you may apply to the NEB for a review of your request under subsection 112(1) of the NEB Act.**

If you decide to change the design, location, or type of facilities to be installed **after** the pipeline company gives its permission, the pipeline company must agree to the changes **before** you start your work.

### **Is There a Time Limit?**

In general, the pipeline company’s permission will lapse if all work is not completed within two years of the date that permission was given. However, this time limit may be changed if you and the pipeline company agree.

**The pipeline company or the NEB may suspend the permission given by the pipeline company if unsafe construction practices are used. (*Regulations, Part II, s.14*)**

### **When Do You Require Approval from the NEB?**

If you cannot obtain the pipeline company’s permission or you cannot comply with all the conditions in the *Regulations*, you must obtain the NEB’s approval before starting any activity listed on page 11.

You will also have to ask the NEB for its approval if:

- You believe a condition required by the pipeline company is inappropriate or excessive and you cannot accept it;
- The pipeline company has suspended and not reinstated its permission for your proposed activity; or
- The excavation or construction is in an offshore area (i.e. in an underwater area off the coast of Canada).
- Seismic or mining activities within 40 metres of a pipeline right of way require permission from the NEB (see section 81, NEB Act).

---

## How to Apply Directly to the National Energy Board

1. Refer to the NEB's Filing Manual, Guide C. The Filing Manual provides guidance about the type of information the Board would typically need to make a decision for projects involving the protection of pipelines from mining operations and excavation and construction activities respectively.

You can access the Filing Manual online by following the instructions below or by requesting a copy from our Library by calling 1-800-899-1265.

- a. Open your web browser and go to the NEB website: [www.neb-one.gc.ca](http://www.neb-one.gc.ca).
  - b. In the left column, click on Acts and Regulations.
  - c. Click on Rules, Regulations, Guidelines, Guidance Notes and Memoranda of Guidance pursuant to the *National Energy Board Act*.
  - d. Click on Filing Manual.
2. Send us your application for the proposed activity, which includes the location and the information required by Guide C of the Filing Manual. Your application should be addressed to:

Secretary of the Board  
National Energy Board  
517, Dixième Avenue S.-O.  
Calgary (Alberta) T2R 0A8

Or sent by fax to: 1-877-288-8803

3. Send a copy of your application to the pipeline company as well, so it can review the information and forward any comments it may have to the NEB.

**Have Questions? Don't hesitate to contact us. Pipeline damage prevention staff are available by phone at 1-800-899-1265 or by email at [DPinfo@neb-one.gc.ca](mailto:DPinfo@neb-one.gc.ca).**





## 3. Your Responsibilities

---

### Your Field Responsibilities

Please refer to the *Regulations, Part I* for all third party responsibilities on page 19.

Once the pipeline company has given its permission, there are four steps you must follow to comply with the *Regulations*.

#### 1. Notify the Company by contacting it directly or by using a Provincial one-call centre

You must give the pipeline company three working-days notice before starting any work (except in the case of emergencies) and 24 hours notice before backfilling over the pipe.

**Any contact with the pipe or its coating must be reported to the pipeline company immediately.** Even incidents which seem minor at the time – small dents and scratches on the pipe or any damage to the coating – could lead to serious problems such as corrosion which could eventually cause the pipe to rupture.

#### 2. Observe the Temporary Restricted Area

The temporary restricted area differs from and should not be confused with the permanent 30 metre (100 foot) safety zone located on either side of the right of way. A restricted area may be designated by the pipeline company in the vicinity of the proposed project and may extend beyond the 30 metre safety zone. When a restricted area is designated, no excavation may be performed in this area until the pipes are located and marked by the pipeline company or until the expiry of three working days after the date of the request, whichever occurs first. This period of time may be extended if both you and the pipeline company agree.

Confirm with the company representative that all the company's pipes in the construction area have been staked by the representative and that you understand the meaning of the various stakes. A misunderstanding could cause you to damage a pipe, endangering your own life and that of others.

#### 3. Follow the Rules for Excavation Within Three Metres of the Pipe [see the Regulations, Part I, s.6(j) and (k)]

Excavation using power-operated equipment is not permitted within three metres (10 feet) of the pipe unless:

- (i) the pipe has been exposed by hand at the point of crossing or, where the excavation runs parallel to the pipe, the pipe has been exposed at sufficient intervals to confirm its location.
- (ii) where the excavation crosses a pipe, the pipeline company has informed the excavator that it has confirmed the location of the pipe by probing and the pipe is at least six tenths of a metre (2 feet) deeper than the proposed excavation.
- (iii) where the excavation runs parallel to the pipe, the pipeline company has informed the excavator that it has confirmed the location of the pipe by probing.

- 
- (iv) where ground conditions render exposure of the pipe by hand impractical, the pipeline company has agreed that the excavation may be performed safely to within one metre (3 feet) of the pipe under the direct supervision of the pipeline company.

When boring directionally or using explosives, you must meet the pipeline company's conditions.

**At no time are you allowed to move or alter the pipe or its fittings, or in any other way interfere with the pipe without the written consent of the pipeline company, and then only if the work is done under its direct supervision. [See the Regulations, Part I, s.6(m) and (n)]**

#### **4. Comply with the Pipeline Company's Conditions (See the Regulations, Part I, s.6(c))**

The pipeline company may have made its permission conditional on meeting certain requirements. You must comply with the company's conditions, as well as with the instructions of any authorized pipeline company field representative regarding procedures when working near the right of way.

#### **Your Responsibilities After Construction (See the Regulations, Part I, s.4 (n) and (o))**

If you are the owner of the facility, you must maintain the installation in good condition so that it will not endanger the pipeline. This remains your responsibility until you can show that someone else has taken over the facility, or until it has been removed or abandoned and the site restored to the satisfaction of the pipeline company.

If you decide to remove or abandon the facility, you must notify the pipeline company in writing before doing so. You must also remove your installation if requested by the NEB. When removing your facility, any excavation required would have to be approved as described earlier in this guide. If you are abandoning your facility, the pipeline company may require that you take precautions to ensure that deterioration of the facility does not pose a threat to the pipe.

## 4. Unauthorized Construction and Excavation Activities

---

### **What is the NEB's response to Reports of Unauthorized Construction and Excavation Activities near Pipelines?**

When the appropriate permission for an excavation or construction activity is required and not obtained, or when safety instructions are not followed, that activity is considered unauthorized and the pipeline company is required to report them to the NEB as per the Pipeline Crossing Regulations, Part II. These unauthorized activities are illegal, and non-compliance with s.112 of the NEB Act or with the Regulations is an offence. Since 3 July 2003, they are also designated violations subject to a monetary penalty under the *NEB's Administrative Monetary Penalties Regulations* (AMPRs). For more information on AMPs, please visit the following website: <http://www.neb-one.gc.ca/clf-nsi/rpblctn/ctsndrgltn/rrggnmgpnb/dmnstrvmntrypnlts/cntctsamp-eng.html>.

The NEB will take all available and appropriate actions to protect Canadians and the environment. All reports of unauthorized construction or excavation activities near pipelines will be taken seriously, and categorized as a low risk or high risk activity.

Low Risk Activities could include one, or a combination, of the following:

- No immediate hazard exists
- Within the Safety Zone but more than 3 metres from the physical pipe
- No permission from the pipeline company was requested or written permission obtained

High Risk Activities could include one, or a combination, of the following:

- A hazard exists
- An unauthorized activity has occurred within 3 metres of the physical pipe
- Unauthorized contact with physical pipe
- No permission from the pipeline company was requested or written permission obtained
- Pipeline company was notified, but person did not wait for company personnel to attend site
- Willful contravention of regulations
- Repeated low risk unauthorized activities

---

After being made aware of an unauthorized activity, the NEB will determine if the activity is low risk or high risk, and respond appropriately. The NEB's response could include a follow up with all parties involved by way of phone call and/or an assessment letter. The NEB will seek voluntary commitments to resolve the underlying causes of the activity from all parties. However, depending on the nature of the offence (particularly for high-risk unauthorized activities), the NEB has a variety of enforcement tools available to address non-compliances to legislative requirements.

In the event that voluntary commitments are not adhered to, or when the unauthorized activity is high risk, the NEB may:

- Order parties to stop work if a hazard exists
- Seek additional information regarding the activity
- Request information to determine underlying causes of the activity
- Obtain mandatory commitments to resolve the underlying cause of the activity
- Notify provincial worker safety authorities, if applicable
- Assess the implementation of commitments to resolve underlying causes
- Issue an administrative monetary penalty
- Recommend prosecution

For more information on the NEB's enforcement framework, please refer to the Board's website under Safety and the Environment at [www.neb-one.gc.ca](http://www.neb-one.gc.ca), or contact damage prevention staff using the contact information below.

### **Contact us**

If you have any questions about this guide or the National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part I and Part II, please do not hesitate to contact the NEB by email at [DPinfo@neb-one.gc.ca](mailto:DPinfo@neb-one.gc.ca) or by phone at 1-800-899-1265.

You can find a copy of this document on the NEB website: [www.neb-one.gc.ca](http://www.neb-one.gc.ca).

## 5. Safety Checklist

---

The safety and security of Canadians and the environment is the NEB's top priority. We recognize that anyone who lives and works near pipelines plays a key role in pipeline safety. You can help create a safe and secure environment for you, your family and community and the environment by following this checklist.

*Please note that this checklist is a guide. Refer to the Pipeline Crossing Regulations, Part I to ensure that your project follows safety and legal requirements.*

- 1. Plan your activity and include time for approvals.** Approval(s) may take 10 business days to complete, depending on the project.
- 2. Contact the pipeline company** directly or through a one-call centre, where one exists, and obtain the pipeline company's written permission for the project.
- 3. Call or click before you dig.** Give 3 working days' notice to the pipeline company prior to the commencement of the approved activity unless otherwise agreed to by the pipeline company.
- 4. Observe and Learn.** Be on site when the pipeline is located and know the meaning of the pipeline markers.
- 5. Keep documents onsite.** Ensure pipeline company safety instructions and this guide are available at the worksite.
- 6. Hand expose the pipe** prior to any ground disturbance within 3 metres of the pipe.

**Hand expose:** To remove the soil surrounding a pipeline in a manner that does not have the potential to damage the pipeline or its coating.

- 7. Notify the pipeline company** one working day before backfilling over the pipe.
- 8. ALWAYS follow the instructions** of a pipeline company representative.
- 9. Notify the company of any changes to the project, in case there are safety considerations.**

**YOU MUST IMMEDIATELY NOTIFY THE PIPELINE COMPANY IF YOU HAVE COME INTO CONTACT WITH THE PIPE.**



# Appendix 1

---

## **National Energy Board Contact**

For information concerning pipeline crossings:

[dpinfo@neb-one.gc.ca](mailto:dpinfo@neb-one.gc.ca)

1-800-899-1265

### **Mailing Address**

National Energy Board  
517 Tenth Avenue SW  
Calgary, Alberta T2R 0A8  
Facsimile: 403-292-5503  
[www.neb-one.gc.ca](http://www.neb-one.gc.ca)

# Appendix 2

## Provincial One Call Centres

There may be buried utilities in the ground such as: electrical cables, high pressure gas lines, television cables, water lines, oil lines, etc. It is important to know what is in the ground before you dig to protect you, the public and the environment.

Many pipeline companies under the NEB jurisdiction are members of provincial one-call centres where they exist.

### New Brunswick

Saint John 1-866-344-5463 [www.info-ex.com](http://www.info-ex.com)

### Québec

Info-Excavation: 1-800-663-9228 [www.info-ex.com](http://www.info-ex.com)

### Ontario

Ontario One Call System: 1-800-400-2255 [www.on1call.com](http://www.on1call.com)

### Manitoba

Click Before You Dig Manitoba 1-800-940-3447 [www.clickbeforeyoudigmb.com](http://www.clickbeforeyoudigmb.com)

### Saskatchewan

1st Call: 1-866-828-4888 [www.sask1stcall.com](http://www.sask1stcall.com)

### Alberta

Alberta One Call Corporation: 1-800-242-3447 [www.alberta1call.com](http://www.alberta1call.com)

### British Columbia

BC One Call: 1-800-474-6886 [www.bconecall.bc.ca](http://www.bconecall.bc.ca)

If you plan a mechanical excavation, you should contact a One Call centre, where one exists. The One Call centre will advise you of its member companies buried utilities in the area of your proposed activity. The One Call centre will notify its member companies about your proposed excavation and the pipeline company will mark the exact location of its facility(s).



# Appendix 3

---

## **Section 112 of the National Energy Board Act, R.S.C., 1985, c. N-7**

### **Construction of facilities across pipelines**

112. (1) Subject to subsection (5), no person shall, unless leave is first obtained from the Board, construct a facility across, on, along or under a pipeline or excavate using power-operated equipment or explosives within thirty metres of a pipeline.

### **Use of vehicles and mobile equipment**

- (2) Subject to subsection (5), no person shall operate a vehicle or mobile equipment across a pipeline unless leave is first obtained from the company or the vehicle or mobile equipment is operated within the travelled portion of a highway or public road.

### **Terms and conditions**

- (3) The Board may, on granting an application for leave under this section, impose such terms and conditions as it considers proper.

### **Directions**

- (4) The Board may direct the owner of a facility constructed across, on, along or under a pipeline in contravention of this Act or the Board's orders or regulations to do such things as the Board considers necessary for the safety or security of the pipeline and may, if the Board considers that the facility may impair the safety or security of the operation of the pipeline, direct the owner to reconstruct, alter or remove the facility.

### **Exception**

- (5) The Board may make orders or regulations governing
- (a) the design, construction, operation and abandonment of facilities constructed across, on, along or under pipelines;
  - (b) the measures to be taken by any person in relation to
    - (i) the construction of facilities across, on, along or under pipelines,
    - (ii) the construction of pipelines across, on, along or under facilities, other than railways, and
    - (iii) excavations within thirty metres of a pipeline; and
  - (c) the circumstances in which or conditions under which leave under subsection (1) or (2) is not necessary.

---

### **Temporary prohibition on excavating**

(5.1) Without limiting the generality of paragraph (5)(c), orders or regulations made under that paragraph may provide for the prohibiting of excavations in an area situated in the vicinity of a pipeline, which area may extend beyond thirty metres of the pipeline, during the period that starts when a request is made to a pipeline company to locate its pipeline and ends:

- (a) at the end of the third working day after the day on which the request is made; or
- (b) at any later time that is agreed to between the pipeline company and the person making the request.

### **Exemptions**

(6) The Board may, by order made on any terms and conditions that the Board considers appropriate, exempt any person from the application of an order or regulation made under subsection (5).

### **Inspection Officers**

(7) The provisions of sections 49 to 51.3 relating to inspection officers apply for the purpose of ensuring compliance with orders and regulations made under subsection (5).

### **Offence:**

- (8) Every person who contravenes subsection (1) or (2), a direction made under subsection (4) or an order or regulation made under subsection (5) is guilty of an offence and liable
- (a) on summary conviction, to a fine not exceeding one hundred thousand dollars or to imprisonment for a term not exceeding one year or to both; or
  - (b) on conviction on indictment, to a fine not exceeding one million dollars or to imprisonment for a term not exceeding five years or to both.

Application of subsections 121(2) to (5)

(9) Subsections 121(2) to (5) apply, with any modifications that the circumstances require, to an offence under subsection (8).

“pipeline” in section 2 of the *NEB Act* is defined as follows:

“pipeline” means a line that is used or to be used for the transmission of oil, gas or any other commodity and that connects a province with any other province or provinces or extends beyond the limits of a province or the offshore area as defined in section 123, and includes all branches, extensions, tanks, reservoirs, storage facilities, pumps, racks, compressors, loading facilities, interstation systems of communication by telephone, telegraph or radio and real and personal property, or immovable and movable, and works connected to them, but does not include a sewer or water pipeline that is used or proposed to be used solely for municipal purposes.

# Appendix 4

---

## **National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part I, SOR/88-528**

### **Short Title**

1. These Regulations may be cited as the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part I*

### **Interpretation**

2. In these Regulations,

“Act” means the *National Energy Board Act; (Loi)*

“emergency” means an unexpected situation that could endanger life or cause substantial property or environmental damage and that requires immediate action; (*urgence*)

“excavator” means the person who performs an excavation and includes the corporation or other legal entity and every agent, affiliate and subcontractor of the corporation or other legal entity that has direct control over the person performing the excavation; (*exécutant de travaux d’excavation*)

“facility” means

- (a) any structure that is constructed or placed on the right-of-way of a pipeline, and
- (b) any highway, private road, railway, irrigation ditch, drain, drainage system, sewer, dike, telegraph, telephone line or line for the transmission of hydrocarbons, power or any other substance that is or is to be carried across, along, upon or under any pipeline; (*installation*)

“facility owner” means a person, firm, public agency, corporation, or any combination thereof, that owns a facility or that undertakes or has control over one or more of the activities related to construction, installation, operation, maintenance or removal of a facility; (*propriétaire d’installation*)

“leave” means the leave of the Board referred to in subsection 112(1) of the Act; (*autorisation*)

“offshore area” means the submarine areas adjacent to the coast of Canada; (*endroit au large des côtes*)

“overhead line” means an above-ground telephone, telegraph, telecommunication or electric power line or any combination thereof; (*ligne aérienne*)

“permission” means the consent given by a pipeline company to a facility owner or excavator to construct or install a facility or to excavate; (*permission*)

“pipe” means the pipe and all related appurtenances that belong to a pipeline company and that are used in the transmission of hydrocarbons through a pipeline; (*conduite*)

“restricted area” means an area designated under section 9. (*zone interdite*)

---

### **Application**

3. These Regulations do not apply to an excavation caused by
  - (a) a pipeline company or its agents; or
  - (b) activities, other than the construction or installation of a facility, that disturb less than three tenths of a metre of ground below the initial grade and do not reduce the total cover over the pipe.

### **Conditions and Circumstances Under Which Leave of the Board is not Required**

4. Leave of the Board is not required for any construction or installation of a facility, other than the installation of an overhead line referred to in section 5, if
  - (a) the construction or installation of the facility takes place in an area other than an offshore area;
  - (b) the facility owner obtains written permission from the pipeline company prior to the construction or installation of the facility and accepts any conditions set out in the permission;
  - (c) the facility owner ensures that the work is carried out in accordance with the technical details that are set out in its request for permission that have been accepted by the pipeline company;
  - (d) the facility owner ensures that the work is completed within two years after the date the permission referred to in paragraph (b) is granted or within a period otherwise agreed on by the pipeline company and the facility owner;
  - (e) where permission is suspended by the pipeline company or the Board in accordance with subsection 14(1) of the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part II*, the facility owner ceases work;
  - (f) unless otherwise agreed on by the pipeline company and the facility owner and, except in cases of emergency, three working days' notice is given by the facility owner to the pipeline company prior to commencement of construction or installation of the facility;
  - (g) in the case of an emergency, as much prior notice as is practicable is given by the facility owner to the pipeline company prior to commencement of construction or installation of the facility;
  - (h) the facility owner undertakes and complies with all practices stipulated by the pipeline company to the facility owner to lessen any detrimental effect that the facility may have on a pipe;
  - (i) prior to the construction or installation of the facility, the facility owner
    - (i) confirms with the pipeline company that all the pipeline company's pipes in the vicinity have been staked, and
    - (ii) ensures that the pipeline company has explained, to the satisfaction of the facility owner, the significance of the stakes that identify the location of the pipeline company's pipes;

- 
- (j) the facility owner complies with the instructions of an authorized field representative of the pipeline company regarding the procedures to be followed while working in the vicinity of a pipe;
  - (k) where interference with or alteration of a pipe is necessary, the facility owner obtains prior written consent of the pipeline company;
  - (l) where the facility owner receives the consent referred to in paragraph (k), the work is carried out under the supervision of the pipeline company;
  - (m) the facility owner immediately notifies the pipeline company of any contact with a pipeline company's pipe or its coating;
  - (n) the facility owner maintains the facility in a state of good repair compatible with the safety of the pipeline and immediately corrects any deterioration in the facility on being informed in writing by the pipeline company pursuant to subsection 15(1) of the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part II*, except where, unless otherwise ordered by the Board,
    - (i) the facility owner provides the pipeline company with a written undertaking executed by a third party whereby the third party agrees to assume the responsibility for maintaining the facility, or
    - (ii) the facility has been removed or abandoned and the site restored to the satisfaction of the pipeline company;
  - (o) the facility owner notifies the pipeline company, in writing, of the proposed abandonment or removal of any facility affecting a pipe or right of way of the pipeline; and
  - (p) the facility owner removes or alters any facility that could impede the safe and efficient operation of the pipeline, or that the Board considers should be removed or altered for the protection of property and the environment and the safety of the public and the pipeline company's employees.
5. Leave of the Board is not required for the installation of an overhead line across a pipeline if
- (a) unless otherwise agreed on by the pipeline company and the facility owner and, except in cases of emergency, three working days' notice is given by the facility owner to the pipeline company prior to commencement of installation;
  - (b) in the case of an emergency, as much prior notice as is practicable is given by the facility owner to the pipeline company prior to commencement of installation;
  - (c) the overhead line is installed in accordance with the minimum ground-to-wire clearance established by the Canadian Standards Association Standard CAN/CSA-C22.3 No. 1-M87, *Overhead Systems*, the English version of which is dated April 1987 and the French version of which is dated December 1989;
  - (d) where the pipeline is patrolled by aircraft, aerial warning devices are installed and properly maintained by the facility owner at the request of the pipeline company; and
  - (e) no poles, pylons, towers, guys, anchors or supporting structures of any kind are constructed or placed on the right of way of the pipeline or within its projected limits.
-

- 
6. Leave of the Board is not required for an excavation, other than an excavation referred to in section 7, if
- (a) the excavation takes place in an area other than an offshore area;
  - (b) the excavator obtains written permission from the pipeline company prior to the excavation and accepts any conditions set out in the permission;
  - (c) the excavator ensures that the work is carried out in accordance with the technical details that are set out in its request for permission that have been accepted by the pipeline company;
  - (d) the excavator ensures that the work is completed within two years after the date the permission referred to in paragraph (b) is granted or within a period otherwise agreed on by the pipeline company and the excavator;
  - (e) where permission is suspended by the pipeline company in accordance with subsection 14(1) of the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part II*, the excavator ceases work;
  - (f) unless otherwise agreed on by the pipeline company and the excavator and, except in cases of emergency, three working days' notice is given by the excavator to the pipeline company prior to commencement of the excavation;
  - (g) in the case of an emergency, as much prior notice as is practicable is given by the excavator to the pipeline company prior to commencement of the excavation;
  - (h) prior to commencement of the excavation, the excavator
    - (i) confirms with the pipeline company that all the pipeline company's pipes in the vicinity have been staked, and
    - (ii) ensures that the pipeline company explains, to the satisfaction of the excavator, the significance of the stakes that identify the location of the pipeline company's pipes;
  - (i) the excavator does not excavate mechanically within a restricted area;
  - (j) the excavator does not excavate mechanically within three metres of a pipe unless
    - (i) the pipe has been exposed by hand at the point of crossing or, where the excavation runs parallel to the pipe, at sufficient intervals to confirm the location of the pipe,
    - (ii) where the excavation crosses a pipe, the pipeline company has informed the excavator that it has confirmed the location of the pipe by probing, and the pipe is at least six tenths of a metre deeper than the proposed excavation,
    - (iii) where the excavation runs parallel to the pipe, the pipeline company has informed the excavator that it has confirmed the location of the pipe by probing, or
    - (iv) where ground conditions render exposure of the pipe by hand impractical, the pipeline company has agreed that the excavation may be performed safely to within one metre of the pipe, and the pipeline company directly supervises the excavation;

- 
- (k) when boring directionally or using explosives, unless otherwise authorized by the Board, the excavator complies with the conditions imposed by the pipeline company respecting directional boring or the use of explosives;
  - (l) the excavator complies with the instructions of an authorized field representative of the pipeline company regarding the procedures to be followed while working in the vicinity of a pipe;
  - (m) where interference with or alteration of a pipe is necessary, the excavator obtains prior written consent of the pipeline company;
  - (n) where the excavator receives the consent referred to in paragraph (m), the work is carried out under the supervision of the pipeline company;
  - (o) the excavator immediately notifies the pipeline company of any contact with the pipeline company's pipe or its coating; and
  - (p) unless otherwise agreed on by the pipeline company and the excavator, the excavator notifies the pipeline company at least 24 hours prior to backfilling over the pipe.
7. Leave of the Board is not required for an excavation required for the maintenance of an existing facility if the circumstances and conditions set out in paragraphs 6(f) to (p) are met.
  8. Where leave of the Board is required, the facility owner or excavator shall file an application for leave with the Board and serve a copy of the application for leave on the pipeline company.
  9. When a pipeline company receives a request from a facility owner or an excavator to locate its pipes, the pipeline company may designate an area situated in the vicinity of the proposed facility or excavation, which may extend beyond 30 m from the pipeline, as a restricted area in which no excavation may be performed until the pipes are located and marked by the pipeline company or the expiry of three working days after the date of the request, whichever occurs first, unless the pipeline company and the facility owner or excavator have agreed on an extension of time for the pipeline company to locate and mark the pipes.

***National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part II, SOR/88-529***

**Short Title**

1. These Regulations may be cited as the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part II*

**Interpretation**

2. In these Regulations,

“Act” means the *National Energy Board Act*; (Loi)

“excavator” means the person who performs an excavation and includes the corporation or other legal entity and every agent, affiliate and subcontractor of the corporation or other legal entity that has direct control over the person performing the excavation; (*exécutant de travaux d'excavation*)

---

“facility” means

- (a) any structure that is constructed or placed on the right-of-way of a pipeline, and
- (b) any highway, private road, railway, irrigation ditch, drain, drainage system, sewer, dike, telegraph, telephone line or line for the transmission of hydrocarbons, power or any other substance that is or is to be carried across, along, upon or under any pipeline; (*installation*)

“facility owner” means a person, firm, public agency, corporation or any combination thereof, that owns a facility or that undertakes or has control over one or more of the activities related to construction, installation, operation, maintenance or removal of a facility; (*propriétaire d’installation*)

“leave” means the leave of the Board referred to in subsection 112(1) of the Act; (*autorisation*)

“permission” means the consent given by a pipeline company to a facility owner or excavator to construct or install a facility or to excavate; (*permission*)

“pipe” means the pipe and all related appurtenances that belong to a pipeline company and that are used in the transmission of hydrocarbons through a pipeline; (*conduite*)

### **Application**

3. These Regulations do not apply to an excavation caused by
  - (a) a pipeline company or its agents; or
  - (b) activities, other than the construction or installation of a facility, that disturb less than three tenths of a metre of ground below the initial grade and do not reduce the total cover over the pipe.

### **Pipeline Company Responsibilities**

4. (1) Every pipeline company shall establish an ongoing public awareness program to inform the public of
  - (a) the presence of the pipeline; and
  - (b) the public’s responsibilities regarding any construction or installation of a facility and any excavation that might affect the pipeline.
- (2) Every pipeline company shall assess the effectiveness of its public awareness program on a regular basis and shall maintain a record of the assessment.
5. (1) Every pipeline company shall develop detailed guidelines setting out the technical and other information to be included in requests for permission referred to in paragraph 4(b) or 6(b) of the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part I*, and shall make those guidelines public.
- (2) The guidelines referred to in subsection (1) shall be submitted to the Board for approval prior to release to the public.
6. (1) Where a pipeline company receives a request for permission, pursuant to paragraph 4(b) or 6(b) of the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part I*, in accordance with the guidelines referred to in section 5, the pipeline company shall, within ten working days after receiving the request, inform the facility owner or excavator



- 
- (a) whether permission has been granted; and
    - (b) where permission has been refused, of the reasons for the refusal.
  - (2) Where permission is granted pursuant to subsection (1), unless the pipeline company and the facility owner or excavator agree otherwise, the permission lapses if the construction or installation of the facility or the excavation is not completed within two years after the date the permission was granted.
  7. Where a facility owner or excavator applies for leave of the Board, the pipeline company shall, within ten working days after receiving a request for information relevant to the application, give the facility owner or excavator all the information, and provide all reasonable assistance, needed to prepare the application.
  8. Where a pipeline company receives a copy of an application for leave that has been filed with the Board, the pipeline company shall, within 10 working days after receiving the copy of the application, send to the Board its comments, if any, regarding the safety of the proposed facility or excavation in respect of the pipeline.
  9. (1) Subject to subsection (2), when a pipeline company receives a request from a facility owner or an excavator to locate its pipes, the pipeline company shall, within three working days after the date of the request, or any longer period agreed to by the pipeline company and the facility owner or excavator
    - (a) inform the facility owner or excavator, in writing, of any special safety practices to be followed while working in the vicinity of its pipes;
    - (b) mark the location of its pipes in the vicinity of the proposed facility or excavation at maximum intervals of 10 m along each pipe using stakes that are clearly visible and distinct from any other stakes or markings that may be in the vicinity of the proposed facility or excavation: and
    - (c) explain the significance of the stakes to the satisfaction of the facility owner or excavator.
  - (2) Where ground conditions preclude the placing of the stakes referred to in subsection (1), paint or other suitable methods of marking may be substituted if the paint or marking is
    - (a) clearly visible;
    - (b) distinct from all other markings in the vicinity of the proposed facility or excavation; and
    - (c) compatible with any local standard colour codes used for marking buried pipe.
  10. The pipeline company shall
    - (a) carry out such inspections as are necessary to ensure the continued safety of the pipeline during the period of excavation in the vicinity of a pipe and backfilling over a pipe;
    - (b) inspect all exposed pipe prior to backfilling to ensure that no damage to a pipe has occurred;
    - (c) in respect of the inspections referred to in paragraphs (a) and (b), maintain a record of all findings and observations; and
    - (d) include in the record referred to in paragraph (c) the following information:
-

- 
- (i) the name of the person conducting the inspection,
  - (ii) the date and time of the inspection, and
  - (iii) any field observations relating to
    - (A) where a pipe was exposed during the construction or installation of a facility or during an excavation, the clearance between the pipe and the facility and the condition of the pipe at the time of backfilling over the pipe,
    - (B) whether the facility owner or excavator has met the circumstances and conditions set out in the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part I*,
    - (C) the method of excavation, and
    - (D) any unusual events during the construction or installation of the facility or during the excavation that may have had an effect on the safety or integrity of the pipeline.
11. (1) The pipeline company shall maintain records of all construction or installation of facilities and of all excavations for the useful life of the pipeline.
- (2) The records referred to in subsection (1) shall include, for each facility or excavation, as the case may be,
- (a) the name and address of the facility owner and excavator;
  - (b) the nature and location of the facility or excavation;
  - (c) the dates of commencement and termination of the construction or installation of the facility or of the excavation;
  - (d) a description of the facility, submitted by the facility owner with the request for permission;
  - (e) a copy of the pipeline company's written permission to the facility owner or excavator or an indication that leave of the Board was granted;
  - (f) a copy of every inspection record maintained pursuant to paragraph 10(c);
  - (g) a statement whether the facility owner or excavator has met the circumstances and conditions set out in the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part I*; and
  - (h) the details of the abandonment, removal or alteration of any facility.
12. (1) On the request of the Board, the pipeline company shall provide the Board with a list of every permission granted pursuant to the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part I*.
- (2) The list referred to in subsection (1) shall include the information referred to in paragraphs 11(2)(a) to (c).

- 
13. (1) The pipeline company shall immediately report to the Board
    - (a) every contravention of the *National Energy Board Pipeline Crossing Regulations, Part I*;
    - (b) all damage to its pipe caused or observed during the construction or installation of a facility or during an excavation or during the operation, maintenance or removal of a facility; and
    - (c) any activity of the facility owner or excavator that the pipeline company considers to be potentially hazardous to a pipe.
  - (2) The report referred to in subsection (1) shall include
    - (a) details of any contravention or of any damage, including, in the case of damage, the cause and nature thereof;
    - (b) any concerns the pipeline company may have regarding the safety of the pipeline as a result of the construction or installation or of the excavation; and
    - (c) any action the pipeline company intends to take or request.
  14. (1) Where the pipeline company or the Board is satisfied that unsafe construction practices have been or are being used, the pipeline company or the Board may suspend, for such period as it considers necessary, the permission given by the pipeline company to construct or install a facility or to excavate.
  - (2) Where a pipeline company suspends its permission pursuant to subsection (1), the pipeline company shall immediately notify the Board of its decision giving its reasons therefor.
  15. (1) The pipeline company shall make such inspections as are necessary to ensure that any deterioration of a facility that might adversely affect a pipe is detected, and shall inform the facility owner, in writing, of any deterioration that is detected.
  - (2) Where an inspection made pursuant to subsection (1) reveals deterioration of a facility sufficient to warrant removal of the facility, the pipeline company shall inform the Board.
  16. Every person required by these Regulations to keep records shall make the records, and all other materials necessary to verify the information therein, available to officers of the Board and other persons authorized by the Board for that purpose, and shall give the Board and other authorized persons every assistance necessary to inspect the records.



# Appendix 5

---

## Mailing List Request Form

If you're interested in receiving updates directly from the NEB by mail, please send a complete copy of the form below (Appendix 5) and mail or fax it to the NEB.

### Request to Be Included on Mailing List for Updated Information

National Energy Board  
Regulatory Support Office  
517 10 Ave SW  
Calgary AB, T2R 0A8  
Facsimile: 403-292-5503

**Please add me to mailing list L19 to receive updated information.**

Name: \_\_\_\_\_

Title: \_\_\_\_\_

Organization: \_\_\_\_\_

Mailing Address: \_\_\_\_\_

City: \_\_\_\_\_

Province/Territory: \_\_\_\_\_

Postal Code: \_\_\_\_\_ Telephone: \_\_\_\_\_



Thank you for taking the time to learn about the NEB's regulatory process for pipeline projects. We hope this guide has answered many of your questions.

**Publications may be ordered by:**

- Mailing a request to NEB Library at the mailing address below
- Visiting the NEB Library located on the second floor
- Telephone: 403-299-4800 or 1-800-899-1265
- Fax: 403-292-5576
- E-mail: [publications@neb-one.gc.ca](mailto:publications@neb-one.gc.ca)

**The NEB's Mailing address is:**

National Energy Board

517 Tenth Avenue SW

Calgary, Alberta T2R 0A8

**Telephone:** 403-292-4800 or

**Toll Free:** 1-800-899-1265

**Fax:** 403-292-5503

**Toll Free Fax:** 1-877-288-8803

**TTY:** 1-877-288-8803

**E-mail:** [landsinfo@neb-one.gc.ca](mailto:landsinfo@neb-one.gc.ca)

**For general information about the NEB and the energy sector:**

- Mail: General Inquiries at the above address
- Telephone: 403-292-4800 or 1-800-899-1265
- Fax: 403-292-5503
- E-mail: [info@neb-one.gc.ca](mailto:info@neb-one.gc.ca) or for lands specific information: [landsinfo@neb-one.gc.ca](mailto:landsinfo@neb-one.gc.ca)

**For settling compensation matters, please contact:**

Natural Resources Canada (NRCan)

Pipeline Arbitration Secretariat

580 Booth Street, 17th Floor

Ottawa, Ontario K1A 0E4

Phone: 613-947-5664

Fax: 613-995-1913

E-mail: [pas-sap@nrncan.gc.ca](mailto:pas-sap@nrncan.gc.ca) (or [pas-sap@nrncan.gc.ca](mailto:pas-sap@nrncan.gc.ca) in French)

[www.pas.nrncan.gc.ca](http://www.pas.nrncan.gc.ca) (or [www.sap.nrncan.gc.ca](http://www.sap.nrncan.gc.ca) in French)



## GROUND DISTURBANCE PIPELINE PROTECTION REQUIREMENTS

### FOR ANY GROUND DISTURBANCE IN A KINDER MORGAN RIGHT-OF-WAY OR SAFETY ZONE:

1. Any person performing work that disturbs the ground surface in any way whatsoever within a Kinder Morgan Canada (“KMC”) right of way or the 30 metre (100 feet) safety zone surrounding the Pipeline must call the applicable One Call centre listed below at least 3 business days prior to commencing the ground disturbance and meet the following procedures before proceeding with the ground disturbance.
2. The One Call centre will notify KMC of any intended ground disturbance within a minimum of 100 metres (330 feet) of any Kinder Morgan Pipeline.
3. A KMC inspector will verify the location of the intended ground disturbance in relation to the KMC pipeline location (the “Pipeline”). KMC will contact the responsible party to confirm site details and timing.
4. If the KMC inspector determines that the ground disturbance may be within 30 metres (100 feet) of the Pipeline, within the right of way, or may, in some other way affect the Pipeline, the KMC inspector will ask the responsible party to arrange a site meeting.
5. The KMC inspector will meet the responsible party on site and verify the intention and ultimate location of any ground disturbance. No work is permitted within 30 metres (100 feet) of the Pipeline until the intention and ultimate location of any ground disturbance has been verified by the KMC inspector.
6. All ground disturbances within 30 metres (100 feet) of any KMC Pipeline will require a 30 Metre (100 ft.) Ground Disturbance Safety Zone Permit.
7. All ground disturbances within or across any KMC right-of-way and/or Pipeline will require an approved Pipeline Proximity Installation Permit.
8. All Ground Disturbance Permits, Pipeline Proximity Installation Permits, and One Call documentation must be on site at all times during any work. If it is not on-site, the KMC inspector will stop work until it is produced by the party performing the ground disturbance.
9. The Pipeline location will be marked by the KMC inspector at 3 metre (10 foot) intervals and all inflections in all areas within 30 metres (100 feet) of the intended ground disturbance.
10. The responsible party must notify KMC of any intended changes to the original plan and must stop any ground disturbance activities that changes the location of the ground disturbance. No such work can proceed until it is verified and approved by the KMC inspector on site.
11. All work within 7.5 metres (25 feet) of the Pipeline must be supervised by an on site KMC inspector and may NOT proceed until the KMC inspector is on site. The responsible party must always follow the instructions of the on site KMC inspector.
12. Any ground disturbance using power operated equipment within 5 metres (17 feet) of the pipe requires that the Pipeline be exposed by hand digging or hydrovac in a least 1 location by the responsible party in the presence of the KMC inspector. Additional locations may be required at the discretion of the KMC inspector. All Pipeline exposure locations shall be clearly marked until backfilled. Once the Pipeline location and depth are verified, the KMC inspector must still authorize further ground disturbance work after marking the ground disturbance boundaries before work can continue.
13. All ground disturbances within 0.6 metres (2 feet) of either edge of the Pipeline must be performed by hand digging or hydrovac by the responsible party in the presence of the KMC inspector.
14. The responsible party shall notify KMC at least 3 working days before any backfilling activities commence.
15. Routine KMC inspection is done at no cost to the responsible party. Prolonged work adjacent to the Pipeline will require the responsible party to compensate KMC for inspection costs.
16. Any variance to these procedures is only allowed only under specific direction by the KMC inspector as authorized in writing by the KMC Pipeline Protection Supervisor.

### Contact Phone Numbers:

Location	One Call Centre	KMC Right-of-Way and Crossings	Pipeline Protection
Alberta	1-800-242-3447	1-866-677-0771 or (780) 449-5906	1-888-767-0304
British Columbia	1-800-474-6886	1-866-268-3001 or (604) 268-3093	1-888-767-0304
Washington	811 or 1-800-424-5555	(360) 398-1541	1-888-767-0304





---

**Design and Construction Guidelines for the Installation of Facilities in Proximity to Kinder Morgan Canada Operated Pipelines and Rights-of-Way**

---

**1.0 SCOPE**

Kinder Morgan Canada (“Kinder Morgan”) operates several pipelines in Canada and the United States including: Trans Mountain Pipeline, Express Pipeline, Trans Mountain (Jet Fuel) and Trans Mountain Pipeline (Puget Sound). Collectively these systems are referred to in this document as “the pipelines”, or individually “the pipeline”. In accordance with government regulations, this document outlines the information required when preparing applications for proposed works within the pipeline rights-of-way (easements) and the National Energy Board (“NEB”) safety zone. An application form and two copies of all applicable design drawings are to be included in the application package. For all ground disturbance activities adjacent to the right-of-way or within the safety zone, a Ground Disturbance Safety Zone Permit must be obtained from a Kinder Morgan Inspector prior to the commencement of any work. To determine if a permit is required, please contact your local one call centre.

**2.0 GOVERNMENT REGULATORS**

<b>Pipeline System</b>	<b>Jurisdiction</b>	<b>Location</b>	<b>Regulator</b>
Trans Mountain Pipeline	Canada Federal	Alberta and British Columbia	National Energy Board
Express Pipeline	Canada Federal	Alberta	National Energy Board
Trans Mountain Pipeline (Jet Fuel)	BC Provincial	British Columbia	BC Oil and Gas Commission (OGC)
Trans Mountain Pipeline (Puget Sound)	United States Federal	Washington	US Department of Transportation, Office of Pipeline Safety

**3.0 REGULATIONS AND STANDARDS**

Crossing designs shall be in accordance with the latest editions of the listed codes and standards for the applicable jurisdiction.

**Design and Construction Guidelines for the Installation of Facilities in Proximity to Kinder Morgan Canada Operated Pipelines and Rights-of-Way**

<b>Jurisdiction</b>	<b>Organization</b>	<b>Codes and Standards</b>
Canada Federal	National Energy Board	NEB Act and Crossing Regulations
	Canadian Standards Association	CSA Z662 – Oil and Gas Pipeline Systems
		CSA C22.3 No. 1 – Overhead Systems
Transport Canada	TC E-10 – Standards Respecting Pipeline Crossings Under Railways	
BC Provincial	Oil and Gas Commission	BC Pipeline Act and Regulation
	Canadian Standards Association	CSA Z662 – Oil and Gas Pipeline Systems
		CSA C22.3 No. 1 – Overhead Systems
Transport Canada	TC E-10 – Standards Respecting Pipeline Crossings Under Railways	
United States Federal	US Dept. of Transportation, Office of Pipeline Safety	Code of Federal Regulations Part 195 – Transportation of Hazardous Liquids by Pipeline
	American Society of Mechanical Engineers	ASME B31.4 – Pipeline Transportation Systems for Liquid Hydrocarbons and Other Liquids

**4.0 DRAWING AND DESIGN REQUIREMENTS**

**4.1 General**

**4.1.1 *Crossing Angle***

The crossing angle of proposed new facilities crossing the pipeline and/or rights-of-way shall be as close to 90° as possible.

**4.1.2 *Pre-Loading***

No pre-load or surcharge will be allowed within the pipeline right-of-way or its projected limits. Pre-loading adjacent to a right-of-way is subject to review and approval by Kinder Morgan.

**4.1.3 *Locating Kinder Morgan’s Pipelines***

To determine whether the pipeline right of way or safety zone is in the vicinity of proposed works, contact the appropriate one call centre in your jurisdiction. The one call centre will notify Kinder Morgan of the contact, and Kinder Morgan will contact you if the proposed works are within the right of way or safety zone. If the proposed works are within

---

**Design and Construction Guidelines for the Installation of Facilities in Proximity to Kinder Morgan Canada Operated Pipelines and Rights-of-Way**

---

the right of way or safety zone, then a Ground Disturbance Permit will be required. If the proposed works include the installation of facilities, then additionally a Pipeline Proximity Installation Permit will be required.

**4.1.4 Plan View Drawing**

The plan view drawing shall include at a minimum the following information:

- the unverified location of any of the pipeline and right-of-way boundary (to be verified by physical locate);
- a complete legal land description and civic address of the property;
- the location of the proposed crossing with dimensions to a reference point such as a legal property line, the pipeline, or right-of-way boundary;
- the location of all applicable property boundaries as well as road and utility right-of-way boundaries; and
- a north arrow.

**4.1.5 Profile or Elevation View Drawing**

For surface crossings, the profile shall be taken along the pipeline(s). For underground and aerial crossings, the profile shall be taken along the proposed new crossing facility. The elevation view drawing shall include at a minimum the location of any pipeline and associated depth of cover and all horizontal and vertical dimensions (clearances) from the pipeline(s). Kinder Morgan reserves the right to increase the minimum clearances listed below if deemed necessary.

**4.2 Roads and Parking Lots****4.2.1 Plan View Drawing**

For parking lots, the following additional information is required on the plan view drawing: all existing buildings within 30 metres (100 feet) of the pipeline's right-of-way or safety zone (whichever is greater); the parking stall layout (no parking or storage within 3 metres (10 feet) of a pipeline); and the location of all access roads.

**4.2.2 Profile or Elevation View Drawing**

A section view or description providing the proposed backfill structure

---

**Design and Construction Guidelines for the Installation of Facilities in Proximity to Kinder Morgan Canada Operated Pipelines and Rights-of-Way**

---

around the pipeline is required. The construction of all roads and parking lots across the right-of-way is to be completed in accordance with Kinder Morgan's Engineering Standard MP3120D which is available upon request.

**4.2.3 Depth of Cover**

The minimum depth of cover shall be 1.2 metres (4 feet) from the top of the pipeline to the final road grade. The maximum depth of cover shall not exceed 1.8 metres (6 feet).

**4.2.4 Inspection Cut-Outs**

For parking lots, 150 mm (6 inch) square inspection cut-outs shall be installed directly over the centreline of the pipe every 10 metres (33 feet). The inspection cut-outs shall be filled with free draining gravel and covered with grating. The layout of the inspection cut-outs may be determined at the time of construction with consultation with the Kinder Morgan Inspector.

**4.3 Railways**

Specific requirements for new railway crossings will be established on a case by case basis. Please contact Kinder Morgan directly at the number listed below for your area.

**4.4 Trails**

The minimum depth of cover shall be 1.0 metre (3.3 feet) from the top of the pipeline to the final grade and 1.2 metres (4 feet) if the trail is used for vehicle access.

**4.5 Ditches****4.5.1 Profile or Elevation View Drawing**

A section view shall include the dimensions of the width at the top of the ditch, the invert width of the ditch, and the depth of the ditch.

**4.5.2 Depth of Cover**

The minimum depth of cover shall be 1.0 metre (3.3 feet) from the top of the pipeline to the invert of the ditch.

---

**Design and Construction Guidelines for the Installation of Facilities in Proximity to Kinder Morgan Canada Operated Pipelines and Rights-of-Way**

---

**4.5.3 Liners**

A description of any proposed ditch liners including the material type shall be included in the application.

**4.6 Aerial Cable Utilities****4.6.1 Plan View Drawing**

The location of all proposed poles, towers, guys, anchors, or any other supporting structure shall be shown on the plan view drawing. Note that none of these facilities will be permitted within the pipeline right-of-way or its projected limits across a road easement.

**4.6.2 Profile or Elevation View Drawing**

The section view shall provide a dimension of the proposed minimum height of the overhead cable(s) across the right-of-way.

**4.6.3 Cable Information Requirements**

A description of the type, size, and voltage of the proposed cable(s) as applicable shall be included in the application.

**4.7 Underground Utilities****4.7.1 Clearances**

For underground utilities other than fibre optic cables, the minimum vertical clearance shall be 0.3 metres (1 foot). For fibre optic cables, the minimum vertical clearance shall be 0.6 metres (2 feet). For trenchless construction such as directional drills or boring, the minimum vertical clearance for all utilities shall be 2 metres (6.6 feet). All underground utilities shall cross underneath the pipeline unless site conditions make it impractical. For all parallel works within a road allowance, the minimum horizontal clearance shall be 1.5 metres (5 feet) from the edge of the pipe. No parallel works are permitted within the right-of-way.

---

**Design and Construction Guidelines for the Installation of Facilities in Proximity to Kinder Morgan Canada Operated Pipelines and Rights-of-Way**

---

**4.7.2 Constant Elevation**

All underground facilities shall maintain a constant elevation across the entire width of the right-of-way and extend a minimum of 0.6 metres (2 feet) beyond the right-of-way boundaries.

**4.7.3 Cable Information Requirements**

For electrical, telephone, fibre optic, or other buried cables information required in the application includes voltage if applicable, conduit size, and method of installation. Cables installed using trenching methods shall be installed within rigid PVC type conduit and encased in concrete with applicable warning marker tape across the entire width of the right-of-way.

**4.7.4 Pipeline Information Requirements**

For pipelines including services, mains, and distribution systems, information required in the application includes pipe material, outside diameter, wall thickness, pipe grade, maximum operating pressure, maximum test pressure, type of coating, type of cathodic protection, substance pipeline will be transporting, and method of installation. For steel pipelines, the installation of a test tap may be required at the crossing to monitor cathodic protection. The Kinder Morgan inspector will determine the necessity of a test tap at the time of construction. All costs associated with test tap installation are the responsibility of the applicant.

**4.7.5 Limitations**

No junction boxes, manholes, kiosks, catch basins, valves, meters, or other similar facilities related to underground utilities are permitted within the right-of-way or its projected limits.

**4.8 Landscaping**

The height of mature vegetation shall not exceed 1 metre (3.3 feet) within 3 metres (10 feet) of the pipeline and shall not exceed 1.8 metres (6 feet) on the remaining portions of the right-of-way. For more information on landscaping requirements refer to Kinder Morgan's Landscaping Guidelines which are available upon request.

---

**Design and Construction Guidelines for the Installation of Facilities in Proximity to Kinder Morgan Canada Operated Pipelines and Rights-of-Way**

---

**4.9 Posts, Signs and Bollards****4.9.1 Clearances**

The minimum horizontal dimension from the centreline of the pipe to the centreline of a post, sign or bollard shall be 2 metres (6.5 feet).

**4.9.2 Fences**

The fence height and material of construction shall be included in the application.

**4.10 Storage of Materials Within the Right-of-Way**

Storage of any material is not permitted within 3 metres (10 feet) of either side of the pipeline. Storage of materials within the right-of-way outside this area may be permitted as long as the stored materials can be easily moved from the right-of-way in the event of an emergency or other requirement by Kinder Morgan to access the right-of-way.

**5.0 APPLICATION PROCESS FOR FACILITIES INSTALLED IN PROXIMITY TO PIPELINE**

- 5.1 The applicant prepares and submits the application documents to Kinder Morgan.
- 5.2 The Kinder Morgan Crossing Technologist processes the crossing application and sends two copies of the Pipeline Proximity Installation Permit to the applicant for signature.
- 5.3 The applicant signs both copies of the Permit and returns one copy of the agreement to the Kinder Morgan Crossing Technologist.
- 5.4 The applicant notifies Kinder Morgan a minimum of three working days prior to the start of construction by contacting Kinder Morgan to arrange for a pre-construction meeting with the Kinder Morgan inspector as necessary.
- 5.5 A Kinder Morgan Inspector arranges a site meeting, locates the pipeline, issues a Ground Disturbance Safety Zone Permit, and inspects the construction activities.

**Design and Construction Guidelines for the Installation of Facilities in Proximity to Kinder Morgan Canada Operated Pipelines and Rights-of-Way****6.0 ONE CALL CENTRES**

A minimum of three working days prior to commencing any digging or other ground disturbance activities, call your local one call centre.

<b>Location</b>	<b>One Call Centre</b>	<b>Phone</b>
Alberta	Alberta One Call	Toll Free 1-800-242-3447
British Columbia	BC One Call	Toll Free 1-800-474-6886 Cellular *6886 Greater Vancouver (604) 257-1940
Washington	Utility Notification Center	811 Toll Free 1-800-424-5555

**7.0 KINDER MORGAN CONTACT INFORMATION**

For further information contact the Kinder Morgan representative for your location.

<b>Location</b>	<b>Address</b>	<b>Phone</b>
Alberta	Permit Technician Kinder Morgan Canada #68 – 80 Chippewa Road Sherwood Park, AB, T8A 4W6	(780) 449-5906 Fax (780) 449-3053 Toll Free 1-866-677-0771
British Columbia	Permit Technician Kinder Morgan Canada 7815 Shellmont Street Burnaby, BC, V5A 4S9	(604) 268-3093 Fax (604) 268-3063 Toll Free 1-866-268-3001
Washington	Puget Sound Operations Supervisor Kinder Morgan Canada 1009 East Smith Road Bellingham, WA, 98226	(360) 398-1541 Fax (360) 398-7432 Toll Free 1-888-767-0304



## Title: PIPELINE CONSTRUCTION

## Appendix D: Standards for Materials Selection and Placement for Road Crossings

**D.1 AUTHORITY**

SCHEDULE E

Kinder Morgan Canada Inc. operates the pipeline systems owned by:

- Trans Mountain Pipeline LP
- Trans Mountain (Jet Fuel) Inc.
- Trans Mountain Pipeline ("Puget Sound") LLC.
- Express Pipeline Ltd.
- Kinder Morgan Cochin ULC

and is authorized to issue approvals and stipulate conditions related to the crossing of these pipeline systems.

**D.2 SCOPE**

The following standard provides guidelines and procedures to ensure adequate quality control in the selection of materials for, and in the placement of, protective soil cover over existing pipelines at roadway or railway crossings. These recommendations are limited to ensuring subgrade quality control to prevent damage or distress to the subject service within the foundation influence zone of the proposed pavement or railway structure. Alternate materials and placement options should be reviewed by Kinder Morgan Canada Inc. for acceptability as a suitable soil cover over pipelines.

**D.3 FILL MATERIALS**

The following materials are acceptable as backfill over Kinder Morgan Canada Inc. Pipeline crossings:

**D.3.1 75 mm (3") Minus Pit Run Sand and Gravel (Structural Fill)**

The particle size distribution of the proposed material shall fall within the gradation envelope given in Table D.3.1.A, be durable and free of organics and deleterious materials.

Particle Size		Percentage Total Weight Less than Given Particle Size
mm	in	
75	3	100
50	2	70 - 100
25	1	50 - 100
4.75	0.19	22 - 100
2.36	0.093	10 - 85
0.075	0.003	2 - 8

Title: PIPELINE CONSTRUCTION  
Appendix D: Standards for Materials Selection and Placement for Road Crossings

### D.3.2 19 mm (3/4") Minus Crushed Sand and Gravel (Road Mulch/ Select Fill)

The particle size distribution of the proposed material shall fall within the gradation envelope given in Table D.3.2.A. The material shall be free of organics and deleterious materials. Road mulch may be considered as subgrade fill when relatively dry conditions prevail.

TABLE D.3.2.A -- PARTICLE SIZE DISTRIBUTION OF 19 mm (3/4") MINUS CRUSHED SAND AND GRAVEL (ROAD MULCH)		
Particle Size		Percentage Total Weight Less than Given Particle Size
mm	in	
19	0.75	100
12.5	0.5	75 - 100
9.5	0.37	60 - 90
4.75	0.19	40 - 70
2.36	0.093	27 - 55
1.18	0.046	16 - 42
0.6	0.024	8 - 30
0.3	0.012	5 - 20
0.075	0.003	2 - 8

## D.4 PLACEMENT AND COMPACTION

The placement and compaction of fill shall be as follows:

### D.4.1 Placement up to 600 mm (24")

The first 600 mm (24") of fill above the top of pipe shall be placed in 150 mm (6") lifts. Compaction shall be completed using small, vibratory plate tampers.

### D.4.2 Placement From 600 mm to 1m (24" to 39")

When total soil cover above the pipeline at time of fill placement is a minimum of 600 mm (24"), material placement may be carried out in lifts not exceeding 300 mm (12") loose thickness, and compaction may be carried out using self-propelled, walk-behind twin-drum vibratory rollers of suitable size, or reversing plate tampers.



## Title: PIPELINE CONSTRUCTION

## Appendix D: Standards for Materials Selection and Placement for Road Crossings

**D.4.3 Placement Over 1m (39")**

When total soil cover above the pipeline is in excess of 1 m (39"), a loose lift thickness of not greater than 300 mm (12") should be used and compaction may be carried out with any conventional compaction equipment, including self-propelled, sit-on vibratory rollers up to 5 ton static capacity.

**D.4.4 Compaction Levels**

All subgrade fills shall be compacted to a minimum of 98 percent of Standard Proctor dry density, in accordance with ASTM D-698. Table D.4.4.A provides typical ranges for maximum dry density values for the above materials, with corresponding optimum moisture content, and stone correction values, where applicable.

**TABLE D.4.4.A -- RANGES OF STANDARD PROCTOR MAXIMUM  
DRY DENSITY AND  
OPTIMUM MOISTURE CONTENT**

Material Type	Maximum Values		Optimum Moisture Content %
	(kg/m <sup>3</sup> )	(lb/ft <sup>3</sup> )	
75 mm (3") Minus Pit Run Sand and Gravel	2050-2250*	128-140	6 - 10
19 mm (3/4") Minus Crushed Sand and Gravel	2100-2300	131-144	5 - 7

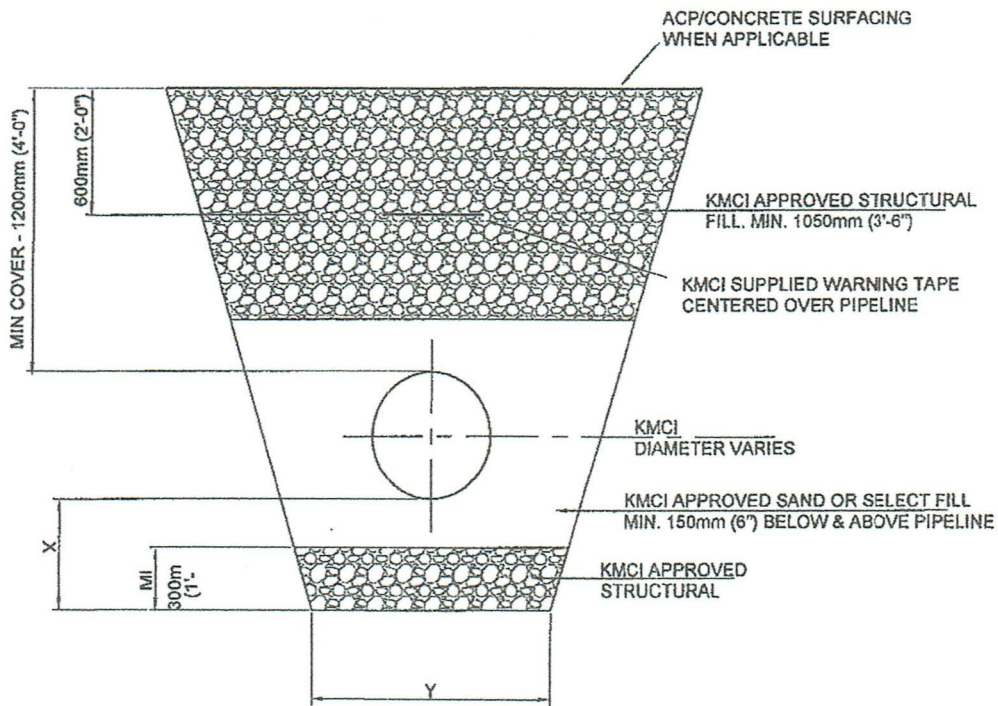
\* Note: Quoted values also account for anticipated variation due to oversize particles.

Title: PIPELINE CONSTRUCTION

Appendix D: Standards for Materials Selection and Placement for Road Crossings

D.4.5 Typical Trench Details for Road Crossings

Figure D.4.A below illustrates the required typical trench details pertaining to the material specifications, compaction procedures, and quality control requirements found within the contents of this document.



X - DEPTH OF EXCAVATION TO BE DETERMINED BY KMCi INSPECTOR.

Y - WIDTH OF TRENCH DEPENDENT ON PIPELINE DIAMETER & IN-SITU MATERIAL.

MATERIAL :  
COMPACTION PROCEDURES & QUALITY CONTROL REQUIREMENTS - REFER TO KMCi ENGINEERING STANDARDS & PRACTICES: DOCUMENT MP3120 -CURRENT

Figure D.4.A: Typical Trench Details for Road Crossings

## Title: PIPELINE CONSTRUCTION

## Appendix D: Standards for Materials Selection and Placement for Road Crossings

**D.5 QUALITY CONTROL**

The quality control of backfill materials will require visual inspection by experienced geotechnical personnel and laboratory grain size analysis of representative samples, in advance of construction, to check compliance with material specifications per Section D.3 of this document. The following aspects should be covered by the quality control record:

- a) inspection of the base of the excavation to be backfilled;
- b) measurement of as-placed density of the backfill material;
- c) changes to thickness of lift, moisture content of as-placed material, and compaction equipment;
- d) frequency of density testing.

## **Appendix C – Benchmarking Cost Estimates**





Table C-1  
Permits, Notifications & Location Services

*Notes: Costs associated with delays in construction have not been included in this estimate  
OneCall always required for ground disturbances - no additional cost to project  
No additional costs per permit are expected for attaining multiple permits at the same time*

Additional Costs for Application for a Proximity Permit

	Staff	Engineer	Technologist	Administrative	City Staff	Contractor	Total
Hourly Rate		\$140	\$100	\$75	\$40	\$100	
Discuss planned activities with KM Inspector		2					\$280
Prepare crossing application:							
Review of submission requirements		1					\$140
Identification of KM ROW and pipeline			1		1		\$140
Completion of permit application form		1		0.5			\$178
Completion of permit application drawings		2	3	0.5			\$618
Additional communication with KM		1					\$140
Permit review & signature		1		0.5	1		\$218
Addition of permit into contract		1	1	0.5			\$278
KM line locate - attendance required						1	\$100
KM safety meeting - attendance required						1	\$100
		Total Hours		16	Total Cost		\$2,190
							\$2,200

Additional Costs incurred to obtain a 30 m Ground Disturbance Permit

	Staff	Engineer	Technologist	Administrative	City Staff	Contractor	Total
Hourly Rate		\$140	\$100	\$75	\$100	\$100	
Contact One Call, who will notify KM (3 business days)			0.5	0.5			\$88
Discuss planned activities with KM					1		\$100
Permit Application/Completion (on site)					1		\$100
KM line locate - attendance required						1	\$100
KM safety meeting - attendance required						1	\$100
		Total Hours		2	Total Cost		\$488
							\$500

Additional Costs for Hydrovac Locate

Assumptions:	Hydrovac: \$300/hr for vac truck and operator \$450/day for water truck 3 hours for one locate					
	General costs: profit, general requirements, markup & supervision = 20%					
Time to Locate (hr)	Time to Locate (hrs)	Hydrovac Truck (\$/hr)	Daily Water Truck Cost (\$)	Hydrovac Cost (\$)	General <sup>1</sup> (\$)	Total Cost per Incident (\$)
Hydrovac Costs	4	\$300	\$450	\$1,425	\$285	\$1,800

Notes:

1. 20% Adder for Hydrovac for Miscellaneous expenses.



Table C-2  
Design Requirements

Cost Estimate for Design Requirements

Assumptions:	Consultant is required to perform additional design tasks due to the presence of the TMP.
	Additional tasks due to KM requirements: <ul style="list-style-type: none"> <li>- consideration of angle of crossing and minimum clearances</li> <li>- design of additional and modified appurtenances for access due to restrictions associated with TMP</li> <li>- design of crossings to travel under the TMP and at a constant elevation</li> <li>- specification of additional construction methods (hand compaction, etc)</li> </ul>
	Typical engineering costs for projects are estimated at 15% of capital costs.
	Additional design requirements increase typical engineering costs. Increase is equivalent to 15% of additional construction costs.
	15% of additional construction costs

Table C-3 Construction Requirements - Buried Utilities

The cost analysis below estimates the additional costs for a typical utility replacement impacted by KM construction requirements. KM requires this type of excavation near its pipe. The trenches are larger than typical to expose the entire pipe plus their required 0.6 m on either side. The results are used in Table C-6 and C-7.

Additional Costs Estimated to Hydrovac within 0.6 m of TMP

Assumptions:													Excavation by hydrovac required within 0.6 m of KM pipeline to bottom of trench
Trench:													Hydrovac width is (0.6m + 0.6m + 0.9m) = 2.1 m Small trench is approximately 1.2 m wide Medium trench is approximately 1.8 m wide Transmission Line trench is approximately 2.4 m wide Pipe install w KM pipeline, trenchless install: 3.9 m deep, slope 1.5:1, 30% soil swell Pipe install w KM pipeline, open trench install: 2.2 m deep, slope 1.5:1, 30% soil swell
Hydrovac:													\$300/hr for hydrovac truck and operator \$450/day for water truck 3 hours for one locate 1.5 m <sup>3</sup> of soil per hour
Labor rate: \$22/hr													<i>BC Labor Rates for Vancouver</i> ( <a href="http://www.labour.gc.ca/eng/standards_equity/contracts/schedules/british_columbia/vancouver_zone/schedule.shtml">http://www.labour.gc.ca/eng/standards_equity/contracts/schedules/british_columbia/vancouver_zone/schedule.shtml</a> )
Contractor Markup (from MMCD): profit, general requirements, markup & supervision = 25% markup													
Depth of Trench (m)	Width of Trench (m)	Length of Hydrovac Area (m)	Volume to Hydrovac (m <sup>3</sup> )	Rate of Hydrovac (m <sup>3</sup> /hr)	Time to Hydrovac (hr)	Time to Hydrovac (day)	Hydrovac Truck unit rate (\$/hr)	Water Truck Unit Rate (\$/day)	Sub-Total Hydrovac Cost (\$)	Contractor Markup (\$)	Total Cost (\$/hydrovac)	Total Additional Hydrovac Cost (Rounded \$)	
Small Trench													
2.2	1.2	2.1	5.5	1.5	4.0	0.5	300	450	1650	412.5	\$ 2,063	\$ 2,100	
Medium Trench													
2.2	1.8	2.1	8.3	1.5	6.0	0.75	300	450	2250	562.5	\$ 2,813	\$ 2,850	
Large Trench													
2.2	2.4	2.1	11.1	1.5	8.0	1	300	450	2850	712.5	\$ 3,563	\$ 3,600	

Cost Estimate to Repair or Replace a Buried Utility owned by the Municipality

Assumptions:													KM Pipeline installed 1 m deep, 0.6 m (future 0.9 m) in diameter
All utilities are below the KM pipeline, as per KM standards													
Repair trench:													Pipe install w/o KM pipeline: 1.2 m deep, slope 1.5:1, 30% soil swell Pipe install w KM pipeline, open trench install: 2.2 m deep, slope 1.5:1, 30% soil swell 10 m long trench required for repair
Equipment/Labour:													<i>Estimated using 2014-15 BC Blue Book Rates</i>
Small Service													Equipment: Backhoe/Operator at depth (\$102) Labour: Foreman (\$40) + labourer (\$22/h)
Medium Service/Small Mainline													Equipment: Backhoe at depth (\$100), truck (\$80), loader (\$85), small compactor (\$50), including operators = \$315/h Labour: Foreman and labourer = \$62/h
Transmission Mainline													Equipment: Excavator (\$150/h), loader (\$85/h), 2 trucks (\$160), roller/sheepsfoot compactor (\$75/h) w/operator = \$460/h Labour: Foreman and 2 labourers = \$84/h
OH&S Trenching Requirements:													If trench width is less than or equal to twice its depth, AND is deeper than 1.2 m, trench will require shoring Assume \$20/m <sup>2</sup> of trench for shoring
Time for Excavation/Backfill:													For small trench, assume average bottom width of 1.2 m: 1.2 m trench - 7 lm/hr, plus one laborer for each 2 m 2.2 m trench - 3.5 lm/h, plus one laborer for each 1 m For medium, assume width is ~1.5 times diameter of trench for small pipe, (1.8 m) trenching rate is x/1.5 small pipe rate For transmission: trench is ~2 (2.4 m) times small pipe, trenching rate is x/2 small pipe rate
Replacement includes required tracer wire, cathodic protection and pipeline markers													Cathodic protection/tracer wire \$ 5.00 /m Pipeline markers (\$25 ea) \$ 50.00 per replacement
Labor rate: \$22/hr													<i>BC Labor Rates for Vancouver</i> ( <a href="http://www.labour.gc.ca/eng/standards_equity/contracts/schedules/british_columbia/vancouver_zone/schedule.shtml">http://www.labour.gc.ca/eng/standards_equity/contracts/schedules/british_columbia/vancouver_zone/schedule.shtml</a> )
General costs: profit, general requirements, markup & supervision = 25%													

Buried Utility Repair													
Trench Depth (m)	Trench Length (m)	Excavation/Backfill Rate (lin m/hr)	Labor rate for Excavation/Backfill (hr/lin m)	Time for Excavation/Backfill (hr)	Labor for Excavation/Backfill (hr)	Equipment Rate (\$/hr)	Labor Rate (\$/hr)	Sub-Total Cost (\$)	Shoring (\$)	General (\$)	Total Cost (\$)	Additional Cost (\$)	Rounded Additional Cost Per Repair
Small/Service													
1.2	10	7	2	2.9	5.7	\$102	\$62	\$646	\$0	\$161	\$807	\$614	\$600
2.2	10	3.5	1	5.7	5.7	\$102	\$62	\$937	\$200	\$284	\$1,421	\$614	\$600
Medium													
1.2	10	4.7	2.0	4.3	8.6	\$315	\$62	\$1,881	\$0	\$470	\$2,352	\$1,938	\$1,900
2.2	10	2.3	1.0	8.6	8.6	\$315	\$62	\$3,231	\$200	\$858	\$4,289	\$1,938	\$1,900
Transmission													
1.2	10	3.5	2.0	5.7	11.4	\$460	\$22	\$2,880	\$0	\$720	\$3,600	\$3,536	\$3,500
2.2	10	1.75	1.0	11.4	11.4	\$460	\$22	\$5,509	\$200	\$1,427	\$7,136	\$3,536	\$3,500
Buried Utility Replace													
Trench Depth (m)	Trench Length (m)	Excavation/Backfill Rate (lin m/hr)	Labor rate for Excavation/Backfill (hr/lin m)	Time for Excavation/Backfill (hr)	Labor for Excavation/Backfill (hr)	Equipment Rate (\$/hr)	Labor Rate (\$/hr)	Sub-Total Cost (\$)	Shoring (\$)	General <sup>1</sup> (\$)	Cost of Replacement (\$)	Additional Cost <sup>2</sup> (\$)	Rounded Cost Per 20m Replacement w/ Tracer wire +Markers
Small													
1.2	20	7	2	5.7	11.4	\$102	\$62	\$1,291	\$0	\$323	\$1,614	\$1,229	\$1,400
2.2	20	3.5	1	11.4	11.4	\$102	\$62	\$1,874	\$400	\$569	\$2,843	\$1,229	\$1,400
Medium													
1.2	20	4.7	2.0	8.6	17.1	\$315	\$62	\$3,763	\$0	\$941	\$4,704	\$3,875	\$4,050
2.2	20	2.3	1.0	17.1	17.1	\$315	\$62	\$6,463	\$400	\$1,716	\$8,579	\$3,875	\$4,050
Transmission													
1.2	20	3.5	2.0	11.4	22.9	\$460	\$22	\$5,760	\$0	\$1,440	\$7,200	\$7,071	\$7,250
2.2	20	1.75	1.0	22.9	22.9	\$460	\$22	\$11,017	\$400	\$2,854	\$14,271	\$7,071	\$7,250

Notes:

1. 250% Adder for Miscellaneous expenses.
2. Difference between deeper to shallow trenches.

Table C-4

Construction Requirements - Road Infrastructure (Full project cost estimation)

This table is used only to replace a road prior to their useful life being complete. This assumes FULL construction costs to re-align existing road infrastructure due to poor soil conditions or future unknown impacts.

Road Replacement Cost (by Road Class) - occurs only at TMP Crossings

Assumptions		Mobilization is 5% of other costs														
		Replacement includes: Remove concrete curb both sides, 450 mm wide Remove road gravels, 600 mm deep Overexcavate unsuitable subgrade, assume 300mm deep over 25% of area Compacting and grading subgrade Concrete curb both sides Tack between asphalt layers 0.5 m wide boulevard with 100mm topsoil and seed Three longitudinal painted lines Signs and signals at 5% of construction cost														
		Gravel road work does not include concrete curbing, boulevard restoration, pavement marking or signs & signals														
		Replacement costs for roads only apply if roads are replaced before their typical useful life due to the presence of TMP														
		Cost of rebedding KM pipeline KM provided quote forms basis of estimate, 60 m of pipe to be excavated, inspected and rebedded Earthworks - excavation of pipeline, skid and support pipeline to allow for inspection and testing, backfill pipeline = \$85,000 --> \$85,000/ 60 m = \$1420/ m of pipe rebedded Assume length of rebedding is 1.5 times the width of road to account for ditches, boulevards, etc. KM can require rebedding of the pipeline at community's cost at any time - assume KM requires rebedding every time the road is replaced														
Activity		Gravel			1 lane			2 lane			4 lane			6 lane		
		Length	100 m		Length	100 m		Length	100 m		Length	100 m		Length	100 m	
		Width	10 m		Width	5 m		Width	10 m		Width	20 m		Width	30 m	
		Area	1,000 m <sup>2</sup>		Area	500 m <sup>2</sup>		Area	1,000 m <sup>2</sup>		Area	2000 m <sup>2</sup>		Area	3,000 m <sup>2</sup>	
Mobilize	LS	1	\$2,551	\$2,551	1	\$3,993	\$3,993	1	\$6,716	\$6,716	1	\$12,162	\$12,162	1	\$17,608	\$17,608
Sawcut Asphalt	lm	0	\$5	\$0	10	\$5	\$50	20	\$5	\$100	40	\$5	\$200	60	\$5	\$300
Remove and Dispose Existing Asphalt	m <sup>2</sup>	0	\$15	\$0	500	\$15	\$7,500	1000	\$15	\$15,000	2000	\$15	\$30,000	3000	\$15	\$45,000
Remove and Dispose Existing Concrete	m <sup>2</sup>	0	\$20	\$0	90	\$20	\$1,800	90	\$20	\$1,800	90	\$20	\$1,800	90	\$20	\$1,800
Common Excavation to Waste	m <sup>3</sup>	600	\$10	\$6,000	300	\$10	\$3,000	600	\$10	\$6,000	1200	\$10	\$12,000	1800	\$10	\$18,000
Subgrade Excavation	m <sup>3</sup>	75	\$7	\$525	37.5	\$7	\$263	75	\$7	\$525	150	\$7	\$1,050	225	\$7	\$1,575
Subgrade Finishing & Compaction	m <sup>2</sup>	1,000	\$1	\$500	500	\$1	\$250	1000	\$1	\$500	2000	\$1	\$1,000	3000	\$1	\$1,500
Granular Subbase, 300 mm thickness	m <sup>3</sup>	0	\$25	\$0	150	\$25	\$3,750	300	\$25	\$7,500	600	\$25	\$15,000	900	\$25	\$22,500
Granular Base, 300 mm thickness	m <sup>3</sup>	0	\$30	\$0	150	\$30	\$4,500	300	\$30	\$9,000	600	\$30	\$18,000	900	\$30	\$27,000
Narrow Base Concrete Barrier Curb with Gutter	lm	0	\$110	\$0	200	\$110	\$22,000	200	\$110	\$22,000	200	\$110	\$22,000	200	\$110	\$22,000
Spray Tack	m <sup>2</sup>	0	\$0	\$0	500	\$0	\$150	1000	\$0	\$300	2000	\$0	\$600	3000	\$0	\$900
Asphalt Concrete Pavement, 100 mm thickness	m <sup>2</sup>	0	\$30	\$0	500	\$30	\$15,000	1000	\$30	\$30,000	2000	\$30	\$60,000	3000	\$30	\$90,000
Boulevard Restoration	m <sup>2</sup>	0	\$12	\$0	100	\$12	\$1,200	100	\$12	\$1,200	100	\$12	\$1,200	100	\$12	\$1,200
Pavement Markings	lm	0	\$1	\$0	300	\$1	\$390	300	\$1	\$390	300	\$1	\$390	300	\$1	\$390
Lightweight fill (500 kg/m <sup>3</sup> ) *assume .5 m depth required	tonne	500	\$80	\$40,000	250	\$80	\$20,000	500	\$80	\$40,000	1000	\$80	\$80,000	1500	\$80	\$120,000
Gravel	m <sup>2</sup>	1,000	\$4	\$4,000												
Signs & signals	LS	1	\$2,551	\$2,551	1	\$3,993	\$3,993	1	\$6,716	\$6,716	1	\$12,162	\$12,162	1	\$17,608	\$17,608
Total Reconstruction Cost (Rounded)				\$57,000			\$88,000			\$148,000			\$268,000			\$388,000
Cost per Square Meter				\$57			\$176			\$148			\$134			\$129
TMP Rebedding Cost	LS	15	\$1,420	\$21,300	7.5	\$1,420	\$10,700	15	\$1,420	\$21,300	30	\$1,420	\$42,600	45	\$1,420	\$63,900

Table C-5

Delays, Risk Mitigation, Administration & Coordination

Cost Estimate for Delays

Assumptions:	Delay costs are associated with City crews waiting for KM to complete their work beyond a normal work plan (inspections, permitting, etc).
	Delay costs have been limited to the costs of manpower for the delay
	Operations & Maintenance (City Staff): 1 in 10 events is an emergency Crew waits 3 days to access (worst case scenario) 1 person required on site for duration of delay @ \$22/hr (24 hours)
	Replacements: KM will always inspect their pipe when exposed (ie. When road replacement work completed at crossing) KM provided estimate of 15-20 day delay for inspection, recoating, etc on 60 m crossing --> Assume 0.33 days per m for delay Site inspection required for 10 hour days for duration of delay Site inspection costs at \$100/hr (engineering consultant)

Activity	Road Width (m)	Delay (man hours)	Hourly Cost	Cost of Delay (\$/incident)
Operations & Maintenance	N/A	24	\$25	\$600
Road Replacement				
Gravel	10	33	\$100	\$3,300
1 Lane	5	16.5	\$100	\$1,700
2 Lane	10	33	\$100	\$3,300
4 Lane	20	66	\$100	\$6,600
6 Lane	30	99	\$100	\$9,900

Cost Estimate for Risk Mitigation<sup>1</sup>

Assumptions:	If Contractors are required, additional insurance is required for each project. \$ 20,000
--------------	--

Cost Estimate for Administration & Coordination

Assumptions:	Administration and coordination costs are estimated to be 1% of the additional costs. 1% of additional costs
--------------	---

Note:

- Contractor provides insurance and names municipality as a "named third party".

Table C-6  
Operations & Maintenance Costs

	Cost Per O&M Incident		
	Within 30 m of TMP	Within TMP ROW	Crossing TMP
<b>BURIED UTILITIES</b>			
<b>PERMITS, NOTIFICATION &amp; LOCATION SERVICES</b>			
Ground Disturbance Permit: Work within 30 m of the TMP	\$300	\$300	\$300
Hydrovac to locate TMP		\$1,650	\$1,650
<b>DESIGN REQUIREMENTS</b>			
No design required			
<b>CONSTRUCTION REQUIREMENTS</b>			
Additional cost associated with hydrovac 0.6 m around TMP			
Small utilities			\$2,000
Medium utilities			\$2,700
Transmission utilities			\$3,450
Additional cost associated with trench excavation and backfill due to additional depth of pipe to meet KM standards when crossing			
Small utilities		\$600	\$600
Medium utilities		\$800	\$800
Transmission utilities		\$950	\$950
<b>DELAYS</b>			
Cost of emergency delay spread between all incidents	\$60	\$60	\$60
<b>TOTALS</b>			
Small utilities	\$360	\$2,610	\$4,610
Medium utilities	\$360	\$2,810	\$5,510
Transmission utilities	\$360	\$2,960	\$6,410

Yellow Values from Table C-3

	Cost Per O&M Incident		
	Within 30 m of TMP	Within TMP ROW	Crossing TMP
<b>ROAD INFRASTRUCTURE</b>			
<b>PERMITS, NOTIFICATION &amp; LOCATION SERVICES</b>			
Ground Disturbance Permit: Work within 30 m of the TMP	\$300	\$300	\$300
Hydrovac to locate TMP		\$1,650	\$1,650
<b>DESIGN REQUIREMENTS</b>			
No design required			
<b>CONSTRUCTION REQUIREMENTS</b>			
No impact for O&M			
<b>DELAYS</b>			
Cost of emergency delay spread between all incidents	\$60	\$60	\$60
<b>TOTALS</b>			
All roads	\$360	\$2,010	\$2,010

	Cost Per O&M Incident		
	Within 30 m of TMP	Within TMP ROW	Crossing TMP
<b>OVERLAND DRAINAGE</b>			
<b>PERMITS, NOTIFICATION &amp; LOCATION SERVICES</b>			
Ground Disturbance Permit: Work within 30 m of the TMP	\$300	\$300	\$300
Hydrovac to locate TMP		\$1,650	\$1,650
<b>DESIGN REQUIREMENTS</b>			
No design required			
<b>CONSTRUCTION REQUIREMENTS</b>			
No impact for O&M			
<b>DELAYS</b>			
Cost of emergency delay spread between all incidents	\$60	\$60	\$60
<b>TOTALS</b>			
All overland drainage	\$360	\$2,010	\$2,010

Note: Yellow square assume input by user.

Table C-7  
Replacement - Buried Utilities

BURIED UTILITIES	Cost Per Project		
	Within 30 m of TMP	Within TMP ROW	Crossing TMP
<b>PERMITS, NOTIFICATION &amp; LOCATION SERVICES (per project - From Table C-1)</b>			
Proximity Permit: Permanent structure within the ROW		\$2,200	\$2,200
Ground Disturbance Permit: Work within 30 m of the TMP	\$500	\$500	\$500
Hydrovac to locate TMP		\$1,800	\$1,800
<b>CONSTRUCTION REQUIREMENTS</b>			
Additional cost associated with hydrovac 0.6 m around TMP			
Small utilities			\$2,100
Medium utilities			\$2,850
Transmission utilities			\$3,600
Additional cost associated with trench excavation and backfill due to additional depth of pipe to meet KM standards when crossing			
Small utilities		\$1,400	\$1,400
Medium utilities		\$4,050	\$4,050
Transmission utilities		\$7,250	\$7,250
<b>DELAYS</b>			
None noted			
<b>RISK MITIGATION</b>			
Additional insurance for contractor for working in ROW		\$20,000	\$20,000
<b>DESIGN REQUIREMENTS</b>			
15% of additional construction costs (From Construction Requirements above)			
Small utilities	\$0	\$210	\$530
Medium utilities	\$0	\$610	\$1,040
Transmission utilities	\$0	\$1,090	\$1,630
<b>TOTALS (Rounded)</b>			
Small utilities	\$500	\$26,200	\$28,600
Medium utilities	\$500	\$29,200	\$32,500
Transmission utilities	\$500	\$32,900	\$37,000

Note: Yellow square assume input by user.

Table C-8  
Replacement - Road Infrastructure

These unit rates are used in the final estimate tables in Section E

ROAD INFRASTRUCTURE	Cost Per Project		
	Within 30 m of TMP	Within TMP ROW	Crossing TMP
<b>PERMITS, NOTIFICATION &amp; LOCATION SERVICES (per project - From Table C-1)</b>			
Proximity Permit: Permanent structure within the ROW		\$2,200	\$2,200
Ground Disturbance Permit: Work within 30 m of the TMP	\$500	\$500	\$500
Hydrovac to locate TMP		\$1,800	\$1,800
<b>CONSTRUCTION</b>			
Additional cost associated with rebedding TMP (From Table C-4)			
Gravel Road			\$21,300
1 Lane			\$10,700
2 Lane			\$21,300
4 Lane			\$42,600
6 Lane			\$63,900
<b>DESIGN</b>			
15% of additional construction costs			
Gravel Road			\$3,200
1 Lane			\$1,700
2 Lane			\$3,200
4 Lane			\$6,400
6 Lane			\$9,600
<b>DELAY</b>			
Additional cost associated with delay for inspecting TMP (from Table C5)			
Gravel Road			\$3,300
1 Lane			\$1,700
2 Lane			\$3,300
4 Lane			\$6,600
6 Lane			\$9,900
<b>RISK MITIGATION</b>			
Additional insurance per project for contractor for working in ROW		\$20,000	\$20,000
<b>TOTALS</b>			
			(\$/project)
Gravel Road	\$500	\$24,500	\$52,300
1 Lane	\$500	\$24,500	\$38,600
2 Lane	\$500	\$24,500	\$52,300
4 Lane	\$500	\$24,500	\$80,100
6 Lane	\$500	\$24,500	\$107,900
<b>FOR ROADS BEING REPLACED BEFORE THEIR TYPICAL USEFUL LIFE, ADD:</b>			
Additional cost per square meter of road replacement project (Table C4)			
Gravel Road			\$57
1 Lane			\$176
2 Lane			\$148
4 Lane			\$134
6 Lane			\$129
Additional design requirements per square meter (15%)			
Gravel Road			\$9
1 Lane			\$27
2 Lane			\$23
4 Lane			\$21
6 Lane			\$20

Note: Yellow square assume input by user.

Table C-9  
Other Scenario Costs

	Additional Cost (\$/m <sup>2</sup> )
<b>POOR SOILS</b>	
Additional Costs for Road Replaced prior to typical Useful Life: Per square meter cost of replacement (from Table C4)	
Gravel Road	\$57
1 Lane	\$176
2 Lane	\$148
4 Lane	\$134
6 Lane	\$129
Additional design requirements per square meter (15%)	
Gravel Road	\$9
1 Lane	\$27
2 Lane	\$23
4 Lane	\$21
6 Lane	\$20
<b>TOTALS</b>	
Gravel Road	\$66
1 Lane	\$203
2 Lane	\$171
4 Lane	\$155
6 Lane	\$149
<b>Cost to relocate TMP as part of construction project:</b>	<b>Cost per Meter</b>
Assumptions:	
- \$6,000 per meter for pipe installation in an urban setting	
- \$3,800 per meter for pipe installation in a rural setting	
- Delay rate of 1 day/meter at labor rate of \$22/hr/staff for 3 staff, 10 hours per working day, plus 25% general contractor costs = \$275/m	
- Costs for removal of existing TMP/TMX line, coordination, etc. = 50% of install cost	
Urban Setting	\$9,275
Rural Setting	\$5,975
<b>ANNUAL COSTS</b>	<b>Cost per Year</b>
Administration & Coordination	1% of additional costs

Note: Yellow square assume input by user.

Relocation costs from "Burnaby Terminal to Westridge Marine Terminal Delivery Pipelines - Streets Option.  
Supplementary Engineering Study - November 2014 " by Hatch Mott MacDonald Ltd.



**Appendix D – Community Impact Analysis**



Table D-1.1

Infrastructure Summary  
City of Burnaby

Note: Quantities obtained from GIS imagery and Infrastructure Management Systems

Buried Utilities					
Existing Pipeline/Existing Utilities					
	Water Infrastructure	Sanitary Infrastructure	Storm Infrastructure	Total by Size	Total for Buried Utilities
<b>Crossings (#)</b>					
Small Mains (<300 mm)	140	11	20	171	304
Medium Mains (300-600 mm)	12	61	40	113	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	20	20	
Services	0	0	0	0	
<b>Length of Pipe in Zone</b>					
5 m of pipeline (m)					
Small Mains (<300 mm)	2,668	2,312	0	4,980	7,104
Medium Mains (300-600 mm)	30	0	2,094	2,124	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	0	0	
Services	0	0	0	0	
<b>ROW (m)</b>					
Small Mains (<300 mm)	3,352	1,378	0	4,730	5,752
Medium Mains (300-600 mm)	25	0	997	1,022	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	0	0	
Services	0	0	0	0	
<b>Safety Zone (m)</b>					
Small Mains (<300 mm)	5,056	1,316	0	6,372	6,644
Medium Mains (300-600 mm)	140	0	132	272	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	0	0	
Services	0	0	0	0	
Totals	11,271	5,006	3,223	19,500	
<b>100 m Zone (m)</b>					
Small Mains (<300 mm)	11,927	7,611	0	19,538	28,190
Medium Mains (300-600 mm)	677	0	7,975	8,652	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	0	0	
Services	0	0	0	0	
Proposed Pipeline/Existing Utilities					
	Water Infrastructure	Sanitary Infrastructure	Storm Infrastructure	Total by Size	Total for Buried Utilities
<b>Crossings (#)</b>					
Small Mains (<300 mm)	12	9	0	21	40
Medium Mains (300-600 mm)	3	0	16	19	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	0	0	
Services	0	0	0	0	
<b>Length of Pipe in Zone</b>					
5 m of pipeline (m)					
Small Mains (<300 mm)	354	148	0	502	979
Medium Mains (300-600 mm)	257	0	220	477	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	0	0	
Services	0	0	0	0	
<b>ROW (m)</b>					
Small Mains (<300 mm)	116	647	0	763	1,316
Medium Mains (300-600 mm)	212	0	341	553	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	0	0	
Services	0	0	0	0	
<b>Safety Zone (m)</b>					
Small Mains (<300 mm)	1,821	1,483	0	3,304	8,189
Medium Mains (300-600 mm)	1,090	0	3,795	4,885	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	0	0	
Services	0	0	0	0	
Totals	3,850	2,278	4,356	10,484	
<b>100 m Zone (m)</b>					
Small Mains (<300 mm)	2,933	3,057	0	5,990	11,618
Medium Mains (300-600 mm)	628	0	5,000	5,628	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	0	0	
Services	0	0	0	0	

Table D1-1 (Cont'd)

Road Infrastructure						
Existing Pipeline/Existing Utilities						
	Gravel	Paved				Total Roads
		Single Lane	2 Lanes	4 Lanes	6 Lanes	
Crossings (#)	0	0	121	3	1	54
Length of road within 5 m of pipeline (m)	0	0	31,657	3,292	826	35,775
Area of Road in Zone						
5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	14,808	1,417	303	16,528
ROW (m <sup>2</sup> )	0	0	10,083	1,335	249	11,667
Safety Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	17,721	6,702	1,272	25,695
Totals	0	0	42,612	9,454	1,824	53,890
100 m Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	58,612	8,104	4,067	70,783
Poor Soil Conditions						
Affected area - 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )						0
Proposed Pipeline/Existing Utilities						
	Gravel	Paved				Total Roads
		Single Lane	2 Lanes	4 Lanes	6 Lanes	
Crossings (#)	0	0	17	2	2	21
Length of road within 5 m of pipeline (m)						0
Area of Road in Zone						
5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	2,781	661	1,550	4,992
ROW (m <sup>2</sup> )	0	0	6,415	11,612	1,531	19,558
Safety Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	23,285	11,173	5,580	40,038
Totals	0	0	32,481	23,446	8,661	64,588
100 m Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	39,216	27,424	19,992	86,632
Poor Soil Conditions						
Affected area - 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )						0

Open Channel Drainage			
Existing Pipeline/Existing Drainage			
	Creeks	Ditches	Total Drainage
Crossings			17
Length of Drainage in Zone			
5 m of pipeline (m)			0
ROW (m)			0
Safety Zone (m)			0
Total Within 30 m of Pipeline (m)	0	0	0
100 m Zone (m)			0
Proposed Pipeline/Existing Drainage			
	Creeks	Ditches	Total Drainage
Crossings			8
Length of Drainage in Zone			
5 m of pipeline (m)			0
ROW (m)			0
Safety Zone (m)			0
Total Within 30 m of Pipeline (m)	0	0	0
100 m Zone (m)			0

\*Counted without GIS

\*Counted without GIS

Table D-1.2 Existing Buried Utilities Impacted by TMP  
 Calculation of Additional Annual O&M Activities  
 City of Burnaby

A. Existing Infrastructure

	Quantities From Each Utility (from Table D-1.1)			
	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Pipeline Crossings</b>				
Small utilities	140	11	20	304
Medium utilities	12	61	40	
Transmission utilities	0	0	20	
Services	0	0	0	
<b>Length of Utility</b>				
<b>Within 5 m of pipeline (m)</b>				
Small utilities	2,668	2,312	0	7,104
Medium utilities	30	0	2,094	
Transmission utilities	0	0	0	
Services	0	0	0	
<b>In ROW (m)</b>				
Small utilities	3,352	1,378	0	5,752
Medium utilities	25	0	997	
Transmission utilities	0	0	0	
Services	0	0	0	
<b>In safety zone (m)</b>				
Small utilities	5,056	1,316	0	6,644
Medium utilities	140	0	132	
Transmission utilities	0	0	0	
Services	0	0	0	
<b>Total length of buried utilities within safety zone (m)</b>	<b>11,271</b>	<b>5,006</b>	<b>3,223</b>	<b>19,500</b>

Percent of infrastructure impacted annually<sup>1</sup> 0.12%

B. Calculation of Annual O&M Activities<sup>2</sup>

	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Number of incidents, annually</b>				
<b>At crossings</b>				
Small utilities	0.17	0.01	0.02	0.21
Medium utilities	0.01	0.07	0.05	0.14
Transmission utilities	0.00	0.00	0.02	0.02
Services	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Within 5 m of pipeline</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	3.20	2.77	0.00	5.98
Transmission utilities	0.04	0.00	2.51	2.55
Services	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>In ROW</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	4.02	1.65	0.00	5.68
Transmission utilities	0.03	0.00	1.20	1.23
Services	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>In safety zone</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	6.07	1.58	0.00	7.65
Transmission utilities	0.17	0.00	0.16	0.33
Services	0.00	0.00	0.00	0.00

Notes:

1. Estimated using actual number of incidents reported annually by the City of Surrey.  
 (Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)
2. Estimated No. of incidents per year. Value in top Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.

Table D-1.3 Existing Road Infrastructure Impacted by TMP  
 Calculation of Additional Annual O&M Activities  
 City of Burnaby

A. Existing Infrastructure

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
"NORMAL" Soil Conditions					
Number of pipeline crossings	0	0	121	3	1
Length of road within 5 m of pipeline (m)	0	0	31,657	3,292	826
Area of road within 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	10,083	1,335	249
Area of road in ROW (m <sup>2</sup> )	0	0	14,808	1,417	303
Area of road in Safety Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	17,721	6,702	1,272
Total Road Area (m <sup>2</sup> )	0	0	32,529	8,119	1,575

Percent of infrastructure impacted annually<sup>1</sup> 0.07%

B. Calculation of Annual Additional O&M Activities

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
Number of incidents, annually					
At crossings	0.00	0.00	0.08	0.00	0.00
Within 5 m of pipeline	0.00	0.00	7.06	0.93	0.17
In ROW	0.00	0.00	10.37	0.99	0.21
In safety zone	0.00	0.00	12.40	4.69	0.89
Totals	0.00	0.00	29.91	6.62	1.28

Notes:

1. Estimated using actual number of incidents reported annually (using City of Surrey percentages).  
 (Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)
2. Estimated No. of incidents per year. Value in Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.

Table D-1.4 Existing Buried Utilities Impacted by TMX  
Calculation of Additional Annual O&M Activities  
City of Burnaby

A. Existing Infrastructure

	Quantities From Each Utility (from Table D-1.1)			
	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Pipeline Crossings</b>				
Small utilities	0	0	0	40
Medium utilities	12	9	0	
Transmission utilities	3	0	16	
Services	0	0	0	
<b>Length of Utility</b>				
<b>Within 5 m of pipeline (m)</b>				
Small utilities	354	148	0	979
Medium utilities	257	0	220	
Transmission utilities	0	0	0	
Services	0	0	0	
<b>In ROW (m)</b>				
Small utilities	116	647	0	1,316
Medium utilities	212	0	341	
Transmission utilities	0	0	0	
Services	0	0	0	
<b>In safety zone (m)</b>				
Small utilities	1,821	1,483	0	8,189
Medium utilities	1,090	0	3,795	
Transmission utilities	0	0	0	
Services	0	0	0	
<b>Total length of buried utilities within safety zone (m)</b>	<b>3,850</b>	<b>2,278</b>	<b>4,356</b>	<b>10,484</b>

Percent of infrastructure impacted annually<sup>1</sup> 0.12%

B. Calculation of Annual O&M Activities<sup>2</sup>

	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Number of incidents, annually</b>				
<b>At crossings</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.01	0.01	0.00	0.03
Transmission utilities	0.00	0.00	0.02	0.02
Services	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Within 5 m of pipeline</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.42	0.18	0.00	0.60
Transmission utilities	0.31	0.00	0.26	0.57
Services	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>In ROW</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.14	0.78	0.00	0.92
Transmission utilities	0.25	0.00	0.41	0.66
Services	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>In safety zone</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	2.19	1.78	0.00	3.96
Transmission utilities	1.31	0.00	4.55	5.86
Services	0.00	0.00	0.00	0.00

Notes:

1. Estimated using actual number of incidents reported annually by the City of Surrey.  
(Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)
2. Estimated No. of incidents per year. Value in top Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.

Table D-1.5 Existing Road Infrastructure Impacted by TMX  
 Calculation of Additional Annual O&M Activities  
 City of Burnaby

A. Existing Infrastructure

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
Number of pipeline crossings	0	0	17	2	2
Length of road within 5 m of pipeline (m)	0	0	0	0	0
Area of road within 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	2,781	661	1,550
Area of road in ROW (m <sup>2</sup> )	0	0	6,415	11,612	1,531
Area of road in Safety Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	23,285	11,173	5,580
Total Road Area (m <sup>2</sup> )	0	0	29,700	22,785	7,111

Percent of Infrastructure Affected Annually 0.07%

B. Calculation of Annual Additional O&M Activities

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
Number of incidents, annually					
At crossings	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00
Within 5 m of pipeline	0.00	0.00	1.95	0.46	1.09
In ROW	0.00	0.00	4.49	8.13	1.07
In safety zone	0.00	0.00	16.30	7.82	3.91
Totals	0.00	0.00	22.75	16.41	6.06

Notes:

1. Estimated using actual number of incidents reported annually by the City of Surrey.  
 (Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)
2. Estimated No. of incidents per year. Value in Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.



Table D-2.1

Infrastructure Summary  
City of Coquitlam

Note: Quantities obtained from GIS imagery and Infrastructure Management Systems

Buried Utilities					
Existing Pipeline/Existing Utilities					
	Water Infrastructure	Sanitary Infrastructure	Storm Infrastructure	Total by Size	Total for Buried Utilities
Crossings (#)					
Small Mains (<300 mm)	91	90	4	185	887
Medium Mains (300-600 mm)	27	7	92	126	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	11	11	
Services	317	25	223	565	
Length of Pipe in Zone					
5 m of pipeline (m)					
Small Mains (<300 mm)	792	705	74	1,571	3,774
Medium Mains (300-600 mm)	95	23	659	777	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	153	153	
Services	656	118	499	1,273	
ROW (m)					
Small Mains (<300 mm)	938	490	183	1,611	3,730
Medium Mains (300-600 mm)	157	19	867	1,043	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	136	136	
Services	403	103	434	940	
Safety Zone (m)					
Small Mains (<300 mm)	1,703	2,359	761	4,823	11,394
Medium Mains (300-600 mm)	1,281	96	1,533	2,910	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	483	483	
Services	1,220	659	1,299	3,178	
Totals	7,245	4,572	7,081	18,898	
100 m Zone (m)					
Small Mains (<300 mm)	6,240	9,110	3,007	18,357	36,049
Medium Mains (300-600 mm)	1,324	568	3,968	5,860	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	523	523	
Services	3,971	3,176	4,162	11,309	
Proposed Pipeline/Existing Utilities					
	Water Infrastructure	Sanitary Infrastructure	Storm Infrastructure	Total by Size	Total for Buried Utilities
Crossings (#)					
Small Mains (<300 mm)	8	10	0	18	149
Medium Mains (300-600 mm)	5	0	8	13	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	1	1	
Services	25	17	75	117	
Length of Pipe in Zone					
5 m of pipeline (m)					
Small Mains (<300 mm)	249	670	4	923	4,194
Medium Mains (300-600 mm)	300	0	1,423	1,723	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	277	277	
Services	260	170	841	1,271	
ROW (m)					
Small Mains (<300 mm)	615	600	4	1,219	3,520
Medium Mains (300-600 mm)	709	0	530	1,239	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	218	218	
Services	200	115	529	844	
Safety Zone (m)					
Small Mains (<300 mm)	763	1,048	21	1,832	4,850
Medium Mains (300-600 mm)	991	0	522	1,513	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	281	281	
Services	262	228	734	1,224	
Totals	4,349	2,831	5,384	12,564	
100 m Zone (m)					
Small Mains (<300 mm)	617	1,325	70	2,012	4,499
Medium Mains (300-600 mm)	510	0	627	1,137	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	375	375	
Services	176	256	543	975	

Table D-2.1 (Cont'd)

Road Infrastructure						
Existing Pipeline/Existing Utilities						
	Gravel	Paved				Total Roads
		Single Lane	2 Lanes	4 Lanes	6 Lanes	
Crossings (#)	0	0	121	3	1	125
Length of road within 5 m of pipeline (m)	0	0	31,657	3,292	826	35,775
Area of Road in Zone						
5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	14,808	1,417	303	16,528
ROW (m <sup>2</sup> )	0	0	10,083	1,335	249	11,667
Safety Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	17,721	6,702	1,272	25,695
Totals	0	0	42,612	9,454	1,824	53,890
100 m Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	58,612	8,104	4,067	70,783
Poor Soil Conditions						
Affected area - 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )			142	533		675
Proposed Pipeline/Existing Utilities						
	Gravel	Paved				Total Roads
		Single Lane	2 Lanes	4 Lanes	6 Lanes	
Crossings (#)	0	0	10	4	0	14
Length of road within 5 m of pipeline (m)						0
Area of Road in Zone						
5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	4,910	16,216	0	21,126
ROW (m <sup>2</sup> )	0	0	4,470	12,318	0	16,788
Safety Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	5,609	15,696	0	21,305
Totals	0	0	14,989	44,230	0	59,219
100 m Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	9,194	5,011	0	14,205
Poor Soil Conditions						
Affected area - 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )			75	2,602		2,677

Open Channel Drainage			
Existing Pipeline/Existing Drainage			
	Creeks	Ditches	Total Drainage
Crossings	3	4	7
Length of Drainage in Zone			
5 m of pipeline (m)	45	45	90
ROW (m)	68	40	108
Safety Zone (m)	207	242	449
Total Within 30 m of Pipeline (m)	320	327	647
100 m Zone (m)	820	822	1,642
Proposed Pipeline/Existing Drainage			
	Creeks	Ditches	Total Drainage
Crossings	2	7	9
Length of Drainage in Zone			
5 m of pipeline (m)	153	188	341
ROW (m)	89	590	679
Safety Zone (m)	740	1,872	2,612
Total Within 30 m of Pipeline (m)	982	2,650	3,632
100 m Zone (m)	4,587	6,237	10,824

\*Counted without GIS

\*Counted without GIS

Table D-2.2 Existing Buried Utilities Impacted by TMP  
 Calculation of Additional Annual O&M Activities  
 City of Coquitlam

A. Existing Infrastructure

	Quantities From Each Utility (from Table D-2.1)			
	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Pipeline Crossings</b>				
Small utilities	91	90	4	887
Medium utilities	27	7	92	
Transmission utilities	0	0	11	
Services	317	25	223	
<b>Length of Utility</b>				
<b>Within 5 m of pipeline (m)</b>				
Small utilities	792	705	74	3,774
Medium utilities	95	23	659	
Transmission utilities	0	0	153	
Services	656	118	499	
<b>In ROW (m)</b>				
Small utilities	938	490	183	3,730
Medium utilities	157	19	867	
Transmission utilities	0	0	136	
Services	403	103	434	
<b>In safety zone (m)</b>				
Small utilities	1,703	2,359	761	11,394
Medium utilities	1,281	96	1,533	
Transmission utilities	0	0	483	
Services	1,220	659	1,299	
<b>Total length of buried utilities within safety zone (m)</b>	<b>7,245</b>	<b>4,572</b>	<b>7,081</b>	<b>18,898</b>

Percent of infrastructure impacted annually<sup>1</sup> 0.12%

B. Calculation of Annual O&M Activities<sup>2</sup>

	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Number of incidents, annually</b>				
<b>At crossings</b>				
Small utilities	0.11	0.11	0.00	0.22
Medium utilities	0.03	0.01	0.11	0.15
Transmission utilities	0.00	0.00	0.01	0.01
Services	0.38	0.03	0.27	0.68
<b>Within 5 m of pipeline</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.95	0.85	0.09	1.89
Transmission utilities	0.11	0.03	0.79	0.93
Services	0.00	0.00	0.18	0.18
<b>In ROW</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	1.13	0.59	0.22	1.93
Transmission utilities	0.19	0.02	1.04	1.25
Services	0.00	0.00	0.16	0.16
<b>In safety zone</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	2.04	2.83	0.91	5.79
Transmission utilities	1.54	0.12	1.84	3.49
Services	0.00	0.00	0.58	0.58

Notes:

1. Estimated using actual number of incidents reported annually by the City of Surrey.  
 (Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)
2. Estimated No. of incidents per year. Value in top Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.

Table D-2.3 Existing Road Infrastructure Impacted by TMP  
 Calculation of Additional Annual O&M Activities  
 City of Coquitlam

A. Existing Infrastructure

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
"NORMAL" Soil Conditions					
Number of pipeline crossings	0	0	121	3	1
Length of road within 5 m of pipeline (m)	0	0	31,657	3,292	826
Area of road within 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	10,083	1,335	249
Area of road in ROW (m <sup>2</sup> )	0	0	14,808	1,417	303
Area of road in Safety Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	17,721	6,702	1,272
Total Road Area (m <sup>2</sup> )	0	0	32,529	8,119	1,575

Percent of infrastructure impacted annually<sup>1</sup> 0.07%

B. Calculation of Annual Additional O&M Activities

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
Number of incidents, annually					
At crossings	0.00	0.00	0.08	0.00	0.00
Within 5 m of pipeline	0.00	0.00	7.06	0.93	0.17
In ROW	0.00	0.00	10.37	0.99	0.21
In safety zone	0.00	0.00	12.40	4.69	0.89
Totals	0.00	0.00	29.91	6.62	1.28

Notes:

1. Estimated using actual number of incidents reported annually by the City of Surrey.  
 (Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)
2. Estimated No. of incidents per year. Value in Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.

Table D-2.4 Existing Buried Utilities Impacted by TMX  
Calculation of Additional Annual O&M Activities  
City of Coquitlam

A. Existing Infrastructure

	Quantities From Each Utility (from Table D-2.1)			
	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Pipeline Crossings</b>				
Small utilities	0	0	0	32
Medium utilities	8	10	0	
Transmission utilities	5	0	8	
Services	0	0	1	
<b>Length of Utility</b>				
<b>Within 5 m of pipeline (m)</b>				
Small utilities	249	670	4	4,194
Medium utilities	300	0	1,423	
Transmission utilities	0	0	277	
Services	260	170	841	
<b>In ROW (m)</b>				
Small utilities	615	600	4	3,520
Medium utilities	709	0	530	
Transmission utilities	0	0	218	
Services	200	115	529	
<b>In safety zone (m)</b>				
Small utilities	763	1,048	21	4,850
Medium utilities	991	0	522	
Transmission utilities	0	0	281	
Services	262	228	734	
<b>Total length of buried utilities within safety zone (m)</b>	<b>4,349</b>	<b>2,831</b>	<b>5,384</b>	<b>12,564</b>

Percent of infrastructure impacted annually<sup>1</sup> 0.12%

B. Calculation of Annual O&M Activities<sup>2</sup>

	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Number of incidents, annually</b>				
<b>At crossings</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.01	0.01	0.00	0.02
Transmission utilities	0.01	0.00	0.01	0.02
Services	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Within 5 m of pipeline</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.30	0.80	0.00	1.11
Transmission utilities	0.36	0.00	1.71	2.07
Services	0.00	0.00	0.33	0.33
<b>In ROW</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.74	0.72	0.00	1.46
Transmission utilities	0.85	0.00	0.64	1.49
Services	0.00	0.00	0.26	0.26
<b>In safety zone</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.92	1.26	0.03	2.20
Transmission utilities	1.19	0.00	0.63	1.82
Services	0.00	0.00	0.34	0.34

Notes:

- Estimated using actual number of incidents reported annually by the City of Surrey.  
(Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)
- Estimated No. of incidents per year. Value in top Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.

Table D-2.5 Existing Road Infrastructure Impacted by TMX  
 Calculation of Additional Annual O&M Activities  
 City of Coquitlam

A. Existing Infrastructure

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
Number of pipeline crossings	0	0	10	4	0
Length of road within 5 m of pipeline (m)	0	0	0	0	0
Area of road within 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	4,910	16,216	0
Area of road in ROW (m <sup>2</sup> )	0	0	4,470	12,318	0
Area of road in Safety Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	5,609	15,696	0
Total Road Area (m <sup>2</sup> )	0	0	10,079	28,014	0

Percent of Infrastructure Affected Annually 0.07%

B. Calculation of Annual Additional O&M Activities

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
Number of incidents, annually					
At crossings	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00
Within 5 m of pipeline	0.00	0.00	3.44	11.35	0.00
In ROW	0.00	0.00	3.13	8.62	0.00
In safety zone	0.00	0.00	3.93	10.99	0.00
Totals	0.00	0.00	10.50	30.96	0.00

Notes:

1. Estimated using actual number of incidents reported annually by the City of Surrey.  
 (Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)
2. Estimated No. of incidents per year. Value in Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.

Table D-3.1

Infrastructure Summary  
City of Surrey

Notes:

1. Quantities obtained from GIS imagery and Infrastructure Management Systems
2. Note that each asset owned by the community is expected to be replaced at least one time over 50 years.

Buried Utilities					
Existing Pipeline/Existing Utilities					
	Water Infrastructure	Sanitary Infrastructure	Storm Infrastructure	Total by Size	Total for Buried Utilities
Crossings (#)					
Small Mains (<300 mm)	151	125	82	358	702
Medium Mains (300-600 mm)	74	37	124	235	
Transmission Mains (>600 mm)	0	8	19	27	
Services	46	6	30	82	
Length of Infrastructure within (m):					
a. 5 m of pipeline					
Small Mains (<300 mm)	431	640	541	1,612	4,391
Medium Mains (300-600 mm)	1,186	154	340	1,680	
Transmission Mains (>600 mm)	0	25	53	78	
Services	557	164	300	1,021	
b. ROW					
Small Mains (<300 mm)	339	563	704	1,606	3,184
Medium Mains (300-600 mm)	610	60	77	747	
Transmission Mains (>600 mm)	0	85	64	149	
Services	355	125	202	682	
c. Safety Zone					
Small Mains (<300 mm)	2,061	2,946	1,186	6,193	16,155
Medium Mains (300-600 mm)	1,948	291	1,552	3,791	
Transmission Mains (>600 mm)	0	297	1,433	1,730	
Services	1,929	1,062	1,450	4,441	
Total (a+b+c)	9,416	6,412	7,902	23,730	
d. 100 m Zone (m)					
Small Mains (<300 mm)	8,652	9,857	1,740	20,249	55,160
Medium Mains (300-600 mm)	4,015	1,658	5,166	10,839	
Transmission Mains (>600 mm)	0	685	1,981	2,666	
Services	8,522	6,187	6,697	21,406	
Proposed Pipeline/Existing Utilities					
	Water Infrastructure	Sanitary Infrastructure	Storm Infrastructure	Total by Size	Total for Buried Utilities
Crossings (Quantity)					
Small Mains (<300 mm)	2	3	0	5	39
Medium Mains (300-600 mm)	5	1	7	13	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	8	8	
Services	11	1	1	13	
Length of Infrastructure within (m):					
a. 5 m of pipeline					
Small Mains (<300 mm)	13	41	0	54	1,850
Medium Mains (300-600 mm)	1,083	13	239	1,335	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	100	100	
Services	106	234	21	361	
b. ROW					
Small Mains (<300 mm)	4	34	0	38	1,065
Medium Mains (300-600 mm)	567	11	67	645	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	250	250	
Services	70	4	58	132	
c. Safety Zone					
Small Mains (<300 mm)	51	152	204	407	1,896
Medium Mains (300-600 mm)	660	55	271	986	
Transmission Mains (>600 mm)	0	0	304	304	
Services	113	25	61	199	
Total (a+b+c)	2,667	569	1,575	4,811	
d. 100 m Zone (m)					
Small Mains (<300 mm)	1,071	5,014	810	6,895	19,204
Medium Mains (300-600 mm)	1,432	2,170	2,246	5,848	
Transmission Mains (>600 mm)	0	172	2,119	2,291	
Services	1,251	1,048	1,871	4,170	

Table D-3.1 (Cont'd)

Road Infrastructure						
Existing Pipeline/Existing Utilities						
	Gravel	Paved				Total Roads
		Single Lane	2 Lanes	4 Lanes	6 Lanes	
Crossings (#)	0	3	48	3	0	54
Length of road within 5 m of pipeline (m)	0	0	0	0	0	0
Area of Road in Zone						
5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	100	5,711	11,532	0	17,343
ROW (m <sup>2</sup> )	0	85	5,574	7,424	0	13,083
Safety Zone (m <sup>2</sup> )	0	1,219	29,226	12,482	0	42,927
Totals	0	1,404	40,511	31,438	0	73,353
100 m Zone (m <sup>2</sup> )	0	7,943	115,460	10,308	0	133,711
Poor Soil Conditions						
Affected area - 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	592	0	0	592
Proposed Pipeline/Existing Utilities						
	Gravel	Paved				Total Roads
		Single Lane	2 Lanes	4 Lanes	6 Lanes	
Crossings (#)	4	0	5	2	0	11
Length of road within 5 m of pipeline (m)						0
Area of Road in Zone						
5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	9,355	411	0	9,766
ROW (m <sup>2</sup> )	0	0	5,075	337	0	5,412
Safety Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	11,787	3,233	0	15,020
Totals	0	0	26,217	3,981	0	30,198
100 m Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	25,730	22,057	0	47,787
Poor Soil Conditions						
Affected area - 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	305	0	0	305

Open Channel Drainage			
Existing Pipeline/Existing Drainage			
	Creeks	Ditches	Total Drainage
Crossings	23	52	75
Length of Drainage in Zone			
5 m of pipeline (m)	74	177	251
ROW (m)	56	151	207
Safety Zone (m)	376	914	1,290
Total Within 30 m of Pipeline (m)	506	1,242	1,748
100 m Zone (m)	1,212	6,291	7,503
Proposed Pipeline/Existing Drainage			
	Creeks	Ditches	Total Drainage
Crossings	17	8	25
Length of Drainage in Zone			
5 m of pipeline (m)	270	114	384
ROW (m)	363	399	762
Safety Zone (m)	798	1,719	2,517
Total Within 30 m of Pipeline (m)	1,431	2,232	3,663
100 m Zone (m)	2,702	7,665	10,367

\*Counted without GIS

\*Counted without GIS



Table D-3.2 Existing Buried Utilities Impacted by TMP  
 Calculation of Additional Annual O&M Activities  
 City of Surrey

A. Existing Infrastructure

	Quantities From Each Utility (from Table D-3.1)			
	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Pipeline Crossings</b>				
Small utilities	151	125	82	702
Medium utilities	74	37	124	
Transmission utilities	0	8	19	
Services	46	6	30	
<b>Length of Utility</b>				
<b>Within 5 m of pipeline (m)</b>				
Small utilities	431	640	541	4,391
Medium utilities	1,186	154	340	
Transmission utilities	0	25	53	
Services	557	164	300	
<b>In ROW (m)</b>				
Small utilities	339	563	704	3,184
Medium utilities	610	60	77	
Transmission utilities	0	85	64	
Services	355	125	202	
<b>In safety zone (m)</b>				
Small utilities	2,061	2,946	1,186	16,155
Medium utilities	1,948	291	1,552	
Transmission utilities	0	297	1,433	
Services	1,929	1,062	1,450	
<b>Total length of buried utilities within safety zone (m)</b>	<b>9,416</b>	<b>6,412</b>	<b>7,902</b>	<b>23,730</b>

Percent of infrastructure impacted annually<sup>1</sup> 0.12%

B. Calculation of Annual O&M Activities<sup>2</sup>

	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Number of incidents, annually</b>				
<b>At crossings</b>				
Small utilities	0.18	0.15	0.10	0.43
Medium utilities	0.09	0.04	0.15	0.28
Transmission utilities	0.00	0.01	0.02	0.03
Services	0.06	0.01	0.04	0.10
<b>Within 5 m of pipeline</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.52	0.77	0.65	1.93
Transmission utilities	1.42	0.18	0.41	2.02
Services	0.00	0.03	0.06	0.09
<b>In ROW</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.41	0.68	0.84	1.93
Transmission utilities	0.73	0.07	0.09	0.90
Services	0.00	0.10	0.08	0.18
<b>In safety zone</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	2.47	3.54	1.42	7.43
Transmission utilities	2.34	0.35	1.86	4.55
Services	0.00	0.36	1.72	2.08

Notes:

1. Estimated using actual number of incidents reported annually by the City of Surrey.  
 (Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)
2. Estimated No. of incidents per year. Value in top Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.

Table D-3.3 Existing Road Infrastructure Impacted by TMP  
 Calculation of Additional Annual O&M Activities  
 City of Surrey

A. Existing Infrastructure

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
"NORMAL" Soil Conditions					
Number of pipeline crossings	0	3	48	3	0
Length of road within 5 m of pipeline (m)	0	0	0	0	0
Area of road within 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	85	5,574	7,424	0
Area of road in ROW (m <sup>2</sup> )	0	100	5,711	11,532	0
Area of road in Safety Zone (m <sup>2</sup> )	0	1,219	29,226	12,482	0
Total Road Area (m <sup>2</sup> )	0	1,319	34,937	24,014	0

Percent of infrastructure impacted annually<sup>1</sup> 0.07%

B. Calculation of Annual Additional O&M Activities

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
Number of incidents, annually					
At crossings	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00
Within 5 m of pipeline	0.00	0.06	3.90	5.20	0.00
In ROW	0.00	0.07	4.00	8.07	0.00
In safety zone	0.00	0.85	20.46	8.74	0.00
Totals	0.00	0.98	28.39	22.01	0.00

Notes:

1. Estimated using actual number of incidents reported annually by the City of Surrey.  
 (Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)
2. Estimated No. of incidents per year. Value in Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.

Table D-3.4 Existing Buried Utilities Impacted by TMX  
 Calculation of Additional Annual O&M Activities  
 City of Surrey

A. Existing Infrastructure

	Quantities From Each Utility (from Table D-3.1)			
	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Pipeline Crossings</b>				
Small utilities	0	0	0	26
Medium utilities	2	3	0	
Transmission utilities	5	1	7	
Services	0	0	8	
<b>Length of Utility</b>				
<b>Within 5 m of pipeline (m)</b>				
Small utilities	13	41	0	1,850
Medium utilities	1,083	13	239	
Transmission utilities	0	0	100	
Services	106	234	21	
<b>In ROW (m)</b>				
Small utilities	4	34	0	1,065
Medium utilities	567	11	67	
Transmission utilities	0	0	250	
Services	70	4	58	
<b>In safety zone (m)</b>				
Small utilities	51	152	204	1,896
Medium utilities	660	55	271	
Transmission utilities	0	0	304	
Services	113	25	61	
<b>Total length of buried utilities within safety zone (m)</b>	<b>2,667</b>	<b>569</b>	<b>1,575</b>	<b>4,811</b>

Percent of infrastructure impacted annually<sup>1</sup> 0.12%

B. Calculation of Annual O&M Activities<sup>2</sup>

	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Number of incidents, annually</b>				
<b>At crossings</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.00	0.00	0.00	0.01
Transmission utilities	0.01	0.00	0.01	0.02
Services	0.00	0.00	0.01	0.01
<b>Within 5 m of pipeline</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.02	0.05	0.00	0.06
Transmission utilities	1.30	0.02	0.29	1.60
Services	0.00	0.00	0.12	0.12
<b>In ROW</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.00	0.04	0.00	0.05
Transmission utilities	0.68	0.01	0.08	0.77
Services	0.00	0.00	0.30	0.30
<b>In safety zone</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.06	0.18	0.24	0.49
Transmission utilities	0.79	0.07	0.33	1.18
Services	0.00	0.00	0.36	0.36

Notes:

- Estimated using actual number of incidents reported annually by the City of Surrey.  
 (Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)
- Estimated No. of incidents per year. Value in top Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.

Table D-3.5 Existing Road Infrastructure Impacted by TMX  
 Calculation of Additional Annual O&M Activities  
 City of Surrey

A. Existing Infrastructure

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
Number of pipeline crossings	4	0	5	2	0
Length of road within 5 m of pipeline (m)	0	0	0	0	0
Area of road within 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	9,355	411	0
Area of road in ROW (m <sup>2</sup> )	0	0	5,075	337	0
Area of road in Safety Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	11,787	3,233	0
Total Road Area (m <sup>2</sup> )	0	0	16,862	3,570	0

Percent of Infrastructure Affected Annually 0.07%

B. Calculation of Annual Additional O&M Activities

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
Number of incidents, annually					
At crossings	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Within 5 m of pipeline	0.00	0.00	6.55	0.29	0.00
In ROW	0.00	0.00	3.55	0.24	0.00
In safety zone	0.00	0.00	8.25	2.26	0.00
Totals	0.00	0.00	18.36	2.79	0.00

Notes:

1. Estimated using actual number of incidents reported annually by the City of Surrey.  
 (Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)
2. Estimated No. of incidents per year. Value in Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.

Table D-4.1

Infrastructure Summary  
Township of Langley

Note: Quantities obtained from GIS imagery and Infrastructure Management Systems

Buried Utilities					
Existing Pipeline/Existing Utilities					
	Water Infrastructure	Sanitary Infrastructure	Storm Infrastructure	Total by Size	Total for Buried Utilities
Crossings (#)					
Small Mains (<300 mm)	8	7	1	16	37
Medium Mains (300-600 mm)	5	3	1	9	
Transmission Mains (>600 mm)	0	1	0	1	
Services	6	4	1	11	
Length of Pipe in Zone					
5 m of pipeline (m)					
Small Mains (<300 mm)	423	370	21	814	1,233
Medium Mains (300-600 mm)	54	182	10	246	
Transmission Mains (>600 mm)	0	10	0	10	
Services	75	66	22	163	
ROW (m)					
Small Mains (<300 mm)	521	224	26	771	1,261
Medium Mains (300-600 mm)	44	190	11	245	
Transmission Mains (>600 mm)	0	8	0	8	
Services	38	41	158	237	
Safety Zone (m)					
Small Mains (<300 mm)	928	197	100	1,225	2,179
Medium Mains (300-600 mm)	291	182	247	720	
Transmission Mains (>600 mm)	0	42	0	42	
Services	39	11	142	192	
Totals	2,413	1,523	737	4,673	
100 m Zone (m)					
Small Mains (<300 mm)	1,143	1,188	285	2,616	8,862
Medium Mains (300-600 mm)	1,033	1,105	1,091	3,229	
Transmission Mains (>600 mm)	0	141	1,219	1,360	
Services	606	205	846	1,657	
Proposed Pipeline/Existing Utilities					
	Water Infrastructure	Sanitary Infrastructure	Storm Infrastructure	Total by Size	Total for Buried Utilities
Crossings (#)					
Small Mains (<300 mm)	29	10	3	42	58
Medium Mains (300-600 mm)	4	4	5	13	
Transmission Mains (>600 mm)	1	1	1	3	
Services	0	0	0	0	
Length of Pipe in Zone					
5 m of pipeline (m)					
Small Mains (<300 mm)	365	130	67	562	782
Medium Mains (300-600 mm)	54	65	67	186	
Transmission Mains (>600 mm)	10	14	10	34	
Services	0	0	0	0	
ROW (m)					
Small Mains (<300 mm)	299	104	28	431	611
Medium Mains (300-600 mm)	43	53	57	153	
Transmission Mains (>600 mm)	8	11	8	27	
Services	0	0	0	0	
Safety Zone (m)					
Small Mains (<300 mm)	1,705	687	130	2,522	3,511
Medium Mains (300-600 mm)	220	254	356	830	
Transmission Mains (>600 mm)	42	53	64	159	
Services	0	0	0	0	
Totals	2,746	1,371	787	4,904	
100 m Zone (m)					
Small Mains (<300 mm)	6,572	2,384	1,288	10,244	14,674
Medium Mains (300-600 mm)	1,185	1,012	1,539	3,736	
Transmission Mains (>600 mm)	204	377	113	694	
Services	0	0	0	0	

Table D-4.1 (Cont'd)

Traffic Infrastructure						
Existing Pipeline/Existing Utilities						
	Gravel	Paved				Total Roads
		Single Lane	2 Lanes	4 Lanes	6 Lanes	
Crossings (#)	0	0	52	22	0	74
Length of road within 5 m of pipeline (m)	0	0	0	0	0	0
Area of Road in Zone						
5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	2,462	5,704	0	8,166
ROW (m <sup>2</sup> )	0	0	2,036	4,695	0	6,731
Safety Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	12,802	26,416	0	39,218
Totals	0	0	17,300	36,815	0	54,115
100 m Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	63,948	120,706	0	184,654
Poor Soil Conditions						
Affected area - 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	212	218	0	430
Proposed Pipeline/Existing Utilities						
	Gravel	Paved				Total Roads
		Single Lane	2 Lanes	4 Lanes	6 Lanes	
Crossings (#)	0	0	12	9	0	21
Length of road within 5 m of pipeline (m)	0	0	0	0	0	0
Area of Road in Zone						
5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	4,775	1,125	0	5,900
ROW (m <sup>2</sup> )	0	0	2,523	923	0	3,446
Safety Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	9,429	4,704	0	14,133
Totals	0	0	16,727	6,752	0	23,479
100 m Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	25,730	22,057	0	47,787
Poor Soil Conditions						
Affected area - 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	305	0	0	305

Open Channel Drainage			
Existing Pipeline/Existing Drainage			
	Creeks	Ditches	Total Drainage
Crossings	38	23	61
Length of Drainage in Zone			
5 m of pipeline (m)	438	149	587
ROW (m)	425	424	849
Safety Zone (m)	2,290	1,865	4,155
Total Within 30 m of Pipeline (m)	3,153	2,438	5,591
100 m Zone (m)	9,877	3,587	13,464
Proposed Pipeline/Existing Drainage			
	Creeks	Ditches	Total Drainage
Crossings	29	10	39
Length of Drainage in Zone			
5 m of pipeline (m)	261	115	376
ROW (m)	210	90	300
Safety Zone (m)	1,324	413	1,737
Total Within 30 m of Pipeline (m)	1,795	618	2,413
100 m Zone (m)	6,208	1,969	8,177

\*Counted without GIS

\*Counted without GIS

Table D-4.2 Existing Buried Utilities Impacted by TMP  
 Calculation of Additional Annual O&M Activities  
 Township of Langley

A. Existing Infrastructure

	Quantities From Each Utility (from Table D-4.1)			
	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Pipeline Crossings</b>				
Small utilities	8	7	1	37
Medium utilities	5	3	1	
Transmission utilities	0	1	0	
Services	6	4	1	
<b>Length of Utility</b>				
<b>Within 5 m of pipeline (m)</b>				
Small utilities	423	370	21	1,233
Medium utilities	54	182	10	
Transmission utilities	0	10	0	
Services	75	66	22	
<b>In ROW (m)</b>				
Small utilities	521	224	26	1,261
Medium utilities	44	190	11	
Transmission utilities	0	8	0	
Services	38	41	158	
<b>In safety zone (m)</b>				
Small utilities	928	197	100	2,179
Medium utilities	291	182	247	
Transmission utilities	0	42	0	
Services	39	11	142	
<b>Total length of buried utilities within safety zone (m)</b>	<b>2,413</b>	<b>1,523</b>	<b>737</b>	<b>4,673</b>

Percent of infrastructure impacted annually<sup>1</sup> 0.12%

B. Calculation of Annual O&M Activities<sup>2</sup>

	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Number of incidents, annually</b>				
<b>At crossings</b>				
Small utilities	0.01	0.01	0.00	0.02
Medium utilities	0.01	0.00	0.00	0.01
Transmission utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Services	0.01	0.00	0.00	0.01
<b>Within 5 m of pipeline</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.51	0.44	0.03	0.98
Transmission utilities	0.06	0.22	0.01	0.30
Services	0.00	0.01	0.00	0.01
<b>In ROW</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.63	0.27	0.03	0.93
Transmission utilities	0.05	0.23	0.01	0.29
Services	0.00	0.01	0.00	0.01
<b>In safety zone</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	1.11	0.24	0.12	1.47
Transmission utilities	0.35	0.22	0.30	0.86
Services	0.00	0.05	0.00	0.05

Notes:

- Estimated using actual number of incidents reported annually by the City of Surrey.  
 (Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)
- Estimated No. of incidents per year. Value in top Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.

Table D-4.3 Existing Road Infrastructure Impacted by TMP  
 Calculation of Additional Annual O&M Activities  
 Township of Langley

A. Existing Infrastructure

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
"NORMAL" Soil Conditions					
Number of pipeline crossings	0	0	52	22	0
Length of road within 5 m of pipeline (m)	0	0	0	0	0
Area of road within 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	2,036	4,695	0
Area of road in ROW (m <sup>2</sup> )	0	0	2,462	5,704	0
Area of road in Safety Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	12,802	26,416	0
Total Road Area (m <sup>2</sup> )	0	0	15,264	32,120	0

Percent of infrastructure impacted annually<sup>1</sup> 0.07%

B. Calculation of Annual Additional O&M Activities

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
Number of incidents, annually					
At crossings	0.00	0.00	0.04	0.02	0.00
Within 5 m of pipeline	0.00	0.00	1.43	3.29	0.00
In ROW	0.00	0.00	1.72	3.99	0.00
In safety zone	0.00	0.00	8.96	18.49	0.00
Totals	0.00	0	12.15	25.7859	0

Notes:

1. Estimated using actual number of incidents reported annually by the City of Surrey.  
 (Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)
2. Estimated No. of incidents per year. Value in Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.



Table D-4.4 Existing Buried Utilities Impacted by TMX  
Calculation of Additional Annual O&M Activities  
Township of Langley

A. Existing Infrastructure

	Quantities From Each Utility (from Table D-4.1)			
	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Pipeline Crossings</b>				
Small utilities	0	0	0	58
Medium utilities	29	10	3	
Transmission utilities	4	4	5	
Services	1	1	1	
<b>Length of Utility</b>				
<b>Within 5 m of pipeline (m)</b>				
Small utilities	365	130	67	782
Medium utilities	54	65	67	
Transmission utilities	10	14	10	
Services	0	0	0	
<b>In ROW (m)</b>				
Small utilities	299	104	28	611
Medium utilities	43	53	57	
Transmission utilities	8	11	8	
Services	0	0	0	
<b>In safety zone (m)</b>				
Small utilities	1,705	687	130	3,511
Medium utilities	220	254	356	
Transmission utilities	42	53	64	
Services	0	0	0	
<b>Total length of buried utilities within safety zone (m)</b>	<b>2,746</b>	<b>1,371</b>	<b>787</b>	<b>4,904</b>

Percent of infrastructure impacted annually<sup>1</sup> 0.12%

B. Calculation of Annual O&M Activities<sup>2</sup>

	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Number of incidents, annually</b>				
<b>At crossings</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.03	0.01	0.00	0.05
Transmission utilities	0.00	0.00	0.01	0.02
Services	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Within 5 m of pipeline</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.44	0.16	0.08	0.67
Transmission utilities	0.06	0.08	0.08	0.22
Services	0.01	0.02	0.01	0.04
<b>In ROW</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.36	0.12	0.03	0.52
Transmission utilities	0.05	0.06	0.07	0.18
Services	0.01	0.01	0.01	0.03
<b>In safety zone</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	2.05	0.82	0.16	3.03
Transmission utilities	0.26	0.30	0.43	1.00
Services	0.05	0.06	0.08	0.19

Notes:

- Estimated using actual number of incidents reported annually by the City of Surrey.  
(Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)
- Estimated No. of incidents per year. Value in top Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.

Table D-4.5 Existing Road Infrastructure Impacted by TMX  
 Calculation of Additional Annual O&M Activities  
 Township of Langley

A. Existing Infrastructure

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
Number of pipeline crossings	0	0	12	9	0
Length of road within 5 m of pipeline (m)	0	0	0	0	0
Area of road within 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	4,775	1,125	0
Area of road in ROW (m <sup>2</sup> )	0	0	2,523	923	0
Area of road in Safety Zone (m <sup>2</sup> )	0	0	9,429	4,704	0
Total Road Area (m <sup>2</sup> )	0	0	11,952	5,627	0

Percent of Infrastructure Affected Annually 0.07%

B. Calculation of Annual Additional O&M Activities

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
Number of incidents, annually					
At crossings	0.00	0.00	0.01	0.01	0.00
Within 5 m of pipeline	0.00	0.00	3.34	0.79	0.00
In ROW	0.00	0.00	1.77	0.65	0.00
In safety zone	0.00	0.00	6.60	3.29	0.00
Totals	0.00	0.00	11.72	4.73	0.00

Notes:

1. Estimated using actual number of incidents reported annually by the City of Surrey.  
 (Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)
2. Estimated No. of incidents per year. Value in Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.

Table D-5.1

Infrastructure Summary  
City of Abbotsford

Note: Quantities obtained from GIS imagery and Infrastructure Management Systems

Buried Utilities					
Existing Pipeline/Existing Utilities					
	Water Infrastructure	Sanitary Infrastructure	Storm Infrastructure	Total by Size	Total for Buried Utilities
Crossings (#)					
Small Mains (<300 mm)	58	20	2	80	112
Medium Mains (300-600 mm)	8	8	6	22	
Transmission Mains (>600 mm)	2	2	6	10	
Services	0	0	0	0	
Length of Pipe in Zone					
5 m of pipeline (m)					
Small Mains (<300 mm)	366	123	19	508	711
Medium Mains (300-600 mm)	52	61	58	171	
Transmission Mains (>600 mm)	10	12	10	32	
Services	0	0	0	0	
ROW (m)					
Small Mains (<300 mm)	299	102	20	421	589
Medium Mains (300-600 mm)	43	50	49	141	
Transmission Mains (>600 mm)	8	10	9	27	
Services	0	0	0	0	
Safety Zone (m)					
Small Mains (<300 mm)	1,679	706	157	2,543	3,503
Medium Mains (300-600 mm)	219	266	327	812	
Transmission Mains (>600 mm)	42	50	57	148	
Services	0	0	0	0	
Totals	2,718	1,379	706	4,802	
100 m Zone (m)					
Small Mains (<300 mm)	6,506	2,698	1,304	10,507	14,923
Medium Mains (300-600 mm)	1,359	980	1,517	3,855	
Transmission Mains (>600 mm)	190	273	98	561	
Services	0	0	0	0	
Proposed Pipeline/Existing Utilities					
	Water Infrastructure	Sanitary Infrastructure	Storm Infrastructure	Total by Size	Total for Buried Utilities
Crossings (#)					
Small Mains (<300 mm)	29	10	3	42	58
Medium Mains (300-600 mm)	4	4	5	13	
Transmission Mains (>600 mm)	1	1	1	3	
Services	0	0	0	0	
Length of Pipe in Zone					
5 m of pipeline (m)					
Small Mains (<300 mm)	365	130	67	562	782
Medium Mains (300-600 mm)	54	65	67	186	
Transmission Mains (>600 mm)	10	14	10	34	
Services	0	0	0	0	
ROW (m)					
Small Mains (<300 mm)	299	104	28	431	612
Medium Mains (300-600 mm)	43	53	57	153	
Transmission Mains (>600 mm)	8	11	8	28	
Services	0	0	0	0	
Safety Zone (m)					
Small Mains (<300 mm)	1,705	687	130	2,523	3,513
Medium Mains (300-600 mm)	220	254	356	829	
Transmission Mains (>600 mm)	42	53	64	160	
Services	0	0	0	0	
Totals	2,747	1,372	789	4,907	
100 m Zone (m)					
Small Mains (<300 mm)	6,572	2,384	1,288	10,244	14,673
Medium Mains (300-600 mm)	1,185	1,012	1,539	3,735	
Transmission Mains (>600 mm)	204	377	113	694	
Services	0	0	0	0	

Table D-5.1 (Cont'd)

Traffic Infrastructure						
Existing Pipeline/Existing Utilities						
	Gravel	Paved				Total Roads
		Single Lane	2 Lanes	4 Lanes	6 Lanes	
Crossings (#)	11	0	40	0	0	51
Area of Road in Zone						
5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	3,287		7,936			11,223
ROW (m <sup>2</sup> )	1,064		5,241			6,305
Safety Zone (m <sup>2</sup> )	5,242		27,145			32,387
Totals	9,593	0	40,322	0	0	49,915
100 m Zone (m <sup>2</sup> )	19,141	1,742	85,905			106,788
Poor Soil Conditions						
Affected area - 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	241	0	0	241
Proposed Pipeline/Existing Utilities						
	Gravel	Paved				Total Roads
		Single Lane	2 Lanes	4 Lanes	6 Lanes	
Crossings (#)	9	0	39	0	0	48
Area of Road in Zone						
5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	1,024	0	6,515	0	0	7,539
ROW (m <sup>2</sup> )	1,298	0	5,490	0	0	6,787
Safety Zone (m <sup>2</sup> )	6,165	0	25,068	0	0	31,233
Totals	8,487	0	37,072	0	0	45,559
100 m Zone (m <sup>2</sup> )	18,792	1,961	86,565	0	0	107,318
Poor Soil Conditions						
Affected area - 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	0	0	221	0	0	221

Open Channel Drainage			
Existing Pipeline/Existing Drainage			
	Creeks	Ditches	Total Drainage
Crossings	36	29	65
Length of Drainage in Zone			
5 m of pipeline (m)	0	0	0
ROW (m)	0	0	0
Safety Zone (m)	0	0	0
Total Within 30 m of Pipeline (m)	0	0	0
100 m Zone (m)	0	0	0
Proposed Pipeline/Existing Drainage			
	Creeks	Ditches	Total Drainage
Crossings	36	29	65
Length of Drainage in Zone			
5 m of pipeline (m)	0	0	0
ROW (m)	0	0	0
Safety Zone (m)	0	0	0
Total Within 30 m of Pipeline (m)	0	0	0
100 m Zone (m)	0	0	0

\*Counted without GIS

\*Counted without GIS

Table D-5.2 Existing Buried Utilities Impacted by TMP  
 Calculation of Additional Annual O&M Activities  
 City of Abbotsford

A. Existing Infrastructure

	Quantities From Each Utility (from Table D-5.1)			
	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Pipeline Crossings</b>				
Small utilities	58	20	2	112
Medium utilities	8	8	6	
Transmission utilities	2	2	6	
Services	0	0	0	
<b>Length of Utility</b>				
<b>Within 5 m of pipeline (m)</b>				
Small utilities	366	123	19	711
Medium utilities	52	61	58	
Transmission utilities	10	12	10	
Services	0	0	0	
<b>In ROW (m)</b>				
Small utilities	299	102	20	589
Medium utilities	43	50	49	
Transmission utilities	8	10	9	
Services	0	0	0	
<b>In safety zone (m)</b>				
Small utilities	1,679	706	157	3,503
Medium utilities	219	266	327	
Transmission utilities	42	50	57	
Services	0	0	0	
<b>Total length of buried utilities within safety zone (m)</b>	<b>2,718</b>	<b>1,379</b>	<b>706</b>	<b>4,802</b>

Percent of infrastructure impacted annually<sup>1</sup> 0.12%

B. Calculation of Annual O&M Activities<sup>2</sup>

	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Number of incidents, annually</b>				
<b>At crossings</b>				
Small utilities	0.07	0.02	0.00	0.10
Medium utilities	0.01	0.01	0.01	0.03
Transmission utilities	0.00	0.00	0.01	0.01
Services	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Within 5 m of pipeline</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.44	0.15	0.02	0.61
Transmission utilities	0.06	0.07	0.07	0.21
Services	0.01	0.01	0.01	0.04
<b>In ROW</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.36	0.12	0.02	0.50
Transmission utilities	0.05	0.06	0.06	0.17
Services	0.01	0.01	0.01	0.03
<b>In safety zone</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	2.01	0.85	0.19	3.05
Transmission utilities	0.26	0.32	0.39	0.97
Services	0.05	0.06	0.07	0.18

Notes:

1. Estimated using actual number of incidents reported annually by the City of Surrey.  
 (Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)

2. Estimated No. of incidents per year. Value in top Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.

Table D-5.3 Existing Road Infrastructure Impacted by TMP  
 Calculation of Additional Annual O&M Activities  
 City of Abbotsford

A. Existing Infrastructure

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
"NORMAL" Soil Conditions					
Number of pipeline crossings	11	0	40	0	0
Length of road within 5 m of pipeline (m)	643	0	864	0	0
Area of road within 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	1,064	0	5,241	0	0
Area of road in ROW (m <sup>2</sup> )	3,287	0	7,936	0	0
Area of road in Safety Zone (m <sup>2</sup> )	5,242	0	27,145	0	0
Total Road Area (m <sup>2</sup> )	8,529	0	35,081	0	0

Percent of infrastructure impacted annually<sup>1</sup> 0.07%

B. Calculation of Annual Additional O&M Activities

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
Number of incidents, annually					
At crossings	0.01	0.00	0.03	0.00	0.00
Within 5 m of pipeline	0.74	0.00	3.67	0.00	0.00
In ROW	2.30	0.00	5.56	0.00	0.00
In safety zone	3.67	0.00	19.00	0.00	0.00
Totals	6.72	0	28.25	0	0

Notes:

1. Estimated using actual number of incidents reported annually by the City of Surrey.  
 (Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)
2. Estimated No. of incidents per year. Value in Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.

Table D-5.4 Existing Buried Utilities Impacted by TMX  
 Calculation of Additional Annual O&M Activities  
 City of Abbotsford

A. Existing Infrastructure

	Quantities From Each Utility (from Table D-5.1)			
	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Pipeline Crossings</b>				
Small utilities	0	0	0	58
Medium utilities	29	10	3	
Transmission utilities	4	4	5	
Services	1	1	1	
<b>Length of Utility</b>				
<b>Within 5 m of pipeline (m)</b>				
Small utilities	365	130	67	782
Medium utilities	54	65	67	
Transmission utilities	10	14	10	
Services	0	0	0	
<b>In ROW (m)</b>				
Small utilities	299	104	28	612
Medium utilities	43	53	57	
Transmission utilities	8	11	8	
Services	0	0	0	
<b>In safety zone (m)</b>				
Small utilities	1,705	687	130	3,513
Medium utilities	220	254	356	
Transmission utilities	42	53	64	
Services	0	0	0	
<b>Total length of buried utilities within safety zone (m)</b>	<b>2,747</b>	<b>1,372</b>	<b>789</b>	<b>4,907</b>

Percent of infrastructure impacted annually<sup>1</sup> 0.12%

B. Calculation of Annual O&M Activities<sup>2</sup>

	Water	Sanitary	Storm	Totals
<b>Number of incidents, annually</b>				
<b>At crossings</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.03	0.01	0.00	0.05
Transmission utilities	0.00	0.00	0.01	0.02
Services	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Within 5 m of pipeline</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.44	0.16	0.08	0.67
Transmission utilities	0.06	0.08	0.08	0.22
Services	0.01	0.02	0.01	0.04
<b>In ROW</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	0.36	0.12	0.03	0.52
Transmission utilities	0.05	0.06	0.07	0.18
Services	0.01	0.01	0.01	0.03
<b>In safety zone</b>				
Small utilities	0.00	0.00	0.00	0.00
Medium utilities	2.05	0.82	0.16	3.03
Transmission utilities	0.26	0.30	0.43	0.99
Services	0.05	0.06	0.08	0.19

Notes:

1. Estimated using actual number of incidents reported annually by the City of Surrey.  
 (Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)
2. Estimated No. of incidents per year. Value in top Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.

Table D-5.5 Existing Road Infrastructure Impacted by TMX  
 Calculation of Additional Annual O&M Activities  
 City of Abbotsford

A. Existing Infrastructure

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
Number of pipeline crossings	9	0	39	0	0
Length of road within 5 m of pipeline (m)	172	0	661	0	0
Area of road within 5 m of pipeline (m <sup>2</sup> )	1,024	0	6,515	0	0
Area of road in ROW (m <sup>2</sup> )	1,298	0	5,490	0	0
Area of road in Safety Zone (m <sup>2</sup> )	6,165	0	25,068	0	0
Total Road Area (m <sup>2</sup> )	7,463	0	30,557	0	0

Percent of Infrastructure Affected Annually 0.07%

B. Calculation of Annual Additional O&M Activities

Item	Gravel Road	1 Lane Paved	2 Lane Paved	4 Lane Paved	6 Lane Paved
Number of incidents, annually					
At crossings	0.01	0.00	0.03	0.00	0.00
Within 5 m of pipeline	0.72	0.00	4.56	0.00	0.00
In ROW	0.91	0.00	3.84	0.00	0.00
In safety zone	4.32	0.00	17.55	0.00	0.00
Totals	5.95	0.00	25.98	0.00	0.00

Notes:

1. Estimated using actual number of incidents reported annually by the City of Surrey.  
 (Ratio = Reported incidents / Total number of crossings in Surrey)
2. Estimated No. of incidents per year. Value in Table A multiplied by the percent of infrastructure impacted annually.



# REPORT

## Appendix E – Results



Table E-1.1

Additional O&M Costs Due to TMP  
City of Burnaby

Items	KM Pipeline Zone									
	Pipeline Crossings		Within 5 m of KM Pipeline		Within Pipeline ROW		Within Safety Zone		Extension	Totals
	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>		
1.0 Buried Infrastructure										
<i>Small Mains (&lt;300 mm)</i>	0.21	\$4,610	0.00	\$2,610	0.00	\$2,610	0.00	\$360	\$946	
<i>Medium Mains (300-600 mm)</i>	0.14	\$5,510	5.98	\$2,810	5.68	\$2,810	7.65	\$360	\$36,242	
<i>Transmission Mains (&gt;600 mm)</i>	0.02	\$6,410	2.55	\$2,960	1.23	\$2,960	0.33	\$360	\$11,446	
<i>Services &amp; Misc.</i>	0.00	\$4,610	0.00	\$2,610	0.00	\$2,610	0.00	\$360	\$0	
Totals	0		9		7		8			\$48,600
2.0 Road Infrastructure										
<i>Gravel</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360	\$0	
<i>Single Lane</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360	\$0	
<i>2 Lanes</i>	0.08	\$2,010	7.06	\$2,010	10.37	\$2,010	12.40	\$360	\$39,658	
<i>4 Lanes</i>	0.00	\$2,010	0.93	\$2,010	0.99	\$2,010	4.69	\$360	\$5,565	
<i>6 Lanes</i>	0.00	\$2,010	0.17	\$2,010	0.21	\$2,010	0.89	\$360	\$1,099	
Totals	0		8		12		18			\$46,300
3.0 Surface Drainage Structures										
<i>Ditches &amp; Creeks<sup>3</sup></i>	17									
Annual Cleaning	3	\$2,010								\$5,700
	Annual O&M Occurences		64		Annual Cost (Rounded)				\$100,600	

Notes

1. From Table D1.2 (Utilities) or D1.3 (Roads)
2. From Table C6
3. Assume ditch cleaning 5 rotating schedule on a 6 year cycle. It is assumed that ditches are maintained on the same schedule (Assumption based on Abbotsford data).



Table E-1.3

Additional O&M Costs Due to TMX  
City of Burnaby

Items	KM Pipeline Zone									
	Pipeline Crossings		Within 5 m of KM Pipeline		Within Pipeline ROW		Within Safety Zone		Extension	Totals
	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>		
1.0 Buried Infrastructure										
<i>Small Mains (&lt;300 mm)</i>	0.00	\$4,610	0.00	\$2,610	0.00	\$2,610	0.00	\$360	\$0	
<i>Medium Mains (300-600 mm)</i>	0.03	\$5,510	0.60	\$2,810	0.92	\$2,810	0.03	\$360	\$4,414	
<i>Transmission Mains (&gt;600 mm)</i>	0.02	\$6,410	0.57	\$2,960	0.66	\$2,960	0.02	\$360	\$3,813	
<i>Services &amp; Misc.</i>	0.00	\$4,610	0.00	\$2,610	0.00	\$2,610	0.00	\$360	\$0	
<b>Totals</b>	<b>0</b>		<b>1</b>		<b>2</b>		<b>0</b>			<b>\$8,200</b>
2.0 Road Infrastructure										
<i>Gravel</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360	\$0	
<i>Single Lane</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360	\$0	
<i>2 Lanes</i>	0.01	\$2,010	1.95	\$2,010	4.49	\$2,010	16.30	\$360	\$18,831	
<i>4 Lanes</i>	0.00	\$2,010	0.46	\$2,010	8.13	\$2,010	7.82	\$360	\$20,087	
<i>6 Lanes</i>	0.00	\$2,010	1.09	\$2,010	1.07	\$2,010	3.91	\$360	\$5,744	
<b>Totals</b>	<b>0</b>		<b>3</b>		<b>14</b>		<b>28</b>			<b>\$44,700</b>
3.0 Surface Drainage Structures										
<i>Ditches &amp; Creeks<sup>3</sup></i>	8									
Annual Cleaning	1	\$2,010								\$2,000
	<b>Annual O&amp;M Occurences</b>		<b>49</b>		<b>Annual Cost (Rounded)</b>				<b>\$54,900</b>	

Notes

1. From Table D1.4 (Utilities) or D1.5 (Roads)
2. From Table C6
3. Additional crossings assumed on rotating 6 year cycle for maintenance.

Table E-1.4

Additional Replacement Costs Due to TMX  
City of Burnaby

Items	Road Width (m)	Pipeline Crossings		Within 5 m of KM Pipeline		Within Pipeline ROW		Within Safety Zone		Extension	Multipliers							Annual Cost				
		Quantity	Unit Cost <sup>1</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>		Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total	Poor Soils							
															Affected Percentage of Road within 5 m of Pipeline	Estimated Number of Crossings Within Poor Soils	Additional Unit Cost to Rebuild due to Poor Soils <sup>3</sup>		Total Unit Cost to Replace per m <sup>2</sup>	Total Cost to Replace (100 m Lengths)	Replacement Frequency (Years)	Additional Cost Over Normal Useful Life
1.0 Buried Infrastructure																						
<i>Small Mains (&lt;300 mm)</i>	N/A	21	\$28,400	\$596,400	502 m	\$261	\$131,022	763 m	\$261	\$199,143	3,304 m	\$5	\$16,520	\$943,085								
<i>Medium Mains (300-600 mm)</i>	N/A	19	\$29,600	\$562,400	477 m	\$265	\$126,405	553 m	\$265	\$146,545	4,885 m	\$5	\$24,425	\$859,775								
<i>Transmission Mains (&gt;600 mm)</i>	N/A	0	\$30,900	\$0	0 m	\$269	\$0	0 m	\$269	\$0	0 m	\$5	\$0	\$0								
<i>Services &amp; Misc.</i>	N/A	0	\$28,400	\$0	0 m	\$261	\$0	0 m	\$261	\$0	0 m	\$5	\$0	\$0								
<b>Totals</b>		40		\$1,158,800	979 m		\$257,427	1,316 m		\$345,688	8,189 m		\$40,945	\$1,802,860								
Annual replacement cost assuming replacement over		50 yrs		\$23,200	per year		\$5,200	per year		\$7,000	per year		\$900	\$36,300							\$36,300	
2.0 Road Infrastructure																						
<i>Gravel</i>	10	0	\$55,350	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$24	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$24	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$0.30	\$0	\$0	0.0%	0	\$105	\$129	\$0	7	\$0	
<i>Single Lane</i>	5	0	\$39,750	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$48	\$0.00	0 m <sup>2</sup>	\$48	\$0.00	0 m <sup>2</sup>	\$0.60	\$0	\$0	0.0%	0	\$203	\$251	\$0	7	\$0	
<i>2 Lanes</i>	10	17	\$55,350	\$940,950	2,781 m <sup>2</sup>	\$24	\$67,161	6,415 m <sup>2</sup>	\$24	\$154,922	23,285 m <sup>2</sup>	\$0.30	\$6,986	\$1,170,019	3.3%	1	\$171	\$195	\$250,500	7	\$1,180,929	
<i>4 Lanes</i>	20	2	\$86,540	\$173,080	661 m <sup>2</sup>	\$12	\$7,982	11,612 m <sup>2</sup>	\$12	\$140,215	11,173 m <sup>2</sup>	\$0.15	\$1,676	\$322,952	0.0%	0	\$155	\$167	\$0	7	\$0	
<i>6 Lanes</i>	30	2	\$117,740	\$235,480	1,550 m <sup>2</sup>	\$8	\$12,478	1,531 m <sup>2</sup>	\$8	\$12,325	5,580 m <sup>2</sup>	\$0.10	\$558	\$1,492,971	0.0%	0	\$149	\$157	\$0	7	\$0	
<b>Totals</b>		21		\$1,349,510	4,992 m <sup>2</sup>		\$87,620	19,558 m <sup>2</sup>		\$307,462	40,038 m <sup>2</sup>		\$9,219	\$1,818,399							\$1,180,929	
<b>Annually</b>		40 yrs		\$33,800	per year		\$2,200	per year		\$7,700	per year		\$300	\$44,000							\$29,600	\$73,600
3.0 Surface Drainage Structures																						
<i>Ditches &amp; Creeks</i>	N/A	8	\$1,950	\$15,600										\$15,600								
Assuming replacement over		40 yrs		\$400										\$400								\$400
Subtotal																			\$110,000			

Notes:  
 1. From Tables C7 (Utilities) or C8 (Roads)  
 2. From Tables C7 (Utilities) or C8 (Roads) divided by 100 meters to develop per metre costs  
 3. From Table C9

Table E-1.5

Additional Annual Costs  
City of Burnaby

Item	TMP	TMX
O&M Costs	\$100,600	\$54,900
Administration & Coordination	\$2,000	\$1,000
Contingency (40%)	\$41,000	\$22,000
Subtotal O&M	\$143,600	\$77,900
Replacement Costs	\$764,000	\$110,000
Administration & Coordination	\$8,000	\$2,000
Contingency (40%)	\$306,000	\$44,000
Subtotal Replacement	\$1,078,000	\$156,000
Total Annual Additional Costs	\$1,221,600	\$233,900
Combined	\$1,456,000	

Table E-2.1

Additional O&M Costs Due to TMP  
City of Coquitlam

Items	KM Pipeline Zone									Totals
	Pipeline Crossings		Within 5 m of KM Pipeline		Within Pipeline ROW		Within Safety Zone		Extension	
	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>		
1.0 Buried Infrastructure										
<i>Small Mains (&lt;300 mm)</i>	0.22	\$4,610	0.00	\$2,610	0.00	\$2,610	0.00	\$360	\$1,023	
<i>Medium Mains (300-600 mm)</i>	0.15	\$5,510	1.89	\$2,810	1.93	\$2,810	5.79	\$360	\$13,646	
<i>Transmission Mains (&gt;600 mm)</i>	0.01	\$6,410	0.93	\$2,960	1.25	\$2,960	3.49	\$360	\$7,806	
<i>Services &amp; Misc.</i>	0.68	\$4,610	0.18	\$2,610	0.16	\$2,610	0.58	\$360	\$4,239	
<b>Totals</b>	<b>1</b>		<b>3</b>		<b>3</b>		<b>10</b>			<b>\$26,700</b>
2.0 Road Infrastructure										
<i>Gravel</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360	\$0	
<i>Single Lane</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360	\$0	
<i>2 Lanes</i>	0.08	\$2,010	7.06	\$2,010	10.37	\$2,010	12.40	\$360	\$39,658	
<i>4 Lanes</i>	0.00	\$2,010	0.93	\$2,010	0.99	\$2,010	4.69	\$360	\$5,565	
<i>6 Lanes</i>	0.00	\$2,010	0.17	\$2,010	0.21	\$2,010	0.89	\$360	\$1,099	
<b>Totals</b>	<b>0</b>		<b>8</b>		<b>12</b>		<b>18</b>			<b>\$46,300</b>
3.0 Surface Drainage Structures										
<i>Ditches &amp; Creeks<sup>3</sup></i>	7									
Annual Cleaning	1	\$2,010								\$2,300
	<b>Annual O&amp;M Occurences</b>		<b>56</b>		<b>Annual Cost (Rounded)</b>				<b>\$75,300</b>	

## Notes

1. From Table D2.2 (Utilities) or D2.3 (Roads)

2. From Table C6

3. Assume ditch cleaning 5 rotating schedule on a 6 year cycle. It is assumed that ditches are maintained on the same schedule (Assumption based on Abbotsford data).



Table E-2.2

Additional Replacement Costs Due to TMP  
City of Coquitlam

Items	Road Width (m)	Pipeline Crossings			Within 5 m of KM Pipeline			Within Pipeline ROW			Within Safety Zone			Extension	Multipliers							Annual Cost
		Quantity	Unit Cost <sup>1</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total		Affected Percentage of Road within 5 m of Pipeline	Estimated Number of Crossings Within Poor Soils	Additional Unit Cost to Rebuild due to Poor Soils <sup>3</sup>	Total Unit Cost to Replace per m <sup>2</sup>	Total Cost to Replace (100 m Lengths)	Replacement Frequency (Years)	Additional Cost Over Normal Useful Life	
1.0 Buried Infrastructure																						
<i>Small Mains (&lt;300 mm)</i>	N/A	185	\$28,400	\$5,254,000	1,571 m	\$261	\$410,031	1,611 m	\$261	\$420,471	4,823 m	\$5	\$24,115	\$6,108,617								
<i>Medium Mains (300-600 mm)</i>	N/A	126	\$29,600	\$3,729,600	777 m	\$265	\$205,905	1,043 m	\$265	\$276,395	2,910 m	\$5	\$14,550	\$4,226,450								
<i>Transmission Mains (&gt;600 mm)</i>	N/A	11	\$30,900	\$339,900	153 m	\$269	\$41,157	136 m	\$269	\$36,584	483 m	\$5	\$2,415	\$420,056								
<i>Services &amp; Misc.</i>	N/A	565	\$28,400	\$16,046,000	1,273 m	\$261	\$332,253	940 m	\$261	\$245,340	11,309 m	\$5	\$56,545	\$16,680,138								
<b>Totals</b>		887		\$25,369,500	3,774 m		\$989,346	3,730 m		\$978,790	19,525 m		\$97,625	\$27,435,261								
Annual replacement cost assuming period of		50 yrs		\$507,400	per year		\$19,800	per year		\$19,600	per year		\$2,000	\$548,800								\$548,800
2.0 Road Infrastructure																						
<i>Gravel</i>	10	0	\$55,350	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$24	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$24	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$0.30	\$0	\$0	0.0%	0	\$105	\$129	\$0	7	\$0	
<i>Single Lane</i>	5	0	\$39,750	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$48	\$0.00	0 m <sup>2</sup>	\$48	\$0.00	0 m <sup>2</sup>	\$0.60	\$0	\$0	0.0%	0	\$203	\$251	\$0	7	\$0	
<i>2 Lanes</i>	10	121	\$55,350	\$6,697,350	10,083 m <sup>2</sup>	\$24	\$243,504.45	14,808 m <sup>2</sup>	\$24	\$357,613	17,721 m <sup>2</sup>	\$0.30	\$5,316	\$7,303,784	10.4%	11	\$171	\$195	\$2,755,500	7	\$12,990,214	
<i>4 Lanes</i>	20	3	\$86,540	\$259,620	1,335 m <sup>2</sup>	\$12	\$16,120	1,417 m <sup>2</sup>	\$12	\$17,110	6,702 m <sup>2</sup>	\$0.15	\$1,005	\$293,856	0.0%	0	\$155	\$167	\$0	7	\$0	
<i>6 Lanes</i>	30	1	\$117,740	\$117,740	249 m <sup>2</sup>	\$8	\$2,004	303 m <sup>2</sup>	\$8	\$2,443	1,272 m <sup>2</sup>	\$0.10	\$127	\$7,597,640	0.0%	0	\$149	\$157	\$0	7	\$0	
<b>Totals</b>		125		\$7,074,710	11,667 m <sup>2</sup>		\$261,628	16,528 m <sup>2</sup>		\$377,166	25,695 m <sup>2</sup>		\$6,449	\$7,773,843							\$12,990,214	
<b>Annually</b>		40 yrs		\$176,900	per year		\$6,600	per year		\$9,500	per year		\$200	\$193,200								\$324,800
3.0 Surface Drainage Structures																						
<i>Ditches &amp; Creeks</i>	N/A	7	\$1,950	\$13,650										\$13,650								
Assuming replacement over		40 yrs		\$400										\$400								\$400
Notes:																				Subtotal	\$1,067,000	

- 1. From Tables C7 (Utilities) or C8 (Roads)
- 2. From Tables C7 (Utilities) or C8 (Roads) divided by 100 meters to develop per metre costs
- 3. From Table C9

Table E-2.3

Additional O&M Costs Due to TMX  
City of Coquitlam

Items	KM Pipeline Zone									Extension	Totals
	Pipeline Crossings		Within 5 m of KM Pipeline		Within Pipeline ROW		Within Safety Zone				
	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>			
1.0 Buried Infrastructure											
<i>Small Mains (&lt;300 mm)</i>	0.00	\$4,610	0.00	\$2,610	0.00	\$2,610	0.00	\$360		\$0	
<i>Medium Mains (300-600 mm)</i>	0.02	\$5,510	1.11	\$2,810	1.46	\$2,810	0.02	\$360		\$7,350	
<i>Transmission Mains (&gt;600 mm)</i>	0.02	\$6,410	2.07	\$2,960	1.49	\$2,960	0.02	\$360		\$10,627	
<i>Services &amp; Misc.</i>	0.00	\$4,610	0.33	\$2,610	0.26	\$2,610	0.00	\$360		\$1,556	
<b>Totals</b>	<b>0</b>		<b>4</b>		<b>3</b>		<b>0</b>				<b>\$19,500</b>
2.0 Road Infrastructure											
<i>Gravel</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360		\$0	
<i>Single Lane</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360		\$0	
<i>2 Lanes</i>	0.01	\$2,010	3.44	\$2,010	3.13	\$2,010	3.93	\$360		\$14,625	
<i>4 Lanes</i>	0.00	\$2,010	11.35	\$2,010	8.62	\$2,010	10.99	\$360		\$44,108	
<i>6 Lanes</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360		\$0	
<b>Totals</b>	<b>0</b>		<b>15</b>		<b>12</b>		<b>15</b>				<b>\$58,700</b>
3.0 Surface Drainage Structures											
<i>Ditches &amp; Creeks<sup>3</sup></i>	9										
Annual Cleaning	2	\$2,010									\$4,000
	Annual O&M Occurences		50		Annual Cost (Rounded)				\$82,200		

## Notes

1. From Table D2.4 (Utilities) or D2.5 (Roads)
2. From Table C6
3. Additional crossings assumed on rotating 6 year cycle for maintenance.

Table E-2.4

Additional Replacement Costs Due to TMX  
City of Coquitlam

Items	Road Width (m)	Pipeline Crossings			Within 5 m of KM Pipeline			Within Pipeline ROW			Within Safety Zone			Extension	Multipliers							Annual Cost	
		Quantity	Unit Cost <sup>1</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total		Affected Percentage of Road within 5 m of Pipeline	Estimated Number of Crossings Within Poor Soils	Additional Unit Cost to Rebuild due to Poor Soils <sup>3</sup>	Total Unit Cost to Replace per m <sup>2</sup>	Total Cost to Replace (100 m Lengths)	Replacement Frequency (Years)	Additional Cost Over Normal Useful Life		
1.0 Buried Infrastructure																							
<i>Small Mains (&lt;300 mm)</i>	N/A	18	\$28,400	\$511,200	923 m	\$261	\$240,903	1,219 m	\$261	\$318,159	1,832 m	\$5	\$9,160	\$1,079,422									
<i>Medium Mains (300-600 mm)</i>	N/A	13	\$29,600	\$384,800	1,723 m	\$265	\$456,595	1,239 m	\$265	\$328,335	1,513 m	\$5	\$7,565	\$1,177,295									
<i>Transmission Mains (&gt;600 mm)</i>	N/A	1	\$30,900	\$30,900	277 m	\$269	\$74,513	218 m	\$269	\$58,642	281 m	\$5	\$1,405	\$165,460									
<i>Services &amp; Misc.</i>	N/A	117	\$28,400	\$3,322,800	1,271 m	\$261	\$331,731	844 m	\$261	\$220,284	1,224 m	\$5	\$6,120	\$3,880,935									
<b>Totals</b>		149		\$4,249,700	4,194 m		\$1,103,742	3,520 m		\$925,420	4,850 m		\$24,250	\$6,303,112									
Annual replacement cost assuming replacement over		50 yrs		\$85,000	per year		\$22,100	per year		\$18,600	per year		\$500	\$126,200								\$126,200	
2.0 Road Infrastructure																							
<i>Gravel</i>	10	0	\$55,350	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$24	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$24	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$0.30	\$0	\$0	0.0%	0	\$105	\$129	\$0	7	\$0		
<i>Single Lane</i>	5	0	\$39,750	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$48	\$0.00	0 m <sup>2</sup>	\$48	\$0.00	0 m <sup>2</sup>	\$0.60	\$0	\$0	0.0%	0	\$203	\$251	\$0	7	\$0		
<i>2 Lanes</i>	10	10	\$55,350	\$553,500	4,910 m <sup>2</sup>	\$24	\$118,577	4,470 m <sup>2</sup>	\$24	\$107,951	5,609 m <sup>2</sup>	\$0.30	\$1,683	\$781,710	3.3%	2	\$171	\$195	\$501,000	7	\$2,361,857		
<i>4 Lanes</i>	20	4	\$86,540	\$346,160	16,216 m <sup>2</sup>	\$12	\$195,808	12,318 m <sup>2</sup>	\$12	\$148,740	15,696 m <sup>2</sup>	\$0.15	\$2,354	\$693,062	0.0%	0	\$155	\$167	\$0	7	\$0		
<i>6 Lanes</i>	30	0	\$117,740	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$8	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$8	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$0.10	\$0	\$1,474,772	0.0%	0	\$149	\$157	\$0	7	\$0		
<b>Totals</b>		14		\$899,660	21,126 m <sup>2</sup>		\$314,385	16,788 m <sup>2</sup>		\$256,690	21,305 m <sup>2</sup>		\$4,037	\$1,533,991							\$2,361,857		
<b>Annually</b>		40 yrs		\$22,500	per year		\$7,900	per year		\$6,500	per year		\$200	\$37,100							\$59,100	\$96,200	
3.0 Surface Drainage Structures																							
<i>Ditches &amp; Creeks</i>	N/A	9	\$1,950	\$17,550									\$17,550										
Assuming replacement over		40 yrs		\$500									\$500									\$500	
Notes:																						Subtotal	\$223,000

- 1. From Tables C7 (Utilities) or C8 (Roads)
- 2. From Tables C7 (Utilities) or C8 (Roads) divided by 100 meters to develop per metre costs
- 3. From Table C9

Table E-2.5

Additional Annual Costs  
City of Coquitlam

Item	TMP	TMX
O&M Costs	\$75,300	\$82,200
Administration & Coordination	\$1,000	\$1,000
Contingency (40%)	\$31,000	\$33,000
Subtotal O&M	\$107,300	\$116,200
Replacement Costs	\$1,067,000	\$223,000
Administration & Coordination	\$11,000	\$3,000
Contingency (40%)	\$427,000	\$90,000
Subtotal Replacement	\$1,505,000	\$316,000
Total Annual Additional Costs	\$1,612,300	\$432,200
Combined	\$2,045,000	

Table E-3.1

Additional O&M Costs Due to TMP  
City of Surrey

Items	KM Pipeline Zone									Extension	Totals
	Pipeline Crossings		Within 5 m of KM Pipeline		Within Pipeline ROW		Within Safety Zone				
	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>			
1.0 Buried Infrastructure											
<i>Small Mains (&lt;300 mm)</i>	0.43	\$4,610	0.00	\$2,610	0.00	\$2,610	0.00	\$360		\$1,980	
<i>Medium Mains (300-600 mm)</i>	0.28	\$5,510	1.93	\$2,810	1.93	\$2,810	7.43	\$360		\$15,080	
<i>Transmission Mains (&gt;600 mm)</i>	0.03	\$6,410	2.02	\$2,960	0.90	\$2,960	4.55	\$360		\$10,466	
<i>Services &amp; Misc.</i>	0.10	\$4,610	0.09	\$2,610	0.18	\$2,610	2.08	\$360		\$1,912	
<b>Totals</b>	<b>1</b>		<b>4</b>		<b>3</b>		<b>14</b>				<b>\$29,400</b>
2.0 Road Infrastructure											
<i>Gravel</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360		\$0	
<i>Single Lane</i>	0.00	\$2,010	0.06	\$2,010	0.07	\$2,010	0.85	\$360		\$572	
<i>2 Lanes</i>	0.03	\$2,010	3.90	\$2,010	4.00	\$2,010	20.46	\$360		\$23,310	
<i>4 Lanes</i>	0.00	\$2,010	5.20	\$2,010	8.07	\$2,010	8.74	\$360		\$29,821	
<i>6 Lanes</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360		\$0	
<b>Totals</b>	<b>0</b>		<b>9</b>		<b>12</b>		<b>30</b>				<b>\$53,700</b>
3.0 Surface Drainage Structures											
<i>Ditches &amp; Creeks<sup>3</sup></i>	75										
Annual Cleaning	13	\$2,010									\$25,100
	<b>Annual O&amp;M Occurrences</b>		<b>86</b>				<b>Annual Cost (Rounded)</b>				<b>\$108,200</b>

## Notes

1. From Table D3.2 (Utilities) or D3.3 (Roads)
2. From Table C6
3. Assume ditch cleaning 5 rotating schedule on a 6 year cycle. It is assumed that ditches are maintained on the same schedule (Assumption based on Abbotsford data).

Table E-3.2

Additional Replacement Costs Due to TMP  
City of Surrey

Items	Road Width (m)	Pipeline Crossings		Within 5 m of KM Pipeline		Within Pipeline ROW		Within Safety Zone		Extension	Multipliers						Annual Cost					
		Quantity	Unit Cost <sup>1</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>		Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total	Poor Soils							
															Affected Percentage of Road within 5 m of Pipeline	Estimated Number of Crossings Within Poor Soils		Additional Unit Cost to Rebuild due to Poor Soils <sup>3</sup>	Total Unit Cost to Replace per m <sup>2</sup>	Total Cost to Replace (100 m Lengths)	Replacement Frequency (Years)	Additional Cost Over Normal Useful Life
1.0 Buried Infrastructure																						
<i>Small Mains (&lt;300 mm)</i>	N/A	358	\$28,400	\$10,167,200	1,612 m	\$261	\$420,732	1,606 m	\$261	\$419,166	6,193 m	\$5	\$30,965	\$11,038,063								
<i>Medium Mains (300-600 mm)</i>	N/A	235	\$29,600	\$6,956,000	1,680 m	\$265	\$445,200	747 m	\$265	\$197,955	3,791 m	\$5	\$18,955	\$7,618,110								
<i>Transmission Mains (&gt;600 mm)</i>	N/A	27	\$30,900	\$834,300	78 m	\$269	\$20,982	149 m	\$269	\$40,081	1,730 m	\$5	\$8,650	\$904,013								
<i>Services &amp; Misc.</i>	N/A	82	\$28,400	\$2,328,800	1,021 m	\$261	\$266,481	682 m	\$261	\$178,002	21,406 m	\$5	\$107,030	\$2,880,313								
<b>Totals</b>		702		\$20,286,300	4,391 m		\$1,153,395	3,184 m		\$835,204	33,120 m		\$165,600	\$22,440,499								
Annual replacement cost assuming period of		50 yrs		\$405,800	per year		\$23,100	per year		\$16,800	per year		\$3,400	\$449,100				\$449,100				
2.0 Road Infrastructure																						
<i>Gravel</i>	10	0	\$55,350	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$24	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$24	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$0.30	\$0	\$0	0.0%	0	\$105	\$129	\$0	7	\$0	
<i>Single Lane</i>	5	3	\$39,750	\$119,250	85 m <sup>2</sup>	\$48	\$4,105.50	100 m <sup>2</sup>	\$48	\$4,830.00	1,219 m <sup>2</sup>	\$0.60	\$731	\$128,917	0.0%	0	\$203	\$251	\$0	7	\$0	
<i>2 Lanes</i>	10	48	\$55,350	\$2,656,800	5,574 m <sup>2</sup>	\$24	\$134,612.10	5,711 m <sup>2</sup>	\$24	\$137,921	29,226 m <sup>2</sup>	\$0.30	\$8,768	\$2,938,101	10.4%	6	\$171	\$195	\$1,503,000	7	\$7,085,571	
<i>4 Lanes</i>	20	3	\$86,540	\$259,620	7,424 m <sup>2</sup>	\$12	\$89,645	11,532 m <sup>2</sup>	\$12	\$139,249	12,482 m <sup>2</sup>	\$0.15	\$1,872	\$490,386	0.0%	0	\$155	\$167	\$0	7	\$0	
<i>6 Lanes</i>	30	0	\$117,740	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$8	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$8	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$0.10	\$0	\$3,557,403	0.0%	0	\$149	\$157	\$0	7	\$0	
<b>Totals</b>		54		\$3,035,670	13,083 m <sup>2</sup>		\$228,362	17,343 m <sup>2</sup>		\$282,000	42,927 m <sup>2</sup>		\$11,372	\$3,630,756								\$7,085,571
<b>Annually</b>		40 yrs		\$75,900	per year		\$5,800	per year		\$7,100	per year		\$300	\$89,100								\$177,200
3.0 Surface Drainage Structures																						
<i>Ditches &amp; Creeks</i>	N/A	75	\$1,950	\$146,250										\$146,250								
Assuming replacement over		40 yrs		\$3,700										\$3,700								\$3,700
Notes:															Subtotal	\$719,000						

- 1. From Tables C7 (Utilities) or C8 (Roads)
- 2. From Tables C7 (Utilities) or C8 (Roads) divided by 100 meters to develop per metre costs
- 3. From Table C9

Table E-3.3

Additional O&M Costs Due to TMX  
City of Surrey

Items	KM Pipeline Zone									
	Pipeline Crossings		Within 5 m of KM Pipeline		Within Pipeline ROW		Within Safety Zone		Extension	Totals
	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>		
1.0 Buried Infrastructure										
<i>Small Mains (&lt;300 mm)</i>	0.00	\$4,610	0.00	\$2,610	0.00	\$2,610	0.00	\$360	\$0	
<i>Medium Mains (300-600 mm)</i>	0.01	\$5,510	0.06	\$2,810	0.05	\$2,810	0.01	\$360	\$345	
<i>Transmission Mains (&gt;600 mm)</i>	0.02	\$6,410	1.60	\$2,960	0.77	\$2,960	0.02	\$360	\$7,139	
<i>Services &amp; Misc.</i>	0.01	\$4,610	0.12	\$2,610	0.30	\$2,610	0.01	\$360	\$1,144	
Totals	0		2		1		0			\$8,600
2.0 Road Infrastructure										
<i>Gravel</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360		
<i>Single Lane</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360	\$0	
<i>2 Lanes</i>	0.00	\$2,010	6.55	\$2,010	3.55	\$2,010	8.25	\$360	\$23,280	
<i>4 Lanes</i>	0.00	\$2,010	0.29	\$2,010	0.24	\$2,010	2.26	\$360	\$1,870	
<i>6 Lanes</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360	\$0	
Totals	0		7		4		11			\$25,200
3.0 Surface Drainage Structures										
<i>Ditches &amp; Creeks<sup>3</sup></i>	25									
Annual Cleaning	4	\$2,010								\$8,000
	Annual O&M Occurrences		28		Annual Cost (Rounded)					\$41,800

## Notes

1. From Table D3.4 (Utilities) or D3.5 (Roads)
2. From Table C6
3. Additional crossings assumed on rotating 6 year cycle for maintenance.

Table E-3.4

Additional Replacement Costs Due to TMX  
City of Surrey

Items	Road Width (m)	Pipeline Crossings		Within 5 m of KM Pipeline		Within Pipeline ROW		Within Safety Zone		Extension	Multipliers							Annual Cost				
		Quantity	Unit Cost <sup>1</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>		Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total	Poor Soils							
															Affected Percentage of Road within 5 m of Pipeline	Estimated Number of Crossings Within Poor Soils	Additional Unit Cost to Rebuild due to Poor Soils <sup>3</sup>		Total Unit Cost to Replace per m <sup>2</sup>	Total Cost to Replace (100 m Lengths)	Replacement Frequency (Years)	Additional Cost Over Normal Useful Life
1.0 Buried Infrastructure																						
<i>Small Mains (&lt;300 mm)</i>	N/A	5	\$28,400	\$142,000	54 m	\$261	\$14,094	38 m	\$261	\$9,918	407 m	\$5	\$2,035	\$168,047								
<i>Medium Mains (300-600 mm)</i>	N/A	13	\$29,600	\$384,800	1,335 m	\$265	\$353,775	645 m	\$265	\$170,925	986 m	\$5	\$4,930	\$914,430								
<i>Transmission Mains (&gt;600 mm)</i>	N/A	8	\$30,900	\$247,200	100 m	\$269	\$26,900	250 m	\$269	\$67,250	304 m	\$5	\$1,520	\$342,870								
<i>Services &amp; Misc.</i>	N/A	13	\$28,400	\$369,200	361 m	\$261	\$94,221	132 m	\$261	\$34,452	199 m	\$5	\$995	\$498,868								
<b>Totals</b>		39		\$1,143,200	1,850 m		\$488,990	1,065 m		\$282,545	1,896 m		\$9,480	\$1,924,215								
Annual replacement cost assuming replacement over		50 yrs		\$22,900	per year		\$9,800	per year		\$5,700	per year		\$200	\$38,600								\$38,600
2.0 Road Infrastructure																						
<i>Gravel</i>	10	4	\$55,350	\$221,400	0 m <sup>2</sup>	\$24	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$24	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$0.30	\$0	\$221,400	0.0%	0	\$105	\$129	\$0	7	\$0	
<i>Single Lane</i>	5	0	\$39,750	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$48	\$0.00	0 m <sup>2</sup>	\$48	\$0.00	0 m <sup>2</sup>	\$0.60	\$0	\$0	0.0%	0	\$203	\$251	\$0	7	\$0	
<i>2 Lanes</i>	10	5	\$55,350	\$276,750	9,355 m <sup>2</sup>	\$24	\$225,923	5,075 m <sup>2</sup>	\$24	\$122,561	11,787 m <sup>2</sup>	\$0.30	\$3,536	\$628,771	3.3%	4	\$171	\$195	\$1,002,000	7	\$4,723,714	
<i>4 Lanes</i>	20	2	\$86,540	\$173,080	411 m <sup>2</sup>	\$12	\$4,963	337 m <sup>2</sup>	\$12	\$4,069	3,233 m <sup>2</sup>	\$0.15	\$485	\$182,597	0.0%	0	\$155	\$167	\$0	7	\$0	
<i>6 Lanes</i>	30	0	\$117,740	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$8	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$8	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$0.10	\$0	\$1,032,768	0.0%	0	\$149	\$157	\$0	7	\$0	
<b>Totals</b>		11		\$671,230	9,766 m <sup>2</sup>		\$230,886	5,412 m <sup>2</sup>		\$126,631	15,020 m <sup>2</sup>		\$4,021	\$1,062,966								\$4,723,714
<b>Annually</b>		40 yrs		\$16,800	per year		\$5,800	per year		\$3,200	per year		\$200	\$26,000								\$118,100
3.0 Surface Drainage Structures																						
<i>Ditches &amp; Creeks</i>	N/A	25	\$1,950	\$48,750										\$48,750								
Assuming replacement over		40 yrs		\$1,300										\$1,300								\$1,300
Notes:																				Subtotal	\$184,000	

- 1. From Tables C7 (Utilities) or C8 (Roads)
- 2. From Tables C7 (Utilities) or C8 (Roads) divided by 100 meters to develop per metre costs
- 3. From Table C9



Table E-3.5

Additional Annual Costs  
City of Surrey

Item	TMP	TMX
O&M Costs	\$108,200	\$41,800
Administration & Coordination	\$2,000	\$1,000
Contingency (40%)	\$44,000	\$17,000
Subtotal O&M	\$154,200	\$59,800
Replacement Costs	\$719,000	\$184,000
Administration & Coordination	\$8,000	\$2,000
Contingency (40%)	\$288,000	\$74,000
Subtotal Replacement	\$1,015,000	\$260,000
Total Annual Additional Costs	\$1,169,200	\$319,800
Combined	\$1,489,000	

Table E-4.1

Additional O&M Costs Due to TMP  
Township of Langley

Items	KM Pipeline Zone									Extension	Totals
	Pipeline Crossings		Within 5 m of KM Pipeline		Within Pipeline ROW		Within Safety Zone				
	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>			
1.0 Buried Infrastructure											
<i>Small Mains (&lt;300 mm)</i>	0.02	\$4,610	0.00	\$2,610	0.00	\$2,610	0.00	\$360		\$89	
<i>Medium Mains (300-600 mm)</i>	0.01	\$5,510	0.98	\$2,810	0.93	\$2,810	1.47	\$360		\$5,933	
<i>Transmission Mains (&gt;600 mm)</i>	0.00	\$6,410	0.30	\$2,960	0.29	\$2,960	0.86	\$360		\$2,063	
<i>Services &amp; Misc.</i>	0.01	\$4,610	0.01	\$2,610	0.01	\$2,610	0.05	\$360		\$135	
<b>Totals</b>	0		1		1		2				\$8,200
2.0 Road Infrastructure											
<i>Gravel</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360		\$0	
<i>Single Lane</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360		\$0	
<i>2 Lanes</i>	0.04	\$2,010	1.43	\$2,010	1.72	\$2,010	8.96	\$360		\$9,628	
<i>4 Lanes</i>	0.02	\$2,010	3.29	\$2,010	3.99	\$2,010	18.49	\$360		\$21,319	
<i>6 Lanes</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360		\$0	
<b>Totals</b>	0		5		6		27				\$30,900
3.0 Surface Drainage Structures											
<i>Ditches &amp; Creeks<sup>3</sup></i>	61										
Annual Cleaning	10	\$2,010									\$20,400
	<b>Total O&amp;M Occurrences</b>		53		<b>Annual Cost (Rounded)</b>						\$59,500

## Notes

1. From Table D4.2 (Utilities) or D4.3 (Roads)
2. From Table C6
3. Assume ditch cleaning 5 rotating schedule on a 6 year cycle. It is assumed that ditches are maintained on the same schedule (Assumption based on Abbotsford data).

Table E-4.2

Additional Replacement Costs Due to TMP  
Township of Langley

Items	Road Width (m)	Pipeline Crossings			Within 5 m of KM Pipeline			Within Pipeline ROW			Within Safety Zone			Extension	Multipliers							Annual Cost			
		Quantity	Unit Cost <sup>1</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total		Poor Soils										
															Affected Percentage of Road within 5 m of Pipeline	Estimated Number of Crossings Within Poor Soils	Additional Unit Cost to Rebuild due to Poor Soils <sup>3</sup>	Total Unit Cost to Replace per m <sup>2</sup>	Total Cost to Replace (100 m Lengths)	Replacement Frequency (Years)	Additional Cost Over Normal Useful Life				
1.0 Buried Infrastructure																									
<i>Small Mains (&lt;300 mm)</i>	N/A	16	\$28,400	\$454,400	814 m	\$261	\$212,454	771 m	\$261	\$201,231	1,225 m	\$5	\$6,125	\$874,210											
<i>Medium Mains (300-600 mm)</i>	N/A	9	\$29,600	\$266,400	246 m	\$265	\$65,190	245 m	\$265	\$64,925	720 m	\$5	\$3,600	\$400,115											
<i>Transmission Mains (&gt;600 mm)</i>	N/A	1	\$30,900	\$30,900	10 m	\$269	\$2,690	8 m	\$269	\$2,152	42 m	\$5	\$210	\$35,952											
<i>Services &amp; Misc.</i>	N/A	11	\$28,400	\$312,400	163 m	\$261	\$42,543	237 m	\$261	\$61,857	1,657 m	\$5	\$8,285	\$425,085											
<b>Totals</b>		37		\$1,064,100	1,233 m		\$322,877	1,261 m		\$330,165	3,644 m		\$18,220	\$1,735,362											
Annual replacement cost assuming period of		50 yrs		\$21,300	per year		\$6,500	per year		\$6,700	per year		\$400	\$34,900										\$34,900	
2.0 Road Infrastructure																									
<i>Gravel</i>	10	0	\$55,350	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$24	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$24	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$0.30	\$0	\$0	0.0%	0	\$105	\$129	\$0	7	\$0				
<i>Single Lane</i>	5	0	\$39,750	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$48	\$0.00	0 m <sup>2</sup>	\$48	\$0.00	0 m <sup>2</sup>	\$0.60	\$0	\$0	0.0%	0	\$203	\$251	\$0	7	\$0				
<i>2 Lanes</i>	10	52	\$55,350	\$2,878,200	2,036 m <sup>2</sup>	\$24	\$49,169.40	2,462 m <sup>2</sup>	\$24	\$59,457	12,802 m <sup>2</sup>	\$0.30	\$3,841	\$2,990,667	10.4%	3	\$171	\$195	\$751,500	7	\$3,542,786				
<i>4 Lanes</i>	20	22	\$86,540	\$1,903,880	4,695 m <sup>2</sup>	\$12	\$56,692	5,704 m <sup>2</sup>	\$12	\$68,876	26,416 m <sup>2</sup>	\$0.15	\$3,962	\$2,033,410	0.0%	0	\$155	\$167	\$0	7	\$0				
<i>6 Lanes</i>	30	0	\$117,740	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$8	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$8	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$0.10	\$0	\$5,024,078	0.0%	0	\$149	\$157	\$0	7	\$0				
<b>Totals</b>		74		\$4,782,080	6,731 m <sup>2</sup>		\$105,862	8,166 m <sup>2</sup>		\$128,333	39,218 m <sup>2</sup>		\$7,803	\$5,078,193										\$3,542,786	
<b>Annually</b>		40 yrs		\$119,600	per year		\$2,700	per year		\$3,300	per year		\$200	\$125,800										\$88,600	\$214,400
3.0 Surface Drainage Structures																									
<i>Ditches &amp; Creeks</i>	N/A	61	\$1,950	\$118,950										\$118,950											
Assuming replacement over		40 yrs		\$3,000										\$3,000											\$3,000
																			Subtotal	\$252,000					

Notes:

1. From Tables C7 (Utilities) or C8 (Roads)
2. From Tables C7 (Utilities) or C8 (Roads) divided by 100 meters to develop per metre costs
3. From Table C9

Table E-4.3

Additional O&M Costs Due to TMX  
Township of Langley

Items	KM Pipeline Zone									Extension	Totals	
	Pipeline Crossings		Within 5 m of KM Pipeline		Within Pipeline ROW		Within Safety Zone					
	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>				
1.0 Buried Infrastructure												
<i>Small Mains (&lt;300 mm)</i>	0.00	\$4,610	0.00	\$2,610	0.00	\$2,610	0.00	\$360		\$0		
<i>Medium Mains (300-600 mm)</i>	0.05	\$5,510	0.67	\$2,810	0.52	\$2,810	0.05	\$360		\$3,644		
<i>Transmission Mains (&gt;600 mm)</i>	0.02	\$6,410	0.22	\$2,960	0.18	\$2,960	0.02	\$360		\$1,310		
<i>Services &amp; Misc.</i>	0.00	\$4,610	0.04	\$2,610	0.03	\$2,610	0.00	\$360		\$209		
<b>Totals</b>	0		1		1		0				\$5,200	
2.0 Road Infrastructure												
<i>Gravel</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360				
<i>Single Lane</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360		\$0		
<i>2 Lanes</i>	0.01	\$2,010	3.34	\$2,010	1.77	\$2,010	6.60	\$360		\$12,661		
<i>4 Lanes</i>	0.01	\$2,010	0.79	\$2,010	0.65	\$2,010	3.29	\$360		\$4,080		
<i>6 Lanes</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360		\$0		
<b>Totals</b>	0		4		2		10				\$16,700	
3.0 Surface Drainage Structures												
<i>Ditches &amp; Creeks<sup>3</sup></i>	39											
Annual Cleaning	7	\$2,010										\$14,100
<b>Total O&amp;M Occurrences</b>			25		<b>Annual Cost (Rounded)</b>					\$36,000		

## Notes

1. From Table D4.4 (Utilities) or D4.5 (Roads)
2. From Table C6
3. Additional crossings assumed on rotating 6 year cycle for maintenance.

Table E-4.4

Additional Replacement Costs Due to TMX  
Township of Langley

Items	Road Width (m)	Pipeline Crossings		Within 5 m of KM Pipeline		Within Pipeline ROW		Within Safety Zone		Extension	Multipliers						Annual Cost				
		Quantity	Unit Cost <sup>1</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>		Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total	Poor Soils						
															Affected Percentage of Road within 5 m of Pipeline	Estimated Number of Crossings Within Poor Soils		Additional Unit Cost to Rebuild due to Poor Soils <sup>3</sup>	Total Unit Cost to Replace per m <sup>2</sup>	Total Cost to Replace (100 m Lengths)	Replacement Frequency (Years)
1.0 Buried Infrastructure																					
<i>Small Mains (&lt;300 mm)</i>	N/A	42	\$28,400	\$1,192,800	562 m	\$261	\$146,682	431 m	\$261	\$112,491	2,522 m	\$5	\$12,610	\$1,464,583							
<i>Medium Mains (300-600 mm)</i>	N/A	13	\$29,600	\$384,800	186 m	\$265	\$49,290	153 m	\$265	\$40,545	830 m	\$5	\$4,150	\$478,785							
<i>Transmission Mains (&gt;600 mm)</i>	N/A	3	\$30,900	\$92,700	34 m	\$269	\$9,146	27 m	\$269	\$7,263	159 m	\$5	\$795	\$109,904							
<i>Services &amp; Misc.</i>	N/A	0	\$28,400	\$0	0 m	\$261	\$0	0 m	\$261	\$0	0 m	\$5	\$0	\$0							
<b>Totals</b>		58		\$1,670,300	782 m		\$205,118	611 m		\$160,299	3,511 m		\$17,555	\$2,053,272							
over		50 yrs		\$33,500	per year		\$4,200	per year		\$3,300	per year		\$400	\$41,400						\$41,400	
2.0 Road Infrastructure																					
<i>Gravel</i>	10	0	\$55,350	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$24	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$24	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$0.30	\$0	\$0	0.0%	0	\$105	\$129	\$0	7	\$0
<i>Single Lane</i>	5	0	\$39,750	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$48	\$0.00	0 m <sup>2</sup>	\$48	\$0.00	0 m <sup>2</sup>	\$0.60	\$0	\$0	0.0%	0	\$203	\$251	\$0	7	\$0
<i>2 Lanes</i>	10	12	\$55,350	\$664,200	4,775 m <sup>2</sup>	\$24	\$115,316	2,523 m <sup>2</sup>	\$24	\$60,930	9,429 m <sup>2</sup>	\$0.30	\$2,829	\$843,275	3.3%	2	\$171	\$195	\$501,000	7	\$2,361,857
<i>4 Lanes</i>	20	9	\$86,540	\$778,860	1,125 m <sup>2</sup>	\$12	\$13,584	923 m <sup>2</sup>	\$12	\$11,145	4,704 m <sup>2</sup>	\$0.15	\$706	\$804,295	0.0%	0	\$155	\$167	\$0	7	\$0
<i>6 Lanes</i>	30	0	\$117,740	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$8	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$8	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$0.10	\$0	\$1,647,571	0.0%	0	\$149	\$157	\$0	7	\$0
<b>Totals</b>		21		\$1,443,060	5,900 m <sup>2</sup>		\$128,901	3,446 m <sup>2</sup>		\$72,076	14,133 m <sup>2</sup>		\$3,534	\$1,671,050							\$2,361,857
Annually		40 yrs		\$36,100	per year		\$3,300	per year		\$1,900	per year		\$100	\$41,400							\$59,100
3.0 Surface Drainage Structures																					
<i>Ditches &amp; Creeks</i>	N/A	39	\$1,950	\$76,050										\$76,050							
Assuming replacement over		40 yrs		\$2,000										\$2,000							\$2,000
																			Subtotal	\$144,000	

Notes:

1. From Tables C7 (Utilities) or C8 (Roads)
2. From Tables C7 (Utilities) or C8 (Roads) divided by 100 meters to develop per metre costs
3. From Table C9

Table E-4.5

Additional Annual Costs  
Township of Langley

Item	TMP	TMX
O&M Costs	\$59,500	\$36,000
Administration & Coordination	\$1,000	\$1,000
Contingency (40%)	\$24,000	\$15,000
Subtotal O&M	\$84,500	\$52,000
Replacement Costs	\$252,000	\$144,000
Administration & Coordination	\$3,000	\$2,000
Contingency (40%)	\$101,000	\$58,000
Subtotal Replacement	\$356,000	\$204,000
Total Annual Additional Costs	\$440,500	\$256,000
Combined	\$697,000	

Table E-5.1

Additional O&M Costs Due to TMP  
City of Abbotsford

Items	KM Pipeline Zone									Extension	Totals
	Pipeline Crossings		Within 5 m of KM Pipeline		Within Pipeline ROW		Within Safety Zone				
	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>			
1.0 Buried Infrastructure											
<i>Small Mains (&lt;300 mm)</i>	0.10	\$4,610	0.00	\$2,610	0.00	\$2,610	0.00	\$360		\$443	
<i>Medium Mains (300-600 mm)</i>	0.03	\$5,510	0.61	\$2,810	0.50	\$2,810	3.05	\$360		\$4,376	
<i>Transmission Mains (&gt;600 mm)</i>	0.01	\$6,410	0.21	\$2,960	0.17	\$2,960	0.97	\$360		\$1,537	
<i>Services &amp; Misc.</i>	0.00	\$4,610	0.04	\$2,610	0.03	\$2,610	0.18	\$360		\$246	
Totals	0		1		1		4				\$6,600
2.0 Road Infrastructure											
<i>Gravel</i>	0.01	\$2,010	0.74	\$2,010	2.30	\$2,010	3.67	\$360		\$7,458	
<i>Single Lane</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360		\$0	
<i>2 Lanes</i>	0.03	\$2,010	3.67	\$2,010	5.56	\$2,010	19.00	\$360		\$25,437	
<i>4 Lanes</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360		\$0	
<i>6 Lanes</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360		\$0	
Totals	0		4		6		19				\$32,900
3.0 Surface Drainage Structures											
<i>Ditches &amp; Creeks<sup>3</sup></i>	65										
Annual Cleaning	11	\$2,010									\$21,800
	Total O&M Incidents		45		Total Cost (Rounded)						\$61,300

## Notes

1. From Table D5.2 (Utilities) or D5.3 (Roads)
2. From Table C6
3. Abbotsford cleans 5 creeks on a scheduled 6 year cycle. It is assumed that ditches are maintained on the same schedule.

Table E-5.2 Additional Replacement Costs Due to TMP  
City of Abbotsford

Items	Road Width (m)	Pipeline Crossings			Within 5 m of KM Pipeline			Within Pipeline ROW			Within Safety Zone			Extension	Multipliers							Annual Cost	
		Quantity	Unit Cost <sup>1</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total		Affected Percentage of Road within 5 m of Pipeline	Estimated Number of Crossings Within Poor Soils	Additional Unit Cost to Rebuild due to Poor Soils <sup>3</sup>	Total Unit Cost to Replace per m <sup>2</sup>	Total Cost to Replace (100 m Lengths)	Replacement Frequency (Years)	Additional Cost Over Normal Useful Life		
1.0 Buried Infrastructure																							
<i>Small Mains (&lt;300 mm)</i>	N/A	80	\$28,400	\$2,272,000	508 m	\$261	\$132,597	421 m	\$261	\$109,799	2,543 m	\$5	\$12,713	\$2,527,109									
<i>Medium Mains (300-600 mm)</i>	N/A	22	\$29,600	\$651,200	171 m	\$265	\$45,347	141 m	\$265	\$37,439	812 m	\$5	\$4,060	\$738,046									
<i>Transmission Mains (&gt;600 mm)</i>	N/A	10	\$30,900	\$309,000	32 m	\$269	\$8,501	27 m	\$269	\$7,141	148 m	\$5	\$742	\$325,384									
<i>Services &amp; Misc.</i>	N/A	0	\$28,400	\$0	0 m	\$261	\$0	0 m	\$261	\$0	0 m	\$5	\$0	\$0									
<b>Totals</b>		112		\$3,232,200	711 m		\$186,445	589 m		\$154,378	3,503 m		\$17,516	\$3,590,539									
Annual replacement cost assuming period of		50 yrs		\$64,700	per year		\$3,800	per year		\$3,100	per year		\$400	\$72,000									\$72,000
2.0 Road Infrastructure																							
<i>Gravel</i>	10	11	\$55,350	\$608,850	1,064 m <sup>2</sup>	\$24	\$25,700	3,287 m <sup>2</sup>	\$24	\$79,381	5,242 m <sup>2</sup>	\$0.30	\$1,572	\$715,503	0.0%	0	\$105	\$129	\$0	7		\$0	
<i>Single Lane</i>	5	0	\$39,750	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$48	\$0.00	0 m <sup>2</sup>	\$48	\$0.00	0 m <sup>2</sup>	\$0.60	\$0	\$0	0.0%	0	\$203	\$251	\$0	7		\$0	
<i>2 Lanes</i>	10	40	\$55,350	\$2,214,000	5,241 m <sup>2</sup>	\$24	\$126,575.44	7,936 m <sup>2</sup>	\$24	\$191,654	27,145 m <sup>2</sup>	\$0.30	\$8,144	\$2,540,373	10.4%	6	\$171	\$195	\$1,503,000	7		\$7,085,571	
<i>4 Lanes</i>	20	0	\$86,540	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$12	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$12	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$0.15	\$0	\$0	0.0%	0	\$155	\$167	\$0	7		\$0	
<i>6 Lanes</i>	30	0	\$117,740	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$8	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$8	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$0.10	\$0	\$3,255,876	0.0%	0	\$149	\$157	\$0	7		\$0	
<b>Totals</b>		51		\$2,822,850	6,305 m <sup>2</sup>		\$152,275	11,223 m <sup>2</sup>		\$271,035	32,387 m <sup>2</sup>		\$9,716	\$3,305,791								\$7,085,571	
<b>Annually</b>		40 yrs		\$70,600	per year		\$3,900	per year		\$6,800	per year		\$300	\$81,600								\$177,200	\$258,800
3.0 Surface Drainage Structures																							
<i>Ditches &amp; Creeks</i>	N/A	65	\$1,950	\$126,750										\$126,750									
Assuming replacement over		40 yrs		\$3,200										\$3,200									\$3,200
Notes:																				Subtotal	\$334,000		

1. From Tables C7 (Utilities) or C8 (Roads)
2. From Tables C7 (Utilities) or C8 (Roads) divided by 100 meters to develop per metre costs
3. From Table C9



Table E-5.3

Additional O&M Costs Due to TMX  
City of Abbotsford

Items	KM Pipeline Zone									Extension	Totals
	Pipeline Crossings		Within 5 m of KM Pipeline		Within Pipeline ROW		Within Safety Zone				
	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>	Number of Incidents/Year <sup>1</sup>	Unit Cost <sup>2</sup>			
1.0 Buried Infrastructure											
<i>Small Mains (&lt;300 mm)</i>	0.00	\$4,610	0.00	\$2,610	0.00	\$2,610	0.00	\$360		\$0	
<i>Medium Mains (300-600 mm)</i>	0.05	\$5,510	0.67	\$2,810	0.52	\$2,810	0.05	\$360		\$3,645	
<i>Transmission Mains (&gt;600 mm)</i>	0.02	\$6,410	0.22	\$2,960	0.18	\$2,960	0.02	\$360		\$1,308	
<i>Services &amp; Misc.</i>	0.00	\$4,610	0.04	\$2,610	0.03	\$2,610	0.00	\$360		\$213	
<b>Totals</b>	<b>0</b>		<b>1</b>		<b>1</b>		<b>0</b>				<b>\$5,200</b>
2.0 Road Infrastructure											
<i>Gravel</i>	0.01	\$2,010	0.72	\$2,010	0.91	\$2,010	4.32	\$360			
<i>Single Lane</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360		\$0	
<i>2 Lanes</i>	0.03	\$2,010	4.56	\$2,010	3.84	\$2,010	17.55	\$360		\$23,262	
<i>4 Lanes</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360		\$0	
<i>6 Lanes</i>	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$2,010	0.00	\$360		\$0	
<b>Totals</b>	<b>0</b>		<b>5</b>		<b>4</b>		<b>18</b>				<b>\$23,300</b>
3.0 Surface Drainage Structures											
<i>Ditches &amp; Creeks<sup>3</sup></i>	4										
Annual Cleaning	1	\$2,010									\$2,000
	<b>Total O&amp;M Incidents</b>		<b>29</b>		<b>Total Cost (Rounded)</b>						<b>\$30,500</b>

## Notes

1. From Table D5.4 (Utilities) or D5.5 (Roads)
2. From Table C6
3. No new creek or ditch crossings are anticipated, however there are splits in 4 of the creek crossings.

Table E-5.4

City of Abbotsford  
Additional Replacement Costs Due to TMX

Items	Road Width (m)	Pipeline Crossings				Within 5 m of KM Pipeline			Within Pipeline ROW			Within Safety Zone			Extension	Multipliers							Annual Cost			
		Quantity	Unit Cost <sup>1</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total	Area or Length	Unit Cost to Replace <sup>2</sup>	Sub-Total	Poor Soils												
														Affected Percentage of Road within 5 m of Pipeline		Estimated Number of Crossings Within Poor Soils	Additional Unit Cost to Rebuild due to Poor Soils <sup>3</sup>	Total Unit Cost to Replace per m <sup>2</sup>	Total Cost to Replace (100 m Lengths)	Replacement Frequency (Years)	Additional Cost Over Normal Useful Life					
1.0 Buried Infrastructure																										
<i>Small Mains (&lt;300 mm)</i>	N/A	42	\$28,400	\$1,192,800	562 m	\$261	\$146,723	431 m	\$261	\$112,532	2,523 m	\$5	\$12,616	\$1,464,672												
<i>Medium Mains (300-600 mm)</i>	N/A	13	\$29,600	\$384,800	186 m	\$265	\$49,270	153 m	\$265	\$40,463	829 m	\$5	\$4,146	\$478,679												
<i>Transmission Mains (&gt;600 mm)</i>	N/A	3	\$30,900	\$92,700	34 m	\$269	\$9,185	28 m	\$269	\$7,538	160 m	\$5	\$801	\$110,225												
<i>Services &amp; Misc.</i>	N/A	0	\$28,400	\$0	0 m	\$261	\$0	0 m	\$261	\$0	0 m	\$5	\$0	\$0												
<b>Totals</b>		58		\$1,670,300	782 m		\$205,178	612 m		\$160,533	3,513 m		\$17,563	\$2,053,575												
over		50 yrs		\$33,500	per year		\$4,200	per year		\$3,300	per year		\$400	\$41,400										\$41,400		
2.0 Road Infrastructure																										
<i>Gravel</i>	10	9	\$55,350	\$498,150	1,024 m <sup>2</sup>	\$24	\$24,741	1,298 m <sup>2</sup>	\$24	\$31,340	6,165 m <sup>2</sup>	\$0.30	\$1,850	\$556,080	0.0%	0	\$105	\$129	\$0	7			\$0			
<i>Single Lane</i>	5	0	\$39,750	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$48	\$0.00	0 m <sup>2</sup>	\$48	\$0.00	0 m <sup>2</sup>	\$0.60	\$0	\$0	0.0%	0	\$203	\$251	\$0	7			\$0			
<i>2 Lanes</i>	10	39	\$55,350	\$2,158,650	6,515 m <sup>2</sup>	\$24	\$157,327	5,490 m <sup>2</sup>	\$24	\$132,578	25,068 m <sup>2</sup>	\$0.30	\$7,520	\$2,456,075	3.3%	3	\$171	\$195	\$751,500	7			\$3,542,786			
<i>4 Lanes</i>	20	0	\$86,540	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$12	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$12	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$0.15	\$0	\$0	0.0%	0	\$155	\$167	\$0	7			\$0			
<i>6 Lanes</i>	30	0	\$117,740	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$8	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$8	\$0	0 m <sup>2</sup>	\$0.10	\$0	\$3,012,155	0.0%	0	\$149	\$157	\$0	7			\$0			
<b>Totals</b>		48		\$2,656,800	7,539 m <sup>2</sup>		\$182,068	6,787 m <sup>2</sup>		\$163,918	31,233 m <sup>2</sup>		\$9,370	\$3,057,715										\$3,542,786		
Annually		40 yrs		\$66,500	per year		\$4,600	per year		\$4,100	per year		\$300	\$75,500										\$88,600	\$164,100	
3.0 Surface Drainage Structures																										
<i>Ditches &amp; Creeks</i>	N/A	4	\$1,950	\$7,800										\$7,800												
Assuming replacement over		40 yrs		\$200										\$200											\$200	
Notes:																										
1. From Tables C7 (Utilities) or C8 (Roads)																										
2. From Tables C7 (Utilities) or C8 (Roads) divided by 100 meters to develop per metre costs																										
3. From Table C9																										
																									Subtotal	\$206,000

Table E-5.5

Additional Annualized Costs  
City of Abbotsford

Item	TMP	TMX
O&M Costs	\$61,300	\$30,500
Administration & Coordination	\$1,000	\$1,000
Contingency (40%)	\$25,000	\$13,000
Subtotal O&M	\$87,300	\$44,500
Replacement Costs	\$334,000	\$206,000
Administration & Coordination	\$4,000	\$3,000
Contingency (40%)	\$134,000	\$83,000
Subtotal Replacement	\$472,000	\$292,000
Total Annual Additional Costs	\$559,300	\$336,500
Combined	\$896,000	