



CANADA

CONSOLIDATION

CODIFICATION

Pipeline Financial Requirements Regulations

Règlement sur les obligations financières relatives aux pipelines

SOR/2018-142

DORS/2018-142

Current to September 11, 2021

À jour au 11 septembre 2021

Last amended on June 10, 2021

Dernière modification le 10 juin 2021

OFFICIAL STATUS OF CONSOLIDATIONS

Subsections 31(1) and (3) of the *Legislation Revision and Consolidation Act*, in force on June 1, 2009, provide as follows:

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.

...

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.

LAYOUT

The notes that appeared in the left or right margins are now in boldface text directly above the provisions to which they relate. They form no part of the enactment, but are inserted for convenience of reference only.

NOTE

This consolidation is current to September 11, 2021. The last amendments came into force on June 10, 2021. Any amendments that were not in force as of September 11, 2021 are set out at the end of this document under the heading “Amendments Not in Force”.

CARACTÈRE OFFICIEL DES CODIFICATIONS

Les paragraphes 31(1) et (3) de la *Loi sur la révision et la codification des textes législatifs*, en vigueur le 1^{er} juin 2009, prévoient ce qui suit :

Codifications comme élément de preuve

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.

[...]

Incompatibilité — règlements

(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.

MISE EN PAGE

Les notes apparaissant auparavant dans les marges de droite ou de gauche se retrouvent maintenant en caractères gras juste au-dessus de la disposition à laquelle elles se rattachent. Elles ne font pas partie du texte, n'y figurant qu'à titre de repère ou d'information.

NOTE

Cette codification est à jour au 11 septembre 2021. Les dernières modifications sont entrées en vigueur le 10 juin 2021. Toutes modifications qui n'étaient pas en vigueur au 11 septembre 2021 sont énoncées à la fin de ce document sous le titre « Modifications non en vigueur ».

TABLE OF PROVISIONS

Pipeline Financial Requirements Regulations

Interpretation

- 1** Definitions

Limits of Liability

- 2** Limits for classes of company

Financial Resources

- 3** Financial resources

- 4** Readily accessible financial resources — 5%

Pooled Funds

- 5** Requirements of pooled fund

Coming into Force

- 6** 10th day after publication

TABLE ANALYTIQUE

Règlement sur les obligations financières relatives aux pipelines

Définitions

- 1** Définitions

Limites de responsabilité

- 2** Limites selon les catégories de compagnies

Ressources financières

- 3** Ressources financières

- 4** Ressources financières accessibles à court terme — 5 %

Fonds commun

- 5** Critères relatifs au fonds commun

Entrée en vigueur

- 6** Dixième jour suivant la publication

Registration
SOR/2018-142 June 25, 2018

NATIONAL ENERGY BOARD ACT

Pipeline Financial Requirements Regulations

P.C. 2018-874 June 22, 2018

Her Excellency the Governor General in Council, on the recommendation of the Minister of Natural Resources, pursuant to subsections 48.12(6)^a, 48.13(7)^a and 48.14(3)^a of the *National Energy Board Act*^b, makes the annexed *Pipeline Financial Requirements Regulations*.

Enregistrement
DORS/2018-142 Le 25 juin 2018

LOI SUR L'OFFICE NATIONAL DE L'ÉNERGIE

Règlement sur les obligations financières relatives aux pipelines

C.P. 2018-874 Le 22 juin 2018

Sur recommandation du ministre des Ressources naturelles et en vertu des paragraphes 48.12(6)^a, 48.13(7)^a et 48.14(3)^a de la *Loi sur l'Office national de l'énergie*^b, Son Excellence la Gouverneure générale en conseil prend le *Règlement sur les obligations financières relatives aux pipelines*, ci-après.

^a S.C. 2015, c. 21, s. 16

^b R.S., c. N-7

^a L.C. 2015, ch. 21, art. 16

^b L.R., ch. N-7

Pipeline Financial Requirements Regulations

Interpretation

Definitions

1 The following definitions apply in these Regulations.

Act means the *Canadian Energy Regulator Act*. (*Loi*)

authorized, in respect of a pipeline, describes a pipeline whose construction and operation have been authorized under Part III of the Act, but not

(a) a pipeline whose construction has not begun or a pipeline under construction that does not contain any commodity;

(b) a pipeline that, by order of the Commission, has been deactivated or decommissioned; or

(c) a pipeline that, with leave of the Commission, has been abandoned. (*autorisé*)

SOR/2021-134, s. 1.

Limits of Liability

Limits for classes of company

2 (1) The following amounts are prescribed for the purposes of paragraph 137(5)(b) of the Act:

(a) \$300,000,000, in respect of a company that operates one or more authorized oil pipelines that individually or in the aggregate have the capacity to transport at least 50,000, but fewer than 250,000, barrels of oil per day;

(b) \$200,000,000, in respect of a company that operates one or more authorized oil pipelines that individually or in the aggregate have the capacity to transport at least one, but fewer than 50,000, barrels of oil per day;

(c) \$200,000,000, in respect of a company that operates one or more authorized gas pipelines whose risk value is at least 1,000,000;

(d) \$50,000,000, in respect of a company that operates one or more authorized gas pipelines whose risk value is at least 100,000 but less than 1,000,000;

Règlement sur les obligations financières relatives aux pipelines

Définitions

Définitions

1 Les définitions qui suivent s'appliquent au présent règlement :

autorisé Se dit d'un pipeline dont la construction et l'exploitation sont autorisées en vertu de la partie III de la Loi. Ne vise toutefois pas le pipeline :

a) dont la construction n'est pas commencée ou qui est en construction et ne contient aucun produit;

b) qui a été désactivé ou désaffecté à la suite d'une ordonnance de la Commission;

c) qui, avec l'autorisation de la Commission, a été abandonné. (*autorisé*)

Loi La *Loi sur la Régie canadienne de l'énergie*. (*Act*)

DORS/2021-134, art. 1.

Limites de responsabilité

Limites selon les catégories de compagnies

2 (1) Pour l'application de l'alinéa 137(5)b) de la Loi, sont prévus les montants suivants :

a) s'agissant d'une compagnie qui exploite un ou plusieurs pipelines pétroliers autorisés ayant la capacité — individuellement ou collectivement — de transporter au moins cinquante mille mais moins de deux cent cinquante mille barils de pétrole par jour, trois cents millions de dollars;

b) s'agissant d'une compagnie qui exploite un ou plusieurs pipelines pétroliers autorisés ayant la capacité — individuellement ou collectivement — de transporter au moins un mais moins de cinquante mille barils de pétrole par jour, deux cents millions de dollars;

c) s'agissant d'une compagnie qui exploite un ou plusieurs pipelines gaziers autorisés dont la valeur de risque est d'au moins un million, deux cents millions de dollars;

d) s'agissant d'une compagnie qui exploite un ou plusieurs pipelines gaziers autorisés dont la valeur de

(e) \$50,000,000, in respect of a company that operates one or more authorized gas pipelines whose risk value is at least 15,000 but less than 100,000;

(f) \$10,000,000, in respect of a company that operates one or more authorized gas pipelines whose risk value is at least one but less than 15,000;

(g) \$10,000,000, in respect of a company that operates one or more authorized pipelines that transport a commodity — other than oil, gas, carbon dioxide or water — in a liquid state by land or in a liquid or semi-solid state across a watercourse;

(h) \$5,000,000, in respect of a company that operates one or more authorized pipelines that transport a commodity — other than oil, gas, carbon dioxide or water — in a gaseous or semi-solid state by land or in a gaseous state across a watercourse;

(i) \$5,000,000, in respect of a company that operates one or more authorized pipelines that transport carbon dioxide or water.

Calculation of risk value

(2) For the purposes of paragraphs (1)(c) to (f), the risk value is calculated by multiplying the square of the pipeline's maximum outside diameter, measured in millimetres, by the maximum operating pressure, measured in megapascals, and, if the company operates two or more pipelines, the risk value is that of the pipeline with the highest risk value.

Multiple commodities

(3) If a company operates an authorized pipeline that transports two or more commodities, and the limits of liability in respect of those commodities are not the same, the limit of liability applicable to the company is determined in accordance with paragraph 137(5)(a) of the Act and subsection (1) as if the company were transporting only the commodity that results in the highest limit of liability.

Multiple varieties — same commodity

(4) If a company operates an authorized pipeline that transports two or more varieties of the same commodity, the limit of liability applicable to the company is determined in accordance with paragraph 137(5)(a) of the Act

risque est d'au moins cent mille mais de moins de un million, cinquante millions de dollars;

e) s'agissant d'une compagnie qui exploite un ou plusieurs pipelines gaziers autorisés dont la valeur de risque est d'au moins quinze mille mais de moins de cent mille, cinquante millions de dollars;

f) s'agissant d'une compagnie qui exploite un ou plusieurs pipelines gaziers autorisés dont la valeur de risque est d'au moins un mais de moins de quinze mille, dix millions de dollars;

g) s'agissant d'une compagnie qui exploite un ou plusieurs pipelines autorisés transportant un produit — autre que le pétrole, le gaz, le gaz carbonique ou l'eau — sous forme liquide par voie terrestre ou sous forme liquide ou semi-solide par pipeline traversant un cours d'eau, dix millions de dollars;

h) s'agissant d'une compagnie qui exploite un ou plusieurs pipelines autorisés transportant un produit — autre que le pétrole, le gaz, le gaz carbonique ou l'eau — sous forme gazeuse ou semi-solide par voie terrestre ou sous forme gazeuse par pipeline traversant un cours d'eau, cinq millions de dollars;

i) s'agissant d'une compagnie qui exploite un ou plusieurs pipelines autorisés transportant du gaz carbonique ou de l'eau, cinq millions de dollars.

Calcul de la valeur de risque

(2) Pour l'application des alinéas (1)c) à f), la valeur de risque est calculée par la multiplication du carré du diamètre extérieur maximal du pipeline, mesuré en millimètres, par la pression maximale d'exploitation, mesurée en mégapascals, et, dans le cas d'une compagnie qui exploite plusieurs pipelines, la valeur de risque est celle du pipeline dont la valeur de risque est la plus élevée.

Plusieurs produits

(3) Lorsqu'une compagnie exploite un pipeline autorisé qui transporte plusieurs produits à l'égard desquels la limite de responsabilité diffère, la limite de responsabilité applicable à la compagnie est établie conformément à l'alinéa 137(5)a) de la Loi et au paragraphe (1) comme si elle transportait uniquement le produit qui entraîne la limite de responsabilité la plus élevée.

Plusieurs variétés d'un même produit

(4) Lorsqu'une compagnie exploite un pipeline autorisé qui transporte plusieurs variétés d'un même produit, la limite de responsabilité applicable à la compagnie est établie conformément à l'alinéa 137(5)a) de la Loi et au

and subsection (1) as if the company were transporting only the variety that results in the highest limit of liability.

Multiple unconnected pipelines — different commodities

(5) If a company operates two or more authorized pipelines that are unconnected and transport different commodities, the limit of liability applicable to the company is determined in accordance with paragraph 137(5)(a) of the Act and subsections (1) to (4) as if the company were operating only the pipeline that results in the highest limit of liability.

SOR/2021-134, s. 2.

Financial Resources

Financial resources

3 For the purposes of subsection 138(2) of the Act, the Commission must choose from among the following types of financial resources:

- (a)** an insurance policy;
- (b)** an escrow agreement;
- (c)** a letter of credit;
- (d)** a line of credit;
- (e)** participation in a pooled fund referred to in subsection 139(1) of the Act;
- (f)** a parent company guarantee;
- (g)** a surety bond or pledge agreement or an indemnity bond or suretyship agreement;
- (h)** cash or cash equivalents.

SOR/2021-134, s. 3.

Readily accessible financial resources — 5%

4 (1) A company that operates one or more authorized pipelines referred to in paragraph 137(5)(a) of the Act or paragraphs 2(1)(a) to (d) must maintain at least 5% of the amount of financial resources referred to in subsection 138(1) of the Act in types that are readily accessible.

Readily accessible financial resources — 2.5%

(2) A company that operates one or more authorized pipelines referred to in paragraphs 2(1)(e) to (i) must maintain at least 2.5% of the amount of financial

paragraphe (1) comme si elle transportait uniquement la variété qui entraîne la limite de responsabilité la plus élevée.

Plusieurs pipelines non reliés — différents produits

(5) Lorsqu'une compagnie exploite plusieurs pipelines autorisés qui ne sont pas reliés et qui transportent différents produits, la limite de responsabilité applicable à la compagnie est établie conformément à l'alinéa 137(5)a) de la Loi et aux paragraphes (1) à (4) comme si elle exploitait uniquement le pipeline qui entraîne la limite de responsabilité la plus élevée.

DORS/2021-134, art. 2.

Ressources financières

Ressources financières

3 Pour l'application du paragraphe 138(2) de la Loi, la Commission doit choisir les ressources financières parmi les formes suivantes :

- a)** la police d'assurance;
- b)** la convention d'entiercement;
- c)** la lettre de crédit;
- d)** la marge de crédit;
- e)** la participation à un fonds commun visé au paragraphe 139(1) de la Loi;
- f)** les garanties d'une société mère;
- g)** le contrat de cautionnement ou de gage;
- h)** les espèces ou quasi-espèces.

DORS/2021-134, art. 3.

Ressources financières accessibles à court terme — 5 %

4 (1) Toute compagnie qui exploite un ou plusieurs pipelines autorisés visés l'alinéa 137(5)a) de la Loi ou aux alinéas 2(1)a) à d) doit conserver au moins cinq pour cent des ressources financières visées au paragraphe 138(1) de la Loi sous une forme qui permet d'y avoir accès à court terme.

Ressources financières accessibles à court terme — 2,5 %

(2) Toute compagnie qui exploite un ou plusieurs pipelines autorisés visés aux alinéas 2(1)e) à i) doit conserver au moins deux et demi pour cent des ressources

resources referred to in subsection 138(1) of the Act in types that are readily accessible.

Financial resources

(3) If the Commission specifies the types of financial resources that must be readily accessible to a company, it must choose from among the following types:

- (a)** a letter of credit;
- (b)** a line of credit;
- (c)** participation in a pooled fund referred to in subsection 139(1) of the Act;
- (d)** cash or cash equivalents.

SOR/2021-134, s. 4.

Pooled Funds

Requirements of pooled fund

5 (1) For the purposes of subsection 139(1) of the Act,

- (a)** a pooled fund must be located in Canada and must be used solely for the purpose of meeting the financial requirements imposed under the Act;
- (b)** a pooled fund must be administered by a representative of the participants that has been approved by the Commission;
- (c)** the terms on which a pooled fund is to be administered, and any changes to those terms, must be approved by the Commission;
- (d)** subject to paragraph (e), the minimum amount of a pooled fund that must be readily accessible is \$250,000,000; and
- (e)** if the minimum amount of readily accessible financial resources falls below \$250,000,000, the amount must be restored to that level within 10 business days after the day on which it falls below the minimum.

Administrator of the pooled fund

(2) The administrator of a pooled fund must

- (a)** no later than April 30 of each year, provide the Commission with audited financial statements and evidence demonstrating that readily accessible financial resources in the fund have been maintained in accordance with paragraphs (1)(d) and (e);

financières visées au paragraphe 138(1) de la Loi sous une forme qui permet d'y avoir accès à court terme.

Ressources financières

(3) Lorsqu'elle précise les formes de ressources financières auxquelles une compagnie doit avoir accès à court terme, la Commission choisit les ressources financières parmi les formes suivantes :

- a)** la lettre de crédit;
- b)** la marge de crédit;
- c)** la participation à un fonds commun visé au paragraphe 139(1) de la Loi;
- d)** les espèces ou quasi-espèces.

DORS/2021-134, art. 4.

Fonds commun

Critères relatifs au fonds commun

5 (1) Pour l'application du paragraphe 139(1) de la Loi :

- a)** le fonds commun est situé au Canada et ne sert qu'à remplir les obligations financières prévues par la Loi;
- b)** le fonds commun est administré par un représentant des participants approuvé par la Commission;
- c)** la Commission approuve les conditions d'administration du fonds commun et tout changement à celles-ci;
- d)** sous réserve de l'alinéa e), le montant minimal dans le fonds commun qui doit être accessible à court terme est de deux cent cinquante millions de dollars;
- e)** si le montant minimal des ressources financières accessibles à court terme devient inférieur à deux cent cinquante millions de dollars, il doit être ramené à ce niveau dans les dix jours ouvrables suivant le jour où il est devenu inférieur.

Administrateur du fonds commun

(2) L'administrateur du fonds commun est tenu :

- a)** de fournir à la Commission, au plus tard le 30 avril de chaque année, les états financiers vérifiés et des preuves démontrant que des ressources financières accessibles à court terme ont été conservées dans le fonds commun conformément aux alinéas (1)d) et e);

(b) notify the Commission within one business day after the day on which any of the following changes occurs:

(i) the addition of a participant to, or the withdrawal of a participant from, the fund,

(ii) a reduction in the amount of readily accessible financial resources in the fund, other than a reduction attributable to an interest charge, a banking fee or any other fee or expense that is related to the administration of the fund and authorized under its terms; and

(c) provide the Commission with the telephone number, email address and mailing address of a contact person.

SOR/2021-134, s. 5.

Coming into Force

10th day after publication

6 (1) The following provisions come into force on the 10th day after the day on which these Regulations are published in the *Canada Gazette*, Part II:

(a) sections 1, 3 and 5; and

(b) section 4, with respect to a company referred to in paragraph 48.12(5)(a) of the Act.

First anniversary after publication

(2) The following provisions come into force on the first anniversary of the day on which these Regulations are published in the *Canada Gazette*, Part II:

(a) section 2; and

(b) section 4, with respect to a company referred to in section 2.

b) d'aviser la Commission au plus tard le jour ouvrable suivant la survenance des changements suivants :

(i) l'ajout d'un participant au fonds commun ou le retrait d'un participant du fonds commun,

(ii) toute réduction du montant des ressources financières accessibles à court terme dans le fonds commun, autre que les réductions imputables aux intérêts, aux frais bancaires et aux autres frais et dépenses liés à l'administration du fonds et autorisés dans les conditions du fonds;

c) de fournir à la Commission le numéro de téléphone et les adresses postale et électronique d'une personne-ressource.

DORS/2021-134, art. 5.

Entrée en vigueur

Dixième jour suivant la publication

6 (1) Les dispositions ci-après entrent en vigueur le dixième jour suivant la date de publication du présent règlement dans la Partie II de la *Gazette du Canada* :

a) les articles 1, 3 et 5;

b) l'article 4, en ce qui a trait aux compagnies visées à l'alinéa 48.12(5)a) de la Loi.

Premier anniversaire de la publication

(2) Les dispositions ci-après entrent en vigueur au premier anniversaire de la date de publication du présent règlement dans la Partie II de la *Gazette du Canada* :

a) l'article 2;

b) l'article 4, en ce qui a trait aux compagnies visées à l'article 2.