



CANADA

CONSOLIDATION

CODIFICATION

National Energy Board  
Onshore Pipeline  
Regulations

Règlement de l'Office  
national de l'énergie sur  
les pipelines terrestres

SOR/99-294

DORS/99-294

Current to November 13, 2013

À jour au 13 novembre 2013

Last amended on March 21, 2013

Dernière modification le 21 mars 2013

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 November 13, 2013. The last amendments came into force on March 21, 2013. Any amendments that were not in force as of November 13, 2013 are set out at the end of this document under the heading “Amendments Not in Force”.

NOTE

Cette codification est à jour au 13 novembre 2013. Les dernières modifications sont entrées en vigueur le 21 mars 2013. Toutes modifications qui n'étaient pas en vigueur au 13 novembre 2013 sont énoncées à la fin de ce document sous le titre « Modifications non en vigueur ».

TABLE OF PROVISIONS

TABLE ANALYTIQUE

Section		Page	Article		Page
	National Energy Board Onshore Pipeline Regulations			Règlement de l'Office national de l'énergie sur les pipelines terrestres	
1	INTERPRETATION	1	1	DÉFINITIONS	1
2	APPLICATION	4	2	CHAMP D'APPLICATION	4
4	GENERAL	4	4	DISPOSITIONS GÉNÉRALES	4
6.1	MANAGEMENT SYSTEM	6	6.1	SYSTÈME DE GESTION	6
6.5	MANAGEMENT SYSTEM PROCESSES	8	6.5	PROCESSUS RELATIFS AU SYSTÈME DE GESTION	8
6.6	ANNUAL REPORT	11	6.6	RAPPORT ANNUEL	11
9	DESIGN OF THE PIPELINE	12	9	CONCEPTION DU PIPELINE	12
9	DETAILED DESIGNS	12	9	CONCEPTION DÉTAILLÉE	12
10	HVP PIPELINE	12	10	PIPELINE À HPV	12
11	STATIONS	13	11	STATIONS	13
13	STORAGE FACILITIES	13	13	INSTALLATIONS DE STOCKAGE	13
14	MATERIALS	14	14	MATÉRIAUX	14
14	SPECIFICATIONS	14	14	EXIGENCES TECHNIQUES	14
15	QUALITY ASSURANCE PROGRAM	14	15	PROGRAMME D'ASSURANCE DE LA QUALITÉ	14
16	JOINING	14	16	ASSEMBLAGE	14
16	JOINING PROGRAM	14	16	PROGRAMME D'ASSEMBLAGE	14
17	NON-DESTRUCTIVE EXAMINATION	14	17	EXAMEN NON DESTRUCTIF	14
18	CONSTRUCTION	14	18	CONSTRUCTION	14
18	CONSTRUCTION SAFETY	14	18	SÉCURITÉ PENDANT LA CONSTRUCTION	14
21	RIGHT-OF-WAY AND TEMPORARY WORK AREAS	16	21	EMPRISE ET AIRES DE TRAVAIL TEMPORAIRES	16
22	CROSSING A UTILITY OR PRIVATE ROAD	16	22	CROISEMENT D'UNE INSTALLATION DE SERVICE PUBLIC OU D'UNE ROUTE PRIVÉE	16
23	PRESSURE TESTING	16	23	ESSAIS SOUS PRESSION	16
23	PRESSURE TESTING PROGRAM	16	23	PROGRAMME D'ESSAIS SOUS PRESSION	16
24	PERMITS FOR USE AND DISPOSAL OF WATER	16	24	PERMIS D'UTILISATION ET D'ÉLIMINATION DE L'EAU	16
25	GENERAL TESTING REQUIREMENTS	16	25	EXIGENCES GÉNÉRALES VISANT LES ESSAIS	16
27	OPERATION AND MAINTENANCE	17	27	EXPLOITATION ET ENTRETIEN	17
27	OPERATION AND MAINTENANCE MANUALS	17	27	MANUELS D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN	17

Section	Page	Article	Page
29	MAINTENANCE SAFETY	17	29 SÉCURITÉ EN MATIÈRE D'ENTRETIEN 17
32	EMERGENCY MANAGEMENT PROGRAM	18	32 PROGRAMME DE GESTION DES SITUATIONS D'URGENCE 18
36	GENERAL OPERATION REQUIREMENTS	19	36 EXIGENCES GÉNÉRALES VISANT L'EXPLOITATION 19
37	PIPELINE CONTROL SYSTEM	20	37 SYSTÈME DE COMMANDE DU PIPELINE 20
38	MAINTENANCE WELDING	20	38 SOUDURES D'ENTRETIEN 20
39	SURVEILLANCE AND MONITORING	21	39 SURVEILLANCE ET CONTRÔLE 21
40	INTEGRITY MANAGEMENT PROGRAM	21	40 PROGRAMME DE GESTION DE L'INTÉGRITÉ 21
42	CHANGE IN CLASS LOCATION	22	42 MODIFICATION DE LA CLASSE D'EMPLACEMENT 22
43	CHANGE OF SERVICE OR INCREASE IN MAXIMUM OPERATING PRESSURE	22	43 DEMANDE DE MODIFICATION 22
44	DEACTIVATION AND REACTIVATION	22	44 DÉSACTIVATION ET RÉACTIVATION 22
45.1	DECOMMISSIONING	22	45.1 DÉSAFFECTATION 22
46	TRAINING PROGRAM	23	46 PROGRAMME DE FORMATION 23
47	SAFETY MANAGEMENT PROGRAM	23	47 PROGRAMME DE GESTION DE LA SÉCURITÉ 23
47.1	SECURITY MANAGEMENT PROGRAM	24	47.1 PROGRAMME DE GESTION DE LA SÛRETÉ 24
48	ENVIRONMENTAL PROTECTION PROGRAM	24	48 PROGRAMME DE PROTECTION ENVIRONNEMENTALE 24
49	BOARD AUTHORITY	24	49 POUVOIR DE L'OFFICE 24
50	ABANDONMENT	24	50 CESSATION D'EXPLOITATION 24
50	APPLICATION FOR LEAVE TO ABANDON	24	50 DEMANDE D'AUTORISATION DE CESSATION D'EXPLOITATION 24
51	REPORTING	24	51 RAPPORTS 24
51	CROSSING REPORTS	24	51 RAPPORTS SUR LES CROISEMENTS 24
52	INCIDENT REPORT	25	52 RAPPORTS D'INCIDENT 25
53	AUDITS AND INSPECTIONS	25	53 VÉRIFICATIONS ET INSPECTIONS 25
53	GENERAL COMPLIANCE	25	53 CONFORMITÉ GÉNÉRALE 25
54	CONSTRUCTION INSPECTION	26	54 INSPECTION DURANT LA CONSTRUCTION 26
55	PROGRAM AUDITS	26	55 VÉRIFICATION DES PROGRAMMES 26
56	RECORD RETENTION	27	56 CONSERVATION DES DOSSIERS 27
56	REQUIREMENTS	27	56 EXIGENCES 27
57	REPEAL	28	57 ABROGATION 28
58	COMING INTO FORCE	28	58 ENTRÉE EN VIGUEUR 28

Registration  
SOR/99-294 June 23, 1999

NATIONAL ENERGY BOARD ACT

**National Energy Board Onshore Pipeline Regulations**

P.C. 1999-1184 June 23, 1999

The National Energy Board, pursuant to subsection 48(2) of the *National Energy Board Act*, hereby makes the annexed *Onshore Pipeline Regulations, 1999*.

Calgary, Alberta, May 26, 1999

His Excellency the Governor General in Council, on the recommendation of the Minister of Natural Resources, pursuant to subsection 48(2) of the *National Energy Board Act*, hereby approves the annexed *Onshore Pipeline Regulations, 1999*, made by the National Energy Board.

Enregistrement  
DORS/99-294 Le 23 juin 1999

LOI SUR L'OFFICE NATIONAL DE L'ÉNERGIE

**Règlement de l'Office national de l'énergie sur les pipelines terrestres**

C.P. 1999-1184 Le 23 juin 1999

En vertu du paragraphe 48(2) de la *Loi sur l'Office national de l'énergie*, l'Office national de l'énergie prend le *Règlement de 1999 sur les pipelines terrestres*, ci-après.

Calgary (Alberta), le 26 mai 1999

Sur recommandation du ministre des Ressources naturelles et en vertu du paragraphe 48(2) de la *Loi sur l'Office national de l'énergie*, Son Excellence le Gouverneur général en conseil approuve le *Règlement de 1999 sur les pipelines terrestres*, ci-après, pris par l'Office national de l'énergie.

NATIONAL ENERGY BOARD ONSHORE PIPELINE  
REGULATIONS

INTERPRETATION

1. The definitions in this section apply in these Regulations.

“abandon” means to permanently cease operation such that the cessation results in the discontinuance of service. (*cessation d’exploitation*)

“accountable officer” means a person appointed as accountable officer under subsection 6.2(1). (*dirigeant responsable*)

“Act” means the *National Energy Board Act*. (*Loi*)

“change of service” means a change in the type of fluid transported in the pipeline, which necessitates changes to the design requirements in accordance with CSA Z662. (*modification du service*)

“class location” means a class location as defined in CSA Z662 and as determined in accordance with that standard. (*classe d’emplacement*)

“component” means a component as defined in CSA Z662. (*élément*)

“CSA” means the Canadian Standards Association. (*CSA*)

“CSA W178.2” [Repealed, SOR/2007-50, s. 1]

“CSA Z246.1” means CSA Standard Z246.1 entitled *Security Management for Petroleum and Natural Gas Industry Systems*, as amended from time to time. (*norme CSA Z246.1*)

“CSA Z276” means CSA Standard Z276 entitled *Liquefied Natural Gas (LNG) - Production, Storage and Handling*, as amended from time to time. (*norme CSA Z276*)

“CSA Z341” means CSA Standard Z341 entitled *Storage of Hydrocarbons in Underground Formations*, as amended from time to time. (*norme CSA Z341*)

“CSA Z662” means CSA Standard Z662 entitled *Oil and Gas Pipeline Systems*, as amended from time to time. (*norme CSA Z662*)

RÈGLEMENT DE L’OFFICE NATIONAL DE  
L’ÉNERGIE SUR LES PIPELINES  
TERRESTRES

DÉFINITIONS

1. Les définitions qui suivent s’appliquent au présent règlement.

«assemblage» Assemblage de la conduite et d’éléments effectué après leur fabrication. (*joining*)

«blessure grave» S’entend notamment d’une blessure entraînant :

- a) la fracture d’un os important;
- b) l’amputation d’une partie du corps;
- c) la perte de la vue d’un œil ou des deux yeux;
- d) une hémorragie interne;
- e) des brûlures au troisième degré;
- f) une perte de conscience;
- g) la perte d’une partie du corps ou de sa fonction. (*serious injury*)

«BPV» Basse pression de vapeur au sens de la norme CSA Z662. (*LVP*)

«cessation d’exploitation» Arrêt définitif de l’exploitation qui met fin au service. (*abandon*)

«classe d’emplacement» Classe d’emplacement au sens de la norme CSA Z662 et déterminée conformément à cette norme. (*class location*)

«CSA» L’Association canadienne de normalisation. (*CSA*)

«désactivation» Mise hors service temporaire. (*deactivate*)

«désaffectation» Arrêt définitif de l’exploitation qui ne met pas fin au service. (*decommission*)

«dirigeant responsable» La personne nommée à titre de dirigeant responsable en vertu du paragraphe 6.2(1). (*accountable officer*)

«élément» Élément au sens de la norme CSA Z662. (*component*)

«environnement» Les éléments de la terre, notamment :

“deactivate” means to remove temporarily from service. (*désactivation*)

“decommission” means to permanently cease operation such that the cessation does not result in the discontinuance of service. (*désaffectation*)

“environment” means elements of the Earth and includes

(a) land, water and air, including all layers of the atmosphere;

(b) all organic and inorganic matter and living organisms; and

(c) the interacting natural systems that include elements referred to in paragraphs (a) and (b). (*environnement*)

“HVP” means high vapour pressure as defined in CSA Z662. (*HVP*)

“incident” means an occurrence that results in

(a) the death of or serious injury to a person;

(b) a significant adverse effect on the environment;

(c) an unintended fire or explosion;

(d) an unintended or uncontained release of LVP hydrocarbons in excess of 1.5 m<sup>3</sup>;

(e) an unintended or uncontrolled release of gas or HVP hydrocarbons;

(f) the operation of a pipeline beyond its design limits as determined under CSA Z662 or CSA Z276 or any operating limits imposed by the Board. (*incident*)

“inspection officer” means an inspection officer designated by the Board under section 49 of the Act. (*inspecteur*)

“joining” means the joining of pipe and components, performed after the pipe and component manufacturing processes. (*assemblage*)

“LVP” means low vapour pressure as defined in CSA Z662. (*BPV*)

“management system” means the system set out in sections 6.1 to 6.6. (*système de gestion*)

a) le sol, l’eau et l’air, y compris toutes les couches de l’atmosphère;

b) toutes les matières organiques et inorganiques et tous les êtres vivants;

c) les systèmes naturels en interaction qui comprennent les éléments mentionnés aux alinéas a) et b). (*environnement*)

«exploitation» S’entend notamment de la réparation, de l’entretien, de la désactivation, de la réactivation et de la désaffectation. (*operate*)

«exploiter» [Abrogée, DORS/2008-269, art. 1]

«HPV» Haute pression de vapeur au sens de la norme CSA Z662. (*HVP*)

«incident» Événement qui entraîne :

a) le décès d’une personne ou une blessure grave;

b) un effet négatif important sur l’environnement;

c) un incendie ou une explosion non intentionnels;

d) un rejet d’hydrocarbures à BPV non confiné ou non intentionnel de plus de 1,5 m<sup>3</sup>;

e) un rejet de gaz ou d’hydrocarbures à HPV non intentionnel ou non contrôlé;

f) l’exploitation d’un pipeline au-delà de ses tolérances de conception déterminées selon les normes CSA Z662 ou CSA Z276 ou au-delà des limites d’exploitation imposées par l’Office. (*incident*)

«inspecteur» Inspecteur nommé par l’Office aux termes de l’article 49 de la Loi. (*inspection officer*)

«installation de stockage» Installation construite pour stocker du pétrole, y compris le terrain et les ouvrages connexes. (*storage facility*)

«Loi» La Loi sur l’Office national de l’énergie. (*Act*)

«mettre hors service» [Abrogée, DORS/2008-269, art. 1]

«modification du service» Modification du type de fluide transporté dans le pipeline, qui nécessite des mo-

“maximum operating pressure” means maximum operating pressure as defined in CSA Z662. (*pression maximale de service*)

“onshore pipeline” or “pipeline” means a pipeline intended for the transmission of hydrocarbons that is not in an offshore area. (*pipeline terrestre* ou *pipeline*)

“operate” includes repair, maintain, deactivate, reactivate and decommission. (*exploitation*)

“release” includes discharge, spray, spill, leak, seep, pour, emit, dump and exhaust. (*rejet*)

“serious injury” includes an injury that results in

- (a) the fracture of a major bone;
- (b) the amputation of a body part;
- (c) the loss of sight in one or both eyes;
- (d) internal hemorrhage;
- (e) third degree burns;
- (f) unconsciousness; or
- (g) the loss of a body part or function of a body part. (*blessure grave*)

“station” means a facility that is used in connection with the operation of a pipeline and includes a facility for pumping, compression, pressure reduction, storage of hydrocarbons, metering, receiving or delivering. It also includes the land and other works connected with the facility. (*station*)

“storage facility” means a facility that is constructed for the storage of oil and includes the land and other works connected with the facility. (*installation de stockage*)

“toxic substance” means a substance that enters the environment in a quantity or concentration that may

- (a) have an immediate or long-term adverse effect on the environment;
- (b) constitute a danger to the environment on which human life depends; or

difications aux exigences de conception conformément à la norme CSA Z662. (*change of service*)

«norme CSA W178.2» [Abrogée, DORS/2007-50, art. 1]

«norme CSA Z246.1» La norme Z246.1 de la CSA intitulée *Gestion de la sûreté des installations liées à l'industrie du pétrole et du gaz naturel*, avec ses modifications successives. (CSA Z246.1)

«norme CSA Z276» La norme Z276 de la CSA intitulée *Gaz naturel liquéfié (GNL) - Production, stockage et manutention*, avec ses modifications successives. (CSA Z276)

«norme CSA Z341» La norme Z341 de la CSA intitulée *Stockage des hydrocarbures dans les formations souterraines*, avec ses modifications successives. (CSA Z341)

«norme CSA Z662» La norme Z662 de la CSA intitulée *Réseaux de canalisations de pétrole et de gaz*, avec ses modifications successives. (CSA Z662)

«pipeline terrestre» ou «pipeline» Pipeline qui est destiné au transport des hydrocarbures et qui n'est pas situé dans une zone au large des côtes. (*onshore pipeline* or *pipeline*)

«pression maximale de service» Pression maximale de service au sens de la norme CSA Z662. (*maximum operating pressure*)

«rejet» S'entend de toute forme de déversement ou d'émission, notamment par écoulement, jet ou vaporisation. (*release*)

«station» Toute installation utilisée pour l'exploitation d'un pipeline, y compris les installations de pompage, de compression, de réduction de la pression, de stockage d'hydrocarbures, de comptage, de réception ou de livraison, ainsi que le terrain et les ouvrages connexes. (*station*)

«substance toxique» Toute substance qui entre en contact avec l'environnement dans une quantité ou une concentration qui peut :



(c) constitute a danger to human life or health. (*substance toxique*)

SOR/2007-50, s. 1; SOR/2008-269, s. 1; SOR/2013-49, s. 2.

a) avoir, immédiatement ou à long terme, un effet négatif sur l'environnement;

b) mettre en danger l'environnement essentiel pour la vie humaine;

c) constituer un danger pour la vie ou la santé humaine. (*toxic substance*)

«système de gestion» Le système visé aux articles 6.1 à 6.6. (*management system*)

DORS/2007-50, art. 1; DORS/2008-269, art. 1; DORS/2013-49, art. 2.

## APPLICATION

**2.** Subject to sections 2.1 and 3, these Regulations apply in respect of onshore pipelines designed, constructed, operated or abandoned after the coming into force of these Regulations.

SOR/2003-39, s. 56.

**2.1** These Regulations do not apply in respect of a hydrocarbon processing plant that is subject to the *National Energy Board Processing Plant Regulations*.

SOR/2003-39, s. 56.

**3.** (1) Subject to subsection (2), sections 9 to 26 apply in respect of any construction, maintenance or repairs undertaken with respect to a pipeline.

(2) Sections 9 to 26 do not apply in respect of a pipeline or any part of a pipeline

(a) that exists on the coming into force of these Regulations; or

(b) for which an authorization to construct, maintain or repair it was issued on or before the coming into force of these Regulations.

SOR/2013-49, s. 3.

## GENERAL

**4.** (1) When a company designs, constructs, operates or abandons a pipeline, or contracts for the provision of those services, the company shall ensure that the

## CHAMP D'APPLICATION

**2.** Sous réserve des articles 2.1 et 3, le présent règlement s'applique aux pipelines terrestres conçus, construits ou exploités après la date d'entrée en vigueur du présent règlement ou dont l'exploitation a cessé après cette date.

DORS/2003-39, art. 56.

**2.1** Le présent règlement ne s'applique pas aux usines de traitement d'hydrocarbures visées par le *Règlement de l'Office national de l'énergie sur les usines de traitement*.

DORS/2003-39, art. 56.

**3.** (1) Sous réserve du paragraphe (2), les articles 9 à 26 s'appliquent aux travaux de construction, d'entretien ou de réparation des pipelines.

(2) Les articles 9 à 26 ne s'appliquent pas à un pipeline ou à une partie de celui-ci :

a) qui existe à la date d'entrée en vigueur du présent règlement;

b) pour lequel une autorisation visant des travaux de construction, d'entretien ou de réparation a été délivrée au plus tard à la date d'entrée en vigueur du présent règlement.

DORS/2013-49, art. 3.

## DISPOSITIONS GÉNÉRALES

**4.** (1) La compagnie qui conçoit, construit ou exploite un pipeline, ou en cesse l'exploitation, ou qui obtient ces services par contrat, doit veiller à ce que la conception, la construction, l'exploitation ou la cessation

pipeline is designed, constructed, operated or abandoned in accordance with the applicable provisions of

- (a) these Regulations;
- (b) CSA Z276, if the pipeline transports liquefied natural gas;
- (c) CSA Z341 for underground storage of hydrocarbons;
- (d) CSA Z662, if the pipeline transports liquid or gaseous hydrocarbons; and
- (e) CSA Z246.1 for all pipelines.

(2) Without limiting the generality of subsection (1), the company shall ensure that the pipeline is designed, constructed, operated or abandoned in accordance with the design, specifications, programs, manuals, procedures, measures and plans developed and implemented by the company in accordance with these Regulations.

(3) If there is an inconsistency between these Regulations and a standard referred to in paragraph (1)(b), (c), (d) or (e), these Regulations prevail to the extent of the inconsistency.

SOR/2013-49, s. 4.

**5.** If a company is required by these Regulations to develop a design, specification, program, manual, procedure, measure or plan, the Board may order amendments to it if the Board considers it necessary for safety or environmental reasons or if it is in the public interest to do so.

**5.1** (1) Designs, specifications, programs, manuals, procedures, measures or plans for which no standard is set out in these Regulations shall be submitted by a company to the Board for approval.

(2) The Board shall approve a design, specification, program, manual, procedure, measure or plan if

- (a) it provides for a level of safety or protection at least equivalent to the level of safety or protection

d'exploitation soient conformes aux dispositions applicables :

- a) du présent règlement;
- b) de la norme CSA Z276, s'il s'agit d'un pipeline servant au transport du gaz naturel liquéfié;
- c) de la norme CSA Z341, s'il s'agit d'un pipeline servant au stockage souterrain d'hydrocarbures;
- d) de la norme CSA Z662, s'il s'agit d'un pipeline servant au transport d'hydrocarbures liquides ou gazeux;
- e) de la norme CSA Z246.1 pour tous les pipelines.

(2) Il est entendu que la compagnie doit veiller à ce que le pipeline soit conçu, construit et exploité, ou que son exploitation cesse, selon la conception, les exigences techniques, les programmes, les manuels, les procédures, les mesures et les plans établis et appliqués par elle conformément au présent règlement.

(3) Les dispositions du présent règlement l'emportent sur les dispositions incompatibles des normes mentionnées aux alinéas (1)b), c), d) ou e).

DORS/2013-49, art. 4.

**5.** Lorsque la compagnie est tenue par le présent règlement d'établir la conception, des exigences techniques, un programme, un manuel, une procédure, une mesure ou un plan, l'Office peut ordonner que des modifications y soient apportées s'il l'estime nécessaire pour des raisons de sécurité ou d'environnement ou d'intérêt public.

**5.1** (1) La conception, les exigences techniques, les programmes, les manuels, les procédures, les mesures ou les plans pour lesquels aucune norme n'est prévue dans le présent règlement sont soumis par la compagnie à l'approbation de l'Office.

(2) L'Office donne son approbation dans les cas suivants :

- a) le degré de sécurité ou de protection prévu dans les documents est équivalent ou supérieur à celui prévu

generally provided for by a comparable CSA standard, or by another applicable standard; or

(b) in the absence of a comparable CSA or other applicable standard, it provides for a level of safety or protection that is adequate in the circumstances.

SOR/2007-50, s. 4; SOR/2013-49, s. 6.

**6.** When a company designs, constructs, operates or abandons a pipeline, it shall do so in a manner that ensures

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

(b) the safety and security of the pipeline; and

(c) the protection of property and the environment.

SOR/2007-50, s. 2(F); SOR/2013-49, s. 5.

#### MANAGEMENT SYSTEM

**6.1** A company shall establish, implement and maintain a management system that

(a) is systematic, explicit, comprehensive and proactive;

(b) integrates the company's operational activities and technical systems with its management of human and financial resources to enable the company to meet its obligations under section 6;

(c) applies to all the company's activities involving the design, construction, operation or abandonment of a pipeline and to the programs referred to in section 55;

(d) ensures coordination between the programs referred to in section 55; and

(e) corresponds to the size of the company, to the scope, nature and complexity of its activities and to the hazards and risks associated with those activities.

SOR/2013-49, s. 5.

**6.2** (1) The company shall appoint an officer as accountable officer to ensure on its behalf that its management system and the programs referred to in section 55

par une norme comparable de la CSA ou toute autre norme applicable;

b) à défaut d'une norme de la CSA comparable ou d'une autre norme applicable, le degré de sécurité ou de protection est adéquat dans les circonstances.

DORS/2007-50, art. 4; DORS/2013-49, art. 6.

**6.** La compagnie conçoit, construit, exploite et cesse d'exploiter le pipeline de manière à assurer :

a) la sécurité du public et des employés de la compagnie;

b) la sécurité et la sûreté du pipeline;

c) la protection des biens et de l'environnement.

DORS/2007-50, art. 2(F); DORS/2013-49, art. 5.

#### SYSTÈME DE GESTION

**6.1** La compagnie établit, met en œuvre et maintient un système de gestion qui répond aux exigences suivantes :

a) il est systématique, explicite, exhaustif et proactif;

b) il intègre les activités opérationnelles et les systèmes techniques de la compagnie à la gestion des ressources humaines et financières pour lui permettre de respecter les obligations de la compagnie prévues à l'article 6;

c) il s'applique à toutes les activités de la compagnie en matière de conception, de construction, d'exploitation et de cessation d'exploitation d'un pipeline ainsi qu'à chacun des programmes visés à l'article 55;

d) il assure la coordination des programmes visés à l'article 55;

e) il est adapté à la taille de la compagnie, à l'importance, à la nature et à la complexité de ses activités ainsi qu'aux dangers et aux risques qui y sont associés.

DORS/2013-49, art. 5.

**6.2** (1) La compagnie nomme un dirigeant à titre de dirigeant responsable qui veille, en son nom, à ce que le système de gestion et les programmes visés à l'article 55

are established, implemented and maintained in accordance with section 6.1, this section and sections 6.3 to 6.6 and that its obligations under section 6 are met.

(2) Within 30 days after the appointment of its accountable officer, the company shall notify the Board in writing of the name of the person appointed and ensure that the accountable officer submits to the Board a signed statement accepting the responsibilities of their position.

(3) The company shall ensure that the accountable officer has authority over the human and financial resources required to

(a) establish, implement and maintain the management system and the programs referred to in section 55; and

(b) ensure that the company's activities are carried out in a manner that enables it to meet its obligations under section 6.

SOR/2013-49, s. 5.

**6.3** (1) The company shall establish documented policies and goals for meeting its obligations under section 6, including

(a) a policy for the internal reporting of hazards, potential hazards, incidents and near-misses that includes the conditions under which a person who makes a report will be granted immunity from disciplinary action; and

(b) goals for the prevention of ruptures, liquid and gas releases, fatalities and injuries and for the response to incidents and emergency situations.

(2) The company shall base its management system, as well as the programs referred to in section 55, on those policies and goals.

(3) The accountable officer shall prepare a policy statement that sets out the company's commitment to

soient établis, mis en œuvre et maintenus conformément à l'article 6.1, au présent article et aux articles 6.3 à 6.6 et à ce que les obligations prévues à l'article 6 soient respectées.

(2) Dans les trente jours suivant la nomination du dirigeant responsable, la compagnie communique son nom à l'Office par écrit et veille à ce qu'il présente à l'Office une déclaration signée par laquelle il accepte les responsabilités de son poste.

(3) La compagnie veille à ce que le dirigeant responsable exerce les pouvoirs applicables aux ressources financières et humaines qui sont nécessaires aux fins suivantes:

a) établir, mettre en œuvre et maintenir le système de gestion et les programmes visés à l'article 55;

b) faire en sorte que les activités de la compagnie soient exercées en conformité avec les obligations prévues à l'article 6.

DORS/2013-49, art. 5.

**6.3** (1) La compagnie établit des politiques et des buts documentés lui permettant de respecter les obligations prévues à l'article 6, y compris :

a) une politique relative aux rapports internes sur les dangers, dangers potentiels, incidents et quasi-incidents, qui indique notamment les conditions dans lesquelles la personne qui les signale peut se voir accorder l'immunité contre d'éventuelles mesures disciplinaires;

b) les buts en matière de prévention des ruptures, de rejets de gaz et de liquides, des décès et des blessures et en matière d'intervention en cas d'incidents et de situations d'urgence.

(2) Le système de gestion et chacun des programmes visés à l'article 55 sont fondés sur ces politiques et ces buts.

(3) Le dirigeant responsable rédige un énoncé de politique qui fait état de l'engagement de la compagnie à

those policies and goals and shall communicate it to the company's employees.

SOR/2013-49, s. 5.

**6.4** The company must have a documented organizational structure that enables it to

- (a) meet the requirements of the management system and meet its obligations under section 6;
- (b) determine and communicate the roles, responsibilities and authority of the officers and employees at all levels of the company; and
- (c) demonstrate, based on an annual documented evaluation of need, that the human resources allocated to establishing, implementing and maintaining the management system are sufficient to meet the requirements of the management system and to meet the company's obligations under section 6.

SOR/2013-49, s. 5.

#### MANAGEMENT SYSTEM PROCESSES

**6.5 (1)** A company shall, as part of its management system and the programs referred to in section 55,

- (a) establish and implement a process for setting the objectives and specific targets that are required to achieve the goals established under subsection 6.3(1) and for ensuring their annual review;
- (b) develop performance measures for assessing the company's success in achieving its goals, objectives and targets;
- (c) establish and implement a process for identifying and analyzing all hazards and potential hazards;
- (d) establish and maintain an inventory of the identified hazards and potential hazards;
- (e) establish and implement a process for evaluating and managing the risks associated with the identified hazards, including the risks related to normal and abnormal operating conditions;
- (f) establish and implement a process for developing and implementing controls to prevent, manage and

l'égard des politiques et des buts et communique cet énoncé aux employés.

DORS/2013-49, art. 5.

**6.4** La compagnie se dote d'une structure organisationnelle documentée qui lui permet :

- a) de répondre aux exigences du système de gestion et de respecter les obligations prévues à l'article 6;
- b) de déterminer et de communiquer les rôles, les responsabilités et les pouvoirs des dirigeants et des employés à tous les niveaux hiérarchiques de la compagnie;
- c) de démontrer, au moyen d'une évaluation annuelle des besoins documentée, que les ressources humaines allouées pour établir, mettre en œuvre et maintenir le système de gestion sont suffisantes pour répondre aux exigences de ce système et respectent les obligations prévues à l'article 6.

DORS/2013-49, art. 5.

#### PROCESSUS RELATIFS AU SYSTÈME DE GESTION

**6.5 (1)** La compagnie est tenue, dans le cadre de son système de gestion et des programmes visés à l'article 55 :

- a) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour fixer les objectifs et des cibles précises permettant d'atteindre les buts visés au paragraphe 6.3(1) et pour en assurer l'examen annuel;
- b) d'élaborer des mesures de rendement pour évaluer son efficacité dans l'atteinte de ses buts, de ses objectifs et de ses cibles;
- c) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour répertorier et analyser tous les dangers et dangers potentiels;
- d) d'établir et de maintenir un inventaire des dangers et dangers potentiels répertoriés;
- e) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour évaluer et gérer les risques associés aux dangers répertoriés, notamment ceux liés aux conditions d'exploitation normales et anormales;

mitigate the identified hazards and the risks and for communicating those controls to anyone who is exposed to the risks;

(g) establish and implement a process for identifying, and monitoring compliance with, all legal requirements that are applicable to the company in matters of safety, security and protection of the environment;

(h) establish and maintain a list of those legal requirements;

(i) establish and implement a process for identifying and managing any change that could affect safety, security or the protection of the environment, including any new hazard or risk, any change in a design, specification, standard or procedure and any change in the company's organizational structure or the legal requirements applicable to the company;

(j) establish and implement a process for developing competency requirements and training programs that provide employees and other persons working with or on behalf of the company with the training that will enable them to perform their duties in a manner that is safe, ensures the security of the pipeline and protects the environment;

(k) establish and implement a process for verifying that employees and other persons working with or on behalf of the company are trained and competent and for supervising them to ensure that they perform their duties in a manner that is safe, ensures the security of the pipeline and protects the environment;

(l) establish and implement a process for making employees and other persons working with or on behalf of the company aware of their responsibilities in relation to the processes and procedures required by this section;

(m) establish and implement a process for the internal and external communication of information relating to safety, security and protection of the environment;

(n) establish and implement a process for identifying the documents required for the company to meet its obligations under section 6;

f) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour élaborer et mettre en œuvre des mécanismes de contrôle dans le but de prévenir, de gérer et d'atténuer les dangers répertoriés et les risques, et pour communiquer ces mécanismes à toute personne exposée aux risques;

g) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour recenser les exigences légales en matière de sécurité, de sûreté et de protection de l'environnement auxquelles la compagnie est assujettie et en vérifier le respect;

h) d'établir et de maintenir une liste de ces exigences légales;

i) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour répertorier et gérer tout changement susceptible d'avoir des répercussions sur la sécurité, la sûreté ou la protection de l'environnement, notamment tout nouveau danger ou risque et tout changement relatif à la conception, aux exigences techniques, aux normes ou aux procédures, ainsi qu'à la structure organisationnelle ou aux exigences légales auxquelles la compagnie est assujettie;

j) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour établir les compétences requises et élaborer des programmes de formation à l'intention des employés et de toute autre personne travaillant en collaboration avec la compagnie ou pour le compte de celle-ci afin de leur permettre de s'acquitter de leurs tâches en toute sécurité et de manière à assurer la sûreté du pipeline et la protection de l'environnement;

k) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour s'assurer que les employés et toute autre personne travaillant en collaboration avec la compagnie ou pour le compte de celle-ci sont formés et compétents et pour les superviser afin qu'ils puissent s'acquitter de leurs tâches en toute sécurité et de manière à assurer la sûreté du pipeline et la protection de l'environnement;

l) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour informer les employés et toute autre personne travaillant en collaboration avec la compagnie ou pour le

(o) establish and implement a process for preparing, reviewing, revising and controlling those documents, including a process for obtaining approval of the documents by the appropriate authority;

(p) establish and implement a process for generating, retaining and maintaining records that document the implementation of the management system and the programs referred to in section 55 and for providing access to those who require them in the course of their duties;

(q) establish and implement a process for coordinating and controlling the operational activities of employees and other people working with or on behalf of the company so that each person is aware of the activities of others and has the information that will enable them to perform their duties in a manner that is safe, ensures the security of the pipeline and protects the environment;

(r) establish and implement a process for the internal reporting of hazards, potential hazards, incidents and near-misses and for taking corrective and preventive actions, including the steps to manage imminent hazards;

(s) establish and maintain a data management system for monitoring and analyzing the trends in hazards, incidents and near-misses;

(t) establish and implement a process for developing contingency plans for abnormal events that may occur during construction, operation, maintenance, abandonment or emergency situations;

(u) establish and implement a process for inspecting and monitoring the company's activities and facilities to evaluate the adequacy and effectiveness of the programs referred to in section 55 and for taking corrective and preventive actions if deficiencies are identified;

(v) establish and implement a process for evaluating the adequacy and effectiveness of the company's management system and for monitoring, measuring and

compte de celle-ci de leurs responsabilités à l'égard des processus et procédures exigés par le présent article;

m) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour communiquer à l'interne et à l'externe des renseignements sur la sécurité, la sûreté et la protection de l'environnement;

n) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour répertorier les documents dont la compagnie a besoin pour respecter les obligations prévues à l'article 6;

o) d'établir et de mettre en œuvre un processus en vue de l'élaboration, de l'examen, de la révision et du contrôle de ces documents, y compris un processus permettant d'obtenir l'approbation de ces documents par l'autorité compétente;

p) d'établir et de mettre en œuvre un processus permettant de produire, de conserver et de tenir les dossiers documentant la mise en œuvre du système de gestion et des programmes visés à l'article 55 et d'en prévoir les modalités d'accès par des personnes qui en ont besoin pour s'acquitter de leurs tâches;

q) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour coordonner et contrôler les activités opérationnelles des employés et de toute autre personne travaillant en collaboration avec la compagnie ou pour le compte de celle-ci afin que chacun soit au courant des activités des autres et dispose des renseignements lui permettant de s'acquitter de leurs tâches en toute sécurité et de manière à assurer la sûreté du pipeline et la protection de l'environnement;

r) d'établir et de mettre en œuvre un processus relatif aux rapports internes sur les dangers, les dangers potentiels, les incidents et les quasi-incidents et permettant de prendre des mesures correctives et préventives à leur égard, notamment les étapes à suivre pour gérer les dangers imminents;

s) d'établir et de maintenir un système de gestion de données pour surveiller et analyser les tendances relatives aux dangers, incidents et quasi-incidents;

documenting the company's performance in meeting its obligations under section 6;

(w) establish and implement a quality assurance program for the management system and for each program referred to in section 55, including a process for conducting audits in accordance with section 53 and for taking corrective and preventive actions if deficiencies are identified; and

(x) establish and implement a process for conducting an annual management review of the management system and each program referred to section 55 and for ensuring continual improvement in meeting the company's obligations under section 6.

t) d'établir et de mettre en œuvre un processus permettant d'élaborer des plans d'urgence pour se préparer aux événements anormaux pouvant se produire pendant les activités de construction, d'exploitation, d'entretien, de cessation d'exploitation ou lors de situations d'urgence;

u) d'établir et de mettre en œuvre un processus en vue de l'inspection et de la surveillance des activités et des installations de la compagnie dans le but d'évaluer le caractère adéquat et l'efficacité des programmes visés à l'article 55 et de prendre des mesures correctives et préventives en cas de lacunes;

v) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour évaluer le caractère adéquat et l'efficacité du système de gestion de la compagnie et pour surveiller, mesurer et documenter le rendement de la compagnie en ce qui a trait aux obligations prévues à l'article 6;

w) d'établir et de mettre en œuvre un programme d'assurance de la qualité pour le système de gestion et pour chacun des programmes visés à l'article 55, y compris un processus permettant la tenue de vérifications conformément à l'article 53, et la prise de mesures correctives et préventives en cas de lacunes;

x) d'établir et de mettre en œuvre un processus permettant de procéder à des examens de gestion annuels du système de gestion et de chacun des programmes visés à l'article 55 et de veiller à l'amélioration continue en ce qui a trait au respect des obligations prévues à l'article 6.

(2) In this section, a reference to a process includes any procedures that are necessary to implement the process.

(3) The company shall document the processes and procedures required by this section.

SOR/2013-49, s. 5.

(2) Dans le présent article, est assimilé au processus toute procédure nécessaire pour le mettre en œuvre.

(3) La compagnie est tenue de documenter les processus et procédures exigés par le présent article.

DORS/2013-49, art. 5.

#### ANNUAL REPORT

**6.6 (1)** A company shall complete an annual report for the previous calendar year, signed by the accountable officer, that describes

#### RAPPORT ANNUEL

**6.6 (1)** La compagnie établit un rapport annuel pour l'année civile précédente, signé par le dirigeant responsable, qui décrit :



(a) the performance of the company's management system in meeting its obligations under section 6 and the company's achievement of its goals, objectives and targets during that year, as measured by the performance measures developed under paragraphs 6.5(1)(b) and (v); and

(b) the actions taken during that year to correct any deficiencies identified by the quality assurance program established under paragraph 6.5(1)(w).

(2) No later than April 30 of each year, the company shall submit to the Board a statement, signed by the accountable officer, indicating that it has completed its annual report.

SOR/2013-49, s. 5.

7. [Repealed, SOR/2007-50, s. 3]

8. [Repealed, SOR/2013-49, s. 6]

#### DESIGN OF THE PIPELINE

[SOR/2013-49, s. 22]

#### DETAILED DESIGNS

[SOR/2007-50, s. 5(F)]

9. A company shall develop detailed designs of the pipeline and submit them to the Board when required to do so.

SOR/2007-50, s. 6.

#### HVP PIPELINE

10. (1) When an HVP pipeline is to be situated in a Class 1 location and within 500 m of the right-of-way of a railway or paved road, a company shall develop a documented risk assessment to determine the need for heavier wall design, taking into account such factors as pipeline diameter and operating pressure, HVP fluid characteristics, topography and traffic type and density of the traffic on the railway or paved road.

(2) A company shall submit a documented risk assessment to the Board when required to do so.

SOR/2007-50, s. 7.

a) le rendement du système de gestion de la compagnie en ce qui a trait au respect des obligations prévues à l'article 6 et l'atteinte par la compagnie de ses buts, de ses objectifs et de ses cibles pendant cette année, mesurées par les mesures de rendement élaborées en vertu des alinéas 6.5(1)(b) et v);

b) les mesures prises pendant cette année pour remédier aux lacunes repérées par le programme d'assurance de la qualité établi en vertu de l'alinéa 6.5(1)(w).

(2) La compagnie présente à l'Office, au plus tard le 30 avril de chaque année, une déclaration signée par le dirigeant responsable indiquant qu'elle a établi son rapport annuel.

DORS/2013-49, art. 5.

7. [Abrogé, DORS/2007-50, art. 3]

8. [Abrogé, DORS/2013-49, art. 6]

#### CONCEPTION DU PIPELINE

[DORS/2013-49, art. 22]

#### CONCEPTION DÉTAILLÉE

[DORS/2007-50, art. 5(F)]

9. La compagnie doit concevoir en détail le pipeline et soumettre la conception à l'Office lorsqu'il l'exige.

DORS/2007-50, art. 6.

#### PIPELINE À HPV

10. (1) Dans le cas d'un pipeline à HPV qui sera situé dans un emplacement de classe 1 et en deçà de 500 m de l'emprise d'une voie ferrée ou d'une route pavée, la compagnie doit préparer une évaluation des risques documentée pour déterminer la nécessité de concevoir une paroi plus épaisse, compte tenu de facteurs tels le diamètre et la pression de fonctionnement du pipeline, les caractéristiques du fluide à HPV, la topographie ainsi que le type et la densité du trafic sur la voie ferrée ou la route.

(2) La compagnie doit soumettre l'évaluation documentée des risques à l'Office lorsqu'il l'exige.

DORS/2007-50, art. 7.

STATIONS

**11.** A station shall be

- (a) designed to provide year-round suitable access for personnel;
- (b) designed to prevent unauthorized entry to and unauthorized operation of the station;
- (c) equipped with facilities for the containment, handling and disposal of wastes incidental to the station's operation; and
- (d) designed so that the noise level during operation meets the noise level requirement approved by the Board pursuant to section 5.1.

SOR/2013-49, s. 7.

**12.** A compressor station or pump station shall be equipped with an alternate source of power capable of

- (a) operating the station's emergency shut-down system;
- (b) operating an emergency lighting system for the safe evacuation of personnel from the station and for other emergency procedures; and
- (c) maintaining any other service essential to the safety of personnel and the public or the protection of the environment.

STORAGE FACILITIES

**13.** A storage facility shall

- (a) be located in an area that is known to be free from flooding, landslides, rockfalls and geological faults;
- (b) be serviced by an all-weather road that gives access to all permanently installed fire-fighting equipment located at or near the storage facility; and
- (c) have a containment area or a system designed to prevent the release or migration of stored products or toxic substances.

STATIONS

**11.** La station doit être :

- a) conçue de façon à fournir un accès convenable pendant toute l'année au personnel;
- b) conçue de façon à empêcher l'entrée de personnes non autorisées et l'exploitation non autorisée;
- c) pourvue d'installations servant au confinement, à la manutention et à l'élimination des déchets qui résultent de son exploitation;
- d) conçue de façon que, pendant son exploitation, le niveau acoustique respecte celui qui a été approuvé par l'Office en vertu de l'article 5.1.

DORS/2013-49, art. 7.

**12.** La station de compression ou de pompage doit être munie d'une source d'énergie auxiliaire pouvant assurer, selon le cas :

- a) le fonctionnement du système d'arrêt d'urgence de la station;
- b) le fonctionnement du système d'éclairage d'urgence de la station, de façon à permettre l'évacuation en toute sécurité du personnel et la prise de toute autre mesure d'urgence;
- c) le maintien de tout autre service essentiel à la sécurité du personnel et du public et à la protection de l'environnement.

INSTALLATIONS DE STOCKAGE

**13.** L'installation de stockage doit :

- a) être située en un lieu où l'on sait qu'il ne surviendra aucune inondation, aucun glissement de terrain et aucun éboulement de roches et qui est libre de failles géologiques;
- b) être pourvue d'une route ouverte en tout temps qui donne accès au matériel de lutte contre les incendies installé en permanence sur les lieux de l'installation ou à proximité de celle-ci;

c) comporter un système ou une aire de confinement conçu pour empêcher le rejet ou la migration de substances toxiques ou des produits qui y sont stockés.

## MATERIALS

[SOR/2013-49, s. 22]

### SPECIFICATIONS

**14.** A company shall develop specifications for the pipe and components to be used in the pipeline and shall submit them to the Board when required to do so.

SOR/2007-50, s. 8.

### QUALITY ASSURANCE PROGRAM

**15.** A company shall develop a quality assurance program for the purpose of ensuring that the pipe and components to be used in the pipeline meet the specifications referred to in section 14.

## JOINING

[SOR/2013-49, s. 22]

### JOINING PROGRAM

**16.** A company shall develop a joining program in respect of the joining of pipe and the components to be used in the pipeline and shall submit it to the Board when required to do so.

SOR/2007-50, s. 9.

### NON-DESTRUCTIVE EXAMINATION

**17.** When a company conducts joining on a pipeline, the company shall examine the entire circumference of each joint by radiographic or ultrasonic methods.

## CONSTRUCTION

[SOR/2013-49, s. 22]

### CONSTRUCTION SAFETY

**18.** (1) If a company contracts for the provision of services in respect of the construction of a pipeline, the company shall

## MATÉRIAUX

[DORS/2013-49, art. 22]

### EXIGENCES TECHNIQUES

**14.** La compagnie doit établir les exigences techniques relativement à la conduite et aux éléments devant être utilisés dans le pipeline et les soumettre à l'Office lorsqu'il l'exige.

DORS/2007-50, art. 8.

### PROGRAMME D'ASSURANCE DE LA QUALITÉ

**15.** La compagnie doit établir un programme d'assurance de la qualité afin de veiller à ce que la conduite et les éléments devant être utilisés dans le pipeline soient conformes aux exigences techniques visées à l'article 14.

## ASSEMBLAGE

[DORS/2013-49, art. 22]

### PROGRAMME D'ASSEMBLAGE

**16.** La compagnie doit établir un programme d'assemblage de la conduite et des éléments devant être utilisés dans le pipeline et le soumettre à l'Office lorsqu'il l'exige.

DORS/2007-50, art. 9.

### EXAMEN NON DESTRUCTIF

**17.** La compagnie qui fait l'assemblage sur un pipeline doit vérifier la circonférence entière de chaque joint au moyen de méthodes de contrôle radiographique ou par ultrasons.

## CONSTRUCTION

[DORS/2013-49, art. 22]

### SÉCURITÉ PENDANT LA CONSTRUCTION

**18.** (1) Lorsque la compagnie obtient des services par contrat pour la construction d'un pipeline, elle doit :

(a) inform the contractor of all special conditions associated with the construction;

(b) inform the contractor of all special safety practices and procedures necessitated by the conditions or features specific to the construction;

(b.1) inform the contractor of the contractor's responsibilities referred to in paragraph 6.5(1)(l);

(c) take all reasonable steps to ensure that construction activities are conducted in accordance with the manual developed under section 20; and

(d) authorize a person to halt a construction activity in circumstances where, in the person's judgement, the construction activity is not being conducted in accordance with the manual developed under section 20 or is creating a hazard to anyone at the construction site.

(2) The person referred to in paragraph (1)(d) must have sufficient expertise, knowledge and training to competently carry out the obligations set out in that paragraph.

SOR/2013-49, s. 8.

**19.** A company shall, during the construction of a pipeline, take all reasonable steps to ensure that

(a) the construction activities do not create a hazard to the public or the environment; and

(b) all persons at the construction site who are not involved in the construction of the pipeline are informed of the practices and procedures that are to be followed for their safety.

**20.** (1) A company shall develop a construction safety manual and shall submit it to the Board.

(1.1) If a company contracts for the provision of services in respect of the construction of a pipeline, the construction safety manual shall set out the contractor's responsibilities referred to in paragraph 6.5(1)(l).

a) informer l'entrepreneur des conditions spéciales ayant trait à la construction;

b) informer l'entrepreneur des pratiques et procédures spéciales en matière de sécurité qui s'imposent en raison des conditions ou des aspects propres à la construction;

b.1) informer l'entrepreneur des responsabilités qui lui incombent aux termes de l'alinéa 6.5(1)l);

c) prendre toutes les mesures raisonnables pour que les travaux de construction soient exécutés en conformité avec le manuel visé à l'article 20;

d) autoriser une personne à interrompre les travaux de construction lorsque, de l'avis de celle-ci, ils ne sont pas exécutés conformément au manuel visé à l'article 20 ou ils constituent un danger pour les personnes se trouvant sur le chantier.

(2) La personne visée à l'alinéa (1)d) doit posséder le savoir-faire, les connaissances et la formation voulus pour s'acquitter avec compétence des obligations prévues à cet alinéa.

DORS/2013-49, art. 8.

**19.** Durant la construction d'un pipeline, la compagnie doit prendre toutes les mesures raisonnables pour veiller à ce que :

a) d'une part, les travaux de construction ne constituent pas un danger pour le public ou pour l'environnement;

b) d'autre part, les personnes se trouvant sur le chantier qui ne participent pas à la construction soient informées des pratiques et procédures à suivre pour assurer leur sécurité.

**20.** (1) La compagnie doit établir un manuel sur la sécurité en matière de construction et le soumettre à l'Office.

(1.1) Lorsque la compagnie obtient des services par contrat pour la construction d'un pipeline, le manuel sur la sécurité en matière de construction de la compagnie doit inclure les responsabilités de l'entrepreneur visées à l'alinéa 6.5(1)l).

(2) A company shall keep a copy of the construction safety manual or the relevant parts of it at each construction site of the pipeline, in a location where it is accessible to every person engaged in construction at the site.

SOR/2013-49, s. 9.

#### RIGHT-OF-WAY AND TEMPORARY WORK AREAS

**21.** After a pipeline is constructed, the right-of-way and temporary work areas of the pipeline shall be restored to a condition similar to the surrounding environment and consistent with the current land use.

#### CROSSING A UTILITY OR PRIVATE ROAD

**22.** When a pipeline is constructed across a utility or private road, the company constructing the pipeline shall ensure that there is no undue interference with the use of the utility or road during construction.

#### PRESSURE TESTING

[SOR/2013-49, s. 22]

#### PRESSURE TESTING PROGRAM

**23.** Before putting a pipeline into service, a company shall develop a program in respect of pressure tests to be conducted for pipe and components used in its pipeline and shall submit it to the Board when required to do so.

SOR/2007-50, s. 10.

#### PERMITS FOR USE AND DISPOSAL OF WATER

**24.** Before conducting a pressure test, a company shall obtain any permits required in respect of the use and disposal of water for test purposes.

#### GENERAL TESTING REQUIREMENTS

**25.** (1) Pressure testing shall be performed under the direct supervision of the company or an agent appointed by it.

(2) The agent referred to in subsection (1) shall be independent of any contractor that carries out the pressure testing program or that constructed the pipeline.

(2) La compagnie doit conserver un exemplaire du manuel ou de ses parties pertinentes à chaque chantier de construction du pipeline, à un endroit accessible aux personnes qui participent à la construction sur le chantier.

DORS/2013-49, art. 9.

#### EMPRISE ET AIRES DE TRAVAIL TEMPORAIRES

**21.** Au terme de la construction d'un pipeline, l'emprise et les aires de travail temporaires du pipeline doivent être remises dans un état similaire aux environs et conforme à l'utilisation des terres existante.

#### CROISEMENT D'UNE INSTALLATION DE SERVICE PUBLIC OU D'UNE ROUTE PRIVÉE

**22.** Durant la construction d'un pipeline qui croise une installation de service public ou une route privée, la compagnie qui construit le pipeline doit veiller à ce que l'utilisation de l'installation de service public ou de la route ne soit pas indûment gênée par la construction.

#### ESSAIS SOUS PRESSION

[DORS/2013-49, art. 22]

#### PROGRAMME D'ESSAIS SOUS PRESSION

**23.** La compagnie doit, avant la mise en service, établir un programme relativement aux essais sous pression à effectuer sur la conduite et les éléments utilisés dans le pipeline et le soumettre à l'Office lorsqu'il l'exige.

DORS/2007-50, art. 10.

#### PERMIS D'UTILISATION ET D'ÉLIMINATION DE L'EAU

**24.** Avant d'effectuer un essai sous pression, la compagnie doit obtenir tous les permis exigés pour l'utilisation et l'élimination de l'eau devant servir à l'essai.

#### EXIGENCES GÉNÉRALES VISANT LES ESSAIS

**25.** (1) Chaque essai sous pression doit être supervisé directement par la compagnie ou par son mandataire.

(2) Le mandataire visé au paragraphe (1) ne doit avoir aucun lien avec tout entrepreneur qui exécute le pro-

(3) The company or agent shall date and sign any logs, test charts and other test records that are referred to in CSA Z276 or CSA Z662, as applicable.

**26.** The number of welds in a pipeline that are not subjected to a pressure test following the installation of fabricated assemblies or pipe segments into the pipeline shall be minimized to the extent that is practicable.

SOR/2007-50, s. 11.

## OPERATION AND MAINTENANCE

[SOR/2013-49, s. 22]

### OPERATION AND MAINTENANCE MANUALS

**27.** A company shall develop, regularly review and update as required, operation and maintenance manuals that provide information and procedures to promote safety, environmental protection and efficiency in the operation of the pipeline and shall submit them to the Board when required to do so.

SOR/2007-50, s. 12.

**28.** A company shall inform all persons associated with operation activities on the pipeline of the practices and procedures to be followed and make available to them the relevant portions of the operation and maintenance manuals.

### MAINTENANCE SAFETY

**29.** (1) If a company contracts for the provision of services in respect of the maintenance of a pipeline, the company shall

- (a) inform the contractor of all special conditions associated with the maintenance;
- (b) inform the contractor of all special safety practices and procedures necessitated by the conditions or features specific to the maintenance;
- (b.1) inform the contractor of the contractor's responsibilities referred to in paragraph 6.5(1)(l);

gramme d'essai sous pression ou qui a construit le pipeline.

(3) La compagnie ou le mandataire doit dater et signer tous les registres, diagrammes d'essai et autres documents d'essai applicables mentionnés dans les normes CSA Z276 ou CSA Z662.

**26.** Après l'installation d'ensembles préfabriqués ou de tubes dans un pipeline, le nombre de soudures dans ce pipeline qui ne sont pas soumises à un essai sous pression doit être aussi limité que possible.

DORS/2007-50, art. 11.

## EXPLOITATION ET ENTRETIEN

[DORS/2013-49, art. 22]

### MANUELS D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN

**27.** La compagnie doit établir, réviser régulièrement et mettre à jour au besoin les manuels d'exploitation et d'entretien qui contiennent des renseignements et exposent des méthodes pour promouvoir la sécurité, la protection de l'environnement et le rendement quant à l'exploitation du pipeline et les soumettre à l'Office lorsqu'il l'exige.

DORS/2007-50, art. 12.

**28.** La compagnie doit informer toutes les personnes qui s'occupent de l'exploitation du pipeline des pratiques et procédures à appliquer et mettre à leur disposition les parties pertinentes des manuels.

### SÉCURITÉ EN MATIÈRE D'ENTRETIEN

**29.** (1) Lorsque la compagnie obtient des services par contrat pour l'entretien d'un pipeline, elle doit :

- a) informer l'entrepreneur des conditions spéciales ayant trait à l'entretien;
- b) informer l'entrepreneur des pratiques et procédures spéciales en matière de sécurité qui s'imposent en raison des conditions ou des aspects propres à l'entretien;
- b.1) informer l'entrepreneur des responsabilités qui lui incombent aux termes de l'alinéa 6.5(1)l);

(c) take all reasonable steps to ensure that maintenance activities are conducted in accordance with the manual developed under section 31; and

(d) authorize a person to halt a maintenance activity in circumstances where, in the person's judgement, the maintenance activity is not being conducted in accordance with the manual developed under section 31 or is creating a hazard to anyone at the maintenance site.

(2) The person referred to in paragraph (1)(d) must have sufficient expertise, knowledge and training to competently carry out the obligations set out in that paragraph.

SOR/2013-49, s. 10.

**30.** A company shall, during the maintenance of a pipeline, take all reasonable steps so that

(a) the maintenance activities do not create a hazard to the public or the environment; and

(b) all persons at the maintenance site who are not involved in the maintenance of the pipeline are informed of the practices and procedures that are to be followed for their safety or for the protection of the environment.

**31.** (1) A company shall develop a maintenance safety manual and shall submit it to the Board when required to do so.

(1.1) If a company contracts for the provision of services in respect of the maintenance of a pipeline, the maintenance safety manual shall set out the contractor's responsibilities referred to in paragraph 6.5(1)(l).

(2) The company shall keep a copy of the maintenance safety manual or the relevant parts of it at each maintenance site of the pipeline, in a location where it is accessible to every person engaged in maintenance at the site.

SOR/2007-50, s. 13; SOR/2013-49, s. 11.

EMERGENCY MANAGEMENT PROGRAM

[SOR/2013-49, s. 12]

c) prendre toutes les mesures raisonnables pour que les travaux d'entretien soient exécutés en conformité avec le manuel visé à l'article 31;

d) autoriser une personne à interrompre les travaux d'entretien lorsque, de l'avis de celle-ci, ils ne sont pas exécutés conformément au manuel visé à l'article 31 ou ils constituent un danger pour les personnes se trouvant sur les lieux.

(2) La personne visée à l'alinéa (1)d) doit posséder le savoir-faire, les connaissances et la formation voulus pour s'acquitter avec compétence des obligations prévues à cet alinéa.

DORS/2013-49, art. 10.

**30.** Durant l'entretien d'un pipeline, la compagnie doit prendre toutes les mesures raisonnables pour veiller à ce que :

a) les travaux d'entretien ne constituent pas un danger pour le public ou pour l'environnement;

b) toutes les personnes se trouvant sur les lieux qui ne participent pas à l'entretien soient informées des pratiques et procédures à suivre pour assurer leur sécurité et pour assurer la protection de l'environnement.

**31.** (1) La compagnie doit établir un manuel de sécurité en matière d'entretien et le soumettre à l'Office lorsqu'il l'exige.

(1.1) Lorsque la compagnie obtient des services par contrat pour l'entretien d'un pipeline, le manuel de sécurité en matière d'entretien doit inclure les responsabilités de l'entrepreneur visées au paragraphe 6.5(1)l).

(2) La compagnie doit conserver un exemplaire du manuel ou de ses parties pertinentes sur les lieux des travaux d'entretien, à un endroit accessible aux personnes participant aux travaux.

DORS/2007-50, art. 13; DORS/2013-49, art. 11.

PROGRAMME DE GESTION DES SITUATIONS D'URGENCE

[DORS/2013-49, art. 12]

**32.** (1) A company shall develop, implement and maintain an emergency management program that anticipates, prevents, manages and mitigates conditions during an emergency that could adversely affect property, the environment or the safety of workers or the public.

(1.1) The company shall develop an emergency procedures manual, review it regularly and update it as required.

(2) A company shall submit the emergency procedures manual and any updates that are made to it to the Board.

SOR/2013-49, s. 13.

**33.** A company shall establish and maintain liaison with the agencies that may be involved in an emergency response on the pipeline and shall consult with them in developing and updating the emergency procedures manual.

**34.** A company shall take all reasonable steps to inform all persons who may be associated with an emergency response activity on the pipeline of the practices and procedures to be followed and make available to them the relevant information that is consistent with that which is specified in the emergency procedures manual.

**35.** A company shall develop a continuing education program for the police, fire departments, medical facilities, other appropriate organizations and agencies and the public residing adjacent to the pipeline to inform them of the location of the pipeline, potential emergency situations involving the pipeline and the safety procedures to be followed in the case of an emergency.

SOR/2007-50, s. 14(F).

#### GENERAL OPERATION REQUIREMENTS

**36.** A company shall

(a) maintain communication facilities for the safe and efficient operation of the pipeline and for emergency situations;

**32.** (1) La compagnie établit, met en œuvre et maintient un programme de gestion des situations d'urgence qui permet de prévoir, de prévenir, de gérer et d'atténuer les conditions pouvant avoir une incidence négative sur les biens, l'environnement ou la sécurité des travailleurs ou du public, en présence d'une situation d'urgence.

(1.1) La compagnie élabore un manuel des mesures d'urgence, qu'elle révisé régulièrement et met à jour au besoin.

(2) La compagnie doit soumettre à l'Office le manuel des mesures d'urgence, ainsi que ses versions révisées.

DORS/2013-49, art. 13.

**33.** La compagnie doit entrer et demeurer en communication avec les organismes qui peuvent devoir intervenir en cas d'urgence sur le pipeline; elle doit les consulter lorsqu'elle établit et met à jour le manuel des mesures d'urgence.

**34.** La compagnie doit prendre toutes les mesures raisonnables pour informer toutes les personnes qui peuvent être associées à une activité d'intervention en cas d'urgence sur le pipeline des pratiques et procédures en vigueur, et mettre à leur disposition des renseignements conformes à ceux précisés dans le manuel des mesures d'urgence.

**35.** La compagnie doit établir un programme d'éducation permanente à l'intention des services de police et d'incendie, des installations de santé, des autres agences et organismes compétents ainsi que des membres du grand public qui habitent près du pipeline pour les informer de l'emplacement du pipeline, des situations d'urgence possibles pouvant mettre en cause le pipeline et des mesures de sécurité à prendre en cas d'urgence.

DORS/2007-50, art. 14(F).

#### EXIGENCES GÉNÉRALES VISANT L'EXPLOITATION

**36.** La compagnie doit :

a) disposer d'installations de communication permettant d'assurer l'exploitation sécuritaire et efficace du



- (b) periodically test instruments and equipment at the pipeline stations to verify their proper and safe operation;
- (c) continually record the suction and discharge pressures of the pipeline pump and compressor stations;
- (d) clearly mark the open and closed positions of sectionalizing valves on any main line;
- (e) clearly mark the open and closed positions and the function of isolating valves, blow-down valves and other major valves within a pipeline station; and
- (f) post along the boundaries of the pipeline stations signage indicating the name of the company and the telephone number to call in the event of an emergency involving the pipeline.

#### PIPELINE CONTROL SYSTEM

**37.** A company shall develop and implement a pipeline control system that

- (a) comprises the facilities and procedures used to control and monitor the operation of the pipeline;
- (b) records historical pipeline operation data, messages and alarms for recall; and
- (c) includes a leak detection system that, for oil pipelines, meets the requirements of CSA Z662 and reflects the level of complexity of the pipeline, the pipeline operation and the products transported.

SOR/2007-50, s. 15(F).

#### MAINTENANCE WELDING

**38.** (1) A company shall not perform welding on a liquid-filled pipeline with a carbon equivalent of 0.50%

pipeline et pouvant servir dans des situations d'urgence;

- b) vérifier régulièrement les instruments et les appareils installés aux stations du pipeline afin de veiller à ce qu'ils fonctionnent correctement et en toute sécurité;
- c) enregistrer sur une base continue les pressions d'aspiration et de refoulement aux stations de pompage et de compression du pipeline;
- d) marquer clairement les positions d'ouverture et de fermeture sur les vannes de sectionnement de toute canalisation principale;
- e) marquer clairement les positions d'ouverture et de fermeture ainsi que les fonctions des vannes d'isolement et de purge et des autres vannes importantes se trouvant aux stations du pipeline;
- f) poser, le long des limites des stations du pipeline, des panneaux portant son nom et le numéro de téléphone à composer advenant une situation d'urgence mettant en cause le pipeline.

#### SYSTÈME DE COMMANDE DU PIPELINE

**37.** La compagnie doit établir et mettre sur pied un système de commande du pipeline qui :

- a) comprend les installations et procédures servant à commander et à contrôler l'exploitation du pipeline;
- b) enregistre les données chronologiques de l'exploitation du pipeline, les messages et les alarmes pour rappel;
- c) comprend un système de détection de fuites qui, dans le cas des oléoducs, respecte les exigences de la norme CSA Z662, et tient compte de la complexité du pipeline, de son exploitation et des produits transportés.

DORS/2007-50, art. 15(F).

#### SOUDURES D'ENTRETIEN

**38.** (1) La compagnie ne peut effectuer aucune soudure sur un pipeline rempli de liquide dont l'équivalent

or greater except if it has been demonstrated that no other practical alternative is available.

(2) If a company performs welding referred to in subsection (1), the company shall treat the weld as a temporary installation and replace that installation with a permanent one as soon as is practicable.

(3) Despite subsections (1) and (2) and section 16, if a company intends to perform welding on a liquid-filled pipeline with a carbon equivalent of 0.50% or greater and to treat it as a permanent installation, the company shall submit the welding specifications and procedures and the results of the procedure qualification tests to the Board for approval.

#### SURVEILLANCE AND MONITORING

**39.** A company shall develop a surveillance and monitoring program for the protection of the pipeline, the public and the environment.

SOR/2007-50, s. 16.

#### INTEGRITY MANAGEMENT PROGRAM

**40.** A company shall develop, implement and maintain an integrity management program that anticipates, prevents, manages and mitigates conditions that could adversely affect safety or the environment during the design, construction, operation, maintenance or abandonment of a pipeline.

SOR/2007-50, s. 17(F); SOR/2013-49, s. 15.

**41.** (1) If a company finds a level of defect in excess of that allowed by CSA Z662 on its pipeline, the company shall document the particulars of the defect, its likely cause and the corrective action taken or planned to be taken.

(2) A company shall submit the documentation referred to in subsection (1) to the Board when required to do so.

SOR/2007-50, s. 18.

en carbone est égal ou supérieur à 0,50 %, sauf s'il est démontré qu'il s'agit de la seule solution pratique.

(2) Lorsque la compagnie effectue les soudures visées au paragraphe (1), elle doit les considérer comme une installation temporaire et les remplacer par une installation permanente dès que possible.

(3) Malgré les paragraphes (1) et (2) et l'article 16, lorsque la compagnie a l'intention d'effectuer des soudures sur un pipeline rempli de liquide dont l'équivalent en carbone est égal ou supérieur à 0,50 % et de considérer ces soudures comme une installation permanente, elle doit soumettre à l'approbation de l'Office les exigences techniques et procédés de soudage ainsi que les résultats des essais d'agrément de procédé.

#### SURVEILLANCE ET CONTRÔLE

**39.** La compagnie doit établir un programme de surveillance et de contrôle visant à assurer la protection du pipeline, du public et de l'environnement.

DORS/2007-50, art. 16.

#### PROGRAMME DE GESTION DE L'INTÉGRITÉ

**40.** La compagnie établit, met en œuvre et entretient un programme de gestion de l'intégrité qui permet de prévoir, de prévenir, de gérer et d'atténuer les conditions pouvant avoir une incidence négative sur la sécurité ou l'environnement dans le cadre de la conception, de la construction, de l'exploitation, de l'entretien ou de la cessation d'exploitation du pipeline.

DORS/2007-50, art. 17(F); DORS/2013-49, art. 15.

**41.** (1) Lorsque la compagnie décèle sur son pipeline un niveau de défectuosité plus important que celui qui est prévu à la norme CSA Z662, elle doit documenter les particularités de la défectuosité, sa cause probable et les mesures correctives prises ou prévues.

(2) La compagnie doit soumettre la documentation à l'Office lorsqu'il l'exige.

DORS/2007-50, art. 18.

CHANGE IN CLASS LOCATION

**42.** If the class location of a section of a pipeline changes to a higher designation that has a more stringent location factor, the company shall, within six months after the change, submit the proposed plan to deal with the change to the Board.

CHANGE OF SERVICE OR INCREASE IN MAXIMUM OPERATING PRESSURE

**43.** If a company proposes a change of service or an increase in the maximum operating pressure for the pipeline, the company shall submit an application for the change or increase to the Board.

DEACTIVATION AND REACTIVATION

**44.** (1) If a company proposes to deactivate a pipeline or part of one for 12 months or more, has maintained a pipeline or part of one in a deactivated mode for 12 months or more or has not operated a pipeline or part of one for 12 months or more, the company shall submit an application for deactivation to the Board.

(2) The company shall include in the application the reasons, and the procedures that were or are to be used, for the activity that is the subject of the application.

SOR/2008-269, s. 2.

**45.** (1) If a company proposes to reactivate a pipeline or part of one that has been deactivated for 12 months or more, the company shall submit an application for the reactivation to the Board.

(2) The company shall include in the application the reasons, and the procedures that are to be used, for the reactivation.

SOR/2008-269, s. 2.

DECOMMISSIONING

**45.1** (1) If a company proposes to decommission a pipeline or part of one, the company shall submit an application for the decommissioning to the Board.

MODIFICATION DE LA CLASSE D'EMPLACEMENT

**42.** Lorsque la classe d'emplacement d'un tronçon d'un pipeline est portée à une classe supérieure ayant un facteur d'emplacement plus rigoureux, la compagnie doit, dans les six mois suivant le changement, soumettre à l'Office le plan qu'elle entend mettre en application pour s'adapter au changement de classe.

DEMANDE DE MODIFICATION

**43.** La compagnie qui se propose de modifier le service ou d'augmenter la pression maximale de service du pipeline doit présenter une demande à cet effet à l'Office.

DÉSACTIVATION ET RÉACTIVATION

**44.** (1) La compagnie qui se propose de désactiver un pipeline ou une partie de pipeline pour une période de douze mois ou plus, qui a maintenu un pipeline ou une partie de pipeline en état de désactivation pendant une telle période ou qui n'a pas exploité un pipeline ou une partie de pipeline pendant la même période, présente à l'Office une demande de désactivation.

(2) Elle précise dans la demande les motifs de la mesure en cause et les procédés utilisés ou envisagés à cet égard.

DORS/2008-269, art. 2.

**45.** (1) La compagnie qui se propose de réactiver un pipeline ou une partie de pipeline qui a été désactivé pendant douze mois ou plus présente à l'Office une demande de réactivation.

(2) Elle précise dans la demande les motifs de la réactivation et les procédés envisagés à cet égard.

DORS/2008-269, art. 2.

DÉSFFECTATION

**45.1** (1) La compagnie qui se propose de désaffecter un pipeline ou une partie de pipeline présente à l'Office une demande de désaffectation.

(2) The company shall include in the application the reasons, and the procedures that are to be used, for the decommissioning.

SOR/2008-269, s. 2.

#### TRAINING PROGRAM

**46.** (1) A company shall develop and implement a training program for any employee of the company who is directly involved in the operation of the pipeline.

(2) The training program shall instruct the employee on

(a) the safety regulations and procedures applicable to the day-to-day operation of the pipeline;

(a.1) the security processes, procedures and measures applicable to the day-to-day operation of the pipeline;

(b) responsible environmental practices and procedures in the day-to-day operations of the pipeline;

(c) the procedures for the proper operation of the equipment that the employee could reasonably be expected to use; and

(d) the emergency procedures set out in the manual developed under section 32 and the procedures for the operation of all emergency equipment that the employee could reasonably be expected to use.

(3) The company shall use reasonable efforts to ensure that any employee who attends a training program has a working knowledge of the subject-matter of the program at the end of the program.

SOR/2013-49, s. 16.

#### SAFETY MANAGEMENT PROGRAM

**47.** A company shall develop, implement and maintain a safety management program that anticipates, prevents, manages and mitigates potentially dangerous conditions and exposure to those conditions during all activities relating to construction, operation, maintenance, abandonment and emergency situations.

SOR/2007-50, s. 19(F); SOR/2013-49, s. 17.

(2) Elle précise dans la demande les motifs de la désaffectation et les procédés envisagés à cet égard.

DORS/2008-269, art. 2.

#### PROGRAMME DE FORMATION

**46.** (1) La compagnie doit établir et mettre en œuvre un programme de formation pour ceux de ses employés qui participent directement à l'exploitation du pipeline.

(2) Le programme de formation doit informer les employés :

a) des règlements et des méthodes de sécurité qui s'appliquent à l'exploitation journalière du pipeline;

a.1) des processus, méthodes et mesures de sûreté qui s'appliquent à l'exploitation journalière du pipeline;

b) des pratiques et des procédures écologiques qui s'appliquent à l'exploitation journalière du pipeline;

c) du mode de fonctionnement approprié de l'équipement qu'ils sont raisonnablement susceptibles d'utiliser;

d) des mesures d'urgence énoncées dans le manuel visé à l'article 32 et du mode de fonctionnement de tout l'équipement d'urgence qu'ils sont raisonnablement susceptibles d'utiliser.

(3) La compagnie doit faire tous les efforts possibles pour que les employés qui participent au programme de formation aient acquis, au terme de la formation, des connaissances pratiques sur la matière enseignée.

DORS/2013-49, art. 16.

#### PROGRAMME DE GESTION DE LA SÉCURITÉ

**47.** La compagnie établit, met en œuvre et maintient un programme de gestion de la sécurité qui permet de prévoir, de prévenir, de gérer et d'atténuer les conditions potentiellement dangereuses et l'exposition à de telles conditions pendant les activités de construction, d'exploitation, d'entretien, de cessation d'exploitation ainsi que celles relatives aux situations d'urgence.

DORS/2007-50, art. 19(F); DORS/2013-49, art. 17.

#### SECURITY MANAGEMENT PROGRAM

**47.1** A company shall develop, implement and maintain a security management program that anticipates, prevents, manages and mitigates conditions that could adversely affect people, property or the environment.

SOR/2013-49, s. 17.

#### PROGRAMME DE GESTION DE LA SÛRETÉ

**47.1** La compagnie établit, met en œuvre et maintient un programme de gestion de la sûreté qui permet de prévoir, de prévenir, de gérer et d'atténuer les conditions pouvant avoir une incidence négative sur les personnes, les biens ou l'environnement.

DORS/2013-49, art. 17.

#### ENVIRONMENTAL PROTECTION PROGRAM

**48.** A company shall develop, implement and maintain an environmental protection program that anticipates, prevents, manages and mitigates conditions that could adversely affect the environment.

SOR/2007-50, s. 20(F); SOR/2013-49, s. 18.

#### PROGRAMME DE PROTECTION ENVIRONNEMENTALE

**48.** La compagnie établit, met en œuvre et maintient un programme de protection environnementale qui permet de prévoir, de prévenir, de gérer et d'atténuer les conditions pouvant avoir une incidence négative sur l'environnement.

DORS/2007-50, art. 20(F); DORS/2013-49, art. 18.

#### BOARD AUTHORITY

**49.** When the protection of property and the environment and the safety of the public and the company's employees warrant it, the Board may direct a company to test, inspect or assess a pipeline in accordance with CSA standards or any other comparable standards.

#### POUVOIR DE L'OFFICE

**49.** Lorsque la protection des biens et de l'environnement et la sécurité du public et des employés de la compagnie le justifient, l'Office peut ordonner à la compagnie de mettre à l'essai, d'inspecter ou d'évaluer un pipeline conformément aux normes de la CSA ou toute autre norme comparable.

#### ABANDONMENT

[SOR/2013-49, s. 22]

#### CESSATION D'EXPLOITATION

[DORS/2013-49, art. 22]

#### APPLICATION FOR LEAVE TO ABANDON

**50.** A company shall include in an application made under section 74 of the Act for leave to abandon a pipeline or part of one the reasons, and the procedures that are to be used, for the abandonment.

SOR/2008-269, s. 3.

#### DEMANDE D'AUTORISATION DE CESSATION D'EXPLOITATION

**50.** La compagnie qui présente, aux termes de l'article 74 de la Loi, une demande d'autorisation de cessation d'exploitation d'un pipeline ou d'une partie de pipeline précise dans la demande les motifs de la cessation d'exploitation et les procédés envisagés à cet égard.

DORS/2008-269, art. 3.

#### REPORTING

[SOR/2013-49, s. 22]

#### RAPPORTS

[DORS/2013-49, art. 22]

#### CROSSING REPORTS

**51.** If a company constructs a pipeline that crosses a utility or private road, the company shall

#### RAPPORTS SUR LES CROISEMENTS

**51.** La compagnie qui construit un pipeline croisant une route privée ou une installation de service public doit:

(a) immediately notify the Board of the details of unplanned interruption in the operation of the utility or any unplanned closure of the road if the interruption or closure results from the construction of the crossing; and

(b) on request, submit a crossing report to the Board that sets out

(i) the description and location of the utility or road, and

(ii) the name of the authority having control over the utility or the name of the owner of the road.

#### INCIDENT REPORT

**52.** (1) A company shall immediately notify the Board of any incident relating to the construction, operation or abandonment of its pipeline and shall submit a preliminary and detailed incident report to the Board as soon as is practicable.

(2) After notification of an incident, an inspection officer may partially or completely relieve a company from the requirement to submit a preliminary and detailed incident report.

#### AUDITS AND INSPECTIONS

[SOR/2013-49, s. 22]

#### GENERAL COMPLIANCE

**53.** (1) A company shall conduct inspections on a regular basis and audits, with a maximum interval of three years, to ensure that its pipeline is designed, constructed, operated and abandoned in compliance with

(a) Part III of the Act;

(b) Part V of the Act, as it relates to the protection of property and the environment and the safety and security of the public and of the company's employees;

(c) these Regulations; and

(d) the terms and conditions of any certificate or order issued by the Board, as they relate to the protection of property and the environment and the safety of the public and of the company's employees.

a) d'une part, informer sans délai l'Office des détails concernant toute fermeture imprévue de la route ou toute interruption imprévue de l'exploitation de l'installation, si la fermeture ou l'interruption est attribuable à la construction du croisement;

b) d'autre part, présenter à l'Office sur demande un rapport sur le croisement qui donne :

(i) la description et l'emplacement de la route ou de l'installation,

(ii) le nom du propriétaire de la route ou de l'autorité ayant compétence sur l'installation.

#### RAPPORTS D'INCIDENT

**52.** (1) La compagnie doit signaler immédiatement à l'Office tout incident mettant en cause la construction, l'exploitation ou la cessation d'exploitation du pipeline et lui présenter, aussitôt que possible par la suite, les rapports d'incident préliminaire et détaillé.

(2) Lorsqu'un incident est signalé, un inspecteur peut partiellement ou entièrement relever la compagnie de l'obligation de présenter les rapports d'incident préliminaire et détaillé.

#### VÉRIFICATIONS ET INSPECTIONS

[DORS/2013-49, art. 22]

#### CONFORMITÉ GÉNÉRALE

**53.** (1) La compagnie procède régulièrement à des inspections et à des vérifications, à intervalles d'au plus trois ans, pour veiller à ce que le pipeline soit conçu, construit et exploité — ou cesse d'être exploité —, conformément :

a) à la partie III de la Loi;

b) à la partie V de la Loi dans la mesure où elle se rapporte à la protection des biens et de l'environnement et à la sécurité du public et des employés de la compagnie;

c) au présent règlement;

d) aux conditions relatives à la protection des biens et de l'environnement et à la sécurité du public et des

- (2) The audit shall document
  - (a) all non-compliance noted; and
  - (b) any corrective action taken or planned to be taken.

SOR/2013-49, s. 19.

#### CONSTRUCTION INSPECTION

**54.** (1) When a company constructs a pipeline, the company or an agent independent of any construction contractor retained by the company shall inspect the construction to ensure that it meets the requirements of these Regulations and complies with the terms and conditions of any certificate or order issued by the Board.

(2) An inspection shall be performed by a person who has sufficient expertise, knowledge and training to competently carry out the inspection.

#### PROGRAM AUDITS

[SOR/2013-49, s. 20]

**55.** (1) A company shall conduct audits, with a maximum interval of three years, of the following programs:

- (a) the emergency management program referred to in section 32;
- (b) the integrity management program referred to in section 40, including the pipeline control system referred to in section 37;
- (c) the safety management program referred to in section 47;
- (d) the security management program referred to in section 47.1; and
- (e) the environmental protection program referred to in section 48.

(2) The documents prepared following the audit shall include

- (a) any deficiencies noted; and

employés de la compagnie dont est assorti tout certificat ou ordonnance délivré par l'Office.

- (2) La vérification doit documenter :
  - a) tous les cas de non-conformité relevés;
  - b) les mesures correctives prises ou prévues.

DORS/2013-49, art. 19.

#### INSPECTION DURANT LA CONSTRUCTION

**54.** (1) Lorsque la compagnie construit un pipeline, celle-ci ou son mandataire qui n'a aucun lien avec tout entrepreneur en construction dont elle a retenu les services doit inspecter les travaux de construction afin de veiller à ce qu'ils répondent aux exigences du présent règlement et respectent les conditions de tout certificat ou ordonnance délivré par l'Office.

(2) L'inspection doit être faite par une personne qui possède le savoir-faire, les connaissances et la formation voulus pour s'en acquitter avec compétence.

#### VÉRIFICATION DES PROGRAMMES

[DORS/2013-49, art. 20]

**55.** (1) La compagnie vérifie, à intervalles d'au plus trois ans, les programmes suivants :

- a) le programme de gestion des situations d'urgence prévu à l'article 32;
- b) le programme de gestion de l'intégrité prévu à l'article 40, y compris le système de commande du pipeline visé à l'article 37;
- c) le programme de gestion de la sécurité prévu à l'article 47;
- d) le programme de gestion de la sûreté prévu à l'article 47.1;
- e) le programme de protection environnementale prévu à l'article 48.

(2) Les documents préparés à la suite des vérifications doivent signaler :

- a) les lacunes relevées;

(b) any corrective action taken or planned to be taken.  
SOR/2013-49, s. 21.

b) les mesures correctives prises ou prévues.  
DORS/2013-49, art. 21.

## RECORD RETENTION

[SOR/2013-49, s. 22]

### REQUIREMENTS

**56.** A company shall, in addition to complying with the record retention requirements set out in the CSA standards referred to in section 4, retain

(a) until at least one month after the date on which they were recorded, the records made under paragraphs 36(c) and 37(b) except for leak detection data, which shall be retained for six months;

(b) an annual report on the training program developed under section 46 that compares the actual training received by employees to the planned training;

(c) for at least one year after a pipeline or part of one is placed into service, any information with respect to the quality assurance program developed under section 15;

(d) for the most recent five years of operation or for the period covered by the two most recent complete audits, whichever period is longer, the records for the audits and inspections required by sections 53 to 55;

(e) for as long as the installations referred to in section 38 remain on the pipeline, detailed records of those installations, including

- (i) the location of the installation,
- (ii) the type of installation,
- (iii) the date of installation,
- (iv) the welding procedure used,
- (v) the carbon equivalent of the pipeline,
- (vi) the results of the non-destructive testing performed on the installation, and
- (vii) the planned date of removal of the installation;

## CONSERVATION DES DOSSIERS

[DORS/2013-49, art. 22]

### EXIGENCES

**56.** En plus de se conformer aux exigences sur la conservation des dossiers prévues dans les normes de la CSA visées à l'article 4, la compagnie doit conserver :

a) pendant au moins un mois après la date de leur enregistrement, les données recueillies conformément aux alinéas 36c) et 37b), sauf celles sur la détection des fuites qui doivent être conservées pendant six mois;

b) un rapport annuel sur le programme de formation visé à l'article 46 qui permet de comparer la formation reçue par les employés à celle prévue;

c) pendant au moins un an après la mise en service du pipeline ou de la partie de pipeline, tout renseignement sur le programme d'assurance de la qualité visé à l'article 15;

d) pour les cinq années d'exploitation les plus récentes ou pour la période visée par les deux dernières vérifications complètes si cette période est plus longue, les dossiers des vérifications et des inspections prévues aux articles 53 à 55;

e) pendant la période au cours de laquelle les installations visées à l'article 38 demeurent en place sur le pipeline, les dossiers détaillés de ces installations, indiquant notamment :

- (i) leur emplacement,
- (ii) leur type,
- (iii) la date de leur mise en place,
- (iv) le procédé de soudage utilisé,
- (v) l'équivalent en carbone du pipeline,
- (vi) les résultats des essais non destructifs effectués,



- (f) accurate records of the location of all buried facilities, until they are removed; and
- (g) for at least two years after the operation of a pipeline or part of one has been duly abandoned in accordance with all applicable requirements
  - (i) all records available to the company in respect of the procedures used in each stage of the construction of the pipeline or part,
  - (ii) the production reports and mill certificates,
  - (iii) the specifications and name-plate data, if any, of the pumps, compressors, drivers, storage tanks and other major equipment of the pipeline,
  - (iv) the performance curves of all main line pumps and compressors of the pipeline,
  - (v) the reports of all surveillance and monitoring programs developed under section 39,
  - (vi) the documentation referred to in section 41 in respect of pipeline defects, and
  - (vii) the documentation on all incidents reported under section 52.

SOR/2007-50, s. 21; SOR/2008-269, s. 4.

#### REPEAL

**57.** The *Onshore Pipeline Regulations*<sup>1</sup> are repealed.

#### COMING INTO FORCE

**58.** These Regulations come into force on August 1, 1999.

- (vii) la date prévue de leur enlèvement;
- f) des dossiers précis des emplacements de toutes les installations souterraines, jusqu'à leur enlèvement;
- g) pendant au moins deux ans après la cessation d'exploitation en bonne et due forme du pipeline ou de la partie de pipeline selon toutes les exigences applicables:
  - (i) tous les dossiers dont elle dispose relativement aux procédés utilisés à chaque étape de la construction du pipeline ou de la partie de pipeline,
  - (ii) les rapports de production et certificats d'essais en usine des matériaux,
  - (iii) les exigences techniques et les données des plaques signalétiques, s'il y a lieu, visant les pompes, les compresseurs, les moteurs d'entraînement, les installations de stockage et tous les autres équipements importants du pipeline,
  - (iv) les courbes de rendement de tous les compresseurs et pompes de la canalisation principale du pipeline,
  - (v) les rapports sur tous les programmes de surveillance et de contrôle visés à l'article 39,
  - (vi) les documents sur les défauts du pipeline visés à l'article 41,
  - (vii) les documents relatifs à tous les incidents signalés conformément à l'article 52.

DORS/2007-50, art. 21; DORS/2008-269, art. 4.

#### ABROGATION

**57.** Le *Règlement sur les pipelines terrestres*<sup>1</sup> est abrogé.

#### ENTRÉE EN VIGUEUR

**58.** Le présent règlement entre en vigueur le 1<sup>er</sup> août 1999.

<sup>1</sup> SOR/89-303

<sup>1</sup> DORS/89-303