

PROPOSED REGULATORY TEXT

Notice is given, pursuant to subsection 332(1)^a of the *Canadian Environmental Protection Act, 1999*^b, that the Governor in Council, pursuant to sections 140^c and 326 of that Act and subsection 5(1) of the *Environmental Violations Administrative Monetary Penalties Act*^d, proposes to make the annexed *Clean Fuel Regulations*.

Interested persons may, within 75 days after the date of publication of this notice, file with the Minister of the Environment comments with respect to the proposed Regulations or, within 60 days after the date of publication of this notice, file with the Minister a notice of objection requesting that a board of review be established under section 333 of that Act and stating the reasons for the objection. All comments and notices must cite the *Canada Gazette, Part I*, and the date of publication of this notice, and be addressed to Paola Mellow, Executive Director, Low Carbon Fuels Division, Carbon Markets Bureau, Department of the Environment, 351 Boulevard St. Joseph, Gatineau, Québec, K1A 0H3 (email ec.cfsnec@canada.ca).

A person who provides information to the Minister of the Environment may submit with the information a request for confidentiality under section 313 of that Act.

Ottawa, November 26, 2020

Julie Adair
Assistant Clerk of the Privy Council

TABLE OF PROVISIONS**Clean Fuel Regulations****Interpretation**

- 1** Definitions
- 2** Standard cubic metres

Application

- 3** Exemption — primary suppliers

^a S.C. 2004, c. 15, s. 31

^b S.C. 1999, c. 33

^c S.C. 2008, c. 31, s. 2

^d S.C. 2009, c. 14, s. 126

PROJET DE RÉGLEMENTATION

Avis est donné, conformément au paragraphe 332(1)^a de la *Loi canadienne sur la protection de l'environnement (1999)*^b, que la gouverneure en conseil, en vertu des articles 140^c et 326 de cette loi et du paragraphe 5(1) de la *Loi sur les pénalités administratives en matière d'environnement*^d, se propose de prendre le *Règlement sur les combustibles propres*, ci-après.

Les intéressés peuvent présenter au ministre de l'Environnement, dans les soixante-quinze jours suivant la date de publication du présent avis, leurs observations au sujet du projet de règlement ou, dans les soixante jours suivant cette date, un avis d'opposition motivé demandant la constitution de la commission de révision prévue à l'article 333 de cette loi. Ils sont priés d'y citer la Partie I de la *Gazette du Canada*, ainsi que la date de publication du présent avis, et d'envoyer le tout à Paola Mellow, directrice exécutive, Division des combustibles à faible teneur en carbone, Bureau du marché du carbone, ministère de l'Environnement, 351, boulevard Saint-Joseph, Gatineau (Québec) K1A 0H3 (courriel : ec.cfsnec@canada.ca).

Quiconque fournit des renseignements au ministre de l'Environnement peut en même temps présenter une demande de traitement confidentiel aux termes de l'article 313 de cette loi.

Ottawa, le 26 novembre 2020

La greffière adjointe du Conseil privé
Julie Adair

TABLE ANALYTIQUE**Règlement sur les combustibles propres****Définitions et interprétation**

- 1** Définitions
- 2** Mètre cube normalisé

Application

- 3** Exemption — fournisseur principal

^a L.C. 2004, ch. 15, art. 31

^b L.C. 1999, ch. 33

^c L.C. 2008, ch. 31, art. 2

^d L.C. 2009, ch. 14, art. 126

Requirements for Liquid Fuels**Carbon Intensity Limits**

- 4** Requirement — carbon intensity
- 5** Volumetric requirement — low carbon intensity fuel
- 6** Volumetric requirement — biodiesel and HDRD
- 7** Pools of liquid fuel — volume

Reduction Requirement

- 8** Reduction in tonnes

Registration as a Primary Supplier

- 9** Registration

Compliance Credits**Use**

- 10** To satisfy reduction requirement
- 11** Satisfaction of gasoline volumetric requirement
- 12** Use of credits on June 30 — gasoline
- 13** Use of credits on November 30 — gasoline
- 14** Limits on credit use — contribution to funding program
- 15** Deferral of 10% of reduction requirements
- 16** Increase of deferred reduction requirement
- 17** Subsequent increase of deferred reduction requirement

Creation**Reduction or displacement of CO₂e emissions**

- 18** Creation of credit in respect of liquid class
- 19** Creation of credit in respect of gaseous class
- 20** Creation of credit in respect of solid class
- 21** Agreement to create credits

Creation of Provisional Compliance Credits

- 22** Creation of provisional credits
- 23** Loss of provisional status

Exigences pour les combustibles liquides**Limites d'intensité en carbone**

- 4** Exigence — intensité en carbone
- 5** Exigence volumétrique — combustibles à faible intensité en carbone
- 6** Exigence volumétrique — biodiesel ou DRPH
- 7** Stocks de combustibles liquides — volume

Exigence de réduction

- 8** Réduction en tonnes

Enregistrement du fournisseur principal

- 9** Rapport d'enregistrement

Unités de conformité**Utilisation**

- 10** Satisfaction à l'exigence de réduction
- 11** Satisfaction à l'exigence volumétrique pour l'essence
- 12** Utilisation des unités le 30 juin — essence
- 13** Utilisation des unités le 30 novembre — essence
- 14** Limite d'utilisation — contribution à un programme de financement
- 15** Report de 10% de l'exigence de réduction
- 16** Majoration de la partie reportée de l'exigence
- 17** Nouvelle majoration de la partie reportée de l'obligation

Création**Réduction ou substitution des émissions de CO₂e**

- 18** Création d'unités pour la catégorie des combustibles liquides
- 19** Création d'unités pour la catégorie des combustibles gazeux
- 20** Création d'unités pour la catégorie des combustibles solides
- 21** Accord de création d'unités

Création d'unités de conformité provisoires

- 22** Création d'unités provisoires
- 23** Perte du statut provisoire

	Registration		Enregistrement
24	Registration before creation	24	Enregistrement avant la création
25	Change of information	25	Modification des renseignements
	Compliance Credit Accounts		Comptes des unités de conformité
26	Opening of account	26	Ouverture
27	Credit remains in account	27	Durée d'inscription des unités de conformité
	CO₂e Emissions Reduction or Removal Project		Projet de réduction ou de suppression des émissions de CO₂e
28	Series of actions	28	Série de mesures
29	Application for recognition	29	Demande de reconnaissance
30	Recognition by Minister	30	Reconnaissance par le ministre
31	Federal or provincial legislation	31	Législation fédérale ou provinciale
	Displacement of Use of Fossil Fuel		Substitution à l'utilisation de combustibles fossiles
	Land Use and Biodiversity Criteria for Low Carbon Intensity Fuels		Critères d'utilisation des terres et de biodiversité pour les combustibles à faible intensité en carbone
32	Maximum volume	32	Volume maximal
33	Eligibility requirements	33	Conditions d'admissibilité
34	Quantity of eligible feedstock	34	Quantité de charges d'alimentation admissibles
35	Protected areas	35	Zones protégées
36	Cultivation, harvesting and transport	36	Culture, récolte et transport
37	Crops — indirect land use change	37	Récoltes — changements indirects dans l'utilisation des terres
38	Crops — excluded land	38	Récoltes — terres exclues
39	Deemed compliance — feedstock approved by EPA	39	Conformité réputée — charges d'alimentation approuvées par l'EPA
40	Approval by Minister	40	Décision du ministre
41	Forest-based feedstock	41	Charges d'alimentation forestières
42	Recognition of legislation — protected areas	42	Reconnaissance de la législation — zones protégées
43	Recognition of legislation — harvest	43	Reconnaissance de la législation — récolte
44	Recognition of legislation — regeneration	44	Reconnaissance de la législation — régénération
45	Publication	45	Publication
46	Classes of feedstock	46	Catégories de charges d'alimentation
47	Language of documents	47	Langue des documents
48	Establishing of eligibility — low carbon intensity fuel	48	Admissibilité — combustibles à faible intensité en carbone
49	Establishment of eligibility — feedstock referred to in paragraph 33(1)(a)	49	Preuve de l'admissibilité — charge d'alimentation visée à l'alinéa 33(1)a)
50	Content of declaration — harvester	50	Contenu de la déclaration — personne qui récolte
51	Producer records	51	Dossiers du producteur

52	Certification	52	Certification
53	Approval by Minister	53	Approbation du ministre
54	Certification body	54	Organisme de certification
55	Eligibility	55	Condition d'admissibilité à l'accréditation
56	Technical accreditation	56	Domaines techniques d'accréditation
57	Outsourcing	57	Sous-traitance
58	Preceding compliance periods	58	Certifications consécutives
59	Person responsible for making decision	59	Équipe de certification
60	Applicable standards for certification	60	Normes applicables
61	Certification decision	61	Certificat
	Determination of Carbon Intensity		Détermination de l'intensité en carbone
62	Default — low carbon intensity fuel	62	Combustible à faible intensité en carbone
63	Fuel LCA Model — low carbon intensity fuels	63	Modèle ACV des combustibles — combustibles à faible intensité en carbone
64	Fuel LCA Model — compressed and liquefied gases	64	Modèle ACV des combustibles — gaz comprimés et liquéfiés
65	Fuel LCA Model — electricity	65	Modèle ACV des combustibles — électricité
66	Application for approval of carbon intensity determination	66	Demande d'approbation de l'intensité en carbone
67	Pathway approval	67	Approbation de la filière de production
68	Information to be provided — low carbon intensity fuels	68	Renseignements à fournir — combustibles à faible intensité en carbone
69	Information to be provided — LNG, CNG and LPG	69	Renseignements à fournir — GPL, GNC et GNL
70	Information to be provided — electricity	70	Renseignements à fournir — électricité
71	Approval	71	Approbation
72	End of validity — low carbon intensity fuel	72	Fin de validité — combustible à faible intensité en carbone
73	Default determination if no approved determination	73	Demande en cas d'intensité non valide
74	Reapplication	74	Nouvelle demande
75	Adjustment credits — low carbon intensity fuel	75	Ajustement des unités — combustible à faible intensité en carbone
76	Adjustment — CNG, LNG, LPG and electricity	76	Ajustement — GPL, GNC, GNL et électricité
77	Number of adjusted compliance credits	77	Nombre ajusté d'unités de conformité
78	Provisional approval of carbon intensity	78	Demande d'approbation provisoire
79	Registration of foreign supplier	79	Irrecevabilité de la demande
	Low Carbon Intensity Fuels		Combustibles à faible intensité en carbone
80	Liquid low carbon intensity fuel	80	Combustibles liquides à faible intensité en carbone
81	Gaseous low carbon intensity fuel	81	Combustibles gazeux à faible intensité en carbone
82	Biogas used to produce electricity	82	Biogaz utilisé pour produire de l'électricité
83	Fuel produced with multiple feedstocks	83	Combustible produit à partir de plusieurs charges d'alimentation

	End User Fuel Switching		Changement de combustible par l'utilisateur final
84	LPG, CNG and LNG	84	GPL, GNC et GNL
85	Renewable gaseous fuels and hydrogen	85	Combustibles gazeux renouvelables et hydrogène
86	Creator — producer or importer	86	Créateur — producteur ou importateur
87	Electricity	87	Électricité
88	Hydrogen	88	Hydrogène
89	Use of revenue — electric vehicles	89	Utilisation des revenus — véhicules électriques
	Trading System		Mécanisme de cession des unités de conformité
	Transfers in trade		Cession
90	Eligibility to transfer credits	90	Admissibilité à céder
91	Registered creator is participant	91	Créateur enregistré participant
92	Request to transfer upon creation	92	Demande de cession à la création
	Compliance Credit Clearance Mechanism		Marché de compensation des unités de conformité
93	Pledging credits to mechanism	93	Engagement de cession sur le marché
94	No need for clearance mechanism	94	Absence de marché de compensation
95	Transfer through clearance mechanism	95	Cession sur le marché de compensation
	Registered Emissions Reduction Funding Program		Programme de financement enregistré
96	Funding program — registration	96	Demande d'enregistrement
97	Registration requirements	97	Enregistrement — exigences
98	Cancelling registration	98	Annulation de l'enregistrement
99	Annual audit	99	Audit annuel
100	Publication	100	Publication
101	Contribution to funding program	101	Contribution au programme
102	No subsequent transfer	102	Inaccessibilité
	Reporting		Rapports
103	Annual credit creation report	103	Rapport annuel de création
104	Quarterly credit creation reports	104	Rapports trimestriels de création d'unités de conformité
105	Carbon intensity pathway report	105	Rapport sur les filières d'intensité en carbone
106	Material balance report for foreign supplier	106	Rapport sur le bilan matières du fournisseur étranger
107	Compliance credit revenue report	107	Rapport sur les revenus des unités de conformité
108	Compliance credit balance report	108	Rapport sur le solde des unités de conformité
109	Compliance report	109	Rapport de conformité
110	Fossil fuel production report	110	Rapport sur la production de combustibles fossiles

- 111** Complementary compliance report
- 112** Report respecting registered emissions reduction funding program

Validation and Verification

Obligation to Validate or Verify

- 113** Condition of eligibility
- 114** Validation of applications
- 115** Content of report
- 116** Verification of applications
- 117** Verification of reports
- 118** Submission of declarations
- 119** Content of report
- 120** Maintenance of records
- 121** Submission of all reports
- 122** Monitoring plan

Requirements Respecting Validation Bodies and Verification Bodies

- 123** Accredited body
- 124** Eligibility
- 125** Technical accreditation
- 126** Team leader
- 127** Lifecycle assessment reviewer
- 128** Chartered Professional Accountant
- 129** Outsourcing
- 130** Conflicts of interest
- 131** Decision by Minister
- 132** Preceding compliance periods

Applicable Standards

- 133** Standard — validation of application
- 134** Standards — application for approval
- 135** ISO Standard 14064-3:2019 — criteria
- 136** Canadian Generally Accepted Accounting Principles

Method to Follow

- 137** Method for validation and verification
- 138** Duties of validating body
- 139** Required evidence-gathering — verification
- 140** Site visits

- 111** Rapport de conformité complémentaire
- 112** Rapport sur le programme de financement des réductions des émissions enregistré

Validation et vérification

Exigence de validation ou de vérification

- 113** Recevabilité des rapports
- 114** Validation — demandes
- 115** Contenu du rapport de validation
- 116** Vérification — demandes
- 117** Vérification des rapports
- 118** Déclarations
- 119** Contenu du rapport de vérification
- 120** Conservation des dossiers
- 121** Transmission de tous les rapports
- 122** Plan de surveillance

Exigences relatives à l'organisme de validation ou de vérification

- 123** Organisme accrédité
- 124** Condition de l'accréditation
- 125** Domaines techniques d'accréditation
- 126** Responsable d'équipe
- 127** Réviseur d'analyse du cycle de vie
- 128** Comptable professionnel agréé
- 129** Sous-traitance
- 130** Conflits d'intérêts
- 131** Aucune vérification sans décision du ministre
- 132** Validations ou vérifications consécutives

Normes applicables

- 133** Validations
- 134** Vérification des demandes d'approbation
- 135** Norme ISO 14064-3:2019 — critères
- 136** Principes comptables généralement reconnus

Méthode à suivre

- 137** Méthodes de validation et vérification
- 138** Obligations — organisme de validation
- 139** Obligation de collecte de preuves — vérification
- 140** Visites de site

- 141** Requirement to identify
- 142** Material quantitative misstatement
- 143** Data gaps identified by applicant
- 144** Calculation of uncertainty
- 145** Qualitative misstatements — declaration
- 146** Opinion
- 147** Disclaimer
- 148** Signature of opinion or disclaimer

Correction of Errors

- 149** Excess credits
- 150** Balancing excess credits
- 151** Notice of creation or transfer
- 152** Suspension of credits
- 153** Lifting of suspension
- 154** Insufficient number of equivalent credits
- 155** Notice of creation or transfer
- 156** Equivalent compliance credits

Measurement, Samples, Reporting Format and Records

Measurement of Volumes

- 157** Requirements

Electronic Reporting — Default

- 158** Electronic report or notice

Record-making and Retention of Information

- 159** When records are made
- 160** Retention of records
- 161** Copy of records
- 162** Amendments

Repeals

- 164** Renewable Fuels Regulations
- 165** Environmental Violations Administrative Monetary Penalties Regulations

Transitional Provisions

- 166** Gasoline compliance units

- 141** Obligation d'identification
- 142** Inexactitude quantitative importante
- 143** Données manquantes identifiées par le demandeur
- 144** Calcul des incertitudes
- 145** Inexactitudes qualitatives — déclaration
- 146** Avis
- 147** Impossibilité de rendre un avis
- 148** Signature de l'avis ou de la décision

Correction d'erreurs

- 149** Excédent d'unités de conformité
- 150** Compensation des excédents
- 151** Avis au ministre
- 152** Suspension des unités
- 153** Levée de la suspension
- 154** Nombre insuffisant d'unités équivalentes
- 155** Avis au ministre
- 156** Unités de conformité équivalentes

Mesure des volumes et consignation des renseignements

Mesure des volumes

- 157** Exigences

Rapports électroniques

- 158** Rapports et avis électroniques

Consignation et conservation des renseignements

- 159** Moment de la consignation
- 160** Conservation des renseignements
- 161** Demande du ministre — renseignements
- 162** Modifications

Abrogations

- 164** Règlement sur les carburants renouvelables
- 165** Règlement sur pénalités administratives en matière d'environnement

Dispositions transitoires

- 166** Unités de conformité visant l'essence

- 167** Distillate compliance units
168 Request for credits
169 Records related to compliance units

Coming into Force

- 170** Registration

SCHEDULE 1

SCHEDULE 2

SCHEDULE 3

SCHEDULE 4

SCHEDULE 5

SCHEDULE 6

SCHEDULE 7

SCHEDULE 8

SCHEDULE 9

SCHEDULE 10

SCHEDULE 11

SCHEDULE 12

SCHEDULE 13

SCHEDULE 14

SCHEDULE 15

SCHEDULE 16

SCHEDULE 17

SCHEDULE 18

SCHEDULE 19

Clean Fuel Regulations

Interpretation

Definitions

1 (1) The following definitions apply in these Regulations.

Act means the *Canadian Environmental Protection Act, 1999*. (*Loi*)

- 167** Unités de conformité visant le distillat
168 Demande d'inscription — Renseignements à fournir
169 Conservation des renseignements — unités de conformité

Entrée en vigueur

- 170** Enregistrement

ANNEXE 1

ANNEXE 2

ANNEXE 3

ANNEXE 4

ANNEXE 5

ANNEXE 6

ANNEXE 7

ANNEXE 8

ANNEXE 9

ANNEXE 10

ANNEXE 11

ANNEXE 12

ANNEXE 13

ANNEXE 14

ANNEXE 15

ANNEXE 16

ANNEXE 17

ANNEXE 18

ANNEXE 19

Règlement sur les combustibles propres

Définitions et interprétation

Définitions

1 (1) Les définitions qui suivent s'appliquent au présent règlement.

agent autorisé

a) Dans le cas d'une personne morale, celui de ses dirigeants autorisé à agir en son nom;

authorized official means

- (a) in respect of a corporation, an officer of the corporation who is authorized to act on its behalf;
- (b) in respect of an individual, that person or a person who is authorized to act on behalf of that person; and
- (c) in respect of any other entity, a person who is authorized to act on its behalf. (*agent autorisé*)

baseline carbon intensity means, in respect of the liquid class, the weighted average for 2016 of the carbon intensities of each of the fossil fuels of which that class consists, as set out in subsection 4(3). (*intensité en carbone de base*)

biodiesel means a liquid fuel that

- (a) consists of at least one mono-alkyl ester produced from one or more biomass-derived feedstocks in reaction with an alcohol reactant;
- (b) is suitable for use in a diesel engine; and
- (c) contains not more than a total of 1.5% by volume of substances that are neither the mono-alkyl esters described in paragraph (a) nor produced from feedstock that is derived from biomass. (*biodiesel*)

biogas means a gaseous mixture that is recovered from the anaerobic decomposition of biomass, consists primarily of methane and carbon dioxide and contains other constituents that prevent it from meeting the standard for injection into the closest natural gas pipeline. (*biogaz*)

biomass means the biodegradable fraction of products, waste and residues of a biological origin, including vegetal and animal substances from agriculture, forestry and other industries, including fisheries and aquaculture, as well as the fraction of waste, including industrial and municipal waste, of a biological origin. (*biomasse*)

carbon intensity, in relation to a pool of a given type of fuel, means the quantity of CO₂e in grams that is released during the activities conducted over the fuel's lifecycle — including all emissions associated with the extraction or cultivation of the feedstock used to produce the fuel, with the processing, refining or upgrading of that feedstock to produce the fuel, with the transportation or distribution of that feedstock, of intermediary products or of the fuel and with the combustion of the fuel — per megajoule of energy produced during that combustion. (*intensité en carbone*)

charging network operator means a person that operates a communication platform that collects data on the electricity supplied by a charging station and has a legal right to own that data. (*exploitant d'un réseau de recharge*)

(b) dans le cas d'un individu, celui-ci ou la personne autorisée à agir en son nom;

(c) dans le cas de toute autre entité, toute personne autorisée à agir en son nom. (*authorized official*)

bateau S'entend de tout navire, bâtiment ou embarcation conçu, utilisé ou utilisable pour la navigation sur l'eau ou au-dessous de celle-ci mais qui n'est pas conçu pour se déplacer hors de l'eau. (*marine vessel*)

biodiesel Combustible liquide qui, à la fois :

(a) est constitué d'au moins un monoester alkylique produit à partir d'une ou plusieurs charges d'alimentation provenant de biomasse en réaction à un réactif à l'alcool;

(b) convient au fonctionnement d'un moteur diesel;

(c) contient des substances, autres que le monoester alkylique visé à l'alinéa a), qui ne sont pas produites à partir de charges d'alimentation provenant de biomasse et qui, en totalité, représentent au plus 1,5 % du volume du combustible. (*biodiesel*)

biogaz Mélange gazeux récupéré de la décomposition anaérobie de biomasse et composé principalement de méthane et de dioxyde de carbone, et qui contient d'autres composants qui le rendent impropre, selon les normes, à l'injection dans le plus proche pipeline de gaz naturel. (*biogaz*)

biomasse Fraction biodégradable des produits, des déchets et des résidus d'origine biologique — notamment les substances végétales et animales — provenant de l'agriculture, de la sylviculture ou d'autres industries telles que la pêche et l'aquaculture, ainsi que la fraction d'origine biologique des déchets, y compris les déchets industriels et municipaux. (*biomasse*)

borne de recharge Appareil utilisé au Canada afin de charger la batterie à bord d'un véhicule électrique par la fourniture d'électricité au véhicule et qui a la capacité de communiquer avec un serveur par Internet, par signal cellulaire ou par véhicule communiquant en utilisant des logiciels, pour faire rapport de l'heure et de la quantité d'électricité fournie. (*charging station*)

catégorie des combustibles gazeux S'entend de la catégorie constituée du propane et du gaz naturel. (*gaseous class*)

catégorie des combustibles liquides S'entend de la catégorie constituée des combustibles fossiles liquides mentionnés à la colonne 1 du tableau du paragraphe 4(1). (*liquid class*)

charging site host means the owner or lessee of a charging station that has the legal right to have the station installed on the site where it is located. (*hôte d'un site de recharge*)

charging station means a device that is used in Canada to charge the battery on board an electric vehicle by supplying the vehicle with electricity and that is capable of communicating with a server through the Internet, a cellular signal or connected vehicle communications using software to report measurements of the quantity of electricity supplied and the time at which it is supplied. (*borne de recharge*)

compliance period means

(a) the period that begins on the day on which these Regulations are registered and ends on November 30, 2022;

(b) the period that begins on December 1, 2022 and ends on December 21, 2022; and

(c) after December 31, 2022, each calendar year. (*période de conformité*)

deferred reduction requirement means, with respect to a reduction requirement calculated under section 8 for a compliance period, the portion that has been deferred in accordance with section 15, as increased or reduced in accordance with sections 16 and 17. (*partie reportée de l'exigence de réduction*)

destroy means to convert hydrocarbons contained in hydrocarbon gas to carbon dioxide and other molecules for a purpose other than to produce useful heat or energy, and includes the flaring of hydrocarbon gas. (*détruire*)

diesel means a liquid petroleum fuel that

(a) is sold or represented as diesel or as fuel suitable for use in a diesel engine; or

(b) evaporates at atmospheric pressure, boils within the range of 130°C to 400°C and is suitable for use in a diesel engine. (*diesel*)

electric vehicle means a vehicle that is propelled by an electric motor whose source of electricity is a rechargeable battery that is charged from a source of electrical energy that is not on board the vehicle. It includes a plug-in hybrid electric vehicle. (*véhicule électrique*)

EPA means the Environmental Protection Agency of the United States. (*EPA*)

foreign supplier means a person that owns, leases, operates, controls, supervises or manages a facility outside Canada at which a low carbon intensity fuel is produced. (*fournisseur étranger*)

catégorie des combustibles solides S'entend de la catégorie constituée du charbon, du coke et du coke de pétrole. (*solid class*)

combustible à faible intensité en carbone Combustible — autre que celui de la catégorie des combustibles liquides, de la catégorie des combustibles gazeux ou de la catégorie des combustibles solides — ayant une intensité en carbone, pour la période de conformité au cours de laquelle le combustible a été produit ou importé, d'au plus :

a) dans le cas des combustibles qui sont à l'état liquide dans des conditions normales, 90 % de l'intensité en carbone de référence prévue à l'article 1 de l'annexe 1;

b) dans le cas du biogaz, du gaz naturel renouvelable et de l'hydrogène visés au paragraphe 81(1) et du biogaz visé au paragraphe 82(1), 90 % de l'intensité en carbone de référence prévue à l'article 2 de l'annexe 1;

c) dans le cas du propane renouvelable visé au paragraphe 81(1), 90 % de l'intensité en carbone de référence prévue à l'article 3 de l'annexe 1;

d) dans le cas du gaz naturel renouvelable comprimé, du gaz naturel renouvelable liquéfié, de l'hydrogène comprimé ou de l'hydrogène liquéfié visés au paragraphe 85(1) et dans le cas du gaz naturel renouvelable ou de l'hydrogène visés au paragraphe 86(1), l'intensité en carbone de référence prévue à l'article 2 de l'annexe 1;

e) dans le cas du gaz de pétrole liquéfié renouvelable visé au paragraphe 85(1) et du propane renouvelable visé au paragraphe 86(1), l'intensité en carbone de référence prévue à l'article 3 de l'annexe 1;

f) dans le cas de l'hydrogène visé au paragraphe 88(1), l'intensité en carbone de référence prévue à l'article 2 de l'annexe 1. (*low carbon intensity fuel*)

conditions normales S'entend d'une température de 15,6 °C (60 °F) et d'une pression de 101,325 kPa (14,696 psia). (*standard conditions*)

créateur enregistré La personne enregistrée auprès du ministre conformément à l'article 24. (*registered creator*)

détruire Convertir en dioxyde de carbone et en d'autres molécules les hydrocarbures contenus dans des gaz d'hydrocarbures à des fins autres que la production de chaleur ou d'énergie utiles. La présente définition vise également le torchage des gaz d'hydrocarbures. (*destroy*)

diesel Combustible à base de pétrole liquide qui, selon le cas :

a) est vendu ou présenté comme du diesel ou comme du combustible convenant au fonctionnement d'un moteur diesel;

Fuel LCA Model means the lifecycle analysis model — developed by the Minister in accordance with ISO Standard 14040 — that is the collection of procedures used to determine the carbon intensity of a fuel combusted in Canada using lifecycle inventories for various fuel and energy pathways. (*modèle ACV des combustibles*)

Fuel LCA Model Methodology means the method used in the Fuel LCA Model that is the basis for the procedures for determining the carbon intensity of a fuel combusted in Canada. (*méthode du modèle ACV des combustibles*)

gaseous class means the class that consists of propane and natural gas. (*catégorie des combustibles gazeux*)

gasoline means a liquid petroleum fuel that

(a) is sold or represented as gasoline, as a fuel suitable for use in a spark-ignition engine or as only requiring the addition of a low carbon intensity fuel or oxygenate to make it suitable for use in a spark-ignition engine; or

(b) is suitable for use in a spark-ignition engine and has the following characteristics, as determined by the applicable test method listed in National Standard of Canada standard CAN/CGSB-3.5-04, entitled *Unleaded Automotive Gasoline*:

(i) a vapour pressure of at least 38 kPa,

(ii) an anti-knock index of at least 80,

(iii) a distillation temperature, at which 10% of the fuel has evaporated, of not less than 35°C and not more than 70°C, and

(iv) a distillation temperature, at which 50% of the fuel has evaporated, of not less than 65°C and not more than 120°C. (*essence*)

hydrogenation-derived renewable diesel or **HDRD** means a liquid low carbon intensity fuel that is chemically indistinguishable from diesel and suitable for use in diesel engines. (*diesel renouvelable produit par hydrogénation* ou *DRPH*)

hydrogen fuel cell vehicle means a vehicle propelled solely by an electric motor whose source of electricity is an electrochemical cell that produces electricity from hydrogen. (*véhicule à hydrogène*)

hydrogen fuelling station means a facility in Canada at which hydrogen fuel cell vehicles are supplied with hydrogen. (*station de ravitaillement en hydrogène*)

import means to import into Canada. (*importer*)

ISO/IEC Standard 17021 means International Standard ISO/IEC 17021, entitled *Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification*

(b) s'évapore à la pression atmosphérique, a un point d'ébullition qui se situe entre 130 °C et 400 °C et convient au fonctionnement d'un moteur diesel. (*diesel*)

diesel renouvelable produit par hydrogénation ou **DRPH** Combustible liquide à faible intensité en carbone qui ne se distingue pas chimiquement du diesel et qui convient aux moteurs diesel. (*hydrogenation-derived renewable diesel* or *HDRD*)

EPA L'Environmental Protection Agency des États-Unis. (*EPA*)

essence Combustible à base de pétrole liquide qui, selon le cas :

(a) est vendu ou présenté comme de l'essence, comme du combustible convenant au fonctionnement d'un moteur à allumage par bougies ou comme nécessitant seulement l'ajout de combustible à faible intensité en carbone ou de produit oxygéné pour convenir au fonctionnement d'un tel moteur;

(b) convient au fonctionnement d'un moteur à allumage par bougies et présente les caractéristiques ci-après, selon la méthode d'essai applicable indiquée dans la norme nationale du Canada CAN/CGSB-3.5-04 intitulée *Essence automobile sans plomb* :

(i) une tension de vapeur d'au moins 38 kPa,

(ii) un indice antidétonant d'au moins 80,

(iii) une température de distillation d'au moins 35 °C et d'au plus 70 °C, à laquelle 10 % du combustible s'est évaporé,

(iv) une température de distillation d'au moins 65 °C et d'au plus 120 °C, à laquelle 50 % du combustible s'est évaporé. (*gasoline*)

exploitant d'un réseau de recharge La personne exploitant un système de communication qui collecte les données relatives à l'électricité fournie par une borne de recharge et est le propriétaire de ces données. (*charging network operator*)

fournisseur étranger Le propriétaire ou la personne qui loue, exploite, contrôle, dirige ou gère une installation située à l'extérieur du Canada où est produit un combustible à faible intensité en carbone. (*foreign supplier*)

fournisseur principal

(a) S'agissant de combustibles de la catégorie des combustibles liquides qui sont produits dans une installation de production, le propriétaire de l'installation ou la personne qui la loue, l'exploite, la contrôle, la dirige ou la gère;

of management systems — Part 1: Requirements published by the International Organization for Standardization. (*norme ISO/IEC 17021*)

ISO/IEC Standard 17065 means the International Standard ISO/IEC 17065, entitled *Conformity assessment — Requirements for bodies certifying products, processes and services*, published by the International Organization for Standardization. (*norme ISO/IEC 17065*)

ISO Standard 14040 means the International Standard ISO 14040, entitled *Environmental management — Life Cycle assessment — Principles and framework*, published by the International Organization for Standardization. (*norme ISO 14040*)

ISO Standard 14044 means the International Standard ISO 14044, entitled *Environmental management — Life cycle assessment — Requirements and guidelines*, published by the International Organization for Standardization. (*norme ISO 14044*)

ISO Standard 14064-3:2019 means the International Standard ISO 14064-3:2019, entitled *Greenhouse gases -- Part 3: Specification with guidance for the verification and validation of greenhouse gas statements*, published by the International Organization for Standardization. (*norme ISO 14064-3:2019*)

ISO Standard 19011 means the International Standard ISO 19011, entitled *Guidelines for auditing management systems*, published by the International Organization for Standardization. (*norme ISO 19011*)

liquid class means the class that consists of the fossil fuels that are set out in column 1 of the table to subsection 4(1). (*catégorie des combustibles liquides*)

low carbon intensity fuel means a fuel, other than a fuel that is in the liquid class, gaseous class or solid class, that has a carbon intensity that is, for the compliance period during which the fuel was produced or imported, not more than

(a) for a fuel that is liquid at standard conditions, 90% of the reference carbon intensity set out in item 1 of Schedule 1;

(b) for biogas, renewable natural gas or hydrogen referred to in subsection 81(1) or biogas referred to in subsection 82(1), 90% of the reference carbon intensity set out in item 2 of Schedule 1;

(c) for renewable propane referred to in subsection 81(1), 90% of the reference carbon intensity set out in item 3 of Schedule 1;

(d) for compressed renewable natural gas, liquefied renewable natural gas, compressed hydrogen or liquefied hydrogen referred to in subsection 85(1) or

(b) s'agissant de combustibles de la catégorie des combustibles liquides qui sont importés, l'importateur. (*primary supplier*)

gaz naturel renouvelable S'entend du gaz issu du traitement du biogaz ou de gaz naturel synthétique provenant de biomasse, qui convient, selon les normes, à l'injection dans le plus proche pipeline de gaz naturel. (*renewable natural gas*)

hôte d'un site de recharge Le propriétaire ou le locataire d'une borne de recharge légalement autorisé à installer une telle borne sur un site de recharge. (*charging site host*)

importer Importer au Canada. (*import*)

installation de production Toute installation au Canada où se fait la production de combustible. Sont exclues de la présente définition les installations de mélange, sauf si elles font partie d'une raffinerie de pétrole ou y sont adjacentes. (*production facility*)

intensité en carbone Relativement au stock d'un type donné de combustible, quantité de CO₂e rejetée pendant les activités menées au cours du cycle de vie de ce combustible — y compris les émissions liées à l'extraction ou à la culture de la charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible, au traitement, au raffinage ou à la valorisation de cette charge d'alimentation pour produire le combustible, au transport et à la distribution de cette charge d'alimentation, des produits intermédiaires ou du combustible, ainsi qu'à la combustion du combustible — par rapport à l'énergie produite lors de sa combustion, exprimée en grammes de CO₂e par mégajoule d'énergie produite. (*carbon intensity*)

intensité en carbone de base Relativement à la catégorie des combustibles liquides, moyenne pondérée des intensités en carbone de chacun des types de combustibles fossiles de cette catégorie en 2016 et prévue au paragraphe 4(3). (*baseline carbon intensity*)

Loi La Loi canadienne sur la protection de l'environnement (1999). (*Act*)

méthode du modèle ACV des combustibles La méthode utilisée dans le modèle ACV des combustibles et qui est à la base des procédures à suivre pour déterminer l'intensité en carbone des combustibles brûlés au Canada. (*Fuel LCA Model Methodology*)

modèle ACV des combustibles Modèle d'analyse du cycle de vie — mis au point par le ministre conformément à la norme ISO 14040 — constitué d'un ensemble de procédures pour déterminer l'intensité en carbone des combustibles brûlés au Canada à partir des inventaires des cycles de vie de différents combustibles et filières énergétiques. (*Fuel LCA Model*)

renewable natural gas or hydrogen referred to in paragraph 86(1), the reference carbon intensity set out in item 2 of Schedule 1;

(e) for renewable liquefied petroleum gas referred to in paragraph 85(1) or renewable propane referred to in subsection 86(1), the reference carbon intensity set out in item 3 of Schedule 1; and

(f) for hydrogen referred to in paragraph 88(1), the reference carbon intensity set out in item 2 of Schedule 1. (*combustible à faible intensité en carbone*)

marine vessel means a boat, ship or craft that is designed, used or capable of being used for navigation in, on or through water but is not designed for self-propulsion out of water. (*bateau*)

participant means a primary supplier or a registered creator that participates in the compliance credit trading system. (*participant*)

primary supplier means a person that

(a) owns, leases, operates, controls, supervises or manages the production facility at which a fuel in the liquid class is produced; or

(b) imports a fuel in the liquid class. (*fournisseur principal*)

production facility means any facility in Canada at which fuel is produced, but does not include a blending facility unless it is part of or adjacent to a petroleum refinery. (*installation de production*)

provisional compliance credit means a compliance credit that was created in accordance with subsection 22(1) but that has not yet been deposited in an account in accordance with subsection 23(3). (*unité de conformité provisoire*)

registered creator means a person that is registered with the Minister in accordance with section 24. (*créateur enregistré*)

renewable natural gas means gas that meets the standard for injection into the closest natural gas pipeline and that is either synthetic natural gas from biomass or derived from processing biogas. (*gaz naturel renouvelable*)

renewable propane means a mixture that is gaseous at standard conditions, is recovered from processing biomass and consists primarily of propane. (*propane renouvelable*)

residue means a substance that is produced in a production process that is not a primary aim of the process. It excludes any substance that the process has been deliberately modified to produce. (*résidu*)

norme ISO 14040 La norme internationale ISO 14040 intitulée *Management environnemental — Analyse du cycle de vie — Principes et cadre*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation. (*ISO Standard 14040*)

norme ISO 14044 La norme internationale ISO 14044 intitulée *Management environnemental — Analyse du cycle de vie — Exigences et lignes directrices*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation. (*ISO Standard 14044*)

norme ISO 14064-3:2019 La norme internationale ISO 14064-3:2019 intitulée *Spécifications et lignes directrices pour la vérification et la validation des déclarations des gaz à effet de serre*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation. (*ISO Standard 14064-3:2019*)

norme ISO 19011 La norme internationale ISO 19011 intitulée *Lignes directrices pour l'audit des systèmes de management*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation. (*ISO Standard 19011*)

norme ISO/IEC 17021-1 La norme internationale ISO/IEC 17021-1 intitulée *Évaluation de la conformité — Exigences pour les organismes procédant à l'audit et à la certification des systèmes de management — Partie 1: Exigences*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation. (*ISO/IEC Standard 17021-1*)

norme ISO/IEC 17065 La norme internationale ISO/IEC 17065 intitulée *Évaluation de la conformité — Exigences pour les organismes certifiant les produits, les procédés et les services*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation. (*ISO/IEC Standard 17065*)

participant Vise le fournisseur principal ou le créateur enregistré qui participe au mécanisme de cession des unités de conformité. (*participant*)

partie reportée de l'exigence de réduction Relativement à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 pour une période de conformité, partie qui est reportée conformément à l'article 15, après la majoration ou la réduction effectuée conformément aux articles 16 ou 17. (*deferred reduction requirement*)

période de conformité

a) La période commençant à la date de l'enregistrement du présent règlement et se terminant le 30 novembre 2022;

b) la période commençant le 1^{er} décembre 2022 et se terminant le 31 décembre 2022;

c) par la suite, chaque année civile. (*compliance period*)

riparian zone means land within 30 m, measured on a slope distance following the topography of the land, from

- (a) the high-water mark of a stream that is greater than 3 m in width; or
- (b) the edges of a lake or permanent wetland that has an area greater than 5 ha. (*zone riveraine*)

scheme owner has the same meaning as in subclause 3.11 of ISO/IEC Standard 17065. (*propriétaire du régime*)

solid class means the class that consists of coal, coke and petroleum coke. (*catégorie des combustibles solides*)

standard conditions means a temperature of 15.6°C (60°F) and a pressure of 101.325 kPa (14.696 psia). (*conditions normales*)

propane renouvelable Mélange qui est gazeux dans des conditions normales, qui est récupéré du traitement de biomasse et qui est composé principalement de propane. (*renewable propane*)

propriétaire du régime S'entend au sens de « propriétaire du programme » au paragraphe 3.11 de la norme ISO/IEC 17065. (*scheme owner*)

résidu Substance produite au cours d'un processus de production dont elle n'est pas le produit principal. La présente définition exclut toutes substances pour la production desquelles le processus a été modifié. (*residue*)

station de ravitaillement en hydrogène Installation au Canada où les véhicules à hydrogène sont alimentés en hydrogène. (*hydrogen fuelling station*)

unité de conformité provisoire Unité de conformité qui est créée conformément au paragraphe 22(1) et qui n'est pas encore inscrite à un compte conformément au paragraphe 23(3). (*provisional compliance credit*)

véhicule à hydrogène Véhicule propulsé uniquement par un moteur électrique alimenté en électricité par une cellule électrochimique qui la produit à partir d'hydrogène. (*hydrogen fuel cell vehicle*)

véhicule électrique Véhicule propulsé par un moteur électrique alimenté en électricité par une batterie rechargeable qui est rechargée à partir d'une source d'énergie électrique externe. La présente définition comprend les véhicules électriques hybrides rechargeables. (*electric vehicle*)

zone riveraine Terre qui est située à 30 mètres ou moins — mesurés sur une distance de pente qui suit la topographie du terrain — à partir, selon le cas :

- a) de la ligne des hautes eaux d'un cours d'eau d'une largeur supérieure à 3 mètres;
- b) des bords d'un lac ou d'un milieu humide permanent dont la superficie est supérieure à 5 hectares. (*riparian zone*)

Compressed and liquefied gas

(2) In these Regulations

- (a) a reference to **hydrogen** includes compressed or liquefied hydrogen;
- (b) a reference to **natural gas** includes compressed or liquefied natural gas; and
- (c) a reference to **renewable natural gas** includes compressed or liquefied renewable natural gas.

Gaz comprimé et gaz liquéfié

(2) Dans le présent règlement, la mention de :

- a) **hydrogène** vise également l'hydrogène comprimé et l'hydrogène liquéfié;
- b) **gaz naturel** vise également le gaz naturel comprimé et le gaz naturel liquéfié;
- c) **gaz naturel renouvelable** vise également le gaz naturel renouvelable comprimé et le gaz naturel renouvelable liquéfié.

Incorporation by reference

(3) Unless otherwise provided, a standard or method that is incorporated by reference in these Regulations is incorporated as amended from time to time.

Interpretation of documents incorporated by reference

(4) For the purpose of interpreting any document that is incorporated by reference in these Regulations, “should” must be read to mean “must” and any recommendation or suggestion must be read as an obligation, unless the context requires otherwise. For greater certainty, the context of the accuracy or precision of a measurement can never require otherwise.

Standard cubic metres

2 (1) In these Regulations, a measurement of a volume of a gas or liquid that is expressed in cubic metres is a measurement of that gas or liquid at standard conditions.

Carbon dioxide equivalent

(2) For the purposes of these Regulations, the quantity of a greenhouse gas is expressed in **CO₂e**, that is, the quantity of carbon dioxide, measured in grams or in tonnes as the case may be, that would have an equivalent warming effect over a given period, as determined in accordance with the Fuel LCA Model Methodology or by application of the Fuel LCA Model.

Application

Exemption — primary suppliers

3 (1) A primary supplier that produces in Canada or imports a volume of less than 400 m³ of any type of fuel in the liquid class during a given compliance period is exempt from the application of these Regulations with respect to that type of fuel.

Non-application — certain fuels

(2) These Regulations, other than sections 109 and 157 to 161, do not apply in respect of a fuel in the liquid class that is

- (a)** aviation gasoline;
- (b)** exported from Canada;
- (c)** used in scientific research, other than research into the preferences of consumers for differing properties of fuels or marketing research; or
- (d)** sold or delivered for the purpose of supplying the engine of a vehicle, including a marine vessel, that is used exclusively for competition.

Incorporation par renvoi

(3) Dans le présent règlement, sauf disposition contraire, toute norme ou méthode incorporée par renvoi s’entend de sa version éventuellement modifiée.

Interprétation des documents incorporés par renvoi

(4) Pour l’interprétation des documents incorporés par renvoi dans le présent règlement, le mot « should » ou l’emploi du conditionnel, ainsi que toute recommandation ou suggestion expriment une obligation, sauf indication contraire du contexte. Il est entendu qu’une indication contraire du contexte ne peut prévaloir dans le cas de l’exactitude ou de la précision d’une mesure.

Mètre cube normalisé

2 (1) Dans le présent règlement, tout volume de gaz ou de liquide exprimé en mètres cubes s’entend du volume dans des conditions normales.

Équivalence CO₂

(2) Pour l’application du présent règlement, la quantité d’un gaz à effet de serre est exprimée en **CO₂e**, à savoir la quantité de dioxyde de carbone, mesurée en grammes ou en tonnes, selon le cas, qui aurait un effet de réchauffement équivalent sur une période donnée, et déterminée conformément à la méthode du modèle ACV des combustibles ou au moyen du modèle ACV des combustibles.

Application

Exemption — fournisseur principal

3 (1) Le fournisseur principal qui, au cours d’une période de conformité donnée, produit au Canada ou importe un volume inférieur à 400 mètres cubes de tout type de combustible de la catégorie des combustibles liquides, est exempté de l’application du présent règlement à l’égard du type de combustible en cause.

Non-application — certains combustibles

(2) Le présent règlement, à l’exception des articles 109 et 157 à 161, ne s’applique pas à l’égard des combustibles de la catégorie des combustibles liquides qui sont, selon le cas :

- a)** de l’essence aviation;
- b)** exportés du Canada;
- c)** utilisés aux fins de recherche scientifique, autre que la recherche portant sur les préférences des consommateurs à l’égard de diverses propriétés des combustibles ou les études de marché;
- d)** vendus ou livrés pour alimenter le moteur des véhicules — notamment les bateaux — utilisés exclusivement pour la compétition.

Lowering carbon intensity

(2) A primary supplier complies with subsection (1) with respect to a type of fuel for a given compliance period by lowering the carbon intensity of their pool of that type of fuel for that compliance period by the difference, between the baseline carbon intensity and the limit set out in the table to that subsection for that type of fuel and that compliance period. The primary supplier establishes this lowering by satisfying the reduction requirement calculated under section 8 using compliance credits in accordance with subsection 10(1).

Baseline carbon intensity

(3) For the purpose of subsection (2), the baseline carbon intensity of the following types of fuels in the liquid class, expressed in grams of CO₂e per megajoule, is

- (a) 96 for gasoline;
- (b) 96 for diesel;
- (c) 87 for kerosene;
- (d) 95 for light fuel oil;
- (e) 98 for heavy fuel oil; and
- (f) 88 for jet fuel.

Non-application

(4) The section does not apply with respect to a fuel that is produced in Canada or imported before December 1, 2022.

Volumetric requirement — low carbon intensity fuel

5 (1) For the purpose of section 139 of the Act, at least 5% of the volume of a primary supplier's pool of gasoline for each compliance period must be displaced by an equivalent volume of liquid low carbon intensity fuel, other than biodiesel and hydrogenation-derived renewable diesel.

Exception — Newfoundland and Labrador

(2) This section does not apply with respect to any volume of gasoline in a primary supplier's pool of gasoline that they produced in or imported in Newfoundland and Labrador during a given compliance period, if they record information that establishes the volumes of gasoline that they produced in or imported in that province.

Non-application

(3) The section does not apply with respect to gasoline that is produced in Canada or imported before January 1, 2023.

Diminution de l'intensité en carbone

(2) Le fournisseur principal se conforme au paragraphe (1) pour une période de conformité donnée en diminuant l'intensité en carbone de ses stocks du type de combustibles en cause pour cette période de conformité à hauteur de la différence entre l'intensité en carbone de base de ce type de combustible et la limite visée à ce paragraphe pour ce type de combustible et cette période de conformité. Le fournisseur principal établit cette diminution par la satisfaction à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 en utilisant des unités de conformité conformément au paragraphe 10(1).

Intensité en carbone de base

(3) Pour l'application du paragraphe (2), l'intensité en carbone de base des types de combustibles de la catégorie des combustibles liquides, exprimée en grammes de CO₂e par mégajoule, est :

- a) pour l'essence, de 96;
- b) pour le diesel, de 96;
- c) pour le kérosène, de 87;
- d) pour le mazout léger, de 95;
- e) pour le mazout lourd, de 98;
- f) pour le carburacteur, de 88.

Non-application

(4) Le présent article ne s'applique pas aux combustibles qui sont produits au Canada ou importés avant le 1^{er} décembre 2022.

Exigence volumétrique — combustibles à faible intensité en carbone

5 (1) Pour l'application de l'article 139 de la loi, au moins 5 % du volume du stock d'essence du fournisseur principal doit, pour chaque période de conformité, être remplacé par un volume équivalent de combustible liquide à faible intensité en carbone autre que le biodiesel ou le diesel renouvelable produit par hydrogénation.

Exclusion — Terre-Neuve-et-Labrador

(2) Le présent article ne s'applique pas au volume d'essence compris dans le stock d'essence du fournisseur principal que celui-ci a, au cours d'une période de conformité donnée, produit ou importé à Terre-Neuve-et-Labrador, si le fournisseur principal consigne les renseignements établissant le volume de cette production ou de cette importation.

Non-application

(3) Le présent article ne s'applique pas à l'essence produite au Canada ou importée avant le 1^{er} janvier 2023.

Volumetric requirement — biodiesel and HDRD

6 (1) For the purpose of section 139 of the Act, at least 2% of the total of the volumes of a primary supplier's pools of diesel and light fuel oil for each compliance period must be displaced by an equivalent volume of low carbon intensity fuel that is biodiesel or hydrogenation-derived renewable diesel.

Exception — Newfoundland and Labrador

(2) This section does not apply with respect to any volume of diesel and light fuel oil in a primary supplier's pools of diesel or light fuel oil, as the case may be, that they produced in or imported in Newfoundland and Labrador during a given compliance period, if they record information that establishes the volumes of diesel and light fuel oil that they produced in or imported in that province.

Non-application

(3) The section does not apply with respect to diesel and light fuel oil that is produced in Canada or imported before January 1, 2023.

Pools of liquid fuel — volume

7 (1) For the purpose of sections 4 to 6, a primary supplier's pool of a type of fuel in the liquid class set out in column 1 of the table to subsection 4(1), for a given compliance period, is the total volume, expressed in cubic metres, of that type of fuel that they

- (a)** produced at a production facility and, during the compliance period, either
 - (i)** dispatched from the production facility, or
 - (ii)** used to fuel a vehicle or other mobile equipment within the production facility; or
- (b)** imported during the compliance period.

Subtracted volumes

(2) Despite subsection (1), a primary supplier may subtract from their pool of a type of fuel in the liquid class for a given compliance period any volume of that fuel if they make, before July 1 of the calendar year that follows the compliance period, a record that establishes that the volume was

- (a)** sold or delivered for a use other than combustion;
- (b)** sold or delivered for use in a marine vessel that had a non-Canadian port as its destination; or
- (c)** sold or delivered for use for non-industrial purposes in a geographic area that is serviced by neither an electrical distribution network that is under the

Exigence volumétrique — biodiesel ou DRPH

6 (1) Pour l'application de l'article 139 de la loi, au moins 2 % des volumes des stocks de diesel et de mazout léger du fournisseur principal doit, pour chaque période de conformité, être remplacé par un volume équivalent de combustible à faible intensité en carbone qui est du biodiesel ou du diesel renouvelable produit par hydrogénation.

Exclusion — Terre-Neuve-et-Labrador

(2) Le présent article ne s'applique pas au volume de diesel ou de mazout léger compris dans les stocks de diesel ou de mazout léger, selon le cas, du fournisseur principal que celui-ci a, au cours d'une période de conformité donnée, produit ou importé à Terre-Neuve-et-Labrador, si le fournisseur principal consigne les renseignements établissant le volume de cette production ou de cette importation.

Non-application

(3) Le présent article ne s'applique pas au diesel et au mazout léger produits au Canada ou importés avant le 1^{er} janvier 2023.

Stocks de combustibles liquides — volume

7 (1) Pour l'application des articles 4 à 6, les stocks de combustibles de la catégorie des combustibles liquides d'un fournisseur principal d'un type visé à la colonne 1 du tableau du paragraphe 4(1), pour une période de conformité donnée, sont constitués du volume total de ce type de combustible, exprimé en mètres cubes, que le fournisseur principal, selon le cas :

- a)** produit à l'installation de production et, au cours de la période de conformité :
 - (i)** ou bien fait sortir de celle-ci,
 - (ii)** ou bien utilise pour alimenter le réservoir de carburant d'un véhicule, ou d'un autre équipement mobile, à cette installation de production;
- b)** importe au cours de la période de conformité.

Volumes soustraits

(2) Malgré le paragraphe (1), le fournisseur principal peut, pour une période de conformité donnée, soustraire de ses stocks d'un type de combustibles de la catégorie des combustibles liquides tout volume de ces combustibles si, avant le 1^{er} juillet de l'année civile qui suit la période de conformité, il consigne les renseignements établissant que ce volume a été, selon le cas :

- a)** vendu ou livré pour une utilisation autre que sa combustion;
- b)** vendu ou livré pour utilisation dans un bateau à destination d'un port non canadien;

jurisdiction of the North American Electric Reliability Corporation nor a natural gas distribution system.

Reduction Requirement

Reduction in tonnes

8 The carbon intensity of a pool of a type of fuel in the liquid class for a compliance period is lowered if the number of tonnes of CO₂e released during the lifecycle of the fuel is reduced by the amount of the reduction requirement calculated in accordance with the following formula:

$$CI_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

where

CI_{diff} is the difference, expressed in grams of CO₂e per megajoule, between the baseline carbon intensity of that type of fuel, as set out in subsection 4(3), and the limit for that type of fuel for that compliance period, as set out in subsection 4(1);

Q is the quantity of that pool for the compliance period, determined in accordance with section 7 and expressed as a volume in cubic metres; and

D is the energy density of the type of fuel, as set out in Schedule 2.

Registration as a Primary Supplier

Registration

9 (1) A primary supplier that is not already registered must register by submitting to the Minister a registration report that contains the information set out in items 1 to 3 of Schedule 3 not later than 10 days after they produce in Canada or import, during a given compliance period, a total volume of 400 m³ or more of any type of fuel in the liquid class.

Registration by December 31, 2021

(2) However, a primary supplier must register no later than December 31, 2021 if they produce in Canada or import during the period that begins on the day on which these Regulations are registered and ends on December 31, 2021 a total volume of 400 m³ or more of any type of fuel in the liquid class.

c) vendu ou livré pour utilisation à des fins non industrielles dans une région géographique qui n'est desservie ni par un réseau de distribution électrique relevant de la North American Electric Reliability Corporation ni par un réseau de distribution de gaz naturel.

Exigence de réduction

Réduction en tonnes

8 L'intensité en carbone des stocks d'un type donné de combustibles de la catégorie des combustibles liquides pour une période de conformité est diminuée si le nombre de tonnes de CO₂e rejetées pendant le cycle de vie de ce type de combustible est réduit de l'exigence de réduction calculée selon la formule suivante :

$$IC_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

où

IC_{diff} représente la différence, exprimée en grammes de CO₂e par mégajoule, entre l'intensité en carbone de base de ce type de combustible prévue au paragraphe 4(3) et la limite prévue au paragraphe 4(1) pour ce type de combustible et cette période de conformité;

Q la quantité du stock du type de combustible, déterminée conformément à l'article 7 pour la période de conformité et exprimée comme un volume en mètres cubes;

D la densité énergétique du type de combustible, prévue à l'annexe 2.

Enregistrement du fournisseur principal

Rapport d'enregistrement

9 (1) Le fournisseur principal qui n'est pas déjà enregistré s'enregistre en transmettant au ministre un rapport d'enregistrement comportant les renseignements énumérés aux articles 1 à 3 de l'annexe 3 au plus tard dix jours après la date à laquelle il produit au Canada ou importe, au cours d'une période de conformité donnée, un volume total de tout type de combustible de la catégorie des combustibles liquides égal ou supérieur à 400 m³.

Enregistrement avant le 31 décembre 2021

(2) Toutefois, le fournisseur principal qui produit au Canada ou importe, au cours de la période commençant à la date de l'enregistrement du présent règlement et se terminant le 31 décembre 2021, un volume total de tout type de combustible de la catégorie des combustibles liquides supérieur ou égal à 400 m³, s'enregistre avant la fin de cette période.

Change of information

(3) If the information that is referred to in item 1 of Schedule 3 and provided in the registration report changes, the primary supplier must send a notice to the Minister that includes the updated information no later than 30 days after the date of the change.

Notice of cancellation

(4) A registered primary supplier to which these Regulations do not apply for a given compliance period and that has complied with the obligations of these Regulations, including subsections 4(2), 5(1) and 6(1), for all previous compliance periods may cancel their registration by sending a notice to the Minister in which they request that the Minister cancel the compliance credits in their accounts that were opened under section 26.

Minister's determination

(5) On receiving the notice, the Minister must determine whether the primary supplier has complied with those obligations.

Cancellation by Minister

(6) If the Minister is satisfied that the primary supplier has satisfied their obligations under these Regulations, the Minister must

- (a)** if applicable, cancel any compliance credits in their accounts that were opened under section 26;
- (b)** cancel their registration; and
- (c)** send a notice to the primary supplier that indicates that their registration is cancelled.

Compliance Credits

Use

To satisfy reduction requirement

10 (1) A primary supplier uses compliance credits that they created under sections 18 to 20, or that were transferred to them in trade under section 90, 92 or 95, to satisfy the reduction requirement calculated under section 8, including any deferred reduction requirement, for a pool of a type of fuel in the liquid class and a given compliance period.

Deemed reduction

(2) The number of tonnes of CO₂e that are released during the lifecycle of a type of fuel in the liquid class that is produced in Canada or imported during a given compliance period is deemed to be reduced by the number of tonnes that are represented by the compliance credits that are

Modification des renseignements

(3) En cas de modification des renseignements visés à l'article 1 de l'annexe 3 fournis dans le rapport d'enregistrement, le fournisseur principal transmet au ministre un avis comportant les nouveaux renseignements dans les trente jours suivant la date de la modification.

Avis d'annulation

(4) Le fournisseur principal enregistré qui, pour une période de conformité donnée, n'est pas assujéti au présent règlement et qui, pour toutes les périodes de conformité antérieures, a satisfait aux exigences du présent règlement, notamment celles qui sont prévues aux paragraphes 4(2), 5(1) et 6(1), peut annuler son enregistrement en transmettant au ministre un avis à cet effet dans lequel il demande au ministre d'annuler les unités de conformité inscrites dans ses comptes ouverts au titre de l'article 26.

Détermination par le ministre

(5) Dès qu'il reçoit l'avis, le ministre détermine si le fournisseur principal a satisfait aux exigences du présent règlement.

Annulation par le ministre

(6) S'il est d'avis que le fournisseur principal a satisfait à ces exigences, le ministre, à la fois :

- a)** annule les unités de conformité inscrites dans les comptes du fournisseur principal ouverts au titre de l'article 26, le cas échéant;
- b)** annule l'enregistrement du fournisseur principal;
- c)** transmet au fournisseur principal un avis indiquant que son enregistrement est annulé.

Unités de conformité

Utilisation

Satisfaction à l'exigence de réduction

10 (1) Pour satisfaire à l'exigence de réduction prévue à l'article 8 à l'égard des stocks d'un type donné de combustible de la catégorie des combustibles liquides pour une période de conformité donnée, y compris la partie reportée de l'exigence de réduction, le fournisseur principal utilise les unités de conformité qu'il a créées au titre des articles 18 à 20 ou celles qui lui ont été cédées au titre des articles 90, 92 ou 95.

Réductions réputées

(2) Le nombre de tonnes de CO₂e rejetées par un type donné de combustible de la catégorie des combustibles liquides pendant son cycle de vie et qui est produit au Canada ou importé pendant une période de conformité donnée est réputé réduit par le nombre de ces tonnes qui

used by the primary supplier for that fuel type and compliance period.

Prior creation of provisional credit

(3) Only a compliance credit that was created either as a provisional compliance credit on or before the last day of a compliance period or under subsection 18(2) may be used to satisfy the reduction requirement for that compliance period calculated under section 8.

Cancellation after use

(4) The Minister must cancel a compliance credit once it is used.

Satisfaction of gasoline volumetric requirement

11 (1) A compliance credit that was created under paragraph 18(1)(b) or (c) by producing in Canada or importing a volume of low carbon intensity fuel, other than biodiesel or hydrogenation-derived renewable diesel, and that a primary supplier uses in accordance with section 10 for a given compliance period is deemed to displace the use of an equivalent volume of the primary supplier's pool of gasoline for the compliance period for the purpose of subsection 5(1).

Satisfaction of diesel and LFO volumetric requirement

(2) A compliance credit that was created under paragraph 18(1)(b) or (c) by producing in Canada or importing a volume of low carbon intensity fuel that is biodiesel or hydrogenation-derived renewable diesel and that a primary supplier uses in accordance with section 10 for a given compliance period is deemed to displace the use of an equivalent volume of the primary supplier's pool of diesel and light fuel oil for the compliance period for the purpose of subsection 6(1).

Prior creation of provisional credit

(3) Only a compliance credit that was created as a provisional compliance credit on or before the last day of a compliance period is eligible to be used to satisfy the requirement set out in subsection 5(1) or 6(1) for the compliance period.

Use of credits on June 30 — gasoline

12 (1) On the June 30 that follows a compliance period, the compliance credits in a primary supplier's account opened under paragraph 26(a) that are described in

correspondent aux unités de conformité utilisées par le fournisseur principal pour ce type de combustible et cette période de conformité.

Création antérieure d'unités de conformité provisoires

(3) Seules les unités de conformité créées soit comme unités de conformité provisoires au plus tard le dernier jour d'une période de conformité donnée, soit au titre du paragraphe 18(2) peuvent être utilisées par le fournisseur principal pour satisfaire à l'exigence de réduction pour cette période de conformité, calculée conformément à l'article 8.

Annulation après utilisation

(4) Le ministre annule toute unité de conformité dès qu'elle est utilisée.

Satisfaction à l'exigence volumétrique pour l'essence

11 (1) Les unités de conformité créées au titre des alinéas 18(1)b) ou c) par la production au Canada ou l'importation d'un volume de combustible à faible intensité en carbone — autre que le biodiesel ou le diesel renouvelable produit par hydrogénation — et que le fournisseur principal utilise aux termes de l'article 10 pour une période de conformité donnée, sont également réputées remplacer, pour la période de conformité en cause, l'utilisation d'un volume équivalent de ses stocks d'essence pour l'application du paragraphe 5(1).

Satisfaction de l'exigence volumétrique pour le diesel et le mazout léger

(2) Les unités de conformité créées au titre des alinéas 18(1)b) ou c) par la production au Canada ou l'importation d'un volume de combustible à faible intensité en carbone — qui est du biodiesel ou du diesel renouvelable produit par hydrogénation — et que le fournisseur principal utilise aux termes de l'article 10 pour une période de conformité donnée, sont également réputées remplacer, pour la période de conformité en cause, l'utilisation d'un volume équivalent de ses stocks de diesel et de mazout léger pour l'application du paragraphe 6(1).

Création antérieure d'unités provisoires

(3) Seules les unités de conformité créées comme unités de conformité provisoires au plus tard le dernier jour d'une période de conformité donnée peuvent être utilisées par le fournisseur principal pour satisfaire à l'exigence prévue aux paragraphes 5(1) ou 6(1) pour cette période de conformité.

Utilisation des unités le 30 juin — essence

12 (1) Le 30 juin qui suit la fin d'une période de conformité, les unités de conformité inscrites au compte du fournisseur principal ouvert au titre de l'alinéa 26a) qui sont

subsection 11(1) and that satisfy subsection 11(3) are used under section 10 and subsection 11(1) until either

- (a) subsection 5(1) is satisfied for the compliance period; or
- (b) no such compliance credits remain in that account.

Use of credits on June 30 — diesel and LFO

(2) On the June 30 that follows a compliance period, the compliance credits in a primary supplier's account opened under paragraph 26(a) that are described in subsections 11(2) and (3) are used under section 10 and subsection 11(2) until either of the following circumstances applies:

- (a) subsection 6(1) is satisfied for the compliance period; or
- (b) no such compliance credits remain in that account.

Credits from contribution to funding program

(3) Subject to subsection 14(1), on the June 30 that follows a compliance period, the compliance credits created by a primary supplier by contributing to a registered emissions reduction funding program in accordance with paragraph 101(1)(a) must be used by the primary supplier to satisfy the reduction requirement calculated under section 8.

Credits in accounts

(4) Subject to subsections 14(2) and (3), on the June 30 that follows a compliance period, the compliance credits that are in the primary supplier's accounts opened under paragraphs 26(a) to (c) and that satisfy the requirements of subsection 10(3) are to be used in accordance with section 10 until

- (a) the reduction requirement calculated under section 8 is satisfied for the compliance period; or
- (b) no such compliance credits remain in the accounts.

Choice of credit

(5) If the circumstances described in paragraph (4)(a) occurs before the circumstances described in paragraph (4)(b), the reduction requirement calculated under section 8 is satisfied using the compliance credits that are chosen by the primary supplier, as indicated in the report they submitted under subsection 109(1).

visées au paragraphe 11(1) et satisfont aux exigences du paragraphe 11(3) sont utilisées aux termes de l'article 10 et du paragraphe 11(1) jusqu'à ce que l'une des circonstances suivantes survienne :

- a) la satisfaction aux exigences du paragraphe 5(1) pour la période de conformité;
- b) aucune de ces unités de conformité ne demeure inscrite au compte.

Utilisation des unités le 30 juin — diesel et mazout léger

(2) Le 30 juin qui suit la fin d'une période de conformité, les unités de conformité inscrites au compte du fournisseur principal ouvert au titre de l'alinéa 26a) qui sont visées aux paragraphes 11(2) et (3) sont utilisées aux termes de l'article 10 et du paragraphe 11(2) jusqu'à ce que l'une des circonstances suivantes survienne :

- a) la satisfaction aux exigences du paragraphe 6(1) pour la période de conformité;
- b) aucune de ces unités de conformité ne demeure inscrite au compte.

Unités provenant de la contribution à un programme de financement

(3) Sous réserve du paragraphe 14(1), le 30 juin qui suit la fin d'une période de conformité, le fournisseur principal utilise les unités de conformité qu'il a créées en contribuant à un programme de financement des réductions des émissions enregistré conformément à l'alinéa 101(1)a) pour satisfaire à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8.

Unités inscrites aux comptes

(4) Sous réserve des paragraphes 14(2) et (3), le 30 juin qui suit la fin d'une période de conformité, les unités de conformité inscrites aux comptes du fournisseur principal ouverts au titre des alinéas 26a) à c) et qui sont conformes au paragraphe 10(3) sont utilisées aux termes de l'article 10 jusqu'à ce que l'une des circonstances suivantes se produise :

- a) la satisfaction à l'exigence de réduction pour la période de conformité, calculée conformément à l'article 8;
- b) aucune de ces unités de conformité ne demeure inscrite au compte.

Choix des unités de conformité

(5) Si les circonstances visées à l'alinéa (4)a) surviennent avant celles visées à l'alinéa (4)b), les unités de conformité sont utilisées pour satisfaire à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 selon ce qui est indiqué par le fournisseur principal dans le rapport qu'il transmet en application du paragraphe 109(1).

July 1 cancellation of credits

(6) On July 1, the Minister must cancel any unused compliance credit that is referred to in subsection (3).

Non-application of subsections (1) and (2)

(7) Subsections (1) and (2) do not apply for any compliance period that ends before January 1, 2023.

Non-application of subsections (3) and (4)

(8) Subsections (3) and (4) do not apply for the compliance period that ends on November 30, 2022.

December 2022 compliance period

(9) For the compliance period that ends on December 31, 2022, the use of compliance credits that is referred to in sections (3) and (4) occurs on June 30, 2024.

Use of credits on November 30 — gasoline

13 (1) On the November 30 that follows a compliance period, the compliance credits in a primary supplier's account opened under paragraph 26(a) that are described in subsections 11(1) and that satisfy subsection 11(3) are to be used under section 10 and subsection 11(1) until

- (a)** subsection 5(1) is satisfied for the compliance period; or
- (b)** no such compliance credits remain in that account.

Use of credits on November 30 — diesel and LFO

(2) On the November 30 that follows a compliance period, the compliance credits in a primary supplier's account opened under paragraph 26(a) that are described in subsections 11(2) and that satisfy subsection 11(3) are to be used under section 10 and subsection 11(2) until

- (a)** subsection 6(1) is satisfied for the compliance period; or
- (b)** no such compliance credits remain in that account.

Other credits

(3) Subject to subsection 14(1), on the November 30 that follows a compliance period, the compliance credits that were transferred to the primary supplier in trade under section 95 or created by contributing to a registered emissions reduction funding program in accordance with paragraph 101(1)(b) must be used by the primary supplier to satisfy the reduction requirement calculated under section 8.

Annulation le 1^{er} juillet

(6) Le 1^{er} juillet, le ministre annule toute unité de conformité visée au paragraphe (3) qui n'a pas été utilisée.

Non-application des paragraphes (1) et (2)

(7) Les paragraphes (1) et (2) ne s'appliquent pas pour les périodes de conformité qui se terminent avant le 1^{er} janvier 2023.

Non-application des paragraphes (3) et (4)

(8) Les paragraphes (3) et (4) ne s'appliquent pas pour la période de conformité qui se termine le 30 novembre 2022.

Période de conformité décembre 2022

(9) Pour la période de conformité qui se termine le 31 décembre 2022, l'utilisation des unités de conformité aux termes des paragraphes (3) et (4) a lieu le 30 juin 2024.

Utilisation des unités le 30 novembre — essence

13 (1) Le 30 novembre qui suit la fin d'une période de conformité, les unités de conformité inscrites au compte du fournisseur principal ouvert au titre de l'alinéa 26a) qui sont visées au paragraphe 11(1) et satisfont aux exigences du paragraphe 11(3) sont utilisées aux termes de l'article 10 et du paragraphe 11(1) jusqu'à ce que l'une des circonstances suivantes survienne :

- a)** la satisfaction aux exigences du paragraphe 5(1) pour la période de conformité;
- b)** aucune de ces unités de conformité ne demeure inscrite au compte.

Utilisation des unités le 30 novembre — diesel et mazout léger

(2) Le 30 novembre qui suit la fin d'une période de conformité, les unités de conformité inscrites au compte du fournisseur principal ouvert au titre de l'alinéa 26a) qui sont visées aux paragraphes 11(2) et (3) sont utilisées aux termes de l'article 10 et du paragraphe 11(2) jusqu'à ce que l'une des circonstances suivantes survienne :

- a)** la satisfaction aux exigences du paragraphe 6(1) pour la période de conformité;
- b)** aucune de ces unités de conformité ne demeure inscrite au compte.

Autres unités

(3) Sous réserve du paragraphe 14(1), le 30 novembre qui suit la fin d'une période de conformité, le fournisseur principal utilise les unités de conformité qui lui ont été cédées au titre de l'article 95 ou qu'il a créées par la contribution à un programme de financement des réductions des émissions enregistré conformément à l'alinéa 101(1)b), pour satisfaire à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8.

Satisfaction by November 30

(4) Subject to sections 15 to 17, a primary supplier must satisfy the volumetric requirements set out in subsections 5(1) and 6(1) and the reduction requirement calculated under section 8 in respect of all of their pools of fuel in the liquid class for a given compliance period no later than the November 30 that follows the end of the compliance period.

December 1

(5) On December 1, the Minister must cancel any unused compliance credit that is described in subsection (3).

Non-application of subsections (1) and (2)

(6) Subsections (1) and (2) do not apply for any compliance period that ends before January 1, 2023.

Non-application of subsections (3) and (4)

(7) Subsections (3) and (4) do not apply for the compliance period that ends on November 30, 2022.

December 2022 compliance period

(8) For the compliance period that ends on December 31, 2022, the use of compliance credits that is referred to in sections (3) and (4) occurs on November 30, 2024 and the cancellation referred to in subsection (5) occurs on December 1, 2024.

Limits on credit use — contribution to funding program

14 (1) The total number of compliance credits created under subsection 18(2) by contributing to a registered emissions reductions funding program and that are used in accordance with subsections 12(3) and 13(3), paragraph 16(2)(a), subsection 16(4), paragraph 17(2)(a) and subsection 17(4) during the calendar year that follows the end of a compliance period must not exceed 10% of the sum of the total, in respect of all fuel types in the liquid class, of a primary supplier's reduction requirements calculated under section 8 for that compliance period and any deferred reduction requirement.

Limits on credit use — gaseous and solid fuels

(2) The total number of compliance credits in a primary supplier's accounts opened under paragraph 26(b) or (c) that are used in accordance with subsections 12(4) and paragraphs 16(2)(b) and 17(2)(b) during the calendar year that follows the end of a compliance period must not exceed 10% of the sum of the total, in respect of all fuel types in the liquid class, of a primary supplier's reduction requirements calculated under section 8 for that compliance period and any deferred reduction requirement.

Satisfaction au plus tard le 30 novembre

(4) Sous réserve des articles 15 à 17, le fournisseur principal satisfait aux exigences volumétriques prévues aux paragraphes 5(1) et 6(1) et à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 à l'égard de tous ses stocks de combustible de la catégorie des combustibles liquides pour une période de conformité donnée au plus tard le 30 novembre qui suit la fin de cette période de conformité.

Annulation le 1^{er} décembre

(5) Le 1^{er} décembre, le ministre annule toute unité de conformité visée au paragraphe (3) qui n'a pas été utilisée.

Non-application des paragraphes (1) et (2)

(6) Les paragraphes (1) et (2) ne s'appliquent pas pour les périodes de conformité qui se terminent avant le 1^{er} janvier 2023.

Non-application des paragraphes (3) et (4)

(7) Les paragraphes (3) et (4) ne s'appliquent pas pour la période de conformité qui se termine le 30 novembre 2022.

Période de conformité décembre 2022

(8) Pour la période de conformité qui se termine le 31 décembre 2022, l'utilisation des unités de conformité aux termes des paragraphes (3) et (4) a lieu le 30 novembre 2024 et l'annulation prévue au paragraphe (5) est effectuée le 1^{er} décembre 2024.

Limite d'utilisation — contribution à un programme de financement

14 (1) Le nombre d'unités de conformité créées par la contribution, au titre du paragraphe 18(2), à un programme de financement des réductions des émissions enregistré qui sont utilisées au cours de l'année civile qui suit la fin d'une période de conformité donnée au titre des paragraphes 12(3) et 13(3), de l'alinéa 16(2)a), du paragraphe 16(4), de l'alinéa 17(2)a) et du paragraphe 17(4) ne peut correspondre à plus de 10 % de la somme, d'une part, de l'exigence de réduction du fournisseur principal calculée conformément à l'article 8 à l'égard de tous les types de combustibles de la catégorie des combustibles liquides pour la période de conformité en cause, et d'autre part, de la partie reportée de l'exigence de réduction.

Limite d'utilisation — combustibles gazeux ou solides

(2) Le nombre d'unités de conformité inscrites au compte du fournisseur principal ouvert au titre des alinéas 26b) ou c) qui sont utilisées au cours de l'année civile qui suit la fin d'une période de conformité donnée au titre du paragraphe 12(4) et des alinéas 16(2)b) et 17(2)b) ne peut correspondre à plus de 10 % de la somme, d'une part, de l'exigence de réduction du fournisseur principal calculée conformément à l'article 8 à l'égard de tous les types de combustibles de la catégorie des combustibles liquides

Limit — generic quantification method

(3) The total number of compliance credits that are created under paragraph 18(1)(a), subsection 19(a) and section 20 for a project for which a generic emissions reduction quantification method has been provided under subsection 28(2) and that are used in accordance with subsections 12(4) and paragraphs 16(2)(b) and (c) and 17(2)(b) and (c) during the calendar year that follows the end of a compliance period must not exceed 10% of the sum of the total, in respect of all fuel types in the liquid class, of a primary supplier's reduction requirements calculated under section 8 for that compliance period and any deferred reduction requirement.

December 2022 compliance period

(4) For the compliance period that ends on December 31, 2022, the relevant calendar year for this section is 2024.

Deferral of 10% of reduction requirements

15 (1) On the November 30 that follows the end of a compliance period, a primary supplier may defer satisfaction of up to 10% of the total of the reduction requirements calculated under section 8 for the period.

Condition for deferral

(2) The primary supplier is only eligible to defer satisfaction of a reduction requirement for a compliance period under subsection (1) if

(a) the Minister has sent a notice in accordance with section 94(2) for the compliance period or the primary supplier has acquired by transfer through the compliance credit clearance mechanism the number of compliance credits determined under paragraph 95(4)(b) for that compliance period;

(b) the primary supplier has created enough compliance credits by contributing to a registered emissions reduction funding program to satisfy 10% of their total reduction requirements calculated under section 8 for the compliance period; and

(c) the primary supplier has satisfied any deferred reduction requirement for all previous compliance periods.

Notification of fuel type

(3) The primary supplier must, in their complementary compliance report referred to in section 111 for the given

pour la période de conformité en cause, et d'autre part, de la partie reportée de l'exigence de réduction.

Limite — méthode de quantification générique

(3) Le nombre d'unités de conformité créées au titre des alinéas 18(1)a) et 19a) et de l'article 20 pour un projet à l'égard duquel une méthode de quantification générique des réductions d'émissions a été fournie au titre du paragraphe 28(2) et utilisées conformément au paragraphe 12(4) et aux alinéas 16(2)b) et c) et 17(2)b) et c) au cours de l'année civile qui suit la fin d'une période de conformité ne peut correspondre à plus de 10 % de la somme, d'une part, de l'exigence de réduction du fournisseur principal calculée conformément à l'article 8 à l'égard de tous les types de combustibles de la catégorie des combustibles liquides pour la période de conformité en cause et d'autre part de la partie reportée de l'exigence de réduction.

Période de conformité décembre 2022

(4) Pour la période de conformité se terminant le 31 décembre 2022, l'année civile mentionnée au présent article est 2024.

Report de 10% de l'exigence de réduction

15 (1) Le 30 novembre qui suit la fin d'une période de conformité, le fournisseur principal peut reporter au plus 10 % de la totalité de l'exigence de réduction pour cette période de conformité calculée conformément à l'article 8.

Conditions du report

(2) Le fournisseur principal ne peut effectuer le report de l'exigence de réduction pour la période de conformité au titre du paragraphe (1) que si les conditions suivantes sont remplies :

a) le ministre a transmis l'avis conformément au paragraphe 94(2) pour cette période de conformité ou le fournisseur principal a acquis par cession sur le marché de compensation des unités de conformité pour cette période le nombre d'unités de conformité déterminé conformément à l'alinéa 95(4)b);

b) par sa contribution à un programme de financement des réductions des émissions enregistré, le fournisseur principal a créé des unités de conformité en nombre suffisant pour atteindre 10 % de la totalité de l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 pour cette période;

c) le fournisseur principal a satisfait à toute partie reportée de l'exigence de réduction pour toutes les périodes de conformité antérieures.

Avis du type de combustible

(3) Le fournisseur principal avise le ministre, dans le rapport de conformité complémentaire visé à l'article 111

compliance period, notify the Minister as to the type of fuel in the liquid class with respect to which the reduction requirement is deferred.

Obligation satisfied within two years

(4) A primary supplier that defers satisfaction of a reduction requirement for a compliance period under subsection (1) must satisfy that requirement no later than the November 30 that follows the second anniversary of the end of the compliance period.

December 2022 compliance period

(5) For the compliance period that ends on December 31, 2022, the deferral that is referred to in subsection (1) occurs on November 30, 2024 and the satisfaction referred to in subsection (4) must be done no later than November 30, 2026.

Compliance clearance mechanism – 2024

(6) For the compliance periods that end on December 31, 2022 or December 31, 2023, paragraph (2)(a) is satisfied if the Minister has sent a notice in accordance with section 94(2) or the primary supplier has acquired by transfer through the compliance credit clearance mechanism the number of compliance credits determined under paragraph 95(7)(b) for those compliance periods;

Increase of deferred reduction requirement

16 (1) On the December 1 that follows the end of the compliance period referred to in subsection 15(1), the deferred reduction requirement is multiplied by 1.2.

Reduction of deferred reduction requirement – June 30

(2) On the June 30 that follows the first anniversary of the end of that compliance period, the primary supplier must use the following compliance credits that are in their accounts opened under section 26 and that exceed the number required to satisfy the reduction requirement calculated under section 8 for the compliance period that ends on that anniversary to reduce the deferred reduction requirement in accordance with subsections 10(1) and (2):

- (a)** subject to subsection 14(1), all compliance credits that were created by contributing to a registered emissions reduction funding program in accordance with paragraph 101(1)(a);
- (b)** subject to subsections 14(2) and (3), any number of compliance credits that are in their accounts opened under paragraph 26(b) or (c), as the case may be; and
- (c)** subject to subsection 14(3), any number of compliance credits that are in their account opened under paragraph 26(a).

pour la période de conformité en cause, du type de combustible de la catégorie des combustibles liquides pour lequel le report est effectué.

Exigence satisfaite sur deux ans

(4) Le fournisseur principal qui effectue le report de l'exigence de réduction pour une période de conformité en vertu du paragraphe (1) satisfait à la partie reportée de l'exigence de réduction au plus tard le 30 novembre qui suit le deuxième anniversaire de la fin de cette période de conformité.

Période de conformité décembre 2022

(5) Pour la période de conformité se terminant le 31 décembre 2022, le report prévu au paragraphe (1) a lieu le 30 novembre 2024 et la satisfaction prévue au paragraphe (4) a lieu au plus tard le 30 novembre 2026.

Marché de compensation – 2024

(6) Pour les périodes de conformité se terminant le 31 décembre 2022 ou le 31 décembre 2023, la condition prévue à l'alinéa (2)a) est remplie si le ministre a transmis l'avis conformément au paragraphe 94(2) ou si le fournisseur principal a acquis par cession sur le marché de compensation des unités de conformité pour ces périodes le nombre d'unités de conformité déterminé conformément à l'alinéa 95(7)b).

Majoration de la partie reportée de l'exigence

16 (1) Le 1^{er} décembre qui suit la fin de la période de conformité visée au paragraphe 15(1), la partie reportée de l'exigence de réduction est multipliée par 1,2.

Réduction de la partie reportée de l'exigence – 30 juin

(2) Afin de réduire au titre des paragraphes 10(1) et (2) la partie reportée de l'exigence de réduction, le fournisseur principal utilise, le 30 juin suivant le premier anniversaire de la fin de cette période de conformité, les unités de conformité ci-après qui sont inscrites dans ses comptes ouverts au titre de l'article 26 en nombre supérieur à celui qui est nécessaire pour satisfaire à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 pour la période de conformité se terminant à la date de cet anniversaire :

- a)** sous réserve du paragraphe 14(1), toutes les unités de conformité créées par sa contribution à un programme de financement des réductions des émissions enregistré conformément à l'alinéa 101(1)a);
- b)** sous réserve des paragraphes 14(2) et (3), tout nombre d'unités de conformité qui sont inscrites à son compte ouvert au titre des alinéas 26b) ou c), selon le cas;
- c)** sous réserve du paragraphe 14(3), tout nombre d'unités de conformité qui sont inscrites à son compte ouvert au titre de l'alinéa 26a).

Election

(3) If the primary supplier has more credits than are required to satisfy the deferred reduction requirement in accordance with subsection (2), they may elect the number of compliance credits referred to in paragraph (2)(b) and (c) to be used.

Reduction of deferred reduction requirement — November 30

(4) Subject to subsection 14(1), on the November 30 that follows the first anniversary of the end of the compliance period referred to in subsection 15(1), the primary supplier must use all of the compliance credits that are in their account opened under paragraph 26(a) that were either transferred in trade to them through the credit clearance mechanism under section 95 or created by contributing to a registered emissions reduction funding program under paragraph 101(1)(b) and that are in excess of those needed to satisfy the reduction requirements calculated under section 8 for the compliance period that ends on that anniversary to reduce the deferred reduction requirement in accordance with subsections 10(1) and (2).

December 2022 compliance period

(5) With respect to a deferred reduction requirement for the compliance period that ends on December 31, 2022

- (a)** the multiplication referred to in subsection (1) occurs on December 1, 2024;
- (b)** the use referred to in subsection (2) occurs on June 30, 2025; and
- (c)** the use referred to in subsection (4) occurs on November 30, 2025.

Subsequent increase of deferred reduction requirement

17 (1) On the December 1 that follows the first anniversary of the end of the compliance period referred to in subsection 15(1), the deferred reduction requirement is multiplied by 1.2.

Reduction of deferred reduction requirement — June 30

(2) On the June 30 that follows the second anniversary of the end of that compliance period, the primary supplier must use the following compliance credits that are in their accounts opened under section 26 and that exceed the number required to satisfy the reduction requirement calculated under section 8 for the compliance period that

Choix

(3) Le fournisseur principal qui a des unités de conformité en nombre supérieur à celui qui est nécessaire pour satisfaire à la partie reportée de l'exigence de réduction conformément au paragraphe (2) peut choisir le nombre de ces unités qui seront utilisées conformément aux alinéas (2)b) et c).

Réduction de la partie reportée de l'exigence — 30 novembre

(4) Sous réserve du paragraphe 14(1), le 30 novembre qui suit la date du premier anniversaire de la fin de la période de conformité visée au paragraphe 15(1), le fournisseur principal utilise, afin de réduire au titre des paragraphes 10(1) et (2) la partie reportée de l'exigence de réduction, toutes les unités de conformité qui lui ont été cédées sur le marché de compensation des unités de conformité au titre de l'article 95 ou toutes celles qu'il a créées par sa contribution à un programme de financement des réductions des émissions enregistré conformément à l'alinéa 101(1)b), et qui sont inscrites à son compte ouvert au titre de l'alinéa 26a) en nombre supérieur à celui qui est nécessaire pour satisfaire à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 pour la période de conformité qui se termine à la date de cet anniversaire.

Période de conformité décembre 2022

(5) Les règles ci-après s'appliquent à la partie reportée de l'exigence de réduction pour la période de conformité se terminant le 31 décembre 2022 :

- a)** la majoration prévue au paragraphe (1) a lieu le 1^{er} décembre 2024;
- b)** l'utilisation prévue au paragraphe (2) a lieu le 30 juin 2025;
- c)** l'utilisation prévue au paragraphe (4) a lieu le 30 novembre 2025.

Nouvelle majoration de la partie reportée de l'obligation

17 (1) Le 1^{er} décembre qui suit le premier anniversaire de la fin de la période de conformité visée au paragraphe 15(1), la partie reportée de l'exigence de réduction est multipliée par 1,2.

Réduction de la partie reportée de l'exigence — 30 juin

(2) Afin de réduire au titre des paragraphes 10(1) et (2) la partie reportée de l'exigence de réduction, le fournisseur principal utilise, le 30 juin suivant le deuxième anniversaire de la fin de cette période de conformité, les unités de conformité ci-après qui sont inscrites dans ses comptes ouverts au titre de l'article 26 en nombre supérieur à celui

ends on that anniversary to reduce the deferred reduction requirement in accordance with subsections 10(1) and (2):

- (a)** subject to subsection 14(1), all compliance credits that were created by contributing to a registered emissions reduction funding program in accordance with paragraph 101(1)(a);
- (b)** subject to subsections 14(2) and (3), any number of compliance credits that are in their accounts opened under paragraph 26(b) or (c), as the case may be; and
- (c)** subsection to subsection 14(3), any number of compliance credits that are in their account opened under paragraph 26(a).

Election

(3) If the primary supplier has more credits than are required to reduce the deferred reduction requirement to zero in accordance with subsection (2), they may elect the number of compliance credits referred to in paragraphs (2)(b) and (c) to be used.

Reduction of deferred reduction requirement — November 30

(4) Subject to subsection 14(1), on the November 30 that follows the second anniversary of the end of the compliance period referred to in subsection 15(1), the primary supplier must use all of the compliance credits that are in their account opened under paragraph 26(a) that were either transferred in trade to them through the credit clearance mechanism under section 95 or created by contributing to a registered emissions reduction funding program in accordance with paragraph 101(1)(b) and that are in excess of those needed to satisfy the reduction requirements calculated under section 8 for the compliance period that ends on that anniversary to reduce the deferred reduction requirement in accordance with subsections 10(1) and (2).

December 2022 compliance period

(5) With respect to the deferred reduction requirement for the compliance period that ends on December 31, 2022

- (a)** the multiplication referred to in subsection (1) occurs on December 1, 2025
- (b)** the use referred to in subsection (2) occurs on June 30, 2026; and
- (c)** the use referred to in subsection (4) occurs on November 30, 2026.

qui est nécessaire pour satisfaire à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 pour la période de conformité se terminant à la date de cet anniversaire :

- a)** sous réserve du paragraphe 14(1), toutes les unités de conformité créées par sa contribution à un programme de financement des réductions des émissions enregistré conformément à l'alinéa 101(1)a);
- b)** sous réserve des paragraphes 14(2) et (3), tout nombre d'unités de conformité qui sont inscrites à son compte ouvert au titre des alinéas 26b) ou c), selon le cas;
- c)** sous réserve du paragraphe 14(3), tout nombre d'unités de conformité qui sont inscrites à son compte ouvert au titre de l'alinéa 26a).

Choix

(3) Le fournisseur principal qui a des unités de conformité en nombre supérieur à celui qui est nécessaire pour satisfaire à la partie reportée de l'exigence de réduction conformément au paragraphe (2) peut choisir le nombre de ces unités qui seront utilisées conformément aux alinéas (2)b) et c), respectivement.

Réduction de la partie reportée de l'exigence — 30 novembre

(4) Sous réserve du paragraphe 14(1), le 30 novembre qui suit la date du deuxième anniversaire de la fin de la période de conformité visée au paragraphe 15(1), le fournisseur principal utilise, afin de réduire au titre des paragraphes 10(1) et (2) la partie reportée de l'exigence de réduction, toutes les unités de conformité qui lui ont été cédées sur le marché de compensation des unités de conformité au titre de l'article 95, ou toutes celles qu'il a créées par sa contribution à un programme de financement des réductions enregistré conformément à l'alinéa 101(1)b), et qui sont inscrites à son compte ouvert au titre de l'alinéa 26a) en nombre supérieur à celui qui est nécessaire pour satisfaire à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 pour la période de conformité qui se termine à la date de cet anniversaire.

Période de conformité décembre 2022

(5) Les règles ci-après s'appliquent à la partie reportée de l'exigence de réduction pour la période de conformité se terminant le 31 décembre 2022 :

- a)** la majoration prévue au paragraphe (1) a lieu le 1^{er} décembre 2025;
- b)** l'utilisation prévue au paragraphe (2) a lieu le 30 juin 2026;
- c)** l'utilisation prévue au paragraphe (4) a lieu le 30 novembre 2026.

Creation

Reduction or displacement of CO₂e emissions

Creation of credit in respect of liquid class

18 (1) A registered creator may create a compliance credit in respect of the liquid class when

(a) the registered creator or a person with which they have entered into an agreement described in section 21 reduces the carbon intensity of a type of fuel in the liquid class by carrying out a CO₂e emissions reduction or removal project in respect of that type of fuel that is recognized under subsection 30(1);

(b) the registered creator imports a volume of low carbon intensity fuel that satisfies the following conditions and to which a reduction in the tonnes of CO₂e that would otherwise have been emitted by the use of a type of fuel in the liquid class can be attributed:

(i) the low carbon intensity fuel is in the liquid state at standard conditions,

(ii) the low carbon intensity fuel is referred to in section 80,

(iii) the low carbon intensity fuel is used, or sold for use, as a fuel in Canada whether as neat fuel or as part of a blend, and

(iv) the low carbon intensity fuel satisfies the eligibility requirements of section 48;

(c) the registered creator or a person with which they have entered into an agreement described in section 21 produces in Canada a volume of low carbon intensity fuel that satisfies the following conditions and to which a reduction in the tonnes of CO₂e that would otherwise have been emitted by the use of a type of fuel in the liquid class can be attributed:

(i) the low carbon intensity fuel is in the liquid state at standard conditions,

(ii) the low carbon intensity fuel is referred to in section 80,

(iii) the low carbon intensity fuel is used, or sold for use, as a fuel in Canada whether as neat fuel or as part of a blend, and

(iv) the low carbon intensity fuel satisfies the eligibility requirements of section 48;

(d) the registered creator or a person with which they have entered into an agreement described in section 21 reduces the number of tonnes of CO₂e emitted by the

Création

Réduction ou substitution des émissions de CO₂e

Création d'unités pour la catégorie des combustibles liquides

18 (1) Les unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles liquides sont créées par un créateur enregistré lorsque, selon le cas :

a) le créateur enregistré ou la personne avec laquelle il a conclu un accord de création au titre de l'article 21 réalise un projet de réduction ou de suppression des émissions de CO₂e reconnu conformément au paragraphe 30(1) qui diminue l'intensité en carbone d'un type de combustible de la catégorie des combustibles liquides;

b) le créateur enregistré importe un volume de combustible à faible intensité en carbone auquel peut être attribuée une réduction du nombre de tonnes de CO₂e qui auraient autrement été rejetées en utilisant un type de combustible de la catégorie des combustibles liquides, si les conditions suivantes sont remplies :

(i) le combustible à faible intensité en carbone est à l'état liquide dans des conditions normales,

(ii) le combustible à faible intensité en carbone est visé à l'article 80,

(iii) le combustible à faible intensité en carbone est utilisé ou vendu pour utilisation au Canada comme combustible pur ou dans un mélange,

(iv) le combustible à faible intensité en carbone satisfait aux exigences d'admissibilité prévues à l'article 48;

c) le créateur enregistré ou la personne avec laquelle il a conclu un accord de création au titre de l'article 21 produit au Canada un volume de combustibles à faible intensité en carbone auquel peut être attribuée une réduction du nombre de tonnes de CO₂e qui auraient autrement été rejetées en utilisant un type de combustible de la catégorie des combustibles liquides, si les conditions suivantes sont remplies :

(i) le combustible à faible intensité en carbone est à l'état liquide dans des conditions normales,

(ii) le combustible à faible intensité en carbone est visé à l'article 80,

(iii) le combustible à faible intensité en carbone est utilisé ou vendu pour utilisation au Canada comme combustible pur ou dans un mélange,

use of a type of fuel in the liquid class by displacing that use with

(i) the use of a volume of liquefied petroleum gas, compressed natural gas or liquefied natural gas as a fuel for a vehicle in Canada, in accordance with section 84,

(ii) the use of a volume of renewable liquefied petroleum gas, compressed renewable natural gas, liquefied renewable natural gas, compressed hydrogen or liquefied hydrogen that satisfies the eligibility requirements of section 48 as a fuel for a vehicle in Canada that is not a hydrogen fuel cell vehicle, in accordance with section 85,

(iii) the use of a volume of renewable propane, renewable natural gas or hydrogen that satisfies the eligibility requirements of section 48 as a fuel for a vehicle in Canada that is not a hydrogen fuel cell vehicle, in accordance with section 86,

(iv) the use of a quantity of electricity as an energy source for an electric vehicle in Canada, in accordance with section 87, or

(v) the use of a quantity of hydrogen as an energy source for a hydrogen fuel cell vehicle in Canada, in accordance with section 88.

Contribution to funding program

(2) A primary supplier may create a compliance credit in respect of the liquid class when they make a contribution to a registered emissions reduction funding program in accordance with section 101.

Creation of credit in respect of gaseous class

19 A registered creator may create a compliance credit in respect of the gaseous class when

(a) the registered creator or a person with which they have entered into an agreement described in section 21 reduces the carbon intensity of a type of fuel in the gaseous class by carrying out a CO₂e emissions reduction or removal project in respect of that type of fuel that is recognized under subsection 30(1);

(iv) le combustible à faible intensité en carbone satisfait aux exigences d'admissibilité prévues à l'article 48;

d) le créateur enregistré ou la personne avec laquelle il a conclu un accord de création au titre de l'article 21 réduit le nombre de tonnes de CO₂e rejetée lors de l'utilisation d'un type de combustible de la catégorie des combustibles liquides en substituant à cette utilisation, selon le cas :

(i) l'utilisation d'un volume de gaz de pétrole liquéfié, de gaz naturel comprimé ou de gaz naturel liquéfié comme combustible dans un véhicule au Canada, conformément à l'article 84,

(ii) l'utilisation comme combustible dans un véhicule au Canada autre qu'un véhicule à hydrogène, conformément à l'article 85, d'un volume de gaz de pétrole liquéfié renouvelable, de gaz naturel renouvelable comprimé, de gaz naturel renouvelable liquéfié, d'hydrogène comprimé ou d'hydrogène liquéfié qui satisfait aux exigences d'admissibilité prévues à l'article 48,

(iii) l'utilisation comme combustible dans un véhicule au Canada, autre qu'un véhicule à hydrogène, conformément à l'article 86, d'un volume de propane renouvelable, de gaz naturel renouvelable ou d'hydrogène qui satisfait aux exigences d'admissibilité prévues à l'article 48,

(iv) l'utilisation d'une quantité d'électricité comme source d'énergie dans un véhicule électrique au Canada conformément à l'article 87,

(v) l'utilisation d'une quantité d'hydrogène comme source d'énergie dans un véhicule à hydrogène au Canada conformément à l'article 88.

Contribution à un programme de financement

(2) Les unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles liquides sont créées par un fournisseur principal lorsque celui-ci contribue à un programme de financement des réductions des émissions conformément à l'article 101.

Création d'unités pour la catégorie des combustibles gazeux

19 Les unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles gazeux sont créées par un créateur enregistré lorsque, selon le cas :

a) le créateur enregistré ou la personne avec laquelle il a conclu un accord de création au titre de l'article 21 réalise un projet de réduction ou de suppression des émissions de CO₂e reconnu conformément au paragraphe 30(1) qui diminue l'intensité en carbone d'un type de combustible de la catégorie des combustibles gazeux;

(b) the registered creator imports a volume of low carbon intensity fuel to which a reduction in the tonnes of CO₂e that satisfies the following conditions and that would otherwise have been emitted by the use of a type of fuel in the gaseous class can be attributed:

(i) the low carbon intensity fuel that makes up the volume is biogas, renewable natural gas, renewable propane or hydrogen,

(ii) the volume is referred to in section 81,

(iii) the low carbon intensity fuel is used, or sold for use, as a fuel in Canada whether as neat fuel or as part of a blend, and

(iv) the low carbon intensity fuel satisfies the eligibility requirements of section 48; and

(c) the registered creator or a person with which they have entered into an agreement described in section 21 produces in Canada a volume of low carbon intensity fuel that satisfies the following conditions and to which a reduction in the tonnes of CO₂e that would otherwise have been emitted by the use of a type of fuel in the gaseous class can be attributed:

(i) the low carbon intensity fuel that makes up the volume is biogas, renewable natural gas, renewable propane or hydrogen,

(ii) the low carbon intensity fuel is referred to in section 81 or 82, as the case may be,

(iii) the low carbon intensity fuel is used, or sold for use, as a fuel in Canada whether as neat fuel or as part of a blend, and

(iv) the low carbon intensity fuel satisfies the eligibility requirements of section 48.

Creation of credit in respect of solid class

20 A registered creator may create a compliance credit in respect of the solid class when they or a person with which they have entered into an agreement described in section 21 reduces the carbon intensity of a type of fuel in the solid class by carrying out a CO₂e emissions reduction or removal project in respect of that type of fuel that is recognized under subsection 30(1).

b) le créateur enregistré importe un volume de combustible à faible intensité en carbone auquel peut être attribuée une réduction du nombre de tonnes de CO₂e qui auraient autrement été rejetées en utilisant un type de combustible de la catégorie des combustibles gazeux, si les conditions suivantes sont remplies :

(i) le combustible à faible intensité en carbone est du biogaz, du gaz naturel renouvelable, du propane renouvelable ou de l'hydrogène,

(ii) le combustible à faible intensité en carbone est visé à l'article 81,

(iii) le combustible à faible intensité en carbone est utilisé ou vendu pour utilisation au Canada comme combustible pur ou dans un mélange,

(iv) le combustible à faible intensité en carbone satisfait aux exigences d'admissibilité prévues à l'article 48;

c) le créateur enregistré ou la personne avec laquelle il a conclu un accord de création au titre de l'article 21 produit au Canada un volume de combustible à faible intensité en carbone auquel peut être attribuée une réduction du nombre de tonnes de CO₂e qui auraient autrement été rejetées en utilisant un type de combustible de la catégorie des combustibles gazeux, si les conditions suivantes sont remplies :

(i) le combustible à faible intensité en carbone est du biogaz, du gaz naturel renouvelable, du propane renouvelable ou de l'hydrogène,

(ii) le combustible à faible intensité en carbone est visé aux articles 81 ou 82, selon le cas,

(iii) le combustible à faible intensité en carbone est utilisé ou vendu pour utilisation au Canada comme combustible pur ou dans un mélange,

(iv) le combustible à faible intensité en carbone satisfait aux exigences d'admissibilité prévues à l'article 48.

Création d'unités pour la catégorie des combustibles solides

20 Les unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles solides sont créées par un créateur enregistré lorsque celui-ci ou la personne avec laquelle il a conclu un accord de création au titre de l'article 21 réalise un projet de réduction ou de suppression des émissions de CO₂e reconnu conformément au paragraphe 30(1) qui diminue l'intensité en carbone d'un type de combustible de la catégorie des combustibles solides.

Agreement to create credits

21 (1) A person may, before they create provisional compliance credits, enter into an agreement to create compliance credits during a compliance period

(a) with a person that is carrying out a CO₂e emissions reduction or removal project referred to in subsection 28(1) or a person that is referred to in subsection 84(1), 85(1), 87(1) or 88(1); or

(b) if the agreement applies only to the creation of compliance credits through the production of a volume of low carbon intensity fuel in Canada, with a person that is referred to in subsection 80(1), 81(1), 82(1) or 86(1).

Requirements of valid agreement

(2) An agreement is valid for the purpose of subsection (1) only if it is signed by both parties and contains

(a) the following information with respect to each party to the agreement:

(i) their name,

(ii) their civic address or GPS coordinates,

(iii) their mailing address,

(iv) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number of their authorized official; and

(v) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number of a contact person, if different from the authorized official;

(b) the compliance period to which the agreement relates;

(c) if it relates to a CO₂e emissions reduction or removal project described in subsection 28(1)

(i) the name of the facility at which it is carried out or, if the project is not carried out at a facility, the unique alphanumeric identifier of the equipment used for the project, and

(ii) the civic address or GPS coordinates of the facility or equipment;

(d) if it relates to a facility at which the other person produces fuel as described in subsection 80(1), 81(1) or 82(1)

(i) the name of the facility,

Accord de création d'unités

21 (1) Toute personne peut, avant la création d'unités de conformité provisoires, conclure avec la personne ci-après un accord en vue de la création des unités au cours d'une période de conformité :

a) la personne qui réalise un projet de réduction ou de suppression des émissions de CO₂e visé au paragraphe 28(1) ou la personne visée aux paragraphes 84(1), 85(1), 87(1) ou 88(1);

b) si l'accord vise uniquement la création d'unités de conformité par la production au Canada d'un volume de combustibles à faible intensité en carbone, la personne visée aux paragraphes 80(1), 81(1), 82(1) ou 86(1).

Validité de l'accord — exigences

(2) Pour l'application du paragraphe (1), l'accord n'est valide que s'il est signé par chaque partie et s'il comporte ce qui suit :

a) pour chaque partie à l'accord :

(i) son nom,

(ii) son adresse municipale ou ses coordonnées GPS,

(iii) son adresse postale,

(iv) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique de son agent autorisé,

(v) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique d'une personne-ressource, si cette personne n'est pas l'agent autorisé;

b) la période de conformité visée par l'accord;

c) dans le cas où l'accord concerne la réalisation d'un projet de réduction ou de suppression des émissions de CO₂e décrit au paragraphe 28(1) :

(i) le nom de l'installation où le projet est exécuté ou, s'il n'est pas exécuté dans une installation, l'identifiant alphanumérique unique du matériel utilisé pour l'exécution du projet,

(ii) l'adresse municipale ou les coordonnées GPS de l'installation ou du matériel, selon le cas;

d) dans le cas où l'accord concerne la production de combustibles visés aux paragraphes 80(1), 81(1) ou 82(1) par l'autre partie, les renseignements ci-après sur l'installation où ils sont produits :

- (ii)** the civic address or GPS coordinates of the facility,
 - (iii)** the mailing address of the facility, and
 - (iv)** the type of fuel produced at the facility;
- (e)** if it relates to fuelling stations at which the other person supplies fuel as described in subsection 84(1), 85(1) or 86(1)
- (i)** the name of each fuelling station,
 - (ii)** the civic address or GPS coordinates of each fuelling station,
 - (iii)** the mailing address of each fuelling station, and
 - (iv)** the type of fuel supplied by each fuelling station;
- (f)** if the other person is a charging network operator described in paragraph 87(1)(a)
- (i)** the province in which each charging station is located,
 - (ii)** the make, model, and serial number of each charging station, and
 - (iii)** for each charging station, an indication of whether it is intended for residential charging, for access by the general public or for another purpose;
- (g)** if the other person is a charging site host described in paragraph 87(1)(b)
- (i)** the province in which each charging station is located,
 - (ii)** the make, model, and serial number of each charging station, and
 - (iii)** if applicable, the name of the network operator that operates the communication platform that collects data from each charging station; and
- (h)** if the other person is the owner or operator of one or more hydrogen fuelling stations described in subsection 88(1)
- (i)** the name of each fuelling station,
 - (ii)** the civic address or GPS coordinates of each fuelling station,
 - (iii)** the mailing address of each fuelling station, and
 - (iv)** the maximum capacity of hydrogen supplied at each fuelling station, in kilograms, and the pressure at which it is supplied, in bar.

- (i)** son nom,
 - (ii)** son adresse municipale ou ses coordonnées GPS,
 - (iii)** son adresse postale,
 - (iv)** le type de combustible produit;
- e)** dans le cas où l'accord concerne des postes de ravitaillement auxquels l'autre partie fournit des combustibles visés aux paragraphes 84(1), 85(1) ou 86(1), les renseignements ci-après sur chacun de ces postes :
- (i)** son nom,
 - (ii)** son adresse municipale ou ses coordonnées GPS,
 - (iii)** son adresse postale,
 - (iv)** le type de combustible fourni;
- f)** dans le cas où l'autre partie est l'exploitant d'un réseau de recharge visé à l'alinéa 87(1)a), les renseignements suivants :
- (i)** la province où est située chaque borne de recharge,
 - (ii)** la marque, le modèle et le numéro de série de chacune de ces bornes de recharge,
 - (iii)** une mention indiquant si la borne de recharge est destinée à la recharge résidentielle, à l'accès par le public ou à une autre fin;
- g)** dans le cas où l'autre partie est l'hôte d'un site de recharge visé à l'alinéa 87(1)b), les renseignements suivants :
- (i)** la province où est située chaque borne de recharge,
 - (ii)** la marque, le modèle et le numéro de série de chacune de ces bornes de recharge,
 - (iii)** le cas échéant, le nom de l'exploitant d'un réseau de recharge qui exploite le système de communication collectant les données de chacune de ces bornes de recharge;
- h)** dans le cas où l'autre partie est le propriétaire ou l'exploitant de stations de ravitaillement en hydrogène, visé au paragraphe 88(1), les renseignements ci-après sur chacune des stations dont il est le propriétaire ou l'exploitant :
- (i)** son nom,

(ii) son adresse municipale ou ses coordonnées GPS,

(iii) son adresse postale,

(iv) la capacité maximale d'hydrogène, en kilogrammes, à chaque station de ravitaillement en hydrogène, et la pression à laquelle il est fourni, en bar.

Creation of Provisional Compliance Credits

Creation of provisional credits

22 (1) A compliance credit, other than one created under subsection 18(2), is a provisional compliance credit when it is created.

No use of provisional credit

(2) A provisional compliance credit cannot be used to comply with subsections 4(1), 5(1) or 6(1) or be transferred in accordance with section 90.

Loss of provisional status

23 (1) A provisional compliance credit that is the subject of a credit creation report referred to in section 103 or 104 ceases to be provisional when the Minister deposits it in a compliance credit account in accordance with subsection (3).

Adjustment of credits

(2) The Minister must deposit compliance credits created under section 75 or 76 in a compliance credit account in accordance with subsection (3) when they are the subject of a credit creation report referred to in section 103 or 104.

Type of account

(3) Subject to subsection (4), the Minister is to deposit compliance credits in the registered creator's accounts as follows:

(a) in the case of a compliance credit created under subsection 18(1), the account that was opened under paragraph 26(a);

(b) in the case of a compliance credit created under section 19, the account that was opened under paragraph 26(b); and

(c) in the case of a compliance credit created under section 20, the account that was opened under paragraph 26(c).

Choice of account — emissions reduction or removal project

(4) Compliance credits created by carrying out a project that is referred to in more than one of paragraphs 18(1)(a)

Création d'unités de conformité provisoires

Création d'unités provisoires

22 (1) Les unités de conformité, autres que celles créées au titre du paragraphe 18(2), sont créées comme des unités de conformité provisoires.

Pas d'utilisation des unités provisoires

(2) Les unités de conformité provisoires ne peuvent être ni utilisées pour se conformer aux paragraphes 4(1), 5(1) ou 6(1), ni cédées conformément à l'article 90.

Perte du statut provisoire

23 (1) Les unités de conformité provisoires qui font l'objet du rapport de création visé à l'article 103 ou 104 cessent d'être provisoires lorsque le ministre les inscrit à un compte conformément au paragraphe (3).

Ajustement des unités

(2) Le ministre inscrit à un compte, conformément au paragraphe (3), les unités de conformité créées au titre des articles 75 ou 76, lorsqu'elles font l'objet du rapport de création visé à l'article 103 ou 104.

Inscription au compte

(3) Sous réserve du paragraphe (4), le ministre inscrit les unités de conformité au compte de leur créateur enregistré conformément à ce qui suit :

a) les unités de conformité créées au titre du paragraphe 18(1) sont inscrites au compte des unités de conformité ouvert au titre de l'alinéa 26a);

b) les unités de conformité créées au titre de l'article 19 sont inscrites au compte des unités de conformité ouvert au titre de l'alinéa 26b);

c) les unités de conformité créées au titre de l'article 20 sont inscrites au compte des unités de conformité ouvert au titre de l'alinéa 26c).

Choix du type de compte — projet de réduction ou de suppression des émissions

(4) Les unités de conformité créées par la réalisation d'un projet visé à plusieurs des alinéas 18(1)a) et 19a) et de

and 19(a) and section 20 are deposited in accordance with the applicable election referred to in paragraphs 29(2)(b) to (e).

Unique identification number

(5) The Minister must assign a unique identification number to each compliance credit when it is deposited into a compliance credit account.

Registration

Registration before creation

24 (1) A provisional compliance credit may only be created if, on the day before it was created, its creator was a registered creator.

Registration report

(2) For a person to become a registered creator on the basis of activities referred to in subsection 18(1) or section 19 or 20 that they or a person with which they have entered into an agreement described in section 21 performs, they must submit a registration report to the Minister that contains the information referred to in item 1 of Schedule 3 and in whichever of items 4 to 11 of that Schedule apply.

Change of information

25 (1) If the information referred to in item 1 of Schedule 3 that is provided in the registration report changes, the registered creator must send a notice to the Minister that sets out the updated information no later than 30 days after the change.

Items 4 to 10 of Schedule 3

(2) If the information referred to in any of items 4 to 10 of Schedule 3 that is provided in the registration report changes, the registered creator must send a notice to the Minister that provides the updated information no later than the day on which they next submit a report under subsection 103(1) or 104(1).

New agreement

(3) If a registered creator enters into a new agreement under subsection 21(1), they must send a written notice to the Minister, no later than the day before a provisional compliance credit is first created under the agreement, that contains the information set out in item 1 of Schedule 3 and in whichever of items 4 to 11 of that Schedule apply to the activities carried out by the person with which they entered into the new agreement no later than the day before the day on which a provisional compliance credit is first created under that new agreement.

l'article 20 sont inscrites conformément au choix effectué aux termes des alinéas 29(2)b) à e).

Numéro d'identification unique

(5) Le ministre assigne un numéro d'identification unique à chaque unité de conformité lors de son inscription à un compte.

Enregistrement

Enregistrement avant la création

24 (1) Les unités de conformité provisoires ne peuvent être créées que par la personne qui était un créateur enregistré le jour précédent leur création.

Rapport d'enregistrement

(2) Pour devenir créateur enregistré en raison de l'exercice des activités visées au paragraphe 18(1) ou aux articles 19 ou 20, la personne qui exerce l'une de ces activités ou qui a conclu un accord de création au titre de l'article 21 avec une personne exerçant l'une de ces activités, transmet au ministre un rapport d'enregistrement comportant les renseignements prévus à l'article 1 de l'annexe 3 et à ceux des articles 4 à 10 de cette annexe qui s'appliquent.

Modification des renseignements

25 (1) En cas de modification des renseignements visés à l'article 1 de l'annexe 3 et fournis dans le rapport d'enregistrement, le créateur enregistré transmet au ministre un avis comportant les nouveaux renseignements dans les trente jours qui suivent la date de la modification.

Articles 4 à 10 de l'annexe 3

(2) En cas de modification des renseignements visés aux articles 4 à 10 de l'annexe 3 et fournis dans le rapport d'enregistrement, le créateur enregistré transmet au ministre un avis comportant les nouveaux renseignements au plus tard à la date où il transmet le prochain rapport prévu aux paragraphes 103(1) ou 104(1).

Nouvel accord

(3) Le créateur enregistré qui conclut un nouvel accord de création au titre du paragraphe 21(1) transmet au ministre un avis écrit comportant les renseignements prévus à l'article 1 de l'annexe 3 et à ceux des articles 4 à 10 de cette annexe qui s'appliquent aux activités menées par l'autre partie au nouvel accord, et cet avis est transmis au plus tard le jour précédent celui où ses unités de conformité provisoires sont créées pour la première fois au titre du nouvel accord.

Compliance Credit Accounts

Opening of account

26 On the registration of a primary supplier under subsection 9(1) or of a registered creator under subsection 24(1), the Minister must open the following compliance credit accounts for the primary supplier or the registered creator in the compliance credit trading system administered by the Minister:

- (a) a liquid fuel compliance credit account;
- (b) a gaseous fuel compliance credit account; and
- (c) a solid fuel compliance credit account.

Credit remains in account

27 A compliance credit that is deposited into an account remains in that account until the compliance credit is cancelled or transferred.

CO₂e Emissions Reduction or Removal Project

Series of actions

28 (1) A CO₂e emissions reduction or removal project referred to in paragraph 18(1)(a) or 19(a) or section 20 consists of a series of actions implemented in Canada in respect of a type of fuel that results in

- (a) a reduction of the quantity of CO₂e emissions that are released during the activities carried out over the fuel's lifecycle, including all emissions associated with the extraction of the hydrocarbons used to produce the fuel, with the processing, refining or upgrading of those hydrocarbons to produce the fuel, with the transportation or distribution of those hydrocarbons or of the fuel and with the combustion of the fuel;
- (b) the sequestration of CO₂e emissions that are released during the activities carried out over the fuel's lifecycle, including all emissions associated with the extraction of the hydrocarbons used to produce the fuel, with processing, refining or upgrading those hydrocarbons to produce the fuel, with the transportation or distribution of those hydrocarbons or of the fuel and with combusting the fuel;
- (c) the use of CO₂e emissions that are released during the activities carried out over the fuel's lifecycle, including all emissions associated with the extraction of the hydrocarbons used to produce the fuel, with processing, refining or upgrading those hydrocarbons to produce the fuel, with the transportation or distribution of those hydrocarbons or of the fuel and with combusting the fuel; or

Comptes des unités de conformité

Ouverture

26 Dès l'enregistrement du fournisseur principal aux termes du paragraphe 9(1) ou du créateur enregistré aux termes du paragraphe 24(1), le ministre lui ouvre les comptes ci-après dans le mécanisme de cession des unités de conformité qu'il administre :

- a) un compte des unités de conformité pour les combustibles liquides;
- b) un compte des unités de conformité pour les combustibles gazeux;
- c) un compte des unités de conformité pour les combustibles solides.

Durée d'inscription des unités de conformité

27 Les unités de conformité restent inscrites aux comptes jusqu'à leur annulation ou leur cession.

Projet de réduction ou de suppression des émissions de CO₂e

Série de mesures

28 (1) Le projet de réduction ou de suppression des émissions de CO₂e visé aux alinéas 18(1)a) ou 19a) ou à l'article 20, pour un type de combustible donné, consiste en une série de mesures mises en œuvre au Canada et ayant pour résultat, selon le cas :

- a) de réduire la quantité de CO₂e rejeté par ce type de combustible pendant les activités menées au cours de son cycle de vie, y compris les émissions liées à l'extraction des hydrocarbures utilisés pour produire le combustible, au traitement, au raffinage ou à la valorisation de ces hydrocarbures pour produire le combustible, au transport ou à la distribution de ces hydrocarbures ou du combustible et à la combustion du combustible;
- b) de séquestrer le CO₂e rejeté par ce type de combustible pendant les activités menées au cours de son cycle de vie, y compris les émissions liées à l'extraction des hydrocarbures utilisés pour produire le combustible, au traitement, au raffinage ou à la valorisation de ces hydrocarbures pour produire le combustible, au transport ou à la distribution de ces hydrocarbures ou du combustible et à la combustion du combustible;
- c) d'utiliser le CO₂e rejeté par ce type de combustible pendant les activités menées au cours de son cycle de vie, y compris les émissions liées à l'extraction des hydrocarbures utilisés pour produire le combustible, au traitement, au raffinage ou à la valorisation de ces hydrocarbures pour produire le combustible, au transport ou à la distribution de ces hydrocarbures ou du combustible et à la combustion du combustible;

(d) the sequestration or use of CO₂e emissions that are captured from the atmosphere using a technology that includes a mechanical system.

Quantification method

(2) The Minister may provide an emissions reduction quantification method for a type of project and the Minister may provide a generic emissions reduction quantification method. Each emissions reductions quantification method must

(a) be consistent with International Standard ISO 14064-2:2019, entitled *Specification with guidance at the project level for quantification, monitoring and reporting of greenhouse gas emission reductions or removal enhancements* and published by the International Organization for Standardization;

(b) be based on data that are verifiable for a given period of time;

(c) be based on emission factors that are considered by generally recognized scientific sources

(i) to be appropriate for the quantification of the reduction, sequestration or use of CO₂e emissions for that type of project, and

(ii) not to result in an overestimate of that quantification;

(d) establish a period of no less than ten years, from the day on which a project of that type is recognized, after which the carrying out of the project will cease to create compliance credits; and

(e) sets out the data that are necessary to determine the number of compliance credits created in a given period by the carrying out of the project.

Exception

(3) However, the Minister must not provide an emissions reduction quantification method for the following types of projects and they do not create compliance credits under paragraph 18(1)(a) or 19(a) or section 20:

(a) those that include an operational or physical change that is exclusively for the purpose of reducing the production of fuel;

(b) those that are maintenance activities;

(c) those that include changes in the type of crude oil or raw natural gas processed by a facility;

(d) la séquestration ou l'utilisation des émissions de CO₂e captées à partir de l'atmosphère au moyen d'une technologie comprenant un système mécanique.

Méthode de quantification

(2) Le ministre peut fournir une méthode de quantification des réductions d'émissions pour un type de projet donné ainsi qu'une méthode de quantification générique des réductions d'émissions et chaque méthode remplit les conditions suivantes :

a) elle est conforme à la norme internationale ISO 14064-2:2019, intitulée *Gaz à effet de serre — Partie 2: Spécifications et lignes directrices, au niveau des projets, pour la quantification, la surveillance et la rédaction de rapports sur les réductions d'émissions ou les accroissements de suppressions des gaz à effet de serre*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation;

b) elle est fondée sur des données vérifiables pour une période de temps donnée;

c) elle est fondée sur des facteurs d'émissions que des sources scientifiques généralement reconnues considèrent, à la fois :

(i) comme appropriés pour la quantification de la réduction, de la séquestration ou de l'utilisation des émissions de CO₂e pour le type de projet,

(ii) comme n'ayant pas pour résultat de surestimer cette quantification;

d) elle prévoit la période — qui ne peut être inférieure à dix ans à compter de la date de la reconnaissance du projet — à l'issue de laquelle la réalisation du projet cessera de donner lieu à la création d'unités de conformité;

e) elle prévoit les données nécessaires à la détermination du nombre d'unités de conformité créées au cours d'une période de temps donnée par la réalisation du projet.

Exceptions

(3) Toutefois, le ministre ne fournit pas de méthode de quantification des réductions d'émissions pour les types de projets ci-après et aucune unité de conformité n'est créée au titre des alinéas 18(1)a) ou 19a) ou de l'article 20 pour ceux-ci :

a) les projets qui comprennent un changement opérationnel ou physique qui vise exclusivement à réduire la production de combustibles;

b) les projets qui sont des activités d'entretien;

c) les projets qui comprennent un changement du type de pétrole ou de gaz brut traité par une installation;

(d) current practices that would have occurred under a business-as-usual scenario; or

(e) those that include reducing the quantity of CO₂e emissions solely by replacing fuel used in the production process with fuel, hydrogen or electricity for which compliance credits were created under any of sections 80 to 82 or 84 to 88.

Conditions — generic quantification method

(4) To be eligible to use the generic emissions reduction quantification method referred to in subsection (2), a project must be of a type

(a) for which there is no applicable emissions reduction quantification method; and

(b) that is not described in subsection (3).

Application for recognition

29 (1) A person may apply to the Minister to have a CO₂e emissions reduction or removal project that is referred to in subsection 28(1) be recognized as one that may create compliance credits.

Content of application

(2) The application must be signed by the authorized official of the applicant and contain

(a) the information set out in Schedule 4;

(b) if the project is described in paragraphs 18(1)(a) and 19(a) and section 20, the percentage of compliance credits that the participant elects to be deposited in the account opened under each of paragraphs 26(a), (b) and (c) respectively;

(c) if the project is described in paragraphs 18(1)(a) and 19(a), the percentage of compliance credits that the participant elects to be deposited in the account opened under each of paragraphs 26(a) and (b) respectively;

(d) if the project is described in paragraph 18(1)(a) and section 20, the percentage of compliance credits that the participant elects to be deposited in the account opened under each of paragraphs 26(a) and (c) respectively; and

(e) if the project is described in paragraph 19(a) and section 20, the percentage of compliance credits that the participant elects to be deposited in the account opened under each of paragraphs 26(b) and (c) respectively.

d) les pratiques courantes qui ont lieu pendant le cours normal des affaires;

e) les projets qui comprennent la réduction ou la suppression de la quantité d'émissions de CO₂e uniquement par l'utilisation de combustibles, d'hydrogène ou d'électricité sur le site de production, pour lesquels des unités de conformité ont été créées au titre de l'un ou l'autre des articles 80 à 82 et 84 à 88.

Conditions — méthode de quantification générique

(4) La méthode de quantification générique des réductions d'émissions visée au paragraphe (2) est applicable aux projets, à la fois :

a) pour lesquels aucune autre méthode de quantification n'est applicable;

b) qui ne sont pas visés au paragraphe (3).

Demande de reconnaissance

29 (1) Toute personne peut demander au ministre la reconnaissance d'un projet de réduction ou de suppression des émissions de CO₂e visé au paragraphe 28(1) comme projet permettant la création d'unités de conformité.

Contenu de la demande

(2) La demande est signée par le représentant autorisé du demandeur et comporte les renseignements suivants :

a) ceux qui sont prévus à l'annexe 4;

b) dans le cas du projet visé aux alinéas 18(1)a) et 19a) et à l'article 20, le pourcentage des unités de conformité que le demandeur choisit de faire inscrire à chacun de ses comptes ouverts au titre des alinéas 26a), b) et c), respectivement;

c) dans le cas du projet visé aux alinéas 18(1)a) et 19a), le pourcentage des unités de conformité que le demandeur choisit de faire inscrire à chacun de ses comptes ouverts au titre des alinéas 26a) et b), respectivement;

d) dans le cas du projet visé à l'alinéa 18(1)a) et à l'article 20, le pourcentage des unités de conformité que le demandeur choisit de faire déposer à chacun de ses comptes ouverts au titre des alinéas 26a) et c), respectivement;

e) dans le cas du projet visé à l'alinéa 19a) et à l'article 20, le pourcentage des unités de conformité que le demandeur choisit de faire déposer à chacun de ses comptes ouverts au titre des alinéas 26b) et c), respectivement.

Extension of period

(3) During the year that precedes the day on which the period established under paragraph 28(2)(d) ends, a person may apply to the Minister for that period to be extended for a single period of five years.

Content of application

(4) The application for the extension of the period must be signed by the authorized official of the applicant and indicate any change in the content of the original application since the project was recognized.

Recognition by Minister

30 (1) The Minister must recognize the project if the Minister is satisfied, based on the information provided to the Minister by the applicant, that

- (a)** the actions that result in the reduction, sequestration or use of CO₂e emissions will occur in Canada;
- (b)** the project's reduction, sequestration or use of CO₂e emissions will be determined using an emissions reduction quantification method that is applicable to the project and provided by the Minister under subsection 28(2);
- (c)** the action specified in the emissions reduction quantification method that allows the project to begin to reduce, sequester or use CO₂e emissions occurs on or after July 1, 2017; and
- (d)** an unmodified opinion has been issued in accordance with paragraph 146(a) or a modified opinion has been issued in accordance with paragraph 146(b) with respect to the application referred to in section 29.

Unique alphanumeric identifier

(2) The Minister must assign a unique alphanumeric identifier to a project when it is recognized.

Number of compliance credits

(3) Once a CO₂e emissions reduction or removal project is recognized, the participant that made the application may create a number of provisional compliance credits, for each compliance period, that is determined in accordance with the emissions reduction quantification method for the type of project, or, if applicable, the generic emissions reduction quantification method, that is provided by the Minister.

Federal or provincial legislation

31 (1) If an action that is part of a CO₂e emissions reduction or removal project becomes required by federal or provincial legislation, the number of compliance credits created by the project is reduced in proportion to the reduction or removal of CO₂e emissions caused by the action.

Prolongation de cinq ans

(3) Au cours de l'année qui précède l'expiration de la période visée à l'alinéa 28(2)d), toute personne peut demander au ministre de prolonger cette période pour une période unique de cinq ans.

Contenu de la demande

(4) La demande d'extension est signée par l'agent autorisé du demandeur et mentionne les changements apportés au contenu de la demande initiale depuis la reconnaissance du projet.

Reconnaissance par le ministre

30 (1) Le ministre reconnaît le projet s'il est convaincu, sur la base des renseignements que lui a fournis le demandeur, que les conditions suivantes sont remplies :

- a)** les mesures ayant pour résultat la réduction, la séquestration ou l'utilisation des émissions de CO₂e seront mises en œuvre au Canada;
- b)** la réduction, la séquestration ou l'utilisation des émissions de CO₂e qui résultent du projet sera déterminée conformément à la méthode de quantification des réductions d'émissions applicable au projet et fournie par le ministre au titre du paragraphe 28(2);
- c)** la mesure d'exécution du projet précisée dans la méthode de quantification des réductions d'émissions et qui permet de commencer la réduction, la séquestration ou l'utilisation des émissions de CO₂e a été mise en œuvre le 1^{er} juillet 2017 ou après cette date;
- d)** la demande visée à l'article 29 a fait l'objet d'un avis favorable conformément à l'alinéa 146a) ou d'un avis modifié conformément à l'alinéa 146b).

Identifiant alphanumérique unique

(2) Dès qu'il reconnaît le projet, le ministre lui assigne un identifiant alphanumérique unique.

Nombre d'unités de conformité

(3) Dès qu'un projet est reconnu, la personne qui a présenté la demande peut créer, pour chaque période de conformité, le nombre d'unités de conformité provisoires déterminé conformément à la méthode de quantification des réductions d'émissions fournie par le ministre pour le type de projet en cause ou la méthode de quantification générique des réductions d'émissions, le cas échéant.

Legislation fédérale ou provinciale

31 (1) Si la législation fédérale ou provinciale rend obligatoire une des mesures d'exécution d'un projet, le nombre d'unités de conformité créées par le projet est réduit proportionnellement à la réduction ou à la suppression des émissions de CO₂e liée à cette mesure.

End of project

(2) A CO₂e emissions reduction or removal project ceases to create compliance credits on the day after the period referred to in paragraph 28(2)(d) or subsection 29(3), as the case may be, ends.

Displacement of Use of Fossil Fuel

Land Use and Biodiversity Criteria for Low Carbon Intensity Fuels

Maximum volume

32 (1) The maximum volume of a low carbon intensity fuel with a carbon intensity that has a given unique alphanumeric identifier referred to in subsection 71(2) and is produced at a given facility by a producer in Canada or a foreign supplier during each period set out in subsection (2) that may be used to create compliance credits in accordance with sections 80 to 82, 85 and 86 is determined by the formula

$$V_{\text{fuel}} \times Q_{\text{eligible}} / (Q_{\text{eligible}} + Q_{\text{ineligible}})$$

where

V_{fuel} is the total volume of the low carbon intensity fuel that they produce at the facility during the period;

Q_{eligible} is the quantity of the feedstock that satisfies the requirements of section 34 and was used at the given facility by the given producer in Canada or foreign supplier to produce that low carbon intensity fuel during the period, measured in kilograms for solid feedstock or in cubic metres for liquid or gaseous feedstock;

Q_{ineligible} is the quantity of the feedstock, other than the quantity of the eligible feedstock, that was used at the given facility by the given producer in Canada or foreign supplier to produce that low carbon intensity fuel during the period, measured in kilograms for solid feedstock and in cubic metres for liquid or gaseous feedstock.

Periods

(2) The periods for producing low carbon intensity fuels are, for any compliance period that ends after January 1, 2023

(a) the period beginning on January 1 of the compliance period and ending on March 31 of the compliance period;

(b) the period beginning on April 1 of the compliance period and ending on June 30 of that compliance period;

Fin du projet

(2) Un projet cesse de donner lieu à la création d'unités de conformité le jour qui suit la date d'expiration de la période visée à l'alinéa 28(2)d) ou au paragraphe 29(3), selon le cas.

Substitution à l'utilisation de combustibles fossiles

Critères d'utilisation des terres et de biodiversité pour les combustibles à faible intensité en carbone

Volume maximal

32 (1) Le volume maximal de combustible à faible intensité en carbone avec une intensité en carbone à laquelle un identifiant alphanumérique unique donné a été assigné aux termes du paragraphe 71(2), qui est produit à une installation donnée par un producteur au Canada ou un fournisseur étranger au cours de chaque période prévue au paragraphe (2) et qui peut donner lieu à la création d'unités de conformité conformément aux articles 80 à 82, 85 et 86, est déterminé selon la formule suivante :

$$V_c \times Q_a / (Q_a + Q_{na})$$

où :

V_c représente le volume total du combustible à faible intensité en carbone produit à l'installation pendant la période en cause;

Q_a la quantité de charges d'alimentation admissibles qui satisfont aux exigences de l'article 34 et utilisées à l'installation par le producteur au Canada ou le fournisseur étranger pour produire le combustible au cours de la période en cause, mesurée en kilogrammes pour les charges d'alimentation solides et en mètres cubes pour les charges d'alimentation liquides et gazeuses;

Q_{na} la quantité de charges d'alimentation — autres que les charges d'alimentation admissibles — utilisées à l'installation par le producteur au Canada ou le fournisseur étranger pour produire le combustible au cours de la période en cause, mesurée en kilogrammes pour les charges d'alimentation solides et en mètres cubes pour les charges d'alimentation liquides et gazeuses.

Périodes

(2) Les périodes de production des combustibles à faible intensité en carbone pour chaque période de conformité qui se terminent après le 1^{er} janvier 2023 sont les suivantes :

a) la période commençant le 1^{er} janvier de la période de conformité et se terminant le 31 mars de cette période de conformité;

b) la période commençant le 1^{er} avril de la période de conformité et se terminant le 30 juin de cette période de conformité;

(c) the period beginning on July 1 of that compliance period and ending on September 30 of that compliance period; and

(d) the period beginning on October 1 of that compliance period and ending on December 31 of that compliance period.

Exclusive use

(3) A quantity of low carbon intensity fuel that is used to comply with the requirement of a jurisdiction outside Canada that relates to greenhouse gas emissions cannot be used to create compliance credits under sections 80 to 82, 85 or 86.

Non-application

(4) Subsection (3) does not apply to the creation of provisional compliance credits during any compliance period that ends before January 1, 2023.

Eligibility requirements

33 (1) For the purpose of section 32 and subject to subsection (2) and sections 35 to 44, a quantity of a feedstock is eligible if the feedstock

- (a)** is not derived from biomass;
- (b)** is sourced from any of the following:
 - (i)** animal materials, including manure,
 - (ii)** used animal litter or bedding,
 - (iii)** used or inedible organics from a residential area, a retail store, restaurant, a caterer or a food processing plant,
 - (iv)** used fat and used vegetable oils,
 - (v)** industrial effluents,
 - (vi)** municipal wastewater,
 - (vii)** used construction and demolition materials,
 - (viii)** secondary forest residues that are byproducts of industrial wood-processing operations,
 - (ix)** forest biomass from clearing activities not related to harvesting, including infrastructure installation, fire prevention and protection, pest and disease control, and road maintenance, or
 - (x)** waste used to produce biogas from a waste processing facility; or
- (c)** is not sourced from a material or source referred to in paragraph (b) and is sourced from agriculture or forest biomass.

(c) la période commençant le 1^{er} juillet de la période de conformité et se terminant le 30 septembre de cette période de conformité;

(d) la période commençant le 1^{er} octobre de la période de conformité et se terminant le 31 décembre de cette période de conformité.

Utilisation exclusive

(3) La quantité de combustibles à faible intensité en carbone qui est utilisée pour satisfaire aux exigences relatives aux émissions de gaz à effet de serre d'une juridiction à l'extérieur du Canada ne peut pas être utilisée pour la création d'unités de conformité au titre des articles 80 à 82, 85 et 86.

Non-application

(4) Le paragraphe (3) ne s'applique pas à la création d'unités de conformité provisoires au cours des périodes de conformité qui se terminent avant le 1^{er} janvier 2023.

Conditions d'admissibilité

33 (1) Pour l'application de l'article 32 et sous réserve du paragraphe (2) et des articles 35 à 44, une charge d'alimentation est admissible si elle remplit l'une des conditions suivantes :

- a)** elle ne provient pas de biomasse;
- b)** elle provient de l'une des sources suivantes :
 - (i)** les matières animales, y compris le fumier,
 - (ii)** les litières usagées pour animaux,
 - (iii)** les matières organiques usagées ou non comestibles provenant de zones résidentielles, de magasins de vente au détail, de restaurants, de traiteurs ou d'usines de transformation des aliments,
 - (iv)** les graisses et huiles végétales usagées,
 - (v)** les effluents industriels,
 - (vi)** les eaux usées municipales,
 - (vii)** les matériaux de construction et de démolition usagés,
 - (viii)** les résidus forestiers secondaires qui constituent des sous-produits des opérations de transformation industrielle du bois,
 - (ix)** la biomasse forestière provenant des activités de défrichage sans lien avec la récolte, y compris l'installation d'infrastructures, la protection contre les incendies et leur prévention, la lutte contre les ravageurs et les maladies, ainsi que l'entretien routier,

(x) les déchets utilisés pour la production de biogaz et provenant des installations de traitement des déchets.

c) elle ne provient pas d'une source visée à l'alinéa b) et elle provient de biomasse agricole ou forestière.

Intentionally used feedstocks

(2) A feedstock that is intentionally used, harvested or allowed to become inedible for the sole purpose of being described in any of subparagraphs (1)(b)(ii) to (iv) and (ix) must satisfy all the requirements that apply with respect to feedstock described in paragraph (1)(c).

Quantity of eligible feedstock

34 (1) Each quantity of an eligible feedstock of a given type that exits, after December 31, 2022, a site where the feedstock is harvested, obtained, mixed, processed or divided must be not more than the amount determined by the formula

$$Q_{\text{inventory}} + Q_{\text{incoming}}$$

where

$Q_{\text{inventory}}$ is the quantity of the eligible feedstock of that type that was at the site after the previous time that a quantity of the eligible feedstock exited the site, measured in kilograms for solid feedstock or in cubic metres for liquid or gaseous feedstock; and

Q_{incoming} is the quantity of the eligible feedstock of that type that was harvested at the site or brought to the site since the previous time that a quantity of the eligible feedstock exited the site, measured in kilograms for solid feedstock or in cubic metres for liquid or gaseous feedstock.

Production of fuel

(2) For each period set out in subsection 32(2) the total of the quantity of the eligible feedstock of a given type that is used to produce a low carbon intensity fuel at a facility and the quantity of that eligible feedstock that is at the facility at the end of the period must be not more than the amount determined by the formula

$$Q_{\text{inventory}} + Q_{\text{incoming}}$$

where

$Q_{\text{inventory}}$ is the quantity of the eligible feedstock of that type that was at the facility at the beginning of the period, measured in kilograms for solid feedstock or in cubic metres for liquid or gaseous feedstock; and

Q_{incoming} is the quantity of the eligible feedstock of that type that was brought to the facility during the period, measured in kilograms for solid

Charges d'alimentation volontairement usagées

(2) Les charges d'alimentation qui sont volontairement récoltées ou rendues usagées ou non comestibles afin de remplir les conditions visées à l'un ou l'autre des sous-alinéas (1)b)(ii) à (iv) et (ix) doivent remplir les conditions visées à l'alinéa (1)c).

Quantité de charges d'alimentation admissibles

34 (1) La quantité de charges d'alimentation admissibles d'un type donné qui, après le 31 décembre 2022, sortent du site où elles ont été récoltées, mélangées, traitées, séparées ou obtenues ne doit pas être supérieure au résultat de la formule suivante :

$$Q_s + Q_r$$

où

Q_s représente la quantité de charges d'alimentation admissibles de ce type qui se trouvaient sur le site après la dernière sortie du site d'une quantité de charges d'alimentation admissibles, mesurée en kilogrammes pour les solides et en mètres cubes pour les liquides ou les gaz;

Q_r la quantité de charges d'alimentation admissibles de ce type récoltées ou apportées sur le site après la dernière sortie du site de ce type d'une quantité de charges d'alimentation admissibles, mesurée en kilogrammes pour les solides et en mètres cubes pour les liquides ou les gaz.

Production de combustible

(2) Pour chaque période visée au paragraphe 32(2), la somme de la quantité de charges d'alimentation admissibles d'un type donné qui sont utilisées pour produire des combustibles à faible intensité en carbone à une installation donnée et de la quantité de charges d'alimentation admissibles de ce type qui se trouvent à l'installation à la fin de la période, ne doit pas être supérieure au résultat de la formule suivante :

$$Q_s + Q_r$$

où

Q_s représente la quantité de charges d'alimentation admissibles de ce type qui se trouvaient à l'installation au début de la période, mesurée en kilogrammes pour les solides et en mètres cubes pour les liquides ou les gaz;

Q_r la quantité de charges d'alimentation admissibles de ce type apportées à l'installation pendant la période, mesurée en kilogrammes pour

feedstock or in cubic metres for liquid or gaseous feedstock.

les solides et en mètres cubes pour les liquides ou les gaz.

Protected areas

35 (1) A feedstock referred to in paragraph 33(1)(c) must not be harvested or cultivated on land in an area that is designated by any of the following as an area for the protection of any rare, vulnerable or threatened species or its habitat or of a vulnerable ecosystem:

- (a) applicable national or sub-national legislation; and
- (b) an international agreement that has been ratified by the country from which the feedstock originates.

Exception

(2) However, the Minister may, on application from a person that harvests feedstock referred to in paragraph 33(1)(c) or that produces fuel from such feedstock, authorize feedstock to be obtained from rehabilitation or habitat improvement activities in a protected area that are approved by the appropriate level of government, if the Minister is of the opinion that the harvest of the feedstock did not interfere with the protection of nature within the area.

Application

(3) The application must

- (a) describe the activities that the person that harvests the feedstock has performed or intends to perform in the protected area;
- (b) demonstrate that those activities did not or will not interfere with the protection of nature within the area;
- (c) be signed by a representative of the government responsible for the legislation referred to in paragraph (1)(a) or that ratified the agreement referred to in paragraph (1)(b).

Cultivation, harvesting and transport

36 A feedstock referred to in paragraph 33(1)(c)

- (a) must be cultivated and harvested in accordance with applicable legislation; and
- (b) must be managed, including with respect to its transport, in accordance with any applicable legislation that prevents the introduction of damaging agents, including pests, invasive species and disease.

Zones protégées

35 (1) La charge d'alimentation visée à l'alinéa 33(1)(c) ne doit pas être récoltée ou cultivée sur des terres situées dans une zone qui est désignée pour la protection des espèces rares, vulnérables ou menacées ou de leur habitat ou pour la protection d'écosystèmes vulnérables, selon le cas :

- a) par la législation nationale ou infranationale applicable;
- b) par un accord international ratifié par le pays d'origine de la charge d'alimentation.

Exception

(2) Toutefois, le ministre peut, sur demande de la personne responsable de la récolte d'une charge d'alimentation visée à l'alinéa 33(1)(c) ou qui produit des combustibles à partir de cette charge d'alimentation, autoriser que des charges d'alimentation soient obtenues à partir d'activités de rétablissement de zones protégées ou d'amélioration des habitats dans de telles zones, approuvées à tout ordre de gouvernement approprié, si le ministre est d'avis que ces activités n'ont pas porté atteinte aux objectifs de protection de la nature dans la zone en cause.

Demande

(3) La demande contient :

- a) la description des activités que la personne responsable de la récolte mène ou a l'intention de mener dans la zone protégée;
- b) la démonstration que ces activités n'ont pas porté atteinte aux objectifs de protection de la nature dans la zone ou ne porteront pas atteinte à de tels objectifs;
- c) la signature d'un représentant du gouvernement responsable de la législation visée à l'alinéa (1)a) ou de la ratification de l'accord visé à l'alinéa (1)b).

Culture, récolte et transport

36 La charge d'alimentation visée à l'alinéa 33(1)(c) :

- a) doit être cultivée et récoltée conformément à la législation applicable;
- b) doit être gérée, notamment relativement à son transport, conformément aux législations applicables qui empêchent l'introduction d'agents nuisibles, tels que les ravageurs, les espèces envahissantes et les maladies.

Crops — indirect land use change

37 (1) A feedstock referred to in one of subparagraphs 33(1)(b)(iii) to (v) or paragraph 33(1)(c) that is a crop, crop byproduct, crop residue or short rotation woody biomass crop must be cultivated in a way that does not create a high risk of an indirect land use change that has negative environmental impact.

Commission Delegated Regulation (EU)

(2) For the purpose of subsection (1), the cultivation of a feedstock has a high risk of causing an indirect land use change that has negative environmental impact if in the Annex to the *Commission Delegated Regulation (EU) 2019/807 of 13.3.2019* the value with respect to the feedstock

- (a)** in the column entitled “Average annual expansion of production area since 2008 (%)” exceeds 1%; and
- (b)** in the column entitled “Share of expansion into land referred to in Article 29(4)(b) and (c) of Directive (EU) 2018/2001” exceeds 10%.

Crops — excluded land

38 A feedstock referred to in paragraph 33(1)(c) that is a crop, crop byproduct, crop residue or short-rotation woody biomass crop must not have been cultivated on

- (a)** land that contains more than 1 hectare of an area that, at any time on or after July 1, 2020, was
 - (i)** a forest — that is, an area that contains trees that are or are capable of reaching a height of 5 metres and provide or are capable of providing a canopy cover of more than 10 percent,
 - (ii)** a wetland — that is, an area that is periodically saturated with water for a period that is long enough to promote biological activity that is adapted to a wet environment, or
 - (iii)** grassland — that is, an area of land that is dominated by herbaceous or shrub vegetation that has not produced crops for ten years or more; or

(b) land that was never harvested before July 1, 2020 and was, at any time on or after that day, in a riparian zone.

Récoltes — changements indirects dans l'utilisation des terres

37 (1) La culture des charges d'alimentation visées aux sous-alinéas 33(1)b(iii) à (v) ou à l'alinéa 33(1)c qui sont des récoltes, des sous-produits de récoltes, des résidus de récoltes ou des récoltes provenant de biomasse ligneuse à courte rotation ne doit pas présenter un risque élevé d'induire des changements indirects dans l'utilisation des terres ayant une incidence négative sur l'environnement.

Règlement délégué de la Commission (UE)

(2) Pour l'application du paragraphe (1), la culture d'une charge d'alimentation présente un risque élevé d'induire des changements indirects dans l'utilisation des terres ayant une incidence négative sur l'environnement si la valeur mentionnée pour cette charge d'alimentation à l'annexe du *Règlement délégué (UE) 2019/807 de la Commission du 13 mars 2019*, est supérieure, à la fois :

- a)** à 1 % dans la colonne intitulée « Extension annuelle moyenne de la surface de production depuis 2008 (%) »;
- b)** à 10 % dans la colonne intitulée « Part de l'extension gagnée sur les terres visées à l'art. 29, par. 4, pts b) et c), de la directive (UE) 2018/2001 ».

Récoltes — terres exclues

38 Les charges d'alimentation visées à l'alinéa 33(1)c qui sont des récoltes, des sous-produits de récoltes, des résidus de récoltes ou des récoltes provenant de biomasse ligneuse à courte rotation ne doivent pas être cultivées sur les terres suivantes :

- a)** une terre d'une superficie supérieure à un hectare qui, à tout moment à compter du 1^{er} juillet 2020, était, selon le cas :
 - (i)** une forêt, à savoir une zone comportant des arbres qui ont ou sont susceptibles d'avoir une hauteur supérieure à cinq mètres et dont le couvert arboricole est susceptible de s'étendre sur plus de 10 % de cette terre,
 - (ii)** un milieu humide, à savoir une zone qui est périodiquement recouverte d'eau pour une période suffisamment longue pour permettre les activités biologiques adaptées à un environnement humide,
 - (iii)** une prairie, à savoir une zone dominée par une végétation herbacée ou arbustive n'ayant pas produit de récoltes depuis au moins dix ans;
- b)** une terre qui n'avait jamais été récoltée avant le 1^{er} juillet 2020 et qui, à tout moment à compter de cette date, était dans une zone riveraine.

Deemed compliance — feedstock approved by EPA

39 (1) Feedstock that is a crop, crop byproduct, crop residue or short-rotation woody biomass crop and is approved by the EPA under section 80.1457(a) of Subchapter C of Chapter I of Title 40 of the *Code of Federal Regulations* of the United States is deemed not to have been cultivated on land referred to in section 38 if the Minister has received the following from the country from which the feedstock originates:

- (a) a copy of the petition referred to in section 80.1457 of that Code and any documents that support it; and
- (b) all annual reports and supporting documents that have been submitted to the EPA for the purpose of the annual evaluation referred to in section 80.1457(e)(1)(iii) of that Code.

Application

(2) Subsection (1) applies from

- (a) the effective date of the approval of the country from which the feedstock originates by the EPA, in the case that that day is after the day on which this section comes into force; or
- (b) the day on which this section comes into force, in any other case.

Non-application

(3) Subsection (1) ceases to apply on the earlier of

- (a) the day on which the EPA withdraws its approval in respect of the country,
- (b) the day on which the Minister decides that, since the day on which this section came into force, section 80.1457(a) of Subchapter C of Chapter I of Title 40 of the *Code of Federal Regulations* has been amended in a way that reduces the level of environmental protection it provides, and
- (c) the day that is 30 days after the day on which the EPA receives an annual report in respect of the country, if the Minister has not received a copy of that report.

Publication

(4) The Minister must publish the name of each country to which this section applies on the Department of the Environment's Internet site.

Approval by Minister

40 (1) A feedstock that is a crop, crop byproduct, crop residue or short-rotation woody biomass crop is also

Conformité réputée — charges d'alimentation approuvées par l'EPA

39 (1) Les charges d'alimentation qui sont des récoltes, des sous-produits de récoltes, des résidus de récoltes ou des récoltes provenant de biomasse ligneuse à courte rotation et qui sont approuvées par l'EPA au titre de l'article 80.1457(a), section de chapitre C, chapitre I, titre 40, du *Code of Federal Regulations* des États-Unis sont réputées ne pas avoir été cultivées sur les terres exclues visées à l'article 38 si les documents suivants sont fournis au ministre par leur pays d'origine :

- a) la copie de la demande présentée au titre de l'article 80.1457 de ce Code, avec les documents à l'appui;
- b) tous les rapports annuels transmis à l'EPA aux fins de l'évaluation annuelle prévue à l'article 80.1457(e)(1)(iii) de ce Code, avec les documents à l'appui.

Application

(2) Le paragraphe (1) s'applique :

- a) à compter de la date de prise d'effet de l'approbation par l'EPA à l'égard du pays d'où provient la charge d'alimentation, si cette date est postérieure à la date d'entrée en vigueur du présent article;
- b) à compter de la date d'entrée en vigueur du présent article, dans tout autre cas.

Non-application

(3) Le paragraphe (1) cesse de s'appliquer à la première des éventualités suivantes à survenir :

- a) la date du retrait par l'EPA de son approbation à l'égard du pays d'où provient la charge d'alimentation;
- b) la date à laquelle le ministre décide que, depuis la date d'entrée en vigueur du présent article, l'article 80.1457(a) de la section de chapitre C, chapitre I, titre 40 du *Code of Federal Regulations* des États-Unis a été modifié d'une façon qui réduit le niveau de protection de l'environnement qu'il fournit;
- c) la date qui tombe trente jours après la date de réception par l'EPA d'un rapport annuel à l'égard du pays, si le ministre n'a pas reçu la copie du rapport.

Publication

(4) Le ministre publie sur le site Internet du ministère de l'Environnement le nom de chaque pays auquel s'applique le présent article.

Décision du ministre

40 (1) Les charges d'alimentation qui sont des récoltes, des sous-produits de récoltes, des résidus de récoltes ou

deemed not to have been cultivated on land referred to in section 38 if the Minister decides that

- (a) the country in which it was cultivated has not exhibited a net expansion of cropland greater than 2% since July 1, 2020 and that it is not likely to exhibit such an expansion in the future; and
- (b) it is unlikely that producers of the feedstock will use land that was not cropland on July 1, 2020 to cultivate feedstock in the future.

Information considered

(2) Before making a decision referred to in subsection (1), the Minister must consider the following information:

- (a) the boundaries within which cropland has not expanded since July 1, 2020;
- (b) the total amount of land within the boundaries referred to in paragraph (a) that was cropland on July 1, 2020;
- (c) data from the preceding year on the use of land to cultivate crops, including satellite data, aerial photography, census data, and agricultural survey data;
- (d) data from July 1, 2020 to the beginning of the preceding year on the use of land to cultivate crops, including satellite data, aerial photography, census data, and agricultural survey data;
- (e) a description of factors that had or may have an effect on the use of agricultural land within the area referred to in paragraph (a), including agricultural practices, economic considerations and the content, efficacy and enforcement of applicable legislation;
- (f) the method by which the entity that will gather and analyze data and submit it to the Minister will be identified, and the reliability and credibility of that entity;
- (g) evidence with respect to whether the data and methods used to evaluate the net expansion of cropland are reliable and transparent;
- (h) any public comment the Minister received; and
- (i) any other information that is required to determine whether paragraph (1)(a) and (b) are satisfied.

des récoltes provenant de biomasse ligneuse à courte rotation sont également réputées ne pas avoir été cultivées sur les terres exclues visées à l'article 38 si le ministre décide :

- a) d'une part, que le pays où les charges d'alimentation sont cultivées n'a pas connu d'expansion nette des terres cultivées supérieure à 2 % depuis le 1^{er} juillet 2020 et qu'une telle expansion nette future est peu probable;
- b) d'autre part, il est peu probable que les producteurs de ces charges d'alimentation les cultiveront sur des terres qui n'étaient pas des terres cultivées au 1^{er} juillet 2020.

Éléments à considérer

(2) Pour rendre sa décision, le ministre prend en considération les éléments suivants :

- a) les limites des terres cultivées n'ayant connu aucune expansion nette depuis le 1^{er} juillet 2020;
- b) la quantité de terres qui étaient des terres cultivées au 1^{er} juillet 2020;
- c) les données de l'année précédente sur l'utilisation des terres pour la culture de récoltes, y compris les données satellitaires, les photographies aériennes, les données de recensement et les données d'enquêtes agricoles;
- d) les données sur l'utilisation des terres pour la culture de récoltes entre le 1^{er} juillet 2020 et le début de l'année précédente, y compris les données satellitaires, les photographies aériennes, les données de recensement et les données d'enquêtes agricoles;
- e) la description des facteurs qui ont eu ou qui peuvent avoir une incidence sur l'utilisation des terres agricoles dans les limites visées à l'alinéa a), y compris les pratiques agricoles, les considérations économiques, ainsi que le contenu, l'efficacité et la mise en application de toute législation applicable;
- f) la méthode d'identification de l'entité qui collectera et analysera les données et les soumettra au ministre, ainsi que la fiabilité et la crédibilité de cette entité;
- g) les éléments de preuve établissant que les données et les méthodes utilisées pour évaluer l'expansion nette sont fiables et transparentes;
- h) tout commentaire reçu du public par le ministre;
- i) tout autre renseignement utile à la décision visée aux alinéas (1)a) et b).

Restriction

(3) The Minister must not issue a decision unless the Minister has received the information referred to in paragraphs (2)(a) to (g) from a competent authority of the country in question, and it is accompanied by a letter that is signed by an individual with a role comparable to a Minister who is responsible for the part of the government with primary expertise in agricultural land use patterns, practices, data and statistics, in which letter the individual

(a) confirms that all supporting data have been reviewed by that part of the government; and

(b) confirms that the data support the conclusion that paragraphs (1)(a) and (b) are satisfied.

Competent authority

(4) For the purpose of subsection (3), a **competent authority** is a national government or a credible and reliable entity appointed by a national government to represent it.

Language of information or letter

(5) If information referred to in subsection (2) or the letter referred to in subsection (3) was not originally in English or French, the Minister makes the decision on the basis of an English or French version of the information or document, as the case may be, that is provided to the Minister.

Public comment

(6) The Minister must not render a decision referred to in subsection (1) unless the information referred to in paragraphs (2)(a) to (g) and (i) have been published on the Department of the Environment's Internet site, and the public has been given an opportunity to comment on it for a period of 60 days.

Publication

(7) The Minister must publish the name of each country with respect to which a decision was made under subsection (1) and the date of that decision, on the Department of the Environment's Internet site.

End of effect

(8) Subsection (1) ceases to have effect with respect to a country one year after the Minister renders a decision with respect to that country, unless the Minister renders a new decision with respect to that country in accordance with this section.

Forest-based feedstock

41 (1) A feedstock referred to in paragraph 33(1)(c) that is sourced from forest biomass must be harvested in accordance with a management plan that is implemented by the person that is responsible for harvesting the

Limite

(3) Le ministre ne peut prendre sa décision que s'il a reçu d'une autorité compétente les renseignements prévus aux alinéas (2)a) à g), accompagnés d'une lettre signée par l'individu dont le rôle au sein de cette autorité est comparable à celui d'un ministre responsable du secteur en charge des modèles d'utilisation des terres agricoles et des pratiques, données et statistiques agricoles et dans laquelle cet individu, à la fois :

a) confirme que les renseignements ont été revus par ce secteur;

b) confirme que les renseignements appuient la décision visée aux alinéas (1)a) et b).

Définition de autorité compétente

(4) Pour l'application du paragraphe (3), **autorité compétente** s'entend d'un gouvernement national ou d'une entité crédible et fiable nommée par un gouvernement national pour le représenter.

Langue des renseignements ou de la lettre

(5) Si le français ou l'anglais n'est pas la langue d'origine des renseignements prévus au paragraphe (2) ou de la lettre mentionnée au paragraphe (3), le ministre se fonde, pour prendre sa décision, sur la version française ou anglaise qui lui est fournie des renseignements et de la lettre.

Commentaires du public

(6) Le ministre ne prend la décision visée au paragraphe (1) que si les renseignements prévus aux alinéas (2)a) à g) et i) ont été publiés sur le site Internet du ministère de l'Environnement et si le public a eu l'opportunité de fournir des commentaires à leur égard pendant une période de soixante jours.

Publication

(7) Le ministre publie sur le site Internet du ministère de l'Environnement le nom de chaque pays à l'égard duquel il a pris la décision visée au paragraphe (1) et la date de cette décision.

Cessation d'effet

(8) Le paragraphe (1) cesse d'avoir effet à l'égard d'un pays un an après la date de la décision du ministre à l'égard de celui-ci, sauf si le ministre prend dans ce délai une nouvelle décision à son égard conformément à ce paragraphe.

Charges d'alimentation forestières

41 (1) La charge d'alimentation visée à l'alinéa 33(1)c) qui provient de biomasse forestière doit être récoltée conformément à un plan de gestion pouvant être évalué par un organisme de vérification et mis en œuvre, contrôlé

feedstock and can be evaluated by a verification body. The person responsible for the harvest must monitor the plan and keep it up to date based on the results of the monitoring in order to promote adaptive management and detail the practices that will be followed to ensure

(a) the management of harvested areas in a way that promotes timely natural regeneration to a condition that is at least as natural as the one that existed before the harvest or, if the harvested areas are not so managed, the replanting of those areas within two years of the harvest in a manner that ensures the minimal use of chemicals and fertilizers with species of trees that are

(i) ecologically suited to the site, and

(ii) drawn, if possible, from native species and local genotypes;

(b) the prevention of negative impacts to old-growth stands or forests, ecologically important sites, rare, vulnerable or threatened ecosystems and the habitats of rare, vulnerable or threatened species;

(c) the carrying out of forest management and related activities in ways that prevent or mitigate negative impacts to the following features and that repair any negative impact that occurs to them:

(i) the quantity and quality of the soil,

(ii) the quantity and quality of surface and ground water resources, and

(iii) biodiversity; and

(d) the carrying out of forest management and related activities in ways that maintain the connectivity of watercourses.

Definition of *old growth stands or forests*

(2) In paragraph (1)(b), *old-growth stands or forests* means naturally regenerated forests that

(a) show little or no sign of human intervention or major recent natural disturbance,

(b) are primarily dominated by old and late successional tree species; and

(c) contain standing and fallen dead trees and forest debris at varying stages of decomposition.

Recognition of legislation — protected areas

42 The Minister may decide that all feedstock of a given class that is from a given region satisfies the requirements

et tenu à jour par la personne responsable de la récolte de la charge d'alimentation en fonction des résultats du contrôle afin de promouvoir une gestion adaptative. Le plan précise les procédures à suivre afin de satisfaire aux exigences suivantes :

a) la gestion des zones récoltées en favorisant la régénération naturelle de la forêt en temps opportun et dans un état au moins aussi naturel que celui qui précéderait la récolte, ou, à défaut d'une telle gestion, la plantation dans la zone récoltée, dans les deux ans suivant la récolte et avec une utilisation minimale d'engrais ou de produits chimiques, d'espèces d'arbres qui remplissent les conditions suivantes :

(i) elles sont écologiquement adaptées au site,

(ii) elles proviennent d'espèces indigènes ou de génotypes locaux, si possible;

b) la prévention des effets négatifs sur les peuplements forestiers matures, les sites écologiquement importants, les écosystèmes rares, vulnérables ou menacés et les habitats des espèces rares, vulnérables ou menacées;

c) la gestion des forêts et l'exercice des activités s'y rapportant de manière à prévenir ou atténuer les dommages ou les effets négatifs qui se produisent et réparent les effets négatifs qui se produisent :

(i) sur la quantité et la qualité du sol,

(ii) sur la qualité et la quantité des ressources en eaux de surface et souterraines,

(iii) sur la biodiversité;

d) la gestion des forêts et l'exercice des activités s'y rapportant de manière à maintenir la connectivité des cours d'eau.

Définition de *peuplements forestiers matures*

(2) À l'alinéa (1)b), *peuplement forestier mature* s'entend de la forêt qui se régénère naturellement et, à la fois :

a) présente peu ou pas de signe d'intervention humaine ou de perturbation naturelle récente et majeure;

b) comprend majoritairement des espèces d'arbres anciennes à succession tardive;

c) comprend des arbres morts — debout et tombés — ainsi que des débris forestiers à divers stades de décomposition.

Reconnaissance de la législation — zones protégées

42 Le ministre peut décider que toutes les charges d'alimentation d'une catégorie donnée et provenant de terres

of subsection 35(1) if the Minister is satisfied that the legislation that applies in the region effectively prevents the cultivation and harvesting of the feedstock of that class in areas referred to in that subsection.

Recognition of legislation — harvest

43 (1) The Minister may decide that all feedstock of a given class that is from a given region satisfies the requirements of paragraph 36(a) if the Minister is satisfied that the legislation referred to in that paragraph includes monitoring and enforcement requirements and is generally followed and enforced with respect to feedstock of that class.

Recognition of legislation — damaging agents

(2) The Minister may decide that all feedstock of a given class that is from a given region satisfies the requirements of paragraph 36(b) if the Minister is satisfied that the legislation referred to in that paragraph is generally followed and enforced with respect to feedstock of that class.

Recognition of legislation — regeneration

44 (1) The Minister may decide that all feedstock of a given class that is from a given region satisfies the requirements of paragraph 41(1)(a) if the Minister is satisfied that the legislation that applies in the region or management plans that apply to the entire region

(a) effectively promote natural regeneration or timely artificial regeneration with respect to land where feedstock of that class was harvested; and

(b) include monitoring and enforcement requirements for forest regeneration.

Recognition of legislation — negative impact

(2) The Minister may decide that all feedstock of a given class that is from a given region satisfies the requirements of paragraph 41(1)(b) if the Minister is satisfied that the legislation that applies in the region or regional management plans

(a) effectively prevent negative impacts to old-growth stands or forests, ecologically important sites, rare, vulnerable or threatened ecosystems and the habitats of rare, vulnerable or threatened species and that repair any negative impacts that do occur; and

(b) include monitoring and enforcement requirements for the purpose of nature protection.

situées dans une région donnée satisfont aux exigences du paragraphe 35(1) s'il est convaincu que la législation s'appliquant dans cette région empêche effectivement la culture et la récolte des charges d'alimentation de cette catégorie dans les zones visées à ce paragraphe.

Reconnaissance de la législation — récolte

43 (1) Le ministre peut décider que toutes les charges d'alimentation d'une catégorie donnée et provenant de terres situées dans une région donnée satisfont aux exigences de l'alinéa 36a) s'il est convaincu que la législation visée à cet alinéa comprend des exigences de surveillance et de mise en application et est généralement suivie et mise en application pour les charges d'alimentation de cette catégorie.

Reconnaissance de la législation — agents nuisibles

(2) Le ministre peut décider que toutes les charges d'alimentation d'une catégorie donnée et provenant de terres situées dans une région donnée satisfont aux exigences de l'alinéa 36b) s'il est convaincu que la législation visée à cet alinéa est généralement suivie et mise en application pour les charges d'alimentation de cette catégorie.

Reconnaissance de la législation — régénération

44 (1) Le ministre peut décider que toutes les charges d'alimentation d'une catégorie donnée et provenant d'une région donnée satisfont aux exigences de l'alinéa 41(1)a) s'il est convaincu que la législation qui s'applique dans cette région ou les plans de gestion qui s'appliquent dans toute cette région, à la fois :

a) favorisent effectivement la régénération naturelle ou la régénération artificielle au moment opportun à l'égard des terres où sont récoltées les charges d'alimentation de cette catégorie;

b) comprennent des exigences de surveillance et de mise en application à l'égard de la régénération des forêts.

Reconnaissance de la législation — effets négatifs

(2) Le ministre peut décider que toutes les charges d'alimentation d'une catégorie donnée provenant d'une région donnée satisfont aux exigences de l'alinéa 41(1)b) s'il est convaincu que la législation qui s'applique dans cette région ou les plans de gestion régionaux mis en place, à la fois :

a) préviennent effectivement les effets négatifs sur les peuplements forestiers matures, les sites d'importance écologique, les écosystèmes rares, vulnérables ou menacés et les habitats des espèces rares, vulnérables ou menacées et réparent les effets négatifs qui se produisent;

b) comprennent des exigences de surveillance et de mise en application en vue de la protection de la nature.

Recognition of legislation — soil

(3) The Minister may decide that all feedstock of a given class that is from a given region satisfies the requirements of subparagraph 41(1)(c)(i) if the Minister is satisfied that the legislation that applies in the region or regional management plans

(a) effectively require the carrying out of forest management and related activities in ways that prevent or mitigate negative impacts to the quantity and quality of the soil and that repair any negative impacts that do occur; and

(b) include monitoring and enforcement requirements for the purpose of preventing negative impacts on soil quantity and quality.

Recognition of legislation — water

(4) The Minister may decide that all feedstock of a given class that is from a given region satisfies the requirements of subparagraph 41(1)(c)(ii) if the Minister is satisfied that the legislation that applies in the region or regional management plans

(a) effectively require the carrying out of forest management and related activities in ways that prevent or mitigate negative impacts to the quantity and quality of surface and ground water resources and that repair any negative impacts that do occur; and

(b) include monitoring and enforcement requirements for the purpose of preventing negative impacts on surface and ground water resources.

Recognition of legislation — biodiversity

(5) The Minister may decide that all feedstock of a given class that is from a given region satisfies the requirements of subparagraph 41(1)(c)(iii) if the Minister is satisfied that the legislation that applies in the region or regional management plans

(a) effectively require the carrying out of forest management and related activities in ways that prevent or mitigate negative impacts to biodiversity; and

(b) include monitoring and enforcement requirements for the purpose of preventing negative impacts on biodiversity.

Recognition of legislation — watercourses

(6) The Minister may decide that all feedstock of a given class that is from a given region satisfies the requirements of paragraph 41(1)(d) if the Minister is satisfied that the

Reconnaissance de la législation — sols

(3) Le ministre peut décider que toutes les charges d'alimentation d'une catégorie donnée et provenant d'une région donnée satisfont aux exigences du sous-alinéa 41(1)c)(i) s'il est convaincu que la législation qui s'applique dans cette région ou les plans de gestion régionaux mis en place, à la fois :

a) exigent effectivement la gestion des forêts et l'exercice des activités s'y rapportant de manière à prévenir ou atténuer les effets négatifs sur la quantité et la qualité du sol et réparer les effets négatifs qui se produisent;

b) comprennent des exigences de surveillance et de mise en application en vue de prévenir les effets négatifs sur la quantité et la qualité du sol.

Reconnaissance de la législation — eau

(4) Le ministre peut décider que toutes les charges d'alimentation d'une catégorie donnée et provenant d'une région donnée satisfont aux exigences du sous-alinéa 41(1)c)(ii) s'il est convaincu que la législation qui s'applique dans cette région ou les plans de gestion régionaux mis en place, à la fois :

a) exigent effectivement la gestion des forêts et l'exercice des activités s'y rapportant de manière à prévenir ou atténuer les effets négatifs sur la quantité et la qualité des ressources en eaux de surface et souterraines et à réparer les effets négatifs qui se produisent;

b) comprennent des exigences de surveillance et de mise en application en vue de prévenir les effets négatifs sur la quantité et la qualité des ressources en eaux de surface et souterraines.

Reconnaissance de la législation — biodiversité

(5) Le ministre peut décider que toutes les charges d'alimentation d'une catégorie donnée et provenant d'une région donnée satisfont aux exigences du sous-alinéa 41(1)c)(iii) s'il est convaincu que la législation qui s'applique dans cette région ou les plans de gestion régionaux mis en place, à la fois :

a) exigent effectivement la gestion des forêts et l'exercice des activités s'y rapportant de manière à prévenir ou atténuer les effets négatifs sur la biodiversité et à réparer les effets négatifs qui se produisent;

b) comprennent des exigences de surveillance et de mise en application en vue de prévenir les effets négatifs sur la biodiversité.

Reconnaissance de la législation — cours d'eau

(6) Le ministre peut décider que toutes les charges d'alimentation d'une catégorie donnée et provenant d'une région donnée satisfont aux exigences de l'alinéa 41(1)d)

legislation that applies in the region or regional management plans

- (a) effectively require the carrying out of forest management and related activities in ways that maintain the connectivity of watercourses; and
- (b) include monitoring and enforcement requirements for the purpose of maintaining the connectivity of watercourses.

Publication

45 The Minister must publish the name of each class of the feedstock and each region with respect to which a decision was rendered under any of section 42 and subsections 43(1) and (2) and 44(1) to (6) on the Department of the Environment's Internet site.

Classes of feedstock

46 For the purpose of sections 42 to 45, the classes of the feedstock are crops, crop residue, short-rotation woody biomass crops and forest biomass.

Language of documents

47 If a document that is relevant to a decision under any of section 42 and subsections 43(1) and (2) and 44(1) to (6) was not originally in English or French, the Minister makes the decision on the basis of an English or French version of the document that is provided to the Minister.

Establishing of eligibility — low carbon intensity fuel

48 (1) The eligibility of a low carbon intensity fuel is established only if

- (a) it is produced from a quantity of an eligible feedstock that is referred to in paragraph 33(1)(a); or
- (b) it is produced from a quantity of an eligible feedstock that is referred to in paragraph 33(1)(b) or (c) and the following conditions are met:
 - (i) the person that produced the low carbon intensity fuel ensures that, for each period referred to in subsection 32(2), the quantity of the eligible feedstock that is used at each of their facilities to produce low carbon intensity fuel is less than the result of the formula set out in subsection 34(2),
 - (ii) the person that produced the low carbon intensity fuel retains records in accordance with subsection 51(1), and
 - (iii) in the case of a low carbon intensity fuel that is imported, the person that imports it retains records in accordance with subsection 51(2).

s'il est convaincu que la législation qui s'applique dans cette région ou les plans de gestion régionaux mis en place, à la fois :

- a) exigent effectivement la gestion des forêts et l'exercice des activités s'y rapportant de manière à maintenir la connectivité des cours d'eau;
- b) comprennent des exigences de surveillance et de mise en application en vue de maintenir la connectivité des cours d'eau.

Publication

45 Le ministre publie sur le site Internet du ministère de l'Environnement le nom de chaque catégorie de charges d'alimentation et de chaque région à l'égard desquelles une décision a été rendue au titre de l'article 42 et des paragraphes 43(1) et (2) et 44(1) à (6).

Catégories de charges d'alimentation

46 Pour l'application des articles 42 à 45, les catégories de charges d'alimentation sont les récoltes, les résidus de récoltes, les récoltes provenant de biomasse ligneuse à courte rotation et la biomasse forestière.

Langue des documents

47 Si le français ou l'anglais n'est pas la langue d'origine d'un document pertinent à la prise de la décision prévue à l'article 42 et aux paragraphes 43(1) et (2) et 44(1) à (6), le ministre se fonde, pour prendre une telle décision, sur la version française ou anglaise qui lui est fournie du document.

Admissibilité — combustibles à faible intensité en carbone

48 (1) Un combustible à faible intensité en carbone est admissible si, selon le cas :

- a) il est produit à partir d'une quantité de charges d'alimentation admissibles visées à l'alinéa 33(1)a);
- b) il est produit à partir d'une quantité de charges d'alimentation admissibles visées à l'alinéa 33(1)b) ou c) et, à la fois :
 - (i) le producteur du combustible veille à ce que, pour chaque période prévue au paragraphe 32(2), la quantité de charges d'alimentation admissibles utilisée à chacune de ses installations pour produire le combustible est inférieure au résultat de la formule prévue au paragraphe 34(2),
 - (ii) le producteur du combustible conserve les dossiers prévus au paragraphe 51(1),
 - (iii) dans le cas du combustible à faible intensité en carbone importé, l'importateur conserve les dossiers prévus au paragraphe 51(2).

Production before December 31, 2022

(2) However, any low carbon intensity fuel that is produced during the period that begins on the day on which these Regulations are registered and ends on December 31, 2022 is eligible.

Establishment of eligibility — feedstock referred to in paragraph 33(1)(a)

49 (1) The eligibility of a quantity of a feedstock that is referred to in paragraph 33(1)(a) is established only if the person that produces a low carbon intensity fuel from the feedstock retains records in accordance with paragraph 51(1)(a) or (c) and, if applicable, the person that imports a low carbon intensity fuel that is produced from the feedstock retains records in accordance with subsection 51(2).

Establishment of eligibility — feedstock referred to in paragraph 33(1)(b) or (c)

(2) The eligibility of a quantity of a feedstock that is referred to in paragraph 33(1)(b) or (c) is established only if

(a) declarations are made in accordance with subsection 50(1), (2), (3) or (4), as the case may be, by

(i) every person that possesses all or any portion of the quantity of the feedstock when it is mixed with another quantity of any feedstock,

(ii) every person that possesses all or any portion of the quantity of the feedstock when it is processed,

(iii) every person that possesses all or any portion of the quantity of the feedstock when it is divided into multiple portions,

(iv) in the case of a feedstock referred to in paragraph 33(1)(b), the person that is responsible for obtaining all or any portion of the quantity of the feedstock from its first point of use, and

(v) in the case of a feedstock referred to in paragraph 33(1)(c), the person that is responsible for harvesting all or any portion of the quantity of the feedstock;

(b) the person that produces a low carbon intensity fuel from the feedstock ensures that each other person that harvests, obtains, mixes, processes or divides all or any portion of the quantity of the feedstock retains

(i) the declaration made under paragraph (a) by that other person, and

(ii) if applicable, a copy of the declaration made under paragraph (a) by the person that possessed that quantity immediately before that other person;

Production avant le 31 décembre 2022

(2) Toutefois, tous les combustibles à faible intensité en carbone produits pendant la période qui commence à la date d'enregistrement du présent règlement et se termine le 31 décembre 2022 sont admissibles.

Preuve de l'admissibilité — charge d'alimentation visée à l'alinéa 33(1)a)

49 (1) L'admissibilité d'une quantité de charges d'alimentation visées à l'alinéa 33(1)a) est établie seulement si la personne qui produit des combustibles à faible intensité en carbone en utilisant la charge d'alimentation conserve des dossiers conformément aux alinéas 51(1)a) ou c) et si, le cas échéant, l'importateur des combustibles à faible intensité en carbone produits en utilisant la charge d'alimentation conserve des dossiers conformément au paragraphe 51(2).

Preuve de l'admissibilité — charges d'alimentation visées aux alinéas 33(1)b) ou c)

(2) L'admissibilité d'une quantité de charges d'alimentation visées aux alinéas 33(1)b) ou c) est établie seulement si :

a) des déclarations sont effectuées conformément aux paragraphes 50(1), (2), (3) ou (4), selon le cas, par les personnes suivantes :

(i) chaque personne possédant tout ou partie de cette quantité lors de son mélange avec une autre quantité de charges d'alimentation,

(ii) chaque personne possédant tout ou partie de cette quantité lors de son traitement,

(iii) chaque personne possédant tout ou partie de cette quantité lors de sa séparation en plusieurs parties,

(iv) dans le cas des charges d'alimentation visées à l'alinéa 33(1)b), la personne qui est responsable de l'obtention de tout ou partie de cette quantité depuis le premier point d'utilisation,

(v) dans le cas d'une quantité des charges d'alimentation visées à l'alinéa 33(1)c), la personne responsable de la récolte de tout ou partie de cette quantité;

b) le producteur de combustibles à faible intensité en carbone produits en utilisant la charge d'alimentation veille à ce que chaque autre personne qui récolte, mélange, traite, sépare ou obtient tout ou partie de cette quantité conserve les documents suivants :

(i) la déclaration que cette autre personne a effectuée conformément à l'alinéa a),

(c) the person that produces a low carbon intensity fuel from the feedstock retains records in accordance with subsections 51(1); and

(d) the person that produces the low carbon intensity fuel has a methodology in place that determines whether, each time the quantity of the feedstock exits a site where it is harvested, obtained, mixed, processed or divided, the quantity of the eligible feedstock that exits the site is less than the result of the formula set out in subsection 34(1).

Content of declaration — harvester

50 (1) A declaration made by a person referred to in subparagraph 49(2)(a)(v) must contain

- (a)** their name and civic address;
- (b)** the name of the individual who made the declaration on behalf of the person, and, if any, their telephone number and email address;
- (c)** the geographical boundaries of the area where the feedstock referred to in the declaration was harvested;
- (d)** whether any part of the area referred to in paragraph (c) is on land referred to in subsection 35(1) and, if so, confirmation that they have a record of the Minister's authorization under subsection 35(2);
- (e)** if the quantity of the feedstock is sold, the name of the person to which the quantity is sold and the geographic location of that person;
- (f)** the type of the feedstock;
- (g)** the amount of the feedstock referred to in the declaration that is sold or used by the person that harvests it to produce low carbon intensity fuel, measured in kilograms for solid feedstock or in cubic metres for liquid or gaseous feedstock;
- (h)** in the case of an eligible feedstock that is a crop, crop byproduct, crop residue or short-rotation woody biomass crop and that was mixed with a feedstock that was cultivated or harvested in an area referred to in section 38, a confirmation that they retain the calculations that demonstrate the quantity of each feedstock in the mixture;
- (i)** a confirmation that the feedstock satisfies the requirements of section 35 or that it is from a region and of a class that is the subject of a decision made under section 42;

(ii) le cas échéant, une copie de la déclaration effectuée conformément à l'alinéa a) par la personne qui possédait cette quantité immédiatement avant cette autre personne;

c) le producteur de combustibles à faible intensité en carbone produits en utilisant la charge d'alimentation conserve les dossiers prévus au paragraphe 51(1);

d) le producteur de combustibles à faible intensité en carbone a adopté une méthode pour déterminer si la quantité de charges d'alimentation admissibles sortie du site où elle a été récoltée, mélangée, traitée, séparée ou obtenue est inférieure au résultat de la formule prévue au paragraphe 34(1).

Contenu de la déclaration — personne qui récolte

50 (1) La déclaration de la personne visée au sous-alinéa 49(2)a)(v) contient les renseignements suivants :

- a)** les nom et adresse de cette personne;
- b)** le nom de l'individu qui fait la déclaration au nom de la personne, ainsi que ses numéro de téléphone et adresse électronique, le cas échéant;
- c)** les limites géographiques de la zone de récolte de la charge d'alimentation visée par la déclaration;
- d)** une mention précisant si la zone visée à l'alinéa c) est ou non située en tout ou partie sur des terres visées au paragraphe 35(1) et, le cas échéant, la confirmation que la personne visée à l'alinéa a) détient l'autorisation du ministre prévue au paragraphe 35(2);
- e)** si la charge d'alimentation en cause est vendue, les nom et emplacement géographique de l'acheteur;
- f)** le type de charges d'alimentation en cause;
- g)** la quantité de charges d'alimentation qui sont vendues ou utilisées par la personne qui les ont récoltées pour produire des combustibles à faible intensité en carbone, mesurée en kilogrammes pour les charges d'alimentation solides et en mètres cubes pour les charges d'alimentation liquides et gazeuses;
- h)** s'agissant de la charge d'alimentation admissible qui constitue des récoltes, des sous-produits de récoltes, des résidus de récoltes ou des récoltes provenant de biomasse ligneuse à courte rotation et qui a été mélangée à une charge d'alimentation cultivée ou récoltée sur une terre visée à l'article 38, une mention confirmant la personne visée à l'alinéa a) a conservé les calculs établissant la quantité de chaque charge d'alimentation constituant le mélange;
- i)** une mention confirmant que la charge d'alimentation satisfait aux exigences de l'article 35 ou qu'elle provient d'une région visée par une décision prise au titre

(j) a confirmation that the feedstock satisfies the requirements of paragraph 36(a), or that it is from a region and of a class that is the subject of a decision made under subsection 43(1);

(k) a confirmation that the feedstock satisfies the requirements of paragraph 36(b), or that it is from a region and of a class that is the subject of a decision made under subsection 43(2);

(l) if the feedstock is a crop, crop byproduct, crop residue or short-rotation woody biomass crop, a confirmation that it was not cultivated on land referred to in subsection 38 or that it was cultivated in a country referred to in subsection 39(1) or 40(1);

(m) if the feedstock is sourced from forest biomass

(i) a confirmation that it satisfies the requirements of paragraph 41(1)(a), or that it is from a region and of a class that is the subject of a decision made under subsection 44(1),

(ii) a confirmation that it satisfies the requirements of paragraph 41(1)(b), or that it is from a region and of a class that is the subject of a decision made under subsection 44(2),

(iii) a confirmation that it satisfies the requirements of subparagraph 41(1)(c)(i), or that it is from a region and of a class that is the subject of a decision made under subsection 44(3),

(iv) a confirmation that it satisfies the requirements of subparagraph 41(1)(c)(ii), or that it is from a region and of a class that is the subject of a decision made under subsection 44(4),

(v) a confirmation that it satisfies the requirements of subparagraph 41(1)(c)(iii), or that it is from a region and of a class that is the subject of a decision made under subsection 44(5), and

(vi) a confirmation that it satisfies the requirements of paragraph 41(1)(d), or that it is from a region and of a class that is the subject of a decision made under subsection 44(6);

(n) in the case of a quantity of a feedstock that is a crop, crop byproduct, crop residue or short-rotation woody biomass crop, a confirmation that it satisfies the requirements of section 37;

(o) the unique identifier for the declaration that they use for their internal accounting purposes;

(p) a confirmation that, since they made their previous declaration, there have been no changes with respect to paragraphs (a) to (f) and (i) to (n) or, if such changes occurred, that any supporting documents are retained;

de l'article 42 et est d'une catégorie visée par une telle décision;

j) une mention confirmant que la charge d'alimentation satisfait aux exigences de l'alinéa 36a) ou qu'elle provient d'une région visée par une décision prise au titre du paragraphe 43(1) et est d'une catégorie visée par une telle décision;

k) une mention confirmant que la charge d'alimentation satisfait aux exigences de l'alinéa 36b) ou qu'elle provient d'une région visée par une décision prise au titre du paragraphe 43(2) et est d'une catégorie visée par une telle décision;

l) s'agissant de la charge d'alimentation qui constitue des récoltes, des sous-produits de récoltes, des résidus de récoltes ou des récoltes provenant de biomasse ligneuse à courte rotation, une mention confirmant qu'elle n'a pas été cultivée sur une terre visée à l'article 38 ou qu'elle a été cultivée dans un pays visé au paragraphe 39(1) ou 40(1);

m) s'agissant de la charge d'alimentation qui provient de biomasse forestière :

(i) une mention confirmant que la charge d'alimentation satisfait aux exigences de l'alinéa 41(1)a) ou qu'elle provient d'une région visée par une décision prise au titre du paragraphe 44(1) et est d'une catégorie visée par une telle décision,

(ii) une mention confirmant que la charge d'alimentation satisfait aux exigences de l'alinéa 41(1)b) ou qu'elle provient d'une région visée par une décision prise au titre du paragraphe 44(2) et est d'une catégorie visée par une telle décision,

(iii) une mention confirmant que la charge d'alimentation satisfait aux exigences du sous-alinéa 41(1)c)(i) ou qu'elle provient d'une région visée par une décision prise au titre du paragraphe 44(3) et est d'une catégorie visée par une telle décision,

(iv) une mention confirmant que la charge d'alimentation satisfait aux exigences du sous-alinéa 41(1)c)(ii) ou qu'elle provient d'une région visée par une décision prise au titre du paragraphe 44(4) et est d'une catégorie visée par une telle décision,

(v) une mention confirmant que la charge d'alimentation satisfait aux exigences du sous-alinéa 41(1)c)(iii) ou qu'elle provient d'une région visée par une décision prise au titre du paragraphe 44(5) et est d'une catégorie visée par une telle décision,

(vi) une mention confirmant que la charge d'alimentation satisfait aux exigences de l'alinéa 41(1)d) ou qu'elle provient d'une région visée par une décision prise au titre du paragraphe 44(6) et est d'une catégorie visée par une telle décision;

- (q)** the date the declaration is made; and
- (r)** the signature of the individual who made the declaration.

Certification

(2) However, a declaration made by a person referred to in subparagraph 49(2)(a)(v) with respect to a feedstock that is referred to in paragraph 33(1)(c) and has been certified under section 52 may, if it is accompanied by a copy of the certificate, contain the following information instead of the confirmations referred to in paragraphs (1)(i) to (n):

- (a)** a confirmation that the feedstock is certified;
- (b)** the name of the certification scheme referred to in section 53 under which it was certified before its harvest;
- (c)** the name of the body referred to in section 54 that certified the feedstock;
- (d)** the day, referred to in paragraph 61(4)(c) or (d), on which the certification is expected to cease to be valid; and
- (e)** the scope of the certification.

Declaration by registered creator or foreign supplier

(3) A declaration made by a person referred to in one of subparagraphs 49(2)(a)(i) to (iv) that is a registered creator or foreign supplier must indicate

- (a)** their name and civic address;
- (b)** the name of the individual who made the declaration on behalf of the person, and, if any, their telephone number and email address;
- (c)** the civic address of the site where the mixing, processing, division or obtention, as the case may be, of the quantity of the feedstock was performed;
- (d)** the type of the feedstock;

n) s'agissant de la charge d'alimentation qui constitue des récoltes, des sous-produits de récoltes, des résidus de récoltes ou des récoltes provenant de biomasse ligneuse à courte rotation, une mention confirmant qu'elle satisfait aux exigences de l'article 37;

o) l'identifiant unique de la déclaration utilisé dans la comptabilité interne de la personne;

p) la mention que les renseignements visés aux alinéas a) à f) et i) à n) n'ont pas été modifiés depuis la déclaration précédente et, en cas de modification de ces renseignements, une mention précisant que la personne qui récolte la charge d'alimentation conserve les documents à l'appui des modifications;

q) la date de la déclaration;

r) la signature de l'individu faisant la déclaration.

Charge d'alimentation certifiée

(2) Toutefois, la déclaration effectuée par la personne visée au sous-alinéa 49(2)a)(v) à l'égard d'une charge d'alimentation visée à l'alinéa 33(1)c) qui est certifiée au titre de l'article 52 est accompagnée de la copie du certificat et contient, au lieu des éléments prévus aux alinéas (1)i) à n), les éléments suivants :

- a)** la confirmation que la charge d'alimentation est certifiée;
- b)** le nom du régime de certification visé à l'article 53 en vertu duquel elle a été certifiée avant sa récolte;
- c)** le nom de l'organisme de certification visé à l'article 54 qui l'a certifiée;
- d)** la date visée aux alinéas 61(4)c) ou d) à laquelle la cessation de la validité de la certification est anticipée;
- e)** la portée de la certification.

Déclaration du créateur enregistré ou du fournisseur étranger

(3) La déclaration de la personne visée à l'un ou l'autre des sous-alinéas 49(2)a)(i) à (iv) qui est un créateur enregistré ou un fournisseur étranger contient les éléments suivants :

- a)** ses nom et adresse;
- b)** le nom de l'individu qui fait la déclaration au nom de la personne, ainsi que ses numéro de téléphone et adresse électronique, le cas échéant;
- c)** l'adresse du site où a lieu le mélange, le traitement, la séparation ou l'obtention, selon le cas, de la quantité de charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible à faible intensité en carbone;

(e) in the case of a declaration referred to in subparagraph 49(2)(a)(iv) with respect to a quantity of a feedstock that is a crop, crop byproduct, crop residue or short-rotation woody biomass crop, a confirmation that it satisfies the requirements of section 37;

(f) the amount of the feedstock that is used at the site referred to in paragraph (c) by the person mixing, processing, dividing or obtaining feedstock to produce low carbon intensity fuel, measured in kilograms for solid feedstock or in cubic metres for liquid or gaseous feedstock;

(g) a confirmation that any portion of the feedstock referred to in the declaration that was used to produce low carbon intensity fuel satisfied subsection 34(1) and that the person retains the evidence of such satisfaction at the site where the low carbon intensity fuel was produced and, in the case of a foreign supplier, has provided a copy of that evidence to the importer of the low carbon intensity fuel;

(h) in the case of a foreign supplier, the total volume of low carbon intensity fuel that they produced outside Canada using all quantities of a feedstock described in subsection 33(1) and sold for import;

(i) in the case of a registered creator, the total quantity of low carbon intensity fuel that they produced in Canada from all quantities of a feedstock described in subsection 33(1);

(j) a confirmation that the person is in compliance with subsection 51(1);

(k) if the person is the producer of the low carbon intensity fuel made using the feedstock, the unique alphanumeric identifier assigned to the fuel's carbon intensity;

(l) the unique identifier for the declaration that they use for their internal accounting purposes;

(m) the date the declaration is made; and

(n) the signature of the individual who made the declaration.

Declaration by other person

(4) A declaration made by a person referred to in one of subparagraphs 49(2)(a)(i) to (iv), other than a registered creator or foreign supplier must indicate

(a) their name and civic address;

d) le type de charge d'alimentation en cause;

e) dans le cas de la déclaration visée au sous-alinéa 49(2)a)(iv) et s'agissant d'une quantité de charges d'alimentation qui constituent des récoltes, des sous-produits de récoltes, des résidus de récoltes ou des récoltes provenant de biomasse ligneuse à courte rotation, une mention confirmant qu'elles satisfont aux exigences de l'article 37;

f) la portion de la charge d'alimentation qui est utilisée sur le site visé à l'alinéa c) par la personne qui mélange, traite, sépare ou obtient cette charge d'alimentation pour produire des combustibles à faible intensité en carbone, mesurée en kilogrammes pour les charges d'alimentation solides et en mètres cubes pour les charges d'alimentation liquides et gazeuses;

g) la mention que toute portion de la charge d'alimentation utilisée pour produire des combustibles à faible intensité en carbone satisfait aux exigences du paragraphe 34(1) et que le producteur conserve sur le site visé à l'alinéa c) les renseignements fournis dans le rapport sur le bilan matières et, s'agissant du fournisseur étranger, qu'il les a transmis à l'importateur du combustible à faible intensité en carbone;

h) s'agissant du fournisseur étranger, le volume total de combustibles à faible intensité en carbone produits par celui-ci à l'extérieur du Canada à partir de toute quantité d'une charge d'alimentation visée au paragraphe 33(1) et vendus pour être importés;

i) s'agissant du créateur enregistré, la quantité totale de combustibles à faible intensité en carbone produits par celui-ci au Canada à partir de toute quantité d'une charge d'alimentation visée au paragraphe 33(1);

j) la mention que la personne satisfait aux exigences du paragraphe 51(1);

k) s'agissant du producteur de combustible à faible intensité en carbone produit en utilisant la charge d'alimentation en cause, l'identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone du combustible;

l) l'identifiant unique de la déclaration utilisé dans la comptabilité interne de la personne;

m) la date de la déclaration;

n) la signature de l'individu faisant la déclaration.

Déclaration des autres personnes

(4) La déclaration de la personne visée à l'un ou l'autre des sous-alinéas 49(2)a)(i) à (iv), autre qu'un créateur enregistré ou un fournisseur étranger, contient les éléments suivants :

a) ses nom et adresse;

(b) the name of the individual who is making the declaration on behalf of the person, and, if any, their telephone number and email address;

(c) the civic address of the site where the mixing, division or obtention, as the case may be, of the quantity of the feedstock was performed;

(d) if the quantity of the feedstock is sold for import, the name and geographic location of the importer;

(e) the type of the feedstock;

(f) in the case of a declaration referred to in subparagraph 49(2)(a)(iv) with respect to a quantity of a feedstock that is a crop, crop byproduct, crop residue or short-rotation woody biomass crop, a confirmation that it satisfies the requirements of section 37;

(g) the amount of the feedstock referred to in the declaration that exits the site referred to in paragraph (c), measured in kilograms for solid feedstock or in cubic metres for liquid or gaseous feedstock;

(h) a confirmation that, when the feedstock exited the site referred to in paragraph (c) or was mixed, divided or obtained at that site, it satisfied subsection 34(1) and that the person that mixed, divided or obtained the feedstock retains the evidence of such satisfaction at the site referred to in that subsection;

(i) the unique identifier for the declaration that they use for their internal accounting purposes;

(j) the date the declaration is made; and

(k) the signature of the individual who made the declaration.

Unique identifier

(5) The unique identifier referred to in paragraphs (1)(o), (3)(l) and (4)(i) must be used in all records related to material balances at the site to which it applies. The identifier must be unique to each declaration and indicate the lot number of the feedstock to which it applies.

Producer records

51 (1) The producer of a low carbon intensity fuel produced using a feedstock referred to in paragraph 33(1)(b) or (c) must maintain the following documents in their records:

(a) delivery records, contracts and invoices with respect to each quantity of the feedstock that is brought to one of their facilities;

(b) for each quantity of the feedstock that is referred to in subparagraph 33(1)(b)(iii) and (iv), delivery records,

b) le nom de l'individu qui fait la déclaration, ainsi que ses numéro de téléphone et adresse électronique, le cas échéant;

c) l'adresse du site où a lieu le mélange, le traitement, la séparation ou l'obtention, selon le cas, de la quantité de charges d'alimentation;

d) si la quantité de charge d'alimentation est vendue, les nom et emplacement géographique de l'acheteur;

e) le type de la charge d'alimentation en cause;

f) dans le cas de la déclaration visée au sous-alinéa 49(2)a)(iv) et s'agissant d'une quantité de charges d'alimentation qui constituent des récoltes, des sous-produits de récoltes, des résidus de récoltes ou des récoltes provenant de biomasse ligneuse à courte rotation, une mention confirmant qu'elles satisfont aux exigences de l'article 37;

g) la quantité de charge d'alimentation qui quitte le site visé à l'alinéa c), mesurée en kilogrammes pour les charges d'alimentation solides et en mètres cubes pour les charges d'alimentation liquides et gazeuses;

h) une mention confirmant que la charge d'alimentation qui a quitté le site visé à l'alinéa c) ou qui a été mélangée, séparée ou obtenue sur ce site satisfait aux exigences du paragraphe 34(1) et que la personne qui a mélangé, séparé ou obtenu la charge d'alimentation conserve sur le site les renseignements à l'appui;

i) l'identifiant unique de la déclaration utilisé dans la comptabilité interne de la personne;

j) la date de la déclaration;

k) la signature de l'individu faisant la déclaration.

Identifiant unique

(5) L'identifiant unique mentionné aux alinéas (1)o), (3)l) et (4)i) est utilisé dans tous les dossiers relatifs au bilan matières du site en cause. Il est propre à chaque déclaration et mentionne le numéro de lot de la charge d'alimentation en cause.

Dossiers du producteur

51 (1) Le producteur de combustibles à faible intensité en carbone produits en utilisant des charges d'alimentation visées aux alinéas 33(1)b) ou c) conserve dans ses dossiers les documents suivants :

a) les relevés de livraison, les contrats et les factures relatifs à chaque quantité de charges d'alimentation qui est apportée à l'une de ses installations;

b) pour chaque quantité de charges d'alimentation visées aux sous-alinéas 33(1)b)(iii) et (iv), les registres

contracts and invoices that describe the original location where the feedstock was first used;

(c) the sales records for all low carbon intensity fuel that was made from all or a portion of a quantity of the eligible feedstock

(d) a copy of the declaration made under paragraph 49(2)(a) by the person that possessed each portion of a quantity of the eligible feedstock immediately before them;

(e) any information used to perform the calculations set out in subsection 32(1) and 34(2), the evidence that supports that information and the results of those calculations;

(f) if applicable, evidence that the Minister authorizes the use of the feedstock under subsection 35(2); and

(g) if applicable, a copy of any certification that has been issued with respect to the feedstock under subsection 61(1).

Importer records

(2) The importer of a quantity of low carbon intensity fuel must maintain the following documents in their records:

(a) delivery records, contracts and invoices with respect to the quantity of low carbon intensity fuel;

(b) the sales records for that quantity of low carbon intensity fuel;

(c) if the low carbon intensity fuel is produced using a feedstock referred to in paragraph 33(1)(b) or (c), a copy of the declaration made under paragraph 49(2)(a) by the foreign supplier of the fuel; and

(d) a copy of the material balance report that was provided to them by the foreign supplier under subsection 106(3), accompanied by any information used to perform the calculation set out in subsection 32(1), a copy of the evidence that supports that information and the results of those calculations.

Certification

52 A feedstock referred to in paragraph 33(1)(c) may be certified by a certification body that meets the requirements of sections 54 to 56 in accordance with sections 57 to 60 and a certification scheme that is approved under section 53.

de livraison, les contrats et les factures qui décrivent le point d'origine où la charge d'alimentation a été utilisée pour la première fois;

c) les documents relatifs aux ventes de tous les combustibles à faible intensité en carbone produits avec tout ou partie d'une quantité de charges d'alimentation admissibles;

d) la copie de la déclaration effectuée conformément à l'alinéa 49(2)a) par la personne qui possédait chaque partie d'une quantité admissible de charge d'alimentation visée aux alinéas 33(1)b) ou c) immédiatement avant lui.

e) les renseignements nécessaires pour effectuer les calculs prévus aux paragraphes 32(1) et 34(2), les éléments de preuve à l'appui de ces renseignements ainsi que les résultats des calculs;

f) les éléments de preuve démontrant que le ministre a autorisé les charges d'alimentation visées au paragraphe 35(2), le cas échéant;

g) une copie de la certification délivrée à la charge d'alimentation au titre du paragraphe 61(1), le cas échéant.

Dossiers de l'importateur

(2) L'importateur d'une quantité donnée de combustibles à faible intensité en carbone conserve dans ses dossiers les documents suivants :

a) les relevés de livraison, les contrats et les factures relatifs à cette quantité de combustibles;

b) les documents relatifs aux ventes de cette quantité de combustibles;

c) pour les combustibles à faible intensité en carbone produits en utilisant une quantité de charges d'alimentation visées aux alinéas 33(1)b) ou c), la copie de la déclaration effectuée conformément à l'alinéa 49(2)a) par le fournisseur étranger du combustible;

d) la copie du rapport sur le bilan matières que lui a remis le fournisseur étranger au titre du paragraphe 106(3) et relatif à cette quantité de combustibles, accompagnée des renseignements utilisés à l'appui des calculs prévus au paragraphe 32(1), la copie des éléments de preuve à l'appui de ces renseignements ainsi que les résultats des calculs.

Certification

52 Les charges d'alimentation visées à l'alinéa 33(1)c) peuvent être certifiées par un organisme de certification qui satisfait aux exigences des articles 54 à 56 et conformément aux articles 57 à 60 et au régime de certification approuvé par le ministre au titre de l'article 53.

Approval by Minister

53 (1) The Minister may approve a certification scheme if the Minister is satisfied that all feedstock that is certified using the procedures in the certification scheme will satisfy the applicable requirements of sections 35 to 38 and 41.

Scheme owner

(2) The Minister must not approve a certification scheme unless it is developed and maintained by a scheme owner that

- (a)** is a legal person;
- (b)** takes full responsibility for the objectives, the content and the integrity of the certification scheme;
- (c)** has set up structures for operating and managing the certification scheme;
- (d)** creates, controls and maintains adequate documentation for the operation, maintenance and improvement of the certification scheme;
- (e)** has measures in place to respond to complaints with respect to the certification scheme;
- (f)** has measures in place to maintain records securely;
- (g)** has an information management system, and maintains and controls that system;
- (h)** protects the confidentiality of information provided by the parties involved in the certification scheme; and
- (i)** has developed requirements that comply with sections 55 and 56 for a certification body to be accredited to perform certifications under the scheme.

Competencies of certification body

(3) The Minister must not approve a certification scheme unless it describes in detail the specific competencies required of a certification body and the way in which the satisfaction of those requirements is demonstrated.

Review of scheme

(4) The Minister must not approve a certification scheme unless

- (a)** there is a plan in place to review the certification scheme at planned intervals;
- (b)** there are procedures in place to review the certification scheme when one of the following events occurs:
 - (i)** the certification scheme is changed in a way that is significant, or

Approbation du ministre

53 (1) Le ministre peut approuver un régime de certification s'il est convaincu que toutes les charges d'alimentation certifiées en suivant les procédures de ce régime satisferont aux exigences de ceux des articles 35 à 38 et 41 qui s'appliquent.

Propriétaire du régime

(2) Le ministre ne doit approuver un régime de certification que si le propriétaire du régime, à la fois :

- a)** est une personne morale;
- b)** assume l'entière responsabilité des objectifs, du contenu et de l'intégrité du régime de certification;
- c)** met en place une structure pour le fonctionnement et la gestion du régime de certification;
- d)** élabore, contrôle et tient à jour la documentation appropriée pour le fonctionnement, la gestion et l'amélioration du régime;
- e)** met en place des mesures pour donner suite aux plaintes relatives au régime;
- f)** a des mesures en place pour la conservation des dossiers de façon sécuritaire;
- g)** élabore, contrôle et tient à jour un système de gestion de l'information;
- h)** protège la confidentialité des renseignements fournis par les parties au régime de certification;
- i)** a élaboré des exigences relatives à l'accréditation des organismes de certification en vue d'effectuer des certifications au titre du régime et ces exigences sont conformes à celles prévues aux articles 55 et 56.

Compétences de l'organisme de certification

(3) Le ministre ne doit approuver un régime de certification que si celui-ci prévoit en détail les compétences spécifiques de l'organisme de certification et la façon dont la satisfaction de cette exigence est démontrée.

Révision du régime

(4) Le ministre ne doit approuver un régime de certification que si les éléments suivants sont en place :

- a)** un plan de révision du régime à intervalles prévus;
- b)** des procédures de révision du régime lorsque l'un des événements suivants se produit :
 - (i)** une modification significative du régime,
 - (ii)** la réception d'une plainte mentionnant la nécessité d'une révision;

(ii) a complaint is received that indicates that a review is necessary; and

(c) procedures, including procedures for considering comments from stakeholders, are in place to ensure that reviews verify the integrity, adequacy and effectiveness of the certification scheme.

Information publicly available

(5) The Minister must not approve a certification scheme unless it includes procedures to ensure that the following is publicly available:

(a) versions of the certification scheme and its documentation that are in the primary languages used in each region to which the certification scheme applies;

(b) a list, current to the day, of the feedstock harvesters that are certified under the certification scheme;

(c) a list of certification bodies that are authorized to conduct audits with respect to the certification scheme;

(d) list of certification bodies that were previously authorized to conduct audits with respect to the certification scheme and whether those bodies are no longer authorized on a permanent or temporary basis;

(e) contact information for the scheme owner.

Group auditing

(6) The Minister must not approve a certification scheme that permits a group of producers to be certified together unless it requires that

(a) the group harvests feedstock of the same type, in the same geographic region and climate;

(b) units within the group are sampled in a way that ensures that

(i) either a reasonable level of assurance or a statistical sampling confidence level of 98%;

(ii) each material site is addressed every year;

(iii) each material site is subject to a site visit at least once every five years

(c) the conditions to join a group are clear.

Non-compliance

(7) The Minister must not approve a certification scheme unless it indicates the actions that a certification body

(c) des procédures pour veiller à ce que l'intégrité, la pertinence et l'efficacité du régime soient vérifiées lors de la révision, y compris des procédures pour prendre en considération les commentaires des parties prenantes.

Renseignements accessibles au public

(5) Le ministre ne doit approuver un régime de certification que si celui-ci comprend des procédures pour assurer l'accessibilité au public des renseignements suivants :

(a) les versions du régime et de sa documentation qui sont dans la langue utilisée dans chaque région où le régime s'applique;

(b) la liste à jour des personnes qui récoltent les charges d'alimentation certifiées en vertu du régime;

(c) la liste des organismes de certification autorisés à effectuer des audits dans le cadre du régime;

(d) la liste des organismes de certification qui étaient antérieurement autorisés à effectuer des audits dans le cadre du régime et s'ils n'y sont plus autorisés de façon temporaire ou permanente;

(e) les coordonnées du propriétaire du régime.

Audits de groupe

(6) Le ministre ne doit approuver un régime de certification autorisant la certification de groupe à l'égard de plusieurs producteurs que si le régime comporte les exigences suivantes :

(a) le groupe est constitué de personnes qui récoltent le même type de charges d'alimentation, dans la même région avec un climat identique;

(b) les unités dans le groupe sont déterminées par un échantillonnage de sorte que, à la fois :

(i) un niveau d'assurance raisonnable ou un niveau de confiance issue de l'échantillonnage statistique de 98 % est assuré,

(ii) chaque site d'importance significative est audité annuellement,

(iii) une visite de chaque site d'importance significative est effectuée au moins une fois tous les cinq ans;

(c) les conditions pour se joindre au groupe sont claires.

Non-conformité

(7) Le ministre ne doit approuver un régime de certification que si celui-ci prévoit les mesures que doit prendre

must take if a feedstock harvester does not comply with the certification scheme.

Use of certificates

(8) The Minister must not approve a certification scheme unless

(a) the certification scheme requires that the ownership, use and control of any certificate issued under it comply with International Standard ISO/IEC 17030, entitled *Conformity assessment – General requirements for third-party marks of conformity*;

(b) the certification scheme includes conditions on the ways in which a feedstock harvester may use certificates issued under it;

(c) the scheme owner controls the use of certificates issued under the certification scheme.

End of approval

(9) A certification scheme is no longer approved on the earlier of the following days:

(a) sixty days after the day on which the scope of the certification scheme changes,

(b) sixty days after the day on which any procedure of the certification scheme that was the basis for the Minister's approval changes, and

(c) the first anniversary of the day on which it was most recently approved by the Minister unless, before that day, the scheme owner submits a report to the Minister concerning the operation of the certification scheme within the preceding year,

(d) the first anniversary of the day on which the scheme owner most recently submitted a report to the Minister concerning the operation of the certification scheme within the preceding year; and

(e) the fifth anniversary of the day on which it was most recently approved by the Minister.

Material site

(10) For the purpose of paragraph (6)(b), a site is material if any misstatement that relates to the site is likely to result in a quantitative material error in a report that relates to the certified feedstock.

Certification body

54 The certification of a feedstock must be performed by a certification body that is accredited in accordance with the certification scheme that is used, which accreditation is neither suspended nor revoked.

l'organisme de certification si les personnes qui récoltent les charges d'alimentation ne se conforment pas au régime.

Utilisation des certificats

(8) Le ministre ne doit approuver un régime de certification que si :

a) le régime prévoit que la propriété, l'utilisation et le contrôle des certificats délivrés dans le cadre de celui-ci doivent être conformes à la norme internationale ISO/CEI 17030 intitulée *Évaluation de la conformité – Exigences générales pour les marques de conformité par tierce partie*;

b) le régime prévoit les conditions d'utilisation des certificats par les personnes qui récoltent les charges d'alimentation;

c) le propriétaire du régime contrôle l'utilisation des certificats délivrés dans le cadre du régime.

Fin de l'approbation

(9) L'approbation d'un régime de certification par le ministre expire à la première en date des éventualités suivantes à survenir :

a) soixante jours suivant la date de modification de la portée du régime;

b) soixante jours suivant la date de modification de toute procédure prévue par le régime et sur laquelle l'approbation était fondée;

c) le premier anniversaire de la plus récente approbation du régime par le ministre sauf si, avant cette date, le propriétaire du régime transmet au ministre un rapport sur sa mise en œuvre au cours de l'année précédente;

d) le premier anniversaire de la plus récente transmission au ministre par le propriétaire du régime d'un rapport sur sa mise en œuvre au cours de l'année précédente;

e) le cinquième anniversaire de sa plus récente approbation par le ministre.

Importance significative

(10) Pour l'application de l'alinéa (6)b), un site est d'importance significative si une erreur quantitative importante peut probablement résulter d'une inexactitude liée au site dans un rapport portant sur la charge d'alimentation certifiée.

Organisme de certification

54 La certification des charges d'alimentation est effectuée par un organisme de certification accrédité en conformité avec le régime de certification utilisé et dont l'accréditation n'est ni suspendue, ni révoquée.

Eligibility

55 (1) A person is eligible to be accredited as a certification body by the Standard Council of Canada, the ANSI National Accreditation Board or a designated accreditation body if the person

- (a) is not an individual;
- (b) meets the applicable requirements of ISO/IEC Standard 17065; and
- (c) demonstrates that they satisfy the competency requirements of the certification scheme for which they are to be accredited.

Designation of accreditation body

(2) The Minister may designate an accreditation body if it is a member of the International Accreditation Forum and satisfies the requirements of International Standard ISO 17011, entitled *Conformity assessment – General requirements for accreditation bodies accrediting conformity assessment bodies* published by the International Organization for Standardization.

Technical accreditation

56 (1) A certification must be performed by a body that is accredited, in accordance with section 55, as one that is competent in each of the following areas that is relevant to the feedstock being certified:

- (a) forest or agriculture or other land use; and
- (b) biodiversity.

Forest, agriculture or other land use

(2) A certification body cannot be accredited as one referred to in paragraph (1)(a) unless it employs an individual who is an expert in forest or agriculture or other land use, as the case may be, and who is accredited

- (a) in the case of forest in Canada or agriculture or other land use that occurs in Canada, by a Canadian professional order; and
- (b) in any other case, by a national authority of the country in which the forest is located or the agriculture or other land use occurs.

Condition d'admissibilité à l'accréditation

55 (1) Toute personne peut être accréditée en qualité d'organisme de certification par le Conseil canadien des normes, l'ANSI National Accreditation Board ou tout organisme d'accréditation désigné, si :

- a) elle n'est pas un individu;
- b) elle satisfait aux exigences applicables prévues par la norme ISO/IEC 17065;
- c) elle possède les compétences spécifiques prévues par le régime de certification applicable.

Désignation des organismes d'accréditation

(2) Le ministre peut désigner tout organisme d'accréditation qui est membre de l'International Accreditation Forum et qui satisfait aux exigences de la norme ISO 17011 intitulée *Évaluation de la conformité – Exigences générales pour les organismes d'accréditation procédant à l'accréditation d'organismes d'évaluation de la conformité*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation.

Domaines techniques d'accréditation

56 (1) La certification est effectuée par un organisme de certification accrédité — conformément à l'article 55 — comme étant compétent dans ceux des domaines techniques ci-après qui sont pertinents aux charges d'alimentation qu'il certifie :

- a) l'agriculture, la sylviculture ou les autres utilisations des terres;
- b) la biodiversité.

Agriculture, sylviculture ou autres utilisations des terres

(2) L'organisme de certification ne peut être accrédité au titre de l'alinéa (1)a) que s'il emploie un individu qui est un expert en matière d'agriculture, de sylviculture ou d'autres utilisations des terres, selon le cas, et si l'accréditation est faite :

- a) dans le cas de forêts situées au Canada ou si l'agriculture ou les autres utilisations des terres ont lieu au Canada, par un ordre professionnel canadien;
- b) dans tout autre cas, par une autorité nationale du pays où les forêts sont situées ou de celui où l'agriculture ou les autres utilisations des terres ont lieu.

Biodiversity

(3) A certification body cannot be accredited as one referred to in paragraph (1)(b) unless it employs an individual who is an expert in biodiversity and who is

(a) in the case of a feedstock that is sourced from Canada, a member of a Canadian professional association of biologists;

(b) in the case of a feedstock that is sourced from any other country, an individual who is recognized by a national authority of that country.

Outsourcing

57 Sections 54 to 56 apply with respect to a person to which part of the certification is outsourced by a certification body.

Preceding compliance periods

58 A team that performs a certification must not include an individual, including one to whom work is outsourced, who has contributed to the certification of that feedstock for five consecutive compliance periods, unless three compliance periods have elapsed after the most recent compliance period for which they contributed to such a certification.

Person responsible for making decision

59 (1) The members of a certification team must be appointed in accordance with section 7 of ISO Standard 19011.

Employees

(2) The person responsible for making a certification decision must have the same competencies as those set out for an audit team leader under subclause 7.2.3.4 of ISO Standard 19011.

Employees

(3) The person responsible for making the certification decision, the audit team leader and, if applicable, the independent reviewer must be employees of the certification body.

Applicable standards for certification

60 (1) A certification body must conduct a certification in accordance with the *Method for Validation, Verification and Certification - Clean Fuel Regulations*, published by the Minister, and the following standards, at a reasonable level of assurance:

(a) either ISO/IEC Standard 17065 or ISO/IEC Standard 17021;

(b) ISO Standard 19011; and

Biodiversité

(3) L'organisme de certification ne peut être accrédité au titre de l'alinéa (1)b) que s'il emploie un individu qui est un expert en biodiversité et :

a) dans le cas d'une charge d'alimentation provenant du Canada, qui est membre d'une association professionnelle canadienne de biologistes;

b) dans tout autre cas, dont les titres de compétence sont reconnus par une autorité nationale du pays d'où provient la charge d'alimentation.

Sous-traitance

57 Les articles 54 à 56 s'appliquent à l'égard de la personne à qui un organisme de certification a sous-traité une partie de la certification.

Certifications consécutives

58 L'équipe qui effectue la certification ne doit pas comprendre un individu — y compris un individu à qui du travail a été sous-traité — ayant contribué à la certification de la charge d'alimentation en cause pour cinq périodes de conformité consécutives, à moins que trois périodes de conformité se soient écoulées depuis la dernière période de conformité à l'égard de laquelle il a contribué à une telle certification.

Équipe de certification

59 (1) La certification est effectuée par une équipe dont les membres sont nommés conformément à l'article 7 de la norme ISO 19011.

Responsable de la prise des décisions

(2) La personne responsable de la prise des décisions relatives à la certification possède au moins les mêmes compétences que celle prévues au paragraphe 7.2.3.4 de la norme ISO 19011 pour le responsable de l'équipe d'audit.

Employés

(3) La personne responsable de la prise des décisions relatives à la certification, le responsable de l'équipe d'audit et, le cas échéant, le réviseur indépendant doivent être employés par l'organisme de certification.

Normes applicables

60 (1) La certification est effectuée conformément au document intitulé *Méthodes de validation, vérification et certification — Règlement sur les combustibles propres*, publié par le ministre, et conformément aux normes ci-après, à un niveau d'assurance raisonnable :

a) la norme ISO/IEC 17065 ou la norme ISO/IEC 17021-1;

b) la norme ISO 19011;

(c) in the case of a certification that requires data analysis, ISO Standard 14064-3:2019.

Interpretation of ISO/IEC Standard 17065

(2) ISO/IEC Standard 17065 is to be read with

(a) the definition “certification requirements” in subclause 3.7 read as the applicable requirements of sections 35 to 38 and 41; and

(b) the term site having the same meaning as in paragraph 140(2)(b).

International Standard ISO/IEC 17021

(3) International Standard ISO/IEC 17021 is to be read with

(a) the criteria as the applicable requirements of sections 35 to 38 and 41; and

(b) the term site having the same meaning as in paragraph 140(2)(b).

ISO Standard 14064-3:2019

(4) ISO Standard 14064-3:2019 is to be read with

(a) the definition “criteria” in subclause 3.6.10 read as the applicable requirements of sections 35 to 38 and 41;

(b) the definition “site” in subclause 3.6.13 read in accordance with paragraph 140(2)(b);

(c) the materiality threshold referred to in subclause 5.1.7 being the materiality thresholds for land use and biodiversity set out in the *Method for Validation, Verification and Certification for the Clean Fuel Regulations* published by the Minister.

Site visits

(5) The first certification of a feedstock conducted by a given certification body must include a site visit. Subsequent certifications do not require a site visit if

(a) a remote audit can be conducted at a reasonable level of assurance;

(b) the certification body assesses the audit risk as low; and

(c) the systems that are in place to collect and process traceability and data and to ensure data quality are reliable.

(c) dans le cas où la certification nécessite l'analyse de données, la norme ISO 14064-3:2019.

Norme ISO/IEC 17065

(2) La norme ISO/IEC 17065 s'applique avec les adaptations suivantes :

a) les critères sont les exigences applicables prévues aux articles 35 à 38 et 41;

b) le terme « site » s'entend au sens de l'alinéa 140(2)b).

Norme ISO/IEC 17021-1

(3) La norme ISO/IEC 17021-1 s'applique avec les adaptations suivantes :

a) les critères sont les exigences applicables prévues aux articles 35 à 38 et 41;

b) le terme « site » s'entend au sens de l'alinéa 140(2)b).

Norme ISO 14064-3:2019

(4) La norme ISO 14064-3:2019 s'applique avec les adaptations suivantes :

a) la définition de « critères » au paragraphe 3.6.10 de cette norme vaut mention des exigences applicables prévues aux articles 35 à 38 et 41;

b) la définition de « site » au paragraphe 3.6.13 de cette norme s'entend au sens de l'alinéa 140(2)b);

c) les seuils d'importance relative visés au paragraphe 5.1.7 de cette norme sont ceux prévus pour l'utilisation des terres et la biodiversité dans le document intitulé *Méthodes de validation, vérification et certification – Règlement sur les combustibles propres*, publié par le ministre.

Visite de site

(5) La première certification d'une charge d'alimentation effectuée par un organisme de certification comprend une visite de site. Les certifications ultérieures de la charge d'alimentation n'ont pas à comprendre de visite de site si, à la fois :

a) des audits à distance peuvent être effectués à un niveau d'assurance raisonnable;

b) l'organisme de certification évalue le risque d'audit comme étant faible;

c) les systèmes en place pour recueillir et traiter les données et pour garantir leur qualité et assurer leur traçabilité sont fiables.

Certification decision

61 (1) A certification body must not issue a certification with respect to a feedstock unless it concludes that the certification requirements referred to in paragraph 60(2)(a) or the criteria for the certification referred to in paragraph 60(3)(a) or (4)(a), as the case may be, have been satisfied with respect to that feedstock.

Unambiguous certification

(2) A certificate must unambiguously identify the feedstock to which it applies.

Non-compliance with other scheme

(3) If a certification body certifies, under a given certification scheme, a feedstock that was determined not to comply with another certification scheme, the certification body must notify the scheme owner of the given certification scheme before they issue the certification.

End of certification

(4) A certification ceases to be valid on the earlier of the following:

- (a)** the day on which an audit conducted by the certification body is no longer satisfied that the criteria of the certification are complied with,
- (b)** on the anniversary of the day on which the most recent audit was conducted by the certification body,
- (c)** the fifth anniversary of the day on which the certification is issued, and
- (d)** any earlier day set out in the certification scheme under which the certification is performed.

Determination of Carbon Intensity

Default — low carbon intensity fuel

62 (1) The carbon intensity of a fuel or hydrogen, other than a fossil fuel or hydrogen produced from natural gas, is determined by the formula

$$CI_f + CI_p + CI_{td} + CI_{cl} + CI_e + CI_c$$

where

CI_f is the quantity of CO₂e emissions set out in item 1 of Schedule 5 that represents the quantity of CO₂e that is associated with the extraction or cultivation, as the case may be, of the feedstock from which the fuel or hydrogen is produced, per megajoule of energy produced;

CI_p is the quantity of CO₂e emissions set out in item 2 of Schedule 5 that represents the quantity of CO₂e that is released during the production of the fuel or hydrogen from the given feedstock, the transportation of the given feedstock and intermediary products used

Certificat

61 (1) Une charge d'alimentation n'est certifiée par un organisme de certification que si celui-ci est d'avis que les critères visés aux alinéas 60(2)a), (3)a) et (4)a) sont satisfaits à l'égard de cette charge d'alimentation.

Identification non ambiguë

(2) Le certificat identifie sans ambiguïté la charge d'alimentation qu'il vise.

Non-conformité à un autre régime

(3) L'organisme de certification qui, en vertu d'un régime de certification donné, certifie une charge d'alimentation qui a été jugée non conforme à un autre régime de certification en informe le propriétaire du régime de certification donné avant de délivrer le certificat.

Fin de la certification

(4) La certification cesse d'être valide à la première en date des éventualités suivantes à survenir :

- a)** la date à laquelle l'organisme de certification n'est plus d'avis que les critères visés à l'alinéa 60(2)a) sont satisfaits à l'égard de cette charge d'alimentation;
- b)** la date du premier anniversaire de l'audit le plus récent effectué par l'organisme de certification;
- c)** le cinquième anniversaire de la date de délivrance du certificat;
- d)** la date précisée dans le régime de certification en vertu duquel la certification est effectuée.

Détermination de l'intensité en carbone

Combustible à faible intensité en carbone

62 (1) L'intensité en carbone d'un combustible ou de l'hydrogène, autre qu'un combustible fossile ou que l'hydrogène produit à partir du gaz naturel, est déterminée selon la formule suivante :

$$IC_{ec} + IC_p + IC_{cl} + IC_e + IC_{td} + IC_c$$

où

IC_{ec} représente la quantité d'émissions de CO₂e, prévue à l'article 1 de l'annexe 5, correspondant à la quantité de CO₂e liée à l'extraction ou à la culture, selon le cas, d'une charge d'alimentation donnée à partir de laquelle le combustible ou l'hydrogène est produit, par mégajoule d'énergie produite;

IC_p la quantité d'émissions de CO₂e prévue à l'article 2 de cette annexe, correspondant à la quantité de CO₂e rejetée pendant la production du combustible ou de l'hydrogène à partir de la charge d'alimentation donnée, pendant le transport de cette charge d'alimentation et

to produce the fuel or hydrogen, and the distribution of the fuel or hydrogen to end users, per megajoule of energy produced;

CI_{cl} is the quantity of CO₂e emissions set out in item 3 of Schedule 5 that represents the quantity of CO₂e that is released during the compression or liquefaction process of the fuel or hydrogen, per megajoule of energy produced;

CI_e is the quantity of CO₂e emissions set out in item 4 of Schedule 5 that represents the additional quantity of CO₂e that is associated with the production of electricity used during the production of the fuel or hydrogen, per megajoule of energy produced;

CI_{td} is the quantity of CO₂e emissions set out in item 5 of Schedule 5 that represents the additional quantity of CO₂e that is released during the transportation of the given feedstock and intermediary products used to produce the type of fuel or hydrogen and the distribution of the fuel or hydrogen to end users, per megajoule of energy produced, in the case of a total transportation distance of not less than 1500 km;

CI_c is the quantity of CO₂e emissions set out in item 6 of Schedule 5 that represents the quantity of CO₂ that is released during the combustion of the fuel or the use of hydrogen as an energy source, per megajoule of energy produced.

Fossil fuels

(2) For the purpose of subsections 84(2), 85(3) and (4) and 88(2), the carbon intensity of hydrogen, propane, liquefied petroleum gas, natural gas, liquefied natural gas and compressed natural gas is, at the election of the registered creator, the amount

- (a)** set out in item 7 of Schedule 5; or
- (b)** set out in the Fuel LCA Model Methodology.

Electricity

(3) The carbon intensity of electricity in a province in which a charging station is located is, at the election of the registered creator, the amount

- (a)** set out for that province in item 8 of Schedule 5; or
- (b)** set out for that province in the Fuel LCA Model Methodology.

Fuel LCA Model — low carbon intensity fuels

63 (1) Instead of determining the carbon intensity of any of their renewable propane, renewable natural gas,

des produits intermédiaires utilisés pour produire le combustible ou l'hydrogène et pendant la distribution du combustible ou de l'hydrogène à l'utilisateur final, par mégajoule d'énergie produite;

IC_{cl} la quantité d'émissions de CO₂e prévue à l'article 3 de cette annexe, correspondant à la quantité de CO₂e rejetée pendant le procédé de compression ou de liquéfaction du combustible ou de l'hydrogène, par mégajoule d'énergie produite;

IC_e la quantité d'émissions de CO₂e prévue à l'article 4 de cette annexe, correspondant à la quantité supplémentaire de CO₂e liée à la production de l'électricité utilisée dans la production du combustible ou de l'hydrogène, par mégajoule d'énergie produite;

IC_{td} la quantité d'émissions de CO₂e prévue à l'article 5 de cette annexe, correspondant à la quantité supplémentaire de CO₂e rejetée pendant le transport de la charge d'alimentation donnée et des produits intermédiaires utilisés pour produire le combustible ou l'hydrogène et la distribution du combustible ou de l'hydrogène à l'utilisateur final, par mégajoule d'énergie produite, dans le cas où la distance totale de transport n'est pas inférieure à 1500 km;

IC_c la quantité d'émissions de CO₂e prévue à l'article 6 de cette annexe, correspondant à la quantité de CO₂e rejetée pendant la combustion du combustible ou l'utilisation de l'hydrogène comme source d'énergie, par mégajoule d'énergie produite.

Combustibles fossiles

(2) Pour l'application des paragraphes 84(2), 85(3) et (4) et 88(2), l'intensité en carbone du propane, du gaz de pétrole liquéfié, du gaz naturel, du gaz naturel comprimé, du gaz naturel liquéfié et de l'hydrogène est, au choix du créateur enregistré :

- a)** soit celle prévue à l'article 7 de l'annexe 5;
- b)** soit celle prévue par la méthode du modèle ACV des combustibles.

Électricité

(3) L'intensité en carbone de l'électricité dans la province où est située la borne de recharge de véhicules électriques est, au choix du créateur enregistré :

- a)** soit celle prévue à l'article 8 de l'annexe 5 pour cette province;
- b)** soit celle prévue pour cette province par la méthode du modèle ACV des combustibles.

Modèle ACV des combustibles — combustibles à faible intensité en carbone

63 (1) Au lieu d'utiliser la formule prévue au paragraphe 62(1) pour déterminer l'intensité en carbone du

hydrogen or other low carbon intensity fuels by the formula set out in subsection 62(1), a registered creator or a foreign supplier may elect to make that determination using the Fuel LCA Model as applied to one of the options set out in paragraphs (2)(a) to (c), if they have input data for the period of 24 consecutive months immediately preceding the date of the election, derived from the activities referred to in the definition *carbon intensity* that are carried out over the lifecycle of the fuel.

Options on election

(2) The registered creator or foreign supplier may determine the carbon intensity based on the input data for that period of 24 consecutive months as applied to one of the following options:

- (a) an existing pathway from the Fuel LCA Model;
- (b) a modification, made by the registered creator or foreign supplier, to the unit processes of an existing pathway from the Fuel LCA Model; or
- (c) a new pathway, created by the registered creator or foreign supplier, from the Fuel LCA Model using new unit processes.

Fuel LCA Model — compressed and liquefied gases

64 (1) Instead of determining the carbon intensity of liquefied petroleum gas, liquefied natural gas, compressed natural gas, compressed hydrogen and liquefied hydrogen in accordance with subsection 62(2), a person referred to in subsections 84(1) or 85(1), as the case may be, may elect to make that determination using the Fuel LCA Model as applied to one of the options set out in paragraphs (3)(a) or (b) if they have input data, for the period of 24 consecutive months immediately preceding the date of the election, respecting the compression or liquefaction process of their liquefied petroleum gas, renewable liquefied petroleum gas, compressed natural gas, renewable compressed natural gas, liquefied natural gas, renewable liquefied natural gas, compressed hydrogen or liquefied hydrogen.

Hydrogen and renewable fuels

(2) In the case of renewable liquefied petroleum gas, renewable compressed natural gas, renewable liquefied natural gas, compressed hydrogen or liquefied hydrogen, the determination is to be made as if their

- (a) renewable liquefied petroleum gas were liquefied petroleum gas;
- (b) compressed renewable natural gas and compressed hydrogen were compressed natural gas; or

propane renouvelable, du gaz naturel renouvelable, de l'hydrogène ou de tout autre combustible à faible intensité en carbone, le créateur enregistré ou le fournisseur étranger peut choisir de déterminer cette intensité en carbone au moyen du modèle ACV des combustibles conformément à l'une des options prévues aux alinéas (2)a) à c), s'il possède des données pour les vingt-quatre mois consécutifs antérieurs à la date du choix et provenant des activités mentionnées à la définition de *intensité en carbone* qui ont été menées au cours du cycle de vie du combustible.

Options suite au choix

(2) Le créateur enregistré ou le fournisseur étranger peut déterminer l'intensité en carbone sur la base des données pour vingt-quatre mois consécutifs, selon l'une des options suivantes :

- a) une filière de production existante qui provient du modèle ACV des combustibles;
- b) la modification par le créateur enregistré ou le fournisseur étranger des processus unitaires d'une filière de production existante qui provient du modèle ACV des combustibles;
- c) une nouvelle filière de production provenant du modèle ACV des combustibles par le créateur enregistré ou le fournisseur étranger au moyen de nouveaux processus unitaires

Modèle ACV des combustibles — gaz comprimés et liquéfiés

64 (1) Au lieu de déterminer conformément au paragraphe 62(2) l'intensité en carbone du gaz de pétrole liquéfié, du gaz naturel comprimé, du gaz naturel liquéfié, de l'hydrogène comprimé ou de l'hydrogène liquéfié, la personne visée aux paragraphes 84(1) ou 85(1), selon le cas, peut choisir de déterminer leur intensité en carbone au moyen du modèle ACV des combustibles conformément à l'une des options prévues aux alinéas (3)a) et b), si elle possède des données, pour les vingt-quatre mois consécutifs antérieurs à la date du choix, concernant les activités de compression ou de liquéfaction du gaz de pétrole liquéfié, du gaz de pétrole liquéfié renouvelable, du gaz naturel comprimé, du gaz naturel renouvelable comprimé, du gaz naturel liquéfié, du gaz naturel renouvelable liquéfié, de l'hydrogène comprimé ou de l'hydrogène liquéfié.

Hydrogène et combustibles renouvelables

(2) Dans le cas du gaz de pétrole liquéfié renouvelable, du gaz naturel renouvelable comprimé, du gaz naturel renouvelable liquéfié, de l'hydrogène comprimé et de l'hydrogène liquéfié, la détermination est effectuée comme si :

- a) ce gaz de pétrole liquéfié renouvelable était du gaz de pétrole liquéfié;
- b) ce gaz naturel renouvelable comprimé et cet hydrogène comprimé étaient du gaz naturel comprimé;

(c) liquefied renewable natural gas and liquefied hydrogen were liquefied natural gas.

Options on election

(3) The person may determine the carbon intensity based on the input data for that period of 24 consecutive months as applied to

- (a) an existing pathway from the Fuel LCA Model; and
- (b) a modification, made by the person, to an existing pathway from the Fuel LCA Model.

Fuel LCA Model – electricity

65 (1) Instead of determining the carbon intensity of electricity in accordance with subsection 62(3), a registered creator may elect to make that determination using the Fuel LCA Model in accordance with subsection (2) if they have input data for the period of 24 consecutive months immediately preceding the date of the election regarding the source and quantity of electrical energy supplied to electric vehicles at a charging station that is not intended for residential charging.

Options on election

(2) The registered creator may determine the carbon intensity based on that input data for a period of 24 consecutive months as applied to an existing pathway from the Fuel LCA Model.

Application for approval of carbon intensity determination

66 (1) A registered creator or a foreign supplier may apply to the Minister for approval of the carbon intensity that they determine under subsection 62(1) or section 63, 64 or 65.

Imported fuel

(2) In the case of a fuel produced outside Canada, only the foreign supplier of the fuel may make the application.

Different carbon intensities per feedstock

(3) A separate application is required per type of feedstock used to create a low carbon intensity fuel.

Multiple feedstocks

(4) If a low carbon intensity fuel is created with more than one type of feedstock, the carbon intensity of the proportion of the fuel produced using each type of feedstock requires a separate application for approval.

c) ce gaz naturel renouvelable liquéfié et cet hydrogène liquéfié étaient du gaz naturel liquéfié.

Options suite au choix

(3) La personne peut déterminer l'intensité en carbone sur la base des données pour vingt-quatre mois consécutifs, conformément à l'une des options suivantes :

- a) une filière de production existante qui provient du modèle ACV des combustibles;
- b) la modification par cette personne d'une filière de production existante qui provient du modèle ACV des combustibles.

Modèle ACV des combustibles – électricité

65 (1) Au lieu de déterminer l'intensité en carbone de l'électricité conformément au paragraphe 62(3), le créateur enregistré peut choisir de la déterminer au moyen du modèle ACV des combustibles conformément au paragraphe (2) s'il possède, pour les vingt-quatre mois consécutifs antérieurs à la date du choix, des données sur la source et la quantité d'énergie électrique fournie aux véhicules électriques à une borne de recharge qui n'est pas destinée à la recharge résidentielle.

Filière de production existante

(2) Le créateur enregistré peut déterminer l'intensité en carbone sur la base des données pour vingt-quatre mois consécutifs conformément à une filière de production existante provenant du modèle ACV des combustibles.

Demande d'approbation de l'intensité en carbone

66 (1) Le créateur enregistré ou le fournisseur étranger peut demander au ministre l'approbation de l'intensité en carbone qu'il a déterminée conformément au paragraphe 62(1) ou aux articles 63, 64 ou 65.

Combustible importé

(2) Dans le cas où le combustible est produit à l'extérieur du Canada, seul le fournisseur étranger peut présenter la demande.

Intensité en carbone distincte par charge d'alimentation

(3) Une demande d'approbation distincte par type de charges d'alimentation utilisées pour la production d'un combustible à faible intensité en carbone est requise.

Plusieurs charges d'alimentation

(4) Si plusieurs types de charges d'alimentation sont utilisées pour produire le combustible à faible intensité en carbone, une demande distincte doit être présentée au ministre pour l'approbation de l'intensité en carbone de la proportion du combustible produite à partir de chaque type de charges d'alimentation.

Multiple co-products

(5) A registered creator or foreign supplier referred to in subsection (1) may, in respect of a low carbon intensity fuel whose production results in more than one co-product, apply for the approval of a single carbon intensity of the fuel or of one carbon intensity of each portion of the fuel whose production results in each co-product.

Pathway approval

67 (1) A registered creator or a foreign supplier must have the applicable pathway approved by the Minister before they apply under subsection 66(1) for the approval of a carbon intensity with respect to a modification of the unit processes referred to in paragraph 63(2)(b) or a pathway referred to in 64(3)(b) or the creation of a new pathway referred to in paragraph 63(2)(c).

Application

(2) The registered creator or foreign supplier applies for the approval of the pathway by submitting the following information:

(a) in the case of a modification of a unit process referred to in paragraph 63(2)(b) or a pathway referred to in 64(3)(b)

(i) a description of any change that was made to unit processes, modelling parameters or background data sets, along with the sources of the change,

(ii) a description of any innovative technology or low carbon intensity energy that is used at the facility, and

(iii) a copy, that includes all unit processes but excludes input data, of the pathway in the Fuel LCA Model; and

(b) in the case of a new pathway referred to in paragraph 63(2)(c)

(i) a description of any change to unit processes, modelling parameters or background data sets, along with the sources of the change,

(ii) a description of any innovative technology or low carbon intensity energy in use at the facility,

(iii) a comprehensive description of the lifecycle analysis that is consistent with ISO Standard 14040 and ISO Standard 14044 and the Fuel LCA Model Methodology,

(iv) a description of any unit processes included in the new pathway, along with supporting documents, and

Plusieurs coproduits

(5) Si la production du combustible à faible intensité en carbone s'accompagne de celle de plusieurs coproduits, le créateur enregistré ou le fournisseur étranger visés au paragraphe (1) peut présenter soit une demande d'approbation pour une intensité en carbone unique, soit une demande d'approbation distincte pour l'intensité en carbone de chaque portion du combustible dont résulte chaque coproduit.

Approbation de la filière de production

67 (1) Le créateur enregistré ou le fournisseur étranger doit faire approuver par le ministre une filière de production avant de lui présenter la demande visée au paragraphe 66(1) pour l'approbation de l'intensité en carbone en cas de modification des processus unitaires d'une filière de production existante visée à l'alinéa 63(2)b) ou de modification de la filière de production visée à l'alinéa 64(3)b) ou dans le cas d'une nouvelle filière de production visée à l'alinéa 63(2)c).

Demande

(2) La demande d'approbation de la filière de production comporte les renseignements suivants :

a) dans le cas de la modification des processus unitaires d'une filière de production existante visée à l'alinéa 63(2)b) ou de la modification d'une filière de production visée à l'alinéa 64(3)b) :

(i) la description de la modification apportée aux processus unitaires, aux paramètres de modélisation ou aux ensembles de données de référence utilisés, ainsi que la source des modifications,

(ii) la description de toute technologie innovante ou de l'énergie à faible intensité en carbone utilisée à l'installation,

(iii) une copie de la filière de production provenant du modèle ACV des combustibles qui comprend tous les processus unitaires, sans les données d'entrée;

b) dans le cas d'une nouvelle filière de production visée à l'alinéa 63(2)c) :

(i) la description de toute modification apportée aux processus unitaires, aux paramètres de modélisation ou aux ensembles de données de référence utilisés, ainsi que la source de la modification,

(ii) la description de toutes les technologies ou sources d'énergie novatrices à faible intensité en carbone utilisées à l'installation,

(iii) la description complète de l'analyse du cycle de vie, conformément à la norme ISO 14040, à la norme ISO 14044 et à la méthode du modèle ACV des combustibles,

(v) a copy, that includes all unit processes but excludes input data, of the pathway in the Fuel LCA Model.

(iv) la description de tout processus unitaire compris dans la nouvelle filière de production, accompagnée des pièces justificatives,

(v) une copie de la filière de production provenant du modèle ACV des combustibles qui comprend tous les processus unitaires, sans les données d'entrée.

Approval

(3) The Minister must approve the pathway application if the Minister is satisfied that the pathway of the fuel is based on

- (a) a plan to collect verifiable data and results;
- (b) calculations that contain no obvious errors;
- (c) unit processes, modelling parameters, background data sets and a methodology that are appropriate for the pathway; and
- (d) a methodology that is consistent with ISO Standard 14040, ISO Standard 14044 and the Fuel LCA Model Methodology.

Unique identifier

(4) On approval of the pathway, the Minister must assign a unique alphanumeric identifier to it.

Information to be provided — low carbon intensity fuels

68 (1) An application referred to in section 66 in respect of a low carbon intensity fuel must contain the information set out in item 1 of Schedule 6.

Additional Information — subsection 62(1)

(2) In the case of a carbon intensity that is determined in accordance with subsection 62(1), the application must contain the information set out in item 2 of Schedule 6 in addition to that referred to in subsection (1).

Additional Information — section 63

(3) In the case of a carbon intensity that is determined in accordance with section 63, the application must contain the information set out in item 3 of Schedule 6 in addition to that referred to in subsection (1).

Information to be provided — LNG, CNG and LPG

69 In the case of a carbon intensity that is determined in accordance with section 64, the application referred to in section 66 must contain the information set out in item 4 of Schedule 6.

Information to be provided — electricity

70 In the case of a carbon intensity that is determined in accordance with section 65, the application referred to in

Approbation

(3) Le ministre approuve la filière de production s'il est convaincu qu'elle est fondée sur les éléments suivants :

- a) un plan de collecte de données vérifiables et de résultats vérifiables;
- b) des calculs ne comportant pas d'erreur évidente;
- c) des processus unitaires, des paramètres de modélisation, des ensembles de données de référence et une méthode, appropriés pour cette filière;
- d) une méthode conforme à la norme ISO 14040, à la norme ISO 14044 et à la méthode du modèle ACV des combustibles.

Identifiant alphanumérique unique

(4) Dès qu'il approuve la filière de production, le ministre lui assigne un identifiant alphanumérique unique.

Renseignements à fournir — combustibles à faible intensité en carbone

68 (1) Dans le cas où elle concerne des combustibles à faible intensité en carbone, la demande visée à l'article 66 comporte les renseignements prévus à l'article 1 de l'annexe 6.

Renseignements supplémentaires — paragraphe 62(1)

(2) Dans le cas où l'intensité en carbone est déterminée conformément au paragraphe 62(1), la demande comporte les renseignements prévus à l'article 2 de l'annexe 6, en plus de ceux visés au paragraphe (1).

Renseignements supplémentaires — article 63

(3) Dans le cas où l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'article 63, la demande comporte les renseignements prévus à l'article 3 de l'annexe 6, en plus de ceux visés au paragraphe (1).

Renseignements à fournir — GPL, GNC et GNL

69 Dans le cas où l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'article 64, la demande visée à l'article 66 comporte les renseignements prévus à l'article 4 de l'annexe 6.

Renseignements à fournir — électricité

70 Dans le cas où l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'article 65, la demande visée à l'article 66

section 66 must contain the information set out in item 5 of Schedule 6.

Approval

71 (1) The Minister must approve the carbon intensity referred to in the application made under section 66 if the Minister is satisfied that the carbon intensity is based on

- (a) data and results that are verifiable;
- (b) calculations that contain no obvious errors;
- (c) unit processes, modelling parameters, background data sets and a methodology that are appropriate for that determination and do not result in an underestimation of that determination;
- (d) for a determination made under section 63, a methodology that is consistent with ISO Standard 14040, ISO Standard 14044 and the Fuel LCA Model Methodology; and
- (e) an unmodified opinion issued in accordance with paragraph 146(a) or a modified opinion issued in accordance with paragraph 146(b) with respect to an application referred to in section 114 or 116, as the case may be.

Unique alphanumeric identifier

(2) On approval of a carbon intensity, the Minister must round it to the nearest whole number and assign a unique alphanumeric identifier to it.

End of validity — low carbon intensity fuel

72 (1) The approved carbon intensity of a low carbon intensity fuel is no longer valid if there is a change in the extraction or cultivation of feedstock or in the production processes for the fuel that is not consistent with the emission factors, input data, background data sets and a methodology used for that determination and would likely result

- (a) for a determination made in accordance with section 62, in the production processes for the fuel being different than those used to determine the approved carbon intensity of the fuel; and
- (b) for a determination made in accordance with section 63, in the actual carbon intensity of the fuel being at least 0.5 gCO₂e/MJ greater than the approved carbon intensity of the fuel.

comporte les renseignements prévus à l'article 5 de l'annexe 6.

Approbation

71 (1) Le ministre approuve l'intensité en carbone faisant l'objet de la demande visée à l'article 66 s'il est convaincu que cette intensité en carbone est fondée sur les éléments suivants :

- a) des données vérifiables et des résultats vérifiables;
- b) des calculs ne comportant pas d'erreur évidente;
- c) des processus unitaires, des paramètres de modélisation, des ensembles de données de référence et une méthode, qui sont appropriés pour cette détermination et n'ont pas pour résultat de sous-estimer l'intensité en carbone;
- d) dans le cas de la détermination effectuée conformément à l'article 63, une méthode conforme à la norme ISO 14040, à la norme ISO 14044 et à la méthode du modèle ACV des combustibles;
- e) un avis favorable rendu conformément à l'alinéa 146a) ou un avis modifié rendu conformément à l'alinéa 146b), relativement à une demande visée à l'article 114 ou 116, selon le cas.

Identifiant alphanumérique unique

(2) Dès qu'il approuve l'intensité en carbone, le ministre l'arrondit au nombre entier le plus proche et lui assigne un identifiant alphanumérique unique.

Fin de validité — combustible à faible intensité en carbone

72 (1) L'intensité en carbone approuvée pour un combustible à faible intensité en carbone cesse d'être valide si un changement est apporté aux procédés d'extraction ou de culture des charges d'alimentation ou aux procédés de production du combustible, si ce changement n'est pas conforme aux données, aux facteurs d'émissions, aux ensembles de données de référence et à la méthode qui ont été utilisés pour la détermination de l'intensité en carbone et si ce changement aurait probablement pour résultat :

- a) des procédés de production du combustible différents de ceux utilisés pour déterminer l'intensité en carbone approuvée, dans le cas de la détermination effectuée conformément à l'article 62;
- b) une intensité en carbone réelle du combustible supérieure à celle qui a été approuvée d'au moins 0,5 gCO₂e/MJ, dans le cas de la détermination effectuée conformément à l'article 63.

Failure to submit records

(2) The approved carbon intensity of a low carbon intensity fuel is no longer valid if the registered creator or foreign supplier referred to in subsection 66(1) does not comply with section 161.

End of validity — LNG, CNG and LPG

(3) The approved carbon intensity of liquefied petroleum gas, compressed natural gas or liquefied natural gas that was determined in accordance with section 64 is no longer valid if there is a change in the compression or liquefaction process for the fuel that is not consistent with the emission factors, input data, background data sets and a methodology used for that determination and would likely result in the actual carbon intensity of the fuel being at least 0.5 gCO₂e/MJ greater than the approved carbon intensity of the fuel.

End of validity — electricity

(4) The approved carbon intensity of electricity is no longer valid if there is a change in the source and quantity of electrical energy supplied to electric vehicles that would likely result in the actual carbon intensity of the electricity being at least 0.5 gCO₂e/MJ greater than the approved carbon intensity of the electricity as determined in accordance with section 65.

Default determination if no approved determination

73 In the absence of a valid approved carbon intensity of a low carbon intensity fuel, the registered creator or foreign supplier referred to in subsection 66(1) must, under section 66, apply to the Minister for approval of the carbon intensity of the fuel before credits can be created by importing or producing that fuel.

Reapplication

74 A registered creator or foreign supplier may reapply under section 66 for approval of a carbon intensity of a fuel or electricity if they have determined, under section 63, 64 or 65, as the case may be, that the actual carbon intensity of the fuel or electricity is lower than the approved carbon intensity by an amount that is at least the greater of 1 g/MJ and 5% of that approved carbon intensity.

Adjustment credits — low carbon intensity fuel

75 In the first report that a registered creator makes under section 103 or 104 after the day on which the Minister approves, in accordance with section 71, the carbon intensity of a fuel that was determined under section 63, the registered creator may request that compliance credits

Défaut de transmission des renseignements

(2) L'intensité en carbone approuvée pour un combustible à faible intensité en carbone cesse d'être valide si le créateur enregistré ou le fournisseur étranger visé au paragraphe 66(1) ne se conforme pas aux exigences de l'article 161.

Fin de validité — GPL, GNC et GNL

(3) L'intensité en carbone approuvée pour le gaz de pétrole liquéfié, le gaz naturel comprimé ou le gaz naturel liquéfié et déterminée conformément à l'article 64 cesse d'être valide si un changement est apporté au procédé de compression ou de liquéfaction du combustible qui n'est pas conforme aux données, aux facteurs d'émissions, aux ensembles de données de référence ou à la méthode utilisés pour la détermination de l'intensité en carbone et si ce changement aurait probablement pour résultat une intensité en carbone réelle supérieure à celle qui a été approuvée pour ce combustible d'au moins 0,5 gCO₂e/MJ.

Fin de validité — électricité

(4) L'intensité en carbone approuvée pour l'électricité et déterminée conformément à l'article 65 cesse d'être valide si un changement est apporté à la source et à la quantité d'énergie électrique fournie aux véhicules électriques qui aurait probablement pour résultat une intensité en carbone réelle supérieure à celle qui a été approuvée d'au moins 0,5 gCO₂e/MJ.

Demande en cas d'intensité non valide

73 À défaut d'une intensité en carbone approuvée et valide pour un combustible à faible intensité en carbone, le créateur enregistré ou le fournisseur étranger visé au paragraphe 66(1) présente au ministre une demande d'approbation de l'intensité en carbone aux termes de l'article 66 avant la création d'unités de conformité par la production et l'importation du combustible.

Nouvelle demande

74 Le créateur enregistré ou le fournisseur étranger peut présenter une nouvelle demande d'approbation de l'intensité en carbone d'un combustible ou de l'électricité aux termes de l'article 66, si l'intensité en carbone réelle qu'il a déterminée conformément aux articles 63, 64 ou 65, selon le cas, est inférieure à celle qui a été approuvée et si l'écart entre les deux intensités est d'au moins 1 g/MJ ou 5 % de l'intensité en carbone approuvée, selon l'écart qui est le plus grand.

Ajustement des unités — combustible à faible intensité en carbone

75 Le créateur enregistré peut, dans le premier rapport de création qu'il transmet au ministre au titre des articles 103 ou 104 après la date d'approbation par le ministre, au titre de l'article 71, de l'intensité en carbone d'un combustible déterminée conformément à l'article 63,

be created with respect to the shorter of the following periods:

- (a)** the period beginning on the day that is 27 months before the day on which the application for the approval was made and ending on the day on which the Minister approved that carbon intensity,
- (b)** the period beginning on the day on which any application for the approval, under subsection 66(1), of the carbon intensity of the fuel that was determined under section 62 was submitted and ending on the day on which the Minister approved the carbon intensity that was determined under section 63, and
- (c)** the period beginning on the day on which any application for the provisional approval under subsection 78(1) of the carbon intensity of the fuel that was determined under section 63 was submitted and ending on the day on which the Minister approved the carbon intensity that was determined under section 63.

Adjustment — CNG, LNG, LPG and electricity

76 In the first report that a registered creator makes under section 103 or 104 after the day on which the Minister approves, in accordance with section 71, the carbon intensity of a fuel or of electricity that was determined under section 64 or 65, respectively, the registered creator may request that compliance credits be created for the shorter of the following periods:

- (a)** the period beginning on the day that is 27 months before the day on which the application for the approval was made and ending on the day on which the Minister approved that carbon intensity,
- (b)** the period beginning on the day on which the registered creator first created provisional compliance credits using a carbon intensity determined in accordance with section 62 and ending on the day on which the Minister approved the carbon intensity that was determined under sections 64 or 65, and
- (c)** the period beginning on the day on which any application for the provisional approval under subsection 78(1) of the carbon intensity of the fuel that was determined under section 64 or 65 was submitted and ending on the day on which the Minister approved the carbon intensity that was determined under either of those sections.

Number of adjusted compliance credits

77 (1) The number of compliance credits that are created by the registered creator is equal to the number of compliance credits that would have been created in the period referred to in section 75 or 76, determined using the information contained in reports that were submitted under sections 103 and 104 in respect of that period and the

demander la création d'unités de conformité pour la plus courte des périodes suivantes :

- a)** la période commençant à la date qui tombe vingt-sept mois avant la date de la demande d'approbation et se terminant à la date d'approbation;
- b)** la période commençant à la date à laquelle une demande d'approbation de l'intensité en carbone du combustible déterminée conformément à l'article 62 a été présentée au titre du paragraphe 66(1) et se terminant à la date d'approbation de son intensité en carbone déterminée conformément à l'article 63;
- c)** la période commençant à la date à laquelle une demande d'approbation provisoire de l'intensité en carbone du combustible déterminée conformément à l'article 63 a été présentée au titre du paragraphe 78(1) et se terminant à la date d'approbation provisoire de son intensité en carbone déterminée conformément à l'article 63.

Ajustement — GPL, GNC, GNL et électricité

76 Le créateur enregistré peut, dans le prochain rapport de création qu'il transmet au ministre au titre des articles 103 ou 104 après l'approbation au titre de l'article 71 de l'intensité en carbone d'un combustible ou de l'électricité, déterminée conformément à l'article 64 ou 65 demander la création d'unités de conformité pour la plus courte des périodes suivantes :

- a)** la période commençant à la date qui tombe vingt-sept mois avant la demande d'approbation et se terminant à la date d'approbation;
- b)** la période commençant à la date à laquelle le créateur enregistré a créé pour la première fois des unités de conformité provisoires en utilisant une intensité en carbone déterminée conformément à l'article 62 et se terminant à la date d'approbation de l'intensité en carbone déterminée conformément à l'article 64 ou 65;
- c)** la période commençant à la date à laquelle une demande d'approbation provisoire de l'intensité en carbone du combustible déterminée conformément à l'article 64 ou 65 a été présentée au titre du paragraphe 78(1) et se terminant à la date d'approbation provisoire de son intensité en carbone déterminée conformément à l'article 64 ou 65.

Nombre ajusté d'unités de conformité

77 (1) Le nombre d'unités de conformité qui sont créées au titre des articles 75 ou 76, selon le cas, correspond à la différence entre d'une part, le nombre d'unités de conformité qui auraient pu être créées par le créateur enregistré au cours de la plus courte période visée à ces articles et déterminé en utilisant les renseignements fournis dans les

carbon intensity determined under section 63, 64 or 65, as the case may be, less the sum of

(a) any compliance credits that were created by the registered creator with respect to that fuel and that period and that were determined using the carbon intensity determined under section 62; and

(b) any compliance credits that were created by the registered creator with respect to that fuel and that period and that were determined using a carbon intensity that was provisionally approved in accordance with subsection 78(4).

Cancellation of excess credits

(2) If the number calculated in accordance with subsection (1) is negative, the Minister must cancel that number of compliance credits that are equivalent, within the meaning of section 156, to the compliance credits that are described in paragraph (1)(a) to (c).

Provisional approval of carbon intensity

78 (1) A registered creator or foreign supplier referred to in subsection 66(1) that has data on operation of a facility for a period of 3 or more consecutive months, but less than 24 consecutive months, with respect to the activities referred to in the definition *carbon intensity* may apply for provisional approval of a carbon intensity.

Determination of carbon intensity

(2) The carbon intensity is to be determined in accordance with section 63, 64 or 65, as the case may be, using the data for the period referred to in subsection (1) instead of the data with respect to 24 consecutive months that is required in those sections.

Application for provisional approval

(3) The application is made in accordance with sections 66 to 70.

Provisional approval

(4) The Minister must provisionally approve the carbon intensity referred to in the application if the Minister is satisfied that the determination of the carbon intensity of the fuel is based on the factors set out in paragraphs 71(1)(a) to (e), and must assign a unique alphanumeric identifier for the provisionally approved carbon intensity of the fuel based on that determination.

Equivalent to approved carbon intensity

(5) The carbon intensity that is provisionally approved under subsection (4) is to be treated as if it were a carbon intensity approved under section 71 until the earlier of

(a) the day that is 24 months after the day of the provisional approval, in the case that the person that applied

rapports qu'il a transmis au titre des articles 103 et 104 pour cette période et en utilisant l'intensité en carbone déterminée conformément aux articles 63, 64 ou 65, selon le cas, et d'autre part la somme des unités de conformité créées par le créateur enregistré pour le combustible en cause pendant cette période en utilisant :

a) l'intensité en carbone déterminée conformément à l'article 62;

b) l'intensité en carbone approuvée provisoirement conformément au paragraphe 78(4).

Annulation des unités de conformité excédentaires

(2) Si le nombre calculé conformément au paragraphe (1) est négatif, le ministre annule le nombre d'unités de conformité qui sont équivalentes, au sens de l'article 156, aux unités de conformité mentionnées aux alinéas (1)a) à c).

Demande d'approbation provisoire

78 (1) Le créateur enregistré ou le fournisseur étranger mentionné au paragraphe 66(1) qui possède des données d'exploitation d'une installation pour les activités mentionnées à la définition de *intensité en carbone* au cours d'une période d'au moins trois mois consécutifs et d'au plus vingt-quatre mois consécutifs peut présenter au ministre une demande d'approbation provisoire pour une intensité en carbone.

Détermination de l'intensité en carbone

(2) L'intensité en carbone est déterminée conformément aux articles 63, 64 ou 65, selon le cas, sur la base des données de la période visée au paragraphe (1) au lieu de celles des vingt-quatre mois consécutifs qui sont requises au titre de ces articles.

Présentation de la demande

(3) La demande est présentée conformément aux articles 66 à 70.

Approbation provisoire

(4) Le ministre approuve provisoirement l'intensité en carbone visée dans la demande s'il est convaincu que sa détermination est fondée sur les critères prévus aux alinéas 71(1)a) à e) et assigne un identifiant alphanumérique unique à l'intensité en carbone provisoirement approuvée.

Intensité en carbone considérée approuvée

(5) L'intensité en carbone provisoirement approuvée au titre du paragraphe (4) est considérée comme étant approuvée au titre de l'article 71 jusqu'à la première des éventualités suivantes à survenir :

a) le jour qui tombe vingt-quatre mois après la date d'approbation provisoire, dans le cas où le créateur

for the provisional approval of the carbon intensity has not applied for the approval of that carbon intensity under section 66(1), or

(b) the day on which the Minister approves the carbon intensity of the fuel in accordance with section 71, in any other case.

Period of validity

(6) The provisionally approved carbon intensity ceases to be valid on the day referred to in paragraph (5)(a) or (b) or at any earlier time at which there is a change in the extraction or cultivation of the feedstock or in the production processes for the fuel that is not consistent with the emission factors, input data, background data sets or methodology used for that determination, and that would likely result in the actual carbon intensity of the fuel being at least 0.5 gCO₂e/MJ greater than the approved carbon intensity of the fuel.

Registration of foreign supplier

79 (1) An application referred to in section 66, 67 or 78 that is made by an unregistered foreign supplier that is not a registered creator is not eligible to be processed.

Method of registration

(2) The foreign supplier may register by sending to the Minister a registration report that contains the following information:

- (a)** their name;
- (b)** the civic address or GPS coordinates of their facility;
- (c)** their mailing address;
- (d)** the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number of their authorized official; and
- (e)** the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number of a contact person, if different from the authorized official.

Low Carbon Intensity Fuels

Liquid low carbon intensity fuel

80 (1) A person that produces in Canada or imports, or both produces in Canada and imports, a volume of liquid low carbon intensity fuel during a compliance period that displaces or was sold to displace what would otherwise be the use of a volume of a type of fuel in the liquid class is

enregistré ou le fournisseur étranger qui a demandé l'approbation provisoire de l'intensité en carbone au titre du paragraphe (1) n'a pas présenté une demande d'approbation au titre de l'article 66 pour cette intensité en carbone;

b) la date à laquelle le ministre approuve l'intensité en carbone au titre de l'article 71 pour le combustible en cause, dans tout autre cas.

Période de validité

(6) L'intensité en carbone approuvée provisoirement cesse d'être valide à la première des éventualités à survenir visées aux alinéas (5)a) ou b) ou à la date antérieure à laquelle un changement est apporté aux procédés d'extraction ou de culture des charges d'alimentation ou aux procédés de production du combustible qui n'est pas conforme aux données, aux facteurs d'émissions, aux ensembles de données de référence ou à la méthode utilisés pour la détermination de l'intensité en carbone et qui aurait probablement pour résultat une intensité en carbone réelle supérieure à celle qui a été approuvée d'au moins 0,5 gCO₂e/MJ.

Irrecevabilité de la demande

79 (1) La demande prévue aux articles 66, 67 ou 78 est irrecevable si elle est présentée par le fournisseur étranger non enregistré qui n'est pas un créateur enregistré.

Rapport d'enregistrement

(2) Le fournisseur étranger peut s'enregistrer en transmettant au ministre un rapport d'enregistrement comportant les renseignements suivants :

- a)** son nom;
- b)** l'adresse municipale ou les coordonnées GPS de son installation;
- c)** son adresse postale;
- d)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique de son agent autorisé;
- e)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique d'une personne-ressource, si cette personne n'est pas l'agent autorisé.

Combustibles à faible intensité en carbone

Combustibles liquides à faible intensité en carbone

80 (1) La personne qui, au cours d'une période de conformité, produit au Canada ou importe, ou à la fois produit au Canada et importe, un volume de combustible liquide à faible intensité en carbone qui se substitue ou a été vendu pour se substituer à un volume de tout type de

eligible to create compliance credits in respect of the liquid class for the compliance period.

Number of compliance credits

(2) The number of compliance credits that the person may create for a compliance period is determined by the formula

$$CI_{\text{diff}} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

where

- CI_{diff}** is the difference between the liquid class reference carbon intensity for the compliance period as set out in item 1 of Schedule 1 and the carbon intensity of the low carbon intensity fuel as approved under subsection 71(1);
- Q** is, subject to subsection 32(1), the quantity of that low carbon intensity fuel produced in Canada or imported by the person during the period for use as a fuel in Canada, expressed as a volume in cubic metres; and
- D** is the energy density of that low carbon intensity fuel, as set out in Schedule 2.

Gaseous low carbon intensity fuel

81 (1) A person that produces in Canada or imports, or both produces in Canada and imports, a volume of biogas, renewable natural gas, renewable propane or hydrogen during a compliance period that displaces or was sold to displace what would otherwise be the use of a volume of a type of fuel in the gaseous class is eligible to create compliance credits in respect of the gaseous class for the compliance period.

Excluded gases

(2) Compliance credits are not created under subsection (1) for producing or importing

- (a) biogas that is converted into renewable natural gas; or
- (b) renewable propane, renewable natural gas and hydrogen for which credits were created under section 86 or 88.

Exception — producing electricity with biogas

(3) Biogas that is used in equipment that produces electricity cannot be used to create credits under subsection (1)

combustibles de la catégorie des combustibles liquides peut créer des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles liquides pour cette période de conformité.

Nombre d'unités de conformité

(2) Le nombre d'unités de conformité que la personne peut créer pour une période de conformité donnée est déterminé selon la formule suivante :

$$IC_{\text{diff}} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

où

- IC_{diff}** représente la différence entre, d'une part, l'intensité en carbone de référence pour la catégorie des combustibles liquides pour la période de conformité, prévue à l'article 1 de l'annexe 1, et d'autre part, l'intensité en carbone du combustible à faible intensité en carbone en cause, approuvée au titre du paragraphe 71(1);
- Q** sous réserve du paragraphe 32(1), la quantité du combustible à faible intensité en carbone en cause produit au Canada ou importé par la personne au cours de la période de conformité, pour une utilisation comme combustible au Canada, exprimée comme un volume en mètres cubes);
- D** la densité énergétique du combustible à faible intensité en carbone prévue à l'annexe 2.

Combustibles gazeux à faible intensité en carbone

81 (1) La personne qui, au cours d'une période de conformité donnée, produit au Canada ou importe, ou à la fois produit au Canada et importe, un volume de biogaz, de gaz naturel renouvelable, de propane renouvelable ou d'hydrogène qui se substitue ou a été vendu pour se substituer à l'utilisation d'un volume de tout type de combustibles de la catégorie des combustibles gazeux peut créer des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles gazeux pour cette période de conformité.

Gaz exclus

(2) Aucune unité de conformité n'est créée au titre du paragraphe (1) pour la production ou l'importation des combustibles suivants :

- a) le biogaz converti en gaz naturel renouvelable;
- b) le gaz naturel renouvelable, le propane renouvelable ou l'hydrogène pour lesquels des unités de conformité ont été créées au titre des articles 86 ou 88.

Exception — biogaz utilisé pour produire de l'électricité

(3) Aucune unité de conformité ne peut être créée au titre du paragraphe (1) dans le cas de biogaz utilisé dans un

if the amount determined by the following formula with respect to that equipment is less than 0.7:

$$(E + H)/(Q \times D)$$

where

- E** is the electrical energy produced by the equipment, expressed in megajoules;
- H** is the heat energy that is produced by the equipment and used, expressed in megajoules;
- Q** is, subject to subsection 32(1), the quantity of that biogas used in the equipment, expressed as a volume in cubic metres; and
- D** is the energy density of that biogas as set out in Schedule 2.

Number of compliance credits

(4) The number of compliance credits that the person may create for a compliance period and a given fuel is determined by the formula

$$C_{\text{diff}} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

where

C_{diff} is the difference between

- (a) in the case of biogas, renewable natural gas or hydrogen, the reference carbon intensity of biogas, renewable natural gas and hydrogen as set out in item 2 of Schedule 1 and the carbon intensity of the biogas, renewable natural gas or hydrogen, as the case may be, as approved under subsection 71(1); and
- (b) in the case of renewable propane, the reference carbon intensity of renewable propane as set out in item 3 of Schedule 1 and the carbon intensity of the renewable propane, as approved under subsection 71(1);
- Q** is, subject to section 32, the quantity of that biogas — other than biogas referred to in paragraph (2)(a) or subsection (3) — or renewable natural gas, renewable propane or hydrogen — other than the renewable natural gas, renewable propane or hydrogen referred to in paragraph (2)(b) — that was produced in Canada or imported by the person during the period for use as a fuel in Canada, expressed as a volume in cubic metres, in the case of biogas, renewable natural gas or renewable propane, and in kilograms, in the case of hydrogen; and
- D** is the energy density of that biogas, renewable natural gas, renewable propane or hydrogen, as set out in Schedule 2.

équipement de production d'électricité si le résultat de la formule ci-après est inférieur à 0,7 :

$$(E + C)/(Q \times D)$$

où :

- E** représente l'énergie électrique produite par l'équipement, exprimée en mégajoules;
- C** l'énergie thermique produite et utilisée par l'équipement, exprimée en mégajoules;
- Q** sous réserve du paragraphe 32(1), la quantité de biogaz utilisée par l'équipement, exprimée comme un volume en mètres cubes;
- D** la densité énergétique du biogaz, prévue à l'annexe 2.

Nombre d'unités de conformité

(4) Le nombre d'unités de conformité que la personne peut créer pour une période de conformité et pour un combustible donné est déterminé selon la formule suivante :

$$I C_{\text{diff}} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

où

$I C_{\text{diff}}$ représente :

- a)** dans le cas du biogaz, du gaz naturel renouvelable ou de l'hydrogène, la différence entre d'une part, l'intensité en carbone de référence du biogaz, du gaz naturel renouvelable et de l'hydrogène prévue à l'article 2 de l'annexe 1, et d'autre part, l'intensité en carbone du biogaz, du gaz naturel renouvelable ou de l'hydrogène, selon le cas, approuvée conformément au paragraphe 71(1);
- b)** dans le cas du propane renouvelable, la différence entre d'une part, l'intensité en carbone de référence du propane renouvelable prévue à l'article 3 de l'annexe 1, et d'autre part, l'intensité en carbone du propane renouvelable approuvée conformément au paragraphe 71(1);
- Q** sous réserve du paragraphe 32(1), la quantité du biogaz — à l'exclusion du biogaz visé à l'alinéa (2)a) et au paragraphe (3) —, ou la quantité du gaz naturel renouvelable, du propane renouvelable ou de l'hydrogène — à l'exclusion du gaz naturel renouvelable, du propane renouvelable ou de l'hydrogène visés à l'alinéa (2)b) — produit au Canada ou importé par la personne au cours de la période de conformité, pour une utilisation comme combustible au Canada, exprimée comme un volume en mètres cubes, dans le cas du biogaz, du gaz naturel renouvelable et du propane renouvelable, et en kilogrammes, dans le cas de l'hydrogène;
- D** la densité énergétique du biogaz, du gaz naturel renouvelable, du propane renouvelable ou de l'hydrogène prévue à l'annexe 2.

Biogas used to produce electricity

82 (1) A person that produces in Canada a volume of biogas that is used in equipment referred to in subsection 81(3) to produce electricity during a compliance period in a manner that displaces what would otherwise be the use of a volume of a type of fuel in the gaseous class in accordance with paragraph 19(b) or (c) is eligible to create compliance credits in respect of the gaseous class for that compliance period.

Carbon intensity — electricity produced by biogas

(2) The electricity that is produced from using biogas in that equipment has a carbon intensity determined by the following formula:

$$CI_{\text{biogas}} \times (Q \times D) / E$$

where

CI_{biogas} is the carbon intensity of the biogas being used to produce electricity, as approved under subsection 71(1);

Q is, subject to subsection 32(1), the quantity of that biogas used in the equipment, expressed as a volume in cubic metres; and

D is the energy density of that biogas as set out in Schedule 2.

E is the electrical energy produced by the equipment, expressed in megajoules.

Number of credits

(3) The number of compliance credits that the person may create for a compliance period is determined by the formula

$$CI_{\text{diff}} \times E \times 10^{-6}$$

where

CI_{diff} is the difference between the carbon intensity for that compliance period of the electricity in the province in which the equipment is located and the carbon intensity, determined in accordance with subsection (2), of electricity produced by the biogas; and

E is the electrical energy produced by the equipment, expressed in megajoules.

Carbon intensity of electricity in a province

(4) The carbon intensity of electricity in a province in which equipment that uses biogas to produce electricity is located is, at the election of the registered creator, the amount

(a) set out in item 8 of Schedule 5 for that province; or

Biogaz utilisé pour produire de l'électricité

82 (1) La personne qui produit au Canada un volume de biogaz utilisé dans un équipement visé au paragraphe 81(3) au cours d'une période de conformité, pour produire de l'électricité au Canada en substitution à l'utilisation d'un volume de tout type de combustibles de la catégorie des combustibles gazeux conformément aux alinéas 19b) ou c) peut créer des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles gazeux pour cette période de conformité.

Intensité en carbone — électricité produite par du biogaz

(2) L'intensité en carbone de l'électricité produite par du biogaz dans un équipement de production d'électricité est déterminée selon la formule suivante :

$$IC_{\text{biogaz}} \times (Q \times D) / E$$

où

IC_{biogaz} représente l'intensité en carbone du biogaz utilisé pour produire de l'électricité, approuvée conformément au paragraphe 71(1);

Q sous réserve du paragraphe 32(1), la quantité de biogaz utilisé par l'équipement, exprimée comme un volume en mètres cubes;

D la densité énergétique du biogaz prévue à l'annexe 2;

E la quantité d'énergie électrique produite par l'équipement, exprimée en mégajoules.

Nombre d'unités de conformité

(3) Le nombre d'unités de conformité que peut créer la personne visée au paragraphe (1) pour une période de conformité donnée est déterminé selon la formule suivante :

$$IC_{\text{diff}} \times E \times 10^{-6}$$

où

IC_{diff} représente la différence entre d'une part, l'intensité en carbone de l'électricité pour la période de conformité et pour la province où est situé l'équipement de production d'électricité, et d'autre part, l'intensité en carbone de l'électricité produite en utilisant du biogaz, déterminée conformément au paragraphe (2);

E l'énergie électrique produite par l'équipement, exprimée en mégajoules.

Intensité en carbone de l'électricité pour une province

(4) L'intensité en carbone de l'électricité pour la province où est situé l'équipement de production d'électricité utilisant du biogaz est, au choix du créateur enregistré :

a) soit celle prévue à l'article 8 de l'annexe 5 pour cette province;

(b) set out for that province in the Fuel LCA Model Methodology.

Fuel produced with multiple feedstocks

83 (1) For the purpose of sections 80 to 82, a low carbon intensity fuel that is produced using more than one type of feedstock is treated as if it were multiple fuels, each with a volume that is equal to the proportion of the low carbon intensity fuel that is produced with each type of feedstock.

Multiple co-products

(2) For the purpose of sections 80 to 82, a low carbon intensity fuel whose production results in more than one co-product is, if an application that was made in respect of each of those co-products in accordance with subsection 66(5) was approved under section 71, treated as if it were multiple fuels, each with a volume that is equal to the proportion of the low carbon intensity fuel that results in each co-product.

Determination of proportion

(3) The proportion of the low carbon intensity fuel that is produced with each feedstock or that results in each co-product, as the case may be, must be determined in accordance with the Fuel LCA Model Methodology.

End User Fuel Switching

LPG, CNG and LNG

84 (1) A person that is the owner or operator of a fuelling station that supplies liquefied petroleum gas, compressed natural gas, or liquefied natural gas as a fuel for a vehicle in Canada is eligible to create compliance credits in respect of the liquid class for a compliance period based on the switching of fuels by the end user.

Compliance credits

(2) The number of compliance credits that a person that is the owner or operator of a fuelling station that supplies liquefied petroleum gas, compressed natural gas or liquefied natural gas may create is determined by the formula

$$CI_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

where

CI_{diff} is the difference between

(a) the liquid class reference carbon intensity for the compliance period as set out in item 1 Schedule 1, and

b) soit celle prévue pour cette province par la méthode du modèle ACV des combustibles.

Combustible produit à partir de plusieurs charges d'alimentation

83 (1) Pour l'application des articles 80 à 82, le combustible à faible intensité en carbone produit à partir de plusieurs types de charges d'alimentation est considéré comme plusieurs combustibles, le volume de chacun correspondant à la proportion de combustible à faible intensité en carbone produit à partir de chaque type de charges d'alimentation.

Combustible produit avec plusieurs coproduits

(2) Pour l'application des articles 80 à 82, le combustible à faible intensité en carbone dont la production a pour résultat celle de plusieurs coproduits à l'égard desquels une demande d'approbation distincte présentée au titre du paragraphe 66(5) a été approuvée au titre de l'article 71 est considéré comme plusieurs combustibles, le volume de chacun correspondant à la portion du combustible à faible intensité en carbone dont résulte chaque coproduit.

Détermination de la proportion

(3) La proportion de combustible à faible intensité en carbone produit à partir de chaque charge d'alimentation ou dont résulte chaque coproduit, selon le cas, est déterminée conformément à la méthode du modèle ACV des combustibles.

Changement de combustible par l'utilisateur final

GPL, GNC et GNL

84 (1) La personne qui est le propriétaire ou l'exploitant d'un poste de ravitaillement qui fournit du gaz de pétrole liquéfié, du gaz naturel comprimé ou du gaz naturel liquéfié comme combustible dans un véhicule au Canada peut créer des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles liquides pour une période de conformité donnée suite au changement de combustible par l'utilisateur final.

Unités de conformité

(2) Le nombre d'unités de conformité que peut créer le propriétaire ou l'exploitant du poste de ravitaillement qui fournit du gaz de pétrole liquéfié, du gaz naturel comprimé ou du gaz naturel liquéfié, est déterminé selon la formule suivante :

$$IC_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

où

IC_{diff} représente la différence entre :

a) d'une part, l'intensité en carbone de référence de la catégorie des combustibles liquides pour la période de conformité, prévue à l'article 1 de l'annexe 1;

- (b)** the carbon intensity of liquefied petroleum gas, compressed natural gas or liquefied natural gas, determined in accordance with subsection 62(2) or, if applicable, determined in accordance with section 64 and approved in accordance with section 71;
- Q** is the difference between the quantity, expressed in cubic metres, of the liquefied petroleum gas, compressed natural gas or liquefied natural gas, as the case may be, supplied to the vehicles, as measured by a meter and
- (a)** in the case of liquefied petroleum gas, the quantity of renewable liquefied petroleum gas supplied to the vehicles, as determined from the supporting documents referred to in subsection 85(2); and
- (b)** in the case of compressed natural gas or liquefied natural gas, the total quantity of renewable natural gas and hydrogen supplied to the vehicles, as determined from the supporting documents referred to in subsection 85(2);
- D** is the energy density of the liquefied petroleum gas, compressed natural gas or liquefied natural gas, as the case may be, as set out in Schedule 2.
- b)** d'autre part, l'intensité en carbone du gaz de pétrole liquéfié, du gaz naturel comprimé ou du gaz naturel liquéfié qui est soit déterminée conformément au paragraphe 62(2), soit déterminée conformément à l'article 64 et approuvée au titre de l'article 71, le cas échéant;
- Q** la différence entre d'une part, la quantité de gaz de pétrole liquéfié, de gaz naturel comprimé ou de gaz naturel liquéfié, selon le cas, fournie aux véhicules, exprimée en mètres cubes et mesurée par un compteur, et d'autre part :
- a)** s'il s'agit de gaz de pétrole liquéfié, la quantité de gaz de pétrole liquéfié renouvelable fournie aux véhicules et déterminée au moyen des pièces justificatives visées au paragraphe 85(2);
- b)** s'il s'agit de gaz naturel comprimé ou de gaz naturel liquéfié, la quantité de gaz naturel renouvelable et d'hydrogène fournie aux véhicules et déterminée au moyen des pièces justificatives visées au paragraphe 85(2);
- D** la densité énergétique du gaz de pétrole liquéfié, du gaz naturel comprimé ou du gaz naturel liquéfié, selon le cas, prévue à l'annexe 2.

Renewable gaseous fuels and hydrogen

85 (1) A person that is the owner or operator of a fuelling station that supplies low carbon intensity fuel that is renewable liquefied petroleum gas, compressed renewable natural gas, liquefied renewable natural gas, compressed hydrogen or liquefied hydrogen as a fuel for a vehicle in Canada is eligible to create compliance credits in respect of the liquid class for a compliance period based on the switching of fuels by the end user if they possess the required supporting documents.

Supporting documents

(2) The supporting documents referred to in subsection (1) must indicate the quantity of the fuel supplied during the compliance period, the person from which the fuel was purchased, the carbon intensity that is approved by the Minister under 71(1) and the unique alphanumeric identifier assigned to that carbon intensity under subsection 71(2).

Compliance credits — renewable natural gas and hydrogen

(3) The number of compliance credits that the owner or operator a fuelling station that supplies a low carbon intensity fuel that is compressed renewable natural gas, liquefied renewable natural gas, compressed hydrogen or

Combustibles gazeux renouvelables et hydrogène

85 (1) Le propriétaire ou l'exploitant d'un poste de ravitaillement qui fournit du combustible à faible intensité en carbone qui est du gaz de pétrole liquéfié renouvelable, du gaz naturel renouvelable comprimé, du gaz naturel renouvelable liquéfié, de l'hydrogène comprimé ou de l'hydrogène liquéfié comme combustible dans un véhicule au Canada peut créer des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles liquides pour une période de conformité suite au changement de combustible par l'utilisateur final, s'il possède des pièces justificatives relatives à ces combustibles.

Pièces justificatives

(2) Les pièces justificatives doivent indiquer la quantité de combustible fourni au cours de la période de conformité, le nom du fournisseur de ce combustible, l'intensité en carbone approuvée par le ministre au titre du paragraphe 71(1), ainsi que l'identifiant alphanumérique unique assigné à cette intensité en carbone conformément au paragraphe 71(2).

Unités de conformité — gaz naturel renouvelable et hydrogène

(3) Le nombre d'unités de conformité que peut créer le propriétaire ou l'exploitant d'un poste de ravitaillement qui fournit du combustible à faible intensité en carbone qui est du gaz naturel renouvelable comprimé, du gaz

liquefied hydrogen may create for a compliance period is determined by the formula

$$(CI_{diff1} + CI_{diff2}) \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

where

CI_{diff1} is the difference between

- (a) the liquid class reference carbon intensity for the compliance period as set out in item 1 of Schedule 1, and
- (b) the carbon intensity of the compressed natural gas or liquefied natural gas, determined in accordance with subsection 62(2) or, if applicable, determined in accordance with section 64 and approved in accordance with section 71;

CI_{diff2} is the difference between

- (a) the carbon intensity of natural gas determined in accordance with subsection 62(2), and
- (b) the reference carbon intensity of renewable natural gas and hydrogen as set out in item 2 of Schedule 1;

Q is, subject to subsection 32(1), the quantity of renewable natural gas or hydrogen, as the case may be, supplied to the vehicles, as determined from the supporting documents referred to in subsection (2) and expressed in cubic metres;

D is the energy density of the renewable natural gas or hydrogen, as the case may be, as set out in Schedule 2.

Compliance credits — renewable propane

(4) The number of compliance credits that the owner or operator of a fuelling station that supplies a low carbon intensity fuel that is renewable liquefied petroleum gas may create for a compliance period is determined by the formula

$$(CI_{diff1} + CI_{diff2}) \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

where

CI_{diff1} is the difference between

- (a) the liquid class reference carbon intensity for the compliance period as set out in item 1 of Schedule 1, and
- (b) the carbon intensity of the liquefied petroleum gas, determined in accordance with subsection 62(2) or, if applicable, determined in accordance with section 64 and approved in accordance with section 71;

naturel renouvelable liquéfié, de l'hydrogène comprimé ou de l'hydrogène liquéfié pour une période de conformité, est déterminé selon la formule suivante :

$$(IC_{diff1} + IC_{diff2}) \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

où

IC_{diff1} représente la différence entre :

- a) d'une part, l'intensité en carbone de référence de la catégorie des combustibles liquides pour la période de conformité prévue à l'article 1 de l'annexe 1;
- b) d'autre part, l'intensité en carbone du gaz naturel comprimé ou du gaz naturel liquéfié qui est soit déterminée conformément au paragraphe 62(2), soit déterminée conformément à l'article 64 et approuvée au titre de l'article 71, selon le cas;

IC_{diff2} la différence entre :

- a) d'une part, l'intensité en carbone du gaz naturel, déterminée conformément au paragraphe 62(2);
- b) d'autre part, l'intensité en carbone de référence du gaz naturel renouvelable et de l'hydrogène, prévue à l'article 2 de l'annexe 1;

Q sous réserve du paragraphe 32(1), la quantité de gaz naturel renouvelable ou d'hydrogène, selon le cas, fournie aux véhicules, exprimée en mètres cubes et déterminée au moyen des pièces justificatives visées au paragraphe (2);

D la densité énergétique du gaz naturel renouvelable ou de l'hydrogène, selon le cas, prévue à l'annexe 2.

Unités de conformité — propane renouvelable

(4) Le nombre d'unités de conformité que peut créer le propriétaire ou l'exploitant d'un poste de ravitaillement qui fournit du combustible à faible intensité en carbone qui est du gaz de pétrole liquéfié renouvelable pour une période de conformité, est déterminé selon la formule suivante :

$$(IC_{diff1} + IC_{diff2}) \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

où

IC_{diff1} représente la différence entre :

- a) d'une part, l'intensité en carbone de référence de la catégorie des combustibles liquides pour la période de conformité en cause, prévue à l'article 1 de l'annexe 1;
- b) d'autre part, l'intensité en carbone du gaz de pétrole liquéfié qui est soit déterminée conformément au paragraphe 62(2), soit déterminée conformément à l'article 64 et approuvée au titre de l'article 71, selon le cas;

Cl_{diff2} is the difference between

- (a) the carbon intensity of propane determined in accordance with subsection 62(2), and
- (b) the reference carbon intensity of renewable propane as set out in item 3 of Schedule 1;

Q is, subject to subsection 32(1), the quantity of renewable propane supplied to the vehicles, as determined from the supporting documents referred to in subsection (2) and expressed in cubic metres;

D is the energy density of the renewable propane, as set out in Schedule 2.

Creator — producer or importer

86 (1) A person that produces in Canada or imports, or both produces in Canada and imports, a volume of low carbon intensity fuel that is renewable propane, renewable natural gas or hydrogen during a compliance period for the purpose of using it as a fuel for a vehicle in Canada is eligible to create compliance credits in respect of the liquid class for the compliance period based on the switching of fuels by end users if they possess the required supporting documents.

Supporting documents

(2) The supporting documents referred to in subsection (1) must establish that the fuel was supplied to a fuelling station and indicate the volume of the fuel supplied during the compliance period and the owner or operator of the fuelling station at which the fuel was supplied.

Number of credits

(3) The number of compliance credits that the person may create for a compliance period and a given fuel is determined by the formula

$$Cl_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

where

Cl_{diff} is

- (a) in the case of renewable natural gas or hydrogen, the difference between the reference carbon intensity of renewable natural gas and hydrogen as set out in item 2 of Schedule 1 and the carbon intensity of the renewable natural gas or hydrogen, as the case may be, as approved under subsection 71(1); and
- (b) in the case of renewable propane, the difference between the reference carbon intensity of renewable propane as set out in item 3 of Schedule 1 and the carbon intensity of the renewable propane, as approved under subsection 71(1);

IC_{diff2} la différence entre :

- a) d'une part, l'intensité en carbone du propane déterminée conformément au paragraphe 62(2);
- b) d'autre part, l'intensité en carbone de référence du propane renouvelable prévue à l'article 3 de l'annexe 1;

Q sous réserve du paragraphe 32(1), la quantité de propane renouvelable fournie aux véhicules, exprimée en mètres cubes et déterminée au moyen des pièces justificatives visées au paragraphe (2);

D la densité énergétique du propane renouvelable prévue à l'annexe 2.

Créateur — producteur ou importateur

86 (1) La personne qui produit au Canada ou importe, ou à la fois produit au Canada et importe un volume de combustible à faible intensité en carbone utilisé comme combustible dans un moyen de transport au Canada qui est du propane renouvelable, du gaz naturel renouvelable ou de l'hydrogène au cours d'une période de conformité peut créer des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles liquides pour cette période de conformité suite au changement de combustible par l'utilisateur final, si elle possède des pièces justificatives relatives à ces combustibles.

Pièces justificatives

(2) Les pièces justificatives mentionnées au paragraphe (1) doivent démontrer que le combustible en cause a été fourni à un poste de ravitaillement et indiquer le nom de son propriétaire ou de son exploitant, ainsi que le volume fourni pendant la période de conformité.

Nombre d'unités de conformité

(3) Le nombre d'unités de conformité que la personne peut créer pour la période de conformité pour le combustible en cause est déterminé selon la formule suivante :

$$IC_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

où

IC_{diff} représente :

- a) dans le cas du gaz naturel renouvelable ou de l'hydrogène, la différence entre, d'une part, l'intensité en carbone de référence du gaz naturel renouvelable et de l'hydrogène prévue à l'article 2 de l'annexe 1, et d'autre part, l'intensité en carbone du gaz naturel renouvelable ou de l'hydrogène, selon le cas, approuvée conformément au paragraphe 71(1);
- b) dans le cas du propane renouvelable, la différence entre, d'une part, l'intensité en carbone de référence du propane renouvelable prévue à l'article 3 de l'annexe 1, et d'autre part, l'intensité en

- Q** is, subject to subsection 32(1), the quantity of the given fuel supplied to the fuelling station, as indicated in the supporting documents referred to in subsection (2) and expressed in cubic metres;
- D** is the energy density of the given fuel, as set out in Schedule 2.

Electricity

87 (1) The following persons are eligible to create compliance credits in respect of the liquid class for a compliance period based on the displacement as a result of end user fuel switching, during the compliance period of the use of a volume of fuel in the liquid class with the use in Canada of electricity as an energy source in a class of electric vehicle that is listed in the Fuel LCA Model Methodology:

- (a) a charging network operator; and
- (b) a charging site host.

Number of compliance credits

(2) A person referred to in subsection (1) may create the number of compliance credits for a compliance period by supplying electricity of a given carbon intensity that is determined by the formula

$$F \times CI_{\text{diff}} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

where

F is

- (a) in the case of electricity supplied by a charging site host or by a charging station in a public location, 1;
- (b) in the case of electricity that is supplied by a charging station that is installed in a residence no later than December 31, 2030
 - (i) 1 if the compliance period begins no later than January 1, 2035, and
 - (ii) 0 if the compliance period begins after January 1, 2035, and
- (c) in the case of electricity that is supplied by a charging station that is installed in a residence later than December 31, 2030, 0;

CI_{diff} is the difference between the liquid class reference carbon intensity as set out in item 1 of Schedule 1, as adjusted by the energy efficiency ratio of the electric vehicles in question, and the carbon intensity of the

carbone du propane renouvelable approuvée par le ministre conformément au paragraphe 71(1);

- Q** sous réserve du paragraphe 32(1), la quantité du combustible en cause fournie au propriétaire ou à l'exploitant du poste de ravitaillement, exprimée en mètres cubes et déterminée au moyen des pièces justificatives visées au paragraphe (2);
- D** la densité énergétique du combustible en cause prévue à l'annexe 2.

Électricité

87 (1) Les personnes ci-après peuvent, pour une période de conformité, créer des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles liquides en raison de la substitution, suite au changement de combustible par l'utilisateur final au cours de la période de conformité, de l'utilisation au Canada d'électricité comme source d'énergie dans un véhicule électrique mentionné dans la méthode du modèle ACV des combustibles, à l'utilisation d'un volume de combustible de la catégorie des combustibles liquides :

- a) les exploitants d'un réseau de recharge;
- b) les hôtes d'un site de recharge.

Nombre d'unités de conformité

(2) Le nombre d'unités de conformité que peuvent créer les personnes visées au paragraphe (1), pour la période de conformité, pour la fourniture d'électricité d'une intensité en carbone donnée est déterminé selon la formule suivante :

$$F \times IC_{\text{diff}} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

où

F représente :

- a) pour l'électricité fournie par l'hôte d'un site de recharge ou par une borne de recharge située dans un lieu public, 1;
- b) pour l'électricité fournie par une borne de recharge qui est installée dans une résidence au plus tard le 31 décembre 2030 :
 - (i) 1, si la période de conformité commence au plus tard le 1^{er} janvier 2035,
 - (ii) 0, si la période de conformité commence après le 1^{er} janvier 2035;
- c) pour l'électricité fournie par une borne de recharge qui est installée dans une résidence après le 31 décembre 2030, 0;

IC_{diff} la différence entre, d'une part, l'intensité en carbone de référence pour la catégorie des combustibles liquides prévue à l'article 1 de l'annexe 1, après ajustement au moyen du rapport d'efficacité énergétique

electricity used by those vehicles, determined by the formula

$$(R_{ee} \times CI_{ref}) - CI_e$$

where

- R_{ee}** is, at the election of the registered creator, 3 or the energy efficiency ratio for the class of the electric vehicles set out in the Fuel LCA Model Methodology,
- CI_{ref}** is the liquid class reference carbon intensity for the compliance period as set out in item 1 of Schedule 1 for that compliance period, and
- CI_e** is carbon intensity of the electricity, as approved under subsection 71(1) or determined in accordance with subsection 62(3), as the case may be, used to propel the electric vehicles in question;
- Q** is the quantity of electrical energy of a given carbon intensity supplied to the electric vehicles or measured
- (a)** in the case of a charging network operator, by charging stations that are used to charge those electric vehicles in residential or public locations, expressed in kilowatt-hours, and
- (b)** in the case of a charging site host, by charging stations, other than those in residences or that are primarily intended for the use of the general public, that are used to charge those electric vehicles, expressed in kilowatt-hours; and
- D** is 3.6 megajoules per kilowatt-hour.

Hydrogen

88 (1) A person that is the owner or operator of a hydrogen fuelling station is eligible to create compliance credits in respect of the liquid class for a compliance period based on the displacement as a result of end user fuel switching during that compliance period, of the use of a volume of fuel in the liquid class by the use in Canada of hydrogen as an energy source in a class of hydrogen fuel cell vehicle that is listed in the Fuel LCA Model Methodology.

Number of compliance credits

(2) A person referred to in subsection (1) may create the number of compliance credits for a compliance period by supplying hydrogen of a given carbon intensity that is determined by the formula

$$CI_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

des véhicules électriques, et d'autre part, l'intensité en carbone de l'électricité utilisé par ces véhicules et déterminée selon la formule suivante :

$$(R_{ee} \times IC_{ref}) - IC_e$$

où :

- R_{ee}** représente, au choix du créateur enregistré, 3 ou le rapport d'efficacité énergétique pour la catégorie des véhicules électriques prévu par la méthode du modèle ACV des combustibles;
- IC_{ref}** l'intensité en carbone de référence pour la catégorie des combustibles liquides prévue à l'article 1 de l'annexe 1 pour la période de conformité;
- IC_e** l'intensité en carbone de l'électricité utilisée comme source d'énergie dans les véhicules électriques, approuvée conformément au paragraphe 71(1) ou déterminée conformément au paragraphe 62(3), selon le cas;
- Q** la quantité d'énergie électrique d'une intensité en carbone donnée qui est fournie aux véhicules électriques et qui est :
- a)** dans le cas de la quantité fournie par les exploitants d'un réseau de recharge, mesurée par les bornes de recharge utilisées pour recharger les véhicules électriques dans les résidences ou dans les lieux publics et exprimée en kilowattheures;
- b)** dans le cas de la quantité fournie par les hôtes d'un site de recharge, mesurée par les bornes de recharge utilisées pour recharger les véhicules électriques principalement dans des lieux autres que les résidences ou les lieux publics et exprimée en kilowattheures;
- D** 3,6 mégajoules par kilowattheure.

Hydrogène

88 (1) Les propriétaires ou exploitants de stations de ravitaillement en hydrogène peuvent, pour une période de conformité, créer des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles liquides en raison de la substitution, suite au changement de combustible par l'utilisateur final au cours de la période de conformité, de l'utilisation au Canada d'hydrogène comme source d'énergie dans un véhicule à hydrogène mentionné dans la méthode du modèle ACV des combustibles, à l'utilisation d'un volume de combustible de la catégorie des combustibles liquides.

Nombre d'unités de conformité

(2) Le nombre d'unités de conformité que peuvent créer les personnes visées au paragraphe (1) au cours de la période de conformité pour la fourniture d'hydrogène d'une intensité en carbone donnée est déterminé selon la formule suivante :

$$IC_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

where

CI_{diff} is the difference between the liquid class reference carbon intensity as set out in item 1 of Schedule 1, as adjusted by the energy efficiency ratio of the hydrogen fuel cell vehicles in question, and the carbon intensity of the hydrogen used by those vehicles, determined by the formula

$$(R_{ee} \times CI_{ref}) - CI_h$$

where

- R_{ee} is, at the election of the registered creator, 1.5 or the energy efficiency ratio for the class of the hydrogen fuel cell vehicles set out in the Fuel LCA Model Methodology,
- CI_{ref} is the liquid class reference carbon intensity for the compliance period as set out in item 1 of Schedule 1 for that compliance period, and
- CI_h is the carbon intensity of the hydrogen, as approved under subsection 71(1) or determined in accordance with subsection 62(2), as the case may be, used to propel the hydrogen fuel cell vehicles in question;
- Q is the quantity of hydrogen of the given carbon intensity supplied to the hydrogen fuel cell vehicles in question, as measured by hydrogen fuel dispensers, expressed in kilograms;
- D is the energy density of hydrogen, as set out in Schedule 2.

Use of revenue — electric vehicles

89 (1) A charging network operator referred to in paragraph 87(1)(a) is not eligible to create compliance credits during a given compliance period unless all of the revenue they received from the transfer of any such compliance credits that were created during all previous compliance periods was used within the period set out in subsection (3) to support the following activities:

- (a) expanding electric vehicle charging infrastructure, including charging stations and electricity distribution infrastructure that supports electric vehicle charging, in a residence or in areas that are open to the public; and
- (b) reducing the cost of electric vehicle ownership through financial incentives to purchase or operate an electric vehicle.

Allocation as between activities

(2) The charging network operator may, at their discretion, allocate the use of those revenues as between those activities.

où

IC_{diff} représente la différence entre, d'une part, l'intensité en carbone de référence pour la catégorie des combustibles liquides prévue à l'article 1 de l'annexe 1, après ajustement au moyen du rapport d'efficacité énergétique des véhicules à hydrogène en cause, et d'autre part, l'intensité en carbone de l'hydrogène utilisé par ces véhicules et déterminée selon la formule suivante :

$$(R_{ee} \times IC_{ref}) - IC_h$$

où :

- R_{ee} représente, au choix du créateur enregistré, 1,5 ou le rapport d'efficacité énergétique pour la catégorie des véhicules à hydrogène prévu par la méthode du modèle ACV des combustibles;
- IC_{ref} l'intensité en carbone de référence pour la catégorie des combustibles liquides prévue à l'article 1 de l'annexe 1 pour la période de conformité;
- IC_h l'intensité en carbone de l'hydrogène utilisé comme source d'énergie dans les véhicules à hydrogène, approuvée au titre du paragraphe 71(1) ou déterminée conformément au paragraphe 62(2), selon le cas;
- Q la quantité d'hydrogène d'une intensité en carbone donnée qui est fournie aux véhicules à hydrogène et qui est mesurée par les distributeurs d'hydrogène et exprimée en kilogrammes;
- D la densité énergétique de l'hydrogène prévue à l'annexe 2.

Utilisation des revenus — véhicules électriques

89 (1) Les exploitants d'un réseau de recharge visés à l'alinéa 87(1)a) ne peuvent créer des unités de conformité au cours d'une période de conformité donnée que si tous les revenus qu'ils tirent des cessions d'unités de conformité au cours de toutes les périodes de conformité antérieures ont été utilisés au soutien des activités ci-après dans le délai prévu au paragraphe (3) :

- a) l'expansion des infrastructures de recharge des véhicules électriques — notamment les bornes de recharge et les infrastructures de distribution d'électricité permettant la recharge de véhicules électriques — dans les résidences ou les lieux publics;
- b) la réduction des coûts de propriété des véhicules électriques par des incitatifs financiers à l'achat ou à l'utilisation de tels véhicules;

Affectation aux activités

(2) Les exploitants de réseaux de recharge peuvent, à leur discrétion, affecter les revenus au soutien de l'une ou l'autre de ces activités.

Period for use

(3) The revenues received from the transfer of a compliance credit must be used no later than the second anniversary of the end of the compliance period during which the charging network operator transferred the compliance credit.

Cancellation of credits

(4) The Minister must cancel an equivalent number of compliance credits to the number of compliance credits that were transferred if the revenue from that transfer was not used in accordance with subsection (1) within the period set out in subsection (3).

Trading System

Transfers in trade

Eligibility to transfer credits

90 (1) Only a participant may transfer a compliance credit, and the transfer must be to another participant.

Form submitted by transferor

(2) To transfer a compliance credit, the transferor must submit a form to the Minister that is signed by an authorized official that contains

- (a)** the name, either civic address or GPS coordinates and mailing address of the transferor;
- (b)** the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number of their authorized official;
- (c)** the name, either civic address or GPS coordinates, mailing address, telephone number and, if any, email address and fax number of the transferee; and
- (d)** the following information with respect to the compliance credits that are to be transferred:
 - (i)** the number of those compliance credits,
 - (ii)** whether the account that contains the compliance credits was opened under paragraph 26(a), (b) or (c),
 - (iii)** the year in which the compliance credits were created,
 - (iv)** the price per compliance credit, if any, paid for the compliance credits to the transferor by the transferee, and
 - (v)** if the compliance credits were created in accordance with paragraph 18(1)(b) or (c), the type of low carbon intensity fuel that was produced in Canada or imported and the volume of that fuel that was used to create those compliance credits.

Période d'utilisation

(3) Les revenus tirés des cessions des unités de conformité sont utilisés au plus tard au deuxième anniversaire de la fin de la période de conformité au cours de laquelle l'exploitant les a cédées.

Annulation des unités

(4) Le ministre annule un nombre d'unités de conformité équivalent à celles qui ont été cédées si les revenus tirés des cessions n'ont pas été utilisés conformément au paragraphe (1) dans le délai prévu au paragraphe (3).

Mécanisme de cession des unités de conformité

Cession

Admissibilité à céder

90 (1) Seul un participant peut céder des unités de conformité, et ce, uniquement à un autre participant.

Formulaire de cessions

(2) Le cédant procède à la cession en transmettant au ministre un formulaire de cession signé par son agent autorisé et comportant les renseignements suivants :

- a)** les nom, adresse municipale ou coordonnées GPS et adresse postale du cédant;
- b)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique de l'agent autorisé du cédant;
- c)** les nom, adresse municipale ou coordonnées GPS, adresse postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique du cessionnaire;
- d)** les renseignements ci-après à l'égard des unités de conformité cédées :
 - (i)** leur nombre,
 - (ii)** une mention précisant si le compte des unités de conformité du cédant dans lequel elles sont inscrites a été ouvert au titre de l'alinéa 26a), b) ou c),
 - (iii)** l'année de leur création,
 - (iv)** le prix payé au cédant par le cessionnaire pour chaque unité de conformité cédée, le cas échéant,
 - (v)** pour les unités de conformité créées conformément aux alinéas 18(1)b) ou c), le type de combustible à faible intensité en carbone importé ou produit au Canada, ainsi que le volume de ce combustible qui a été utilisé pour la création des unités de conformité cédées.

Confirmation by transferee

(3) The authorized representative of the transferee must review the information submitted in accordance with subsection (2) and sign the form to confirm that the information is accurate and that the transferee approves of the transfer.

Transfer of credits

(4) After the Minister receives the form signed by both authorized representatives, the compliance credits that are described in the form are transferred from the transferor's account and deposited into the account of the transferee.

Type of account

(5) For the purpose of subsection (4), a compliance credit that is transferred from an account of the transferor that is opened under paragraph 26(a), (b) or (c) is deposited into the account of the transferee that is opened under the same paragraph.

Registered creator is participant

91 (1) A registered creator that is not a primary supplier is a participant in the compliance credit trading system as of the first day on which the person creates a provisional compliance credit.

End of participation

(2) A registered creator may end their participation in the trading system if they

- (a)** send to the Minister a notice that states that they will end their participation as of a specified date;
- (b)** submit any report or send any notice that is required by these Regulations; and
- (c)** request that the Minister cancel, as of that specified date, all their compliance credits.

Effective end of participation

(3) A registered creator's participation in the program is ended and their compliance credits in their accounts opened under section 26 are cancelled on the date referred to in subsection (2) if the Minister receives, before that date, a verification report and an opinion issued in accordance with paragraph 146(a) respecting the credit creation report for the compliance period during which the notice referred to in paragraph (2)(a) was sent to the Minister.

Request to transfer upon creation

92 (1) A registered creator that has created provisional compliance credits by producing in Canada or importing a quantity of low carbon intensity fuel may request that any

Confirmation du cessionnaire

(3) L'agent autorisé du cessionnaire passe en revue les renseignements contenus dans le formulaire visé au paragraphe (2) et signe le formulaire pour confirmer l'exactitude des renseignements et l'acceptation de la cession par le cessionnaire.

Cession des unités

(4) À la réception par le ministre du formulaire de cession signé par le représentant autorisé du cédant et par celui du cessionnaire, les unités de conformité mentionnées dans le formulaire sont transférées du compte du cédant et inscrites à celui du cessionnaire.

Type de compte

(5) Pour l'application du paragraphe (4), les unités de conformité retirées du compte du cédant ouvert aux termes de l'alinéa 26a), b) ou c), selon le cas, sont inscrites dans le compte du cessionnaire ouvert au titre du même alinéa.

Créateur enregistré participant

91 (1) Le créateur enregistré qui n'est pas un fournisseur principal est un participant au mécanisme de cession des unités de conformité à compter du premier jour où il crée des unités de conformité provisoires.

Fin de la participation

(2) Le créateur enregistré peut cesser de participer au mécanisme de cession des unités de conformité si, à la fois :

- a)** il transmet au ministre un avis précisant la date à laquelle il cessera de participer;
- b)** il fournit tous les rapports et avis exigés par le présent règlement;
- c)** il demande au ministre d'annuler toutes ses unités de conformité à cette date.

Date de fin de la participation

(3) La participation du créateur enregistré cesse à la date mentionnée au paragraphe (2) si, avant cette date, le ministre reçoit le rapport du vérificateur relatif au rapport de création pour la période de conformité au cours de laquelle l'avis prévu à l'alinéa (2)a) est transmis au ministre et si le rapport de création fait l'objet d'un avis favorable de la part du vérificateur conformément à l'alinéa 146a). Toutes les unités de conformité se trouvant dans les comptes du créateur enregistré ouverts au titre de l'article 26 sont annulées à compter de cette date.

Demande de cession à la création

92 (1) Le créateur enregistré d'unités de conformité provisoires correspondant à une quantité de combustible à faible intensité en carbone produite au Canada ou

of those credits be transferred in trade to another participant that purchases the fuel by providing the Minister with a form, signed by the registered creator and the transferee, that indicates their intention to have the credits immediately transferred during the compliance period and that contains the following information:

- (a)** the name, address, telephone number and email address, if any, of the registered creator;
- (b)** the name, address, telephone number and email address, if any, of the transferee;
- (c)** the type of the low carbon intensity fuel;
- (d)** the alphanumeric identifier for the approved carbon intensity of the low carbon intensity fuel, assigned in accordance with subsection 71(2); and
- (e)** the compliance period to which the request applies.

Immediate transfer

(2) If a registered creator makes such a request, any compliance credits that the Minister deposits in accordance with subsection 23(3) are immediately transferred from the registered creator's account and deposited into the account of the other participant that was opened under the same paragraph of section 26.

Compliance Credit Clearance Mechanism

Pledging credits to mechanism

93 (1) A participant may, in a report submitted under subsection 108(1) or 109(1), as the case may be, pledge to offer to transfer through the compliance credit clearance mechanism any credits that

- (a)** are in an account created under paragraph 26(a);
- (b)** were created as provisional compliance credits no later than the last day of the compliance period; and
- (c)** are not suspended under section 152.

Restriction on use of transfer

(2) During the period beginning on the day on which the report referred to in subsection (1) is submitted and ending on the following October 1, or, if applicable, the day on

importée peut demander que ces unités soient cédées à un autre participant qui achète le combustible, en fournissant au ministre le formulaire signé par lui et l'acquéreur et comportant leur consentement à la cession immédiate pendant la période de conformité ainsi que les renseignements suivants :

- a)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique du créateur enregistré;
- b)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique de l'acquéreur du combustible à faible intensité en carbone;
- c)** le type de combustible à faible intensité en carbone;
- d)** l'identifiant alphanumérique unique de l'intensité en carbone approuvée pour ce combustible assigné par le ministre au titre du paragraphe 71(2);
- e)** la période de conformité pour laquelle la demande est effectuée.

Transfert immédiat

(2) Immédiatement après l'inscription des unités de conformité conformément au paragraphe 23(3), le ministre les retire du compte du créateur enregistré ouvert aux termes de l'alinéa 26a), b) ou c), selon le cas, et les inscrit au compte de l'autre participant ouvert au titre du même alinéa.

Marché de compensation des unités de conformité

Engagement de cession sur le marché

93 (1) Tout participant peut, dans le rapport transmis aux termes du paragraphe 108(1) ou 109(1), s'engager à offrir en cession sur le marché de compensation des unités de conformité les unités qui remplissent les conditions suivantes :

- a)** elles sont inscrites au compte du participant ouvert au titre de l'alinéa 26a);
- b)** elles ont été créées comme unités de conformité provisoires au plus tard le dernier jour de la période de conformité en cause;
- c)** elles n'ont pas été suspendues au titre de l'article 152.

Limite

(2) À compter de la date de transmission du rapport visé au paragraphe (1) et jusqu'au 1^{er} octobre qui suit ou, le cas échéant, la date à laquelle l'avis prévu au paragraphe 94(1)

which a notice is sent in accordance with subsection 94(1), a compliance credit that has been pledged cannot be transferred except through the compliance credit clearance mechanism, and cannot be used by the participant that pledged to offer to transfer it.

No need for clearance mechanism

94 (1) If the compliance reports submitted under subsection 109(1) by primary suppliers indicate that all primary suppliers have satisfied the reduction requirement calculated under section 8 for the compliance period and any deferred reduction requirement, the Minister must, before the following August 1, notify each participant that pledged compliance credits under section 93 that there will be no compliance credit clearance mechanism for that compliance period.

No credits pledged

(2) If no participant pledges, in accordance with subsection 93(1), to offer to transfer a compliance credit through the compliance credit clearance mechanism, the Minister must, before the following August 1, notify each primary supplier that has not satisfied the reduction requirement calculated under section 8 for the compliance period or any deferred reduction requirement that there will be no compliance credit clearance mechanism for that compliance period.

Notice to participants

(3) If the Minister does not notify participants in accordance with subsection (1) or (2), the Minister must, before the August 1 that follows the compliance period, provide a notice to each participant that pledged compliance credits and each primary supplier that has not yet satisfied the reduction requirement calculated under section 8 for that compliance period or any deferred reduction requirement that includes

- (a)** the total number of compliance credits that have been pledged in accordance with section 93 by all participants;
- (b)** the names of all participants that have pledged compliance credits in accordance with section 93;
- (c)** the total of the amount of the reduction requirement calculated under section 8 for the compliance period that all primary suppliers have not yet satisfied; and
- (d)** the names of all primary suppliers that have not yet satisfied the reduction requirement calculated under section 8 for the compliance period and that have not requested that this information be treated as confidential.

est transmis, les unités de conformité que le participant s'est engagé à offrir en cession ne peuvent pas être utilisées par celui-ci et ne peuvent être cédées que sur le marché de compensation des unités de conformité.

Absence de marché de compensation

94 (1) Si les rapports de conformité transmis au titre du paragraphe 109(1) pour une période de conformité donnée indiquent que tous les fournisseurs principaux ont satisfait à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 pour cette période de conformité et à toute partie reportée de l'exigence de réduction, le ministre avise par écrit, avant le 1^{er} août qui suit cette période de conformité, chaque participant qui s'est engagé à offrir en cession des unités de conformité au titre de l'article 93 de l'absence de marché de compensation des unités de conformité pour cette période de conformité.

Absence d'engagement

(2) Si aucun participant ne s'est engagé à offrir en cession des unités de conformité sur le marché de compensation des unités de conformité au titre de l'article 93, le ministre avise par écrit, avant le 1^{er} août qui suit, chaque fournisseur principal qui n'a pas satisfait à l'exigence de réduction ou à toute partie reportée de l'exigence de réduction, de l'absence de marché de compensation des unités de conformité pour la période de conformité.

Avis aux participants

(3) S'il ne transmet pas les avis prévus aux paragraphes (1) et (2), le ministre avise, avant le 1^{er} août qui suit la période de conformité, chaque participant ayant pris l'engagement visé au paragraphe 93(1) et chaque fournisseur principal n'ayant pas satisfait à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 pour cette période de conformité ou à toute partie reportée de l'exigence de réduction, qu'un marché de compensation des unités de conformité aura lieu pour cette période de conformité. L'avis comporte les renseignements suivants :

- a)** le nombre total d'unités de conformité qui font l'objet d'un engagement au titre du paragraphe 93(1);
- b)** le nom des participants qui ont pris l'engagement visé au paragraphe 93(1);
- c)** le montant total de l'exigence de réduction de tous les fournisseurs principaux prévue à l'article 8 que ceux-ci n'ont pas encore satisfaite pour cette période de conformité;
- d)** le nom des fournisseurs principaux qui n'ont pas satisfait en totalité à l'exigence de réduction pour cette période de conformité et qui n'ont pas demandé que ce renseignement soit considéré comme confidentiel.

Transfer through clearance mechanism

95 (1) A compliance credit that is transferred in trade through the compliance credit clearance mechanism must be transferred to a primary supplier that submitted a report under subsection 109(1) for a compliance period that indicates that they have not satisfied the reduction requirement calculated under section 8 for that compliance period or any deferred reduction requirement and must be transferred during the period beginning on the August 1 that follows the compliance period and ending on the following September 30.

Maximum price

(2) A participant that has pledged a compliance credit must, if the compliance credit is in their account, accept an offer to acquire the compliance credit by transfer through the compliance credit clearance mechanism if the price offered for the transfer is equal to

$$\$300 \times (Cpi_A / Cpi_B)$$

where

Cpi_A is the average Consumer Price Index for the 12 months of the compliance period to which the compliance credit clearance market relates, as published by Statistics Canada under the authority of the *Statistics Act*; and

Cpi_B is the average Consumer Price Index for the 12 months of the year 2022, as published by Statistics Canada under the authority of the *Statistics Act*.

Prohibition

(3) A participant that has pledged a compliance credit must not accept an offer to acquire the compliance credit by transfer through the compliance credit clearance mechanism if the price offered for the transfer is greater than the one set out in subsection (2).

Credits per primary supplier

(4) A primary supplier may not acquire more compliance credits by transfer through the compliance credit clearance mechanism than the lesser of

- (a)** the sum of the number of compliance credits that they require in order to satisfy the reduction requirement calculated under section 8 for the compliance period and the number of compliance credits they require in order to satisfy any deferred reduction requirement as indicated in the report they submitted under subsection 109(1), and

Cession sur le marché de compensation

95 (1) Les unités de conformité cédées sur le marché de compensation des unités de conformité ne peuvent être cédées qu'à un fournisseur principal qui a transmis au ministre pour une période de conformité un rapport de conformité, prévu au paragraphe 109(1), indiquant qu'il n'a pas satisfait à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 pour cette période de conformité ou à toute partie reportée de l'exigence de réduction; elles ne peuvent être cédées qu'au cours de la période commençant le 1^{er} août qui suit la fin de la période de conformité et se terminant le 30 septembre suivant.

Prix maximal

(2) Le participant qui s'est engagé à offrir en cession des unités de conformité accepte l'offre d'un participant de les acquérir par cession sur le marché de compensation des unités de conformité si ces unités sont toujours inscrites à son compte et si le prix offert pour la cession est égal au résultat de la formule suivante :

$$300 \$ \times (lpc_A / lpc_B)$$

où :

lpc_A représente la moyenne de l'indice des prix à la consommation durant les douze mois de la période de conformité pour laquelle le marché de compensation des unités de conformité a lieu, telle qu'elle est publiée par Statistique Canada sous le régime de la *Loi sur la statistique*;

lpc_B la moyenne de l'indice des prix à la consommation durant les douze mois de l'année 2022, telle qu'elle est publiée par Statistique Canada sous le régime de la *Loi sur la statistique*.

Interdiction

(3) Le participant qui s'est engagé à offrir en cession des unités de conformité ne doit pas accepter l'offre de les acquérir par cession sur le marché de compensation des unités de conformité si le prix offert pour la cession est supérieur au résultat de la formule prévue au paragraphe (2).

Nombre d'unités par fournisseur principal

(4) Un fournisseur principal ne peut pas acquérir sur le marché de compensation des unités de conformité un nombre d'unités supérieur au moindre des nombres suivants :

- a)** le nombre total d'unités de conformité nécessaire pour satisfaire à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 pour la période de conformité et pour satisfaire à la partie reportée de l'exigence de réduction, et indiqué dans le rapport de conformité qu'il a transmis au titre du paragraphe 109(1);

(b) the amount that is determined by the formula

$$C \times (R_p/R_T)$$

where

C is the total number of compliance credits that have been pledged by all participants under section 93,

R_p is the sum of the number of compliance credits the primary supplier requires in order to satisfy the reduction requirement calculated under section 8 and the number of compliance credits that the primary supplier requires in order to satisfy their deferred reduction requirement, and

R_T is the sum of the total number of compliance credits that all primary suppliers require in order to satisfy the reduction requirement calculated under section 8 and the total number of compliance credits that all primary suppliers require in order to satisfy the deferred reduction requirement.

2024 year

(5) During the year 2024, a compliance credit may be transferred in accordance with subsection (1) during the period beginning on August 1 and ending on the following September 30 to a primary supplier that

(a) submitted a report under subsection 109(1) for the compliance period that ended on December 31, 2022 that indicates that they have not satisfied the reduction requirement calculated under section 8 for that compliance period; or

(b) submitted a report under subsection 109(1) for the compliance period that ended on December 31, 2023 that indicates that they have not satisfied the reduction requirement calculated under section 8 for that compliance period.

Consumer price index

(6) During the year 2024, the value Cpi_A referred to in subsection (2) is the average Consumer Price Index for the 12 months of the year 2023, as published by Statistics Canada under the authority of the *Statistics Act*.

Credits per primary supplier in 2024

(7) Despite subsection (4), a primary supplier may not acquire more compliance credits by transfer through the compliance credit clearance mechanism in the year 2024 than the lesser of

(a) the sum of the number of compliance credits that they require in order to satisfy the reduction

b) le résultat de la formule suivante :

$$U \times (R_f/R_t)$$

où :

U représente le nombre total d'unités de conformité faisant l'objet d'un engagement au titre de l'article 93 de la part de tous les participants;

R_f le nombre total d'unités de conformité nécessaire pour permettre au fournisseur principal de satisfaire à l'exigence de réduction prévue à l'article 8 et à la partie reportée de l'exigence de réduction;

R_t le nombre total d'unités de conformité nécessaire pour permettre à tous les fournisseurs principaux de satisfaire à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 et à la partie reportée de l'exigence de réduction.

Année 2024

(5) Pendant l'année 2024, les unités de conformité peuvent être cédées conformément au paragraphe (1) au cours de la période commençant le 1^{er} août et se terminant le 30 septembre suivant à un fournisseur principal qui remplit au moins l'une de conditions suivantes :

a) il a transmis au ministre un rapport de conformité, prévu au paragraphe 109(1), pour la période de conformité se terminant le 31 décembre 2022, indiquant qu'il n'a pas satisfait à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 pour cette période de conformité;

b) il a transmis au ministre un rapport de conformité, prévu au paragraphe 109(1), pour la période de conformité se terminant le 31 décembre 2023, indiquant qu'il n'a pas satisfait à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 pour cette période de conformité.

Indice des prix à la consommation

(6) Pendant l'année 2024, la valeur de la variable Ipc_A dans la formule prévue au paragraphe (2) est égale à la moyenne de l'indice des prix à la consommation durant les douze mois de l'année 2023, telle qu'elle est publiée par Statistique Canada sous le régime de la *Loi sur la statistique*.

Nombre d'unités pour 2024

(7) Malgré le paragraphe (4), un fournisseur principal ne peut pas acquérir sur le marché de compensation des unités de conformité en 2024 un nombre d'unités supérieur au moindre des nombres suivants :

a) le nombre total d'unités de conformité nécessaire pour satisfaire à l'exigence de réduction prévue

requirement calculated under section 8 for the compliance period that ends on December 31, 2022 and the compliance period that ends on December 31, 2023 as indicated in the reports they submitted under subsection 109(1), and

(b) the number that is determined by the formula

$$C \times (R_p/R_T)$$

where

C is the total number of compliance credits that have been pledged by all participants under section 93,

R_p is the sum of the number of compliance credits the primary supplier requires in order to satisfy the reduction requirement calculated under section 8 for the compliance period that ends on December 31, 2022 and the compliance period that ends on December 31, 2023, and

R_T is the sum of the total number of compliance credits that all primary suppliers require in order to satisfy the reduction requirement calculated under section 8 for the compliance period that ends on December 31, 2022 and the compliance period that ends on December 31, 2023.

Registered Emissions Reduction Funding Program

Funding program — registration

96 (1) A person that administers an emissions reductions funding program to reduce the quantity of CO₂e emissions may apply to the Minister to have the program registered. The application must contain the information set out in Schedule 7 and is accompanied by an attestation, signed by the authorized official of the person, that indicates that the program will distribute contributions to projects that are referred to in subsection 97(1) and make information respecting those funds publicly available on an annual basis.

Conditions for eligibility of application

(2) The person that administers an emissions reduction funding program may only apply for the program to be registered if the following conditions are met:

(a) the person is an agent of the Crown in right of Canada or a province or is a non-profit corporation that is established by or under a law of Canada or a province; and

(b) the emissions reduction funding program operates in Canada.

Registration requirements

97 (1) The Minister must not register the emissions reduction funding program unless the Minister is satisfied

à l'article 8 pour la période de conformité se terminant le 31 décembre 2022 et pour celle se terminant le 31 décembre 2023, et indiqué dans les rapports de conformité qu'il a transmis au titre du paragraphe 109(1);

b) le résultat de la formule suivante :

$$U \times (R_f/R_t)$$

où :

U représente le nombre total d'unités de conformité faisant l'objet d'un engagement au titre de l'article 93 de la part de tous les participants;

R_f le nombre total d'unités de conformité nécessaire pour permettre au fournisseur principal de satisfaire à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 pour la période de conformité se terminant le 31 décembre 2022 et pour celle se terminant le 31 décembre 2024;

R_t le nombre total d'unités de conformité nécessaire pour permettre à tous les fournisseurs principaux de satisfaire à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 pour la période de conformité se terminant le 31 décembre 2022 et pour celle se terminant le 31 décembre 2024.

Programme de financement enregistré

Demande d'enregistrement

96 (1) Toute personne qui administre un programme de financement des réductions des émissions de CO₂e peut demander au ministre d'enregistrer le programme. La demande d'enregistrement comporte les renseignements prévus à l'annexe 7 et est accompagnée d'une attestation, signée par l'agent autorisé de la personne, que le programme distribuera les contributions qui lui sont versées à des projets visés au paragraphe 97(1) et publiera annuellement les renseignements relatifs à ces contributions.

Conditions de recevabilité de la demande

(2) La personne qui administre le programme ne peut présenter la demande que si les conditions suivantes sont remplies :

a) il est mandataire de Sa Majesté du chef du Canada ou d'une province ou est constitué sous forme de personne morale à but non lucratif sous le régime d'une loi du Canada ou d'une province;

b) le programme est administré au Canada.

Enregistrement — exigences

97 (1) Le ministre enregistre le programme de financement des réductions des émissions s'il est convaincu que

that all contributions to the program will be used to fund projects that support the deployment or commercialization of technologies or processes that will reduce CO₂e emissions no later than

- (a) December 31, 2030, in the case of a contribution made not later than December 31, 2025; and
- (b) the fifth anniversary of the day on which the contribution is made, in any other case.

Factors

(2) In deciding whether to register an emissions reduction funding program, the Minister must take into consideration

- (a) the emissions reduction funding program's policies, criteria or procedures for the distribution of contributions to the program, including its policy for avoiding conflicts of interest regarding that distribution; and
- (b) the quality of the emissions reduction funding program's financial and management control systems, information systems and management practices.

Cancelling registration

98 The Minister must cancel the registration of an emissions reduction funding program if the conditions set out in subsection 96(2) are no longer met or if the Minister is no longer satisfied that contributions to the program will be used in accordance with subsection 97(1).

Annual audit

99 The person that administers a registered emissions reduction funding program must, on an annual basis, hire an independent body to conduct a financial audit of the emissions reduction funding program.

Publication

100 The Minister must make a list of all registered emissions reduction funding programs available.

Contribution to funding program

101 (1) A primary supplier may create compliance credits for a compliance period by contributing to a registered emissions reduction funding program

- (a) during the period beginning on the January 1 that follows the end of the compliance period and ending on the June 30 that follows that day; or
- (b) during the period beginning on the October 1 that follows the compliance period and ending on the November 30 that follows that day.

toutes les contributions versées à celui-ci seront utilisées pour financer des projets qui appuient le déploiement ou la commercialisation de technologies ou de processus qui réduiront, au plus tard à la date suivante, les émissions de CO₂e :

- a) le 31 décembre 2030, dans le cas des contributions versées au plus tard le 31 décembre 2025;
- b) le cinquième anniversaire de la date à laquelle la contribution a été versée, dans tout autre cas.

Critères

(2) Le ministre se fonde sur les éléments suivants afin de décider d'enregistrer ou non le programme :

- a) l'établissement et la publication par le programme de politiques, critères ou procédures de distribution des contributions, notamment une politique visant à éviter les conflits d'intérêts lors de la prise de décisions concernant cette distribution;
- b) la qualité des mécanismes de contrôle en matière de finances et de gestion, des systèmes d'information et des méthodes de gestion mis en œuvre par le programme.

Annulation de l'enregistrement

98 Le ministre annule l'enregistrement du programme de financement des réductions des émissions si les conditions prévues au paragraphe 96(2) ne sont plus remplies ou si le ministre n'est plus convaincu que les contributions versées au programme seront utilisées de la façon prévue au paragraphe 97(1).

Audit annuel

99 La personne qui administre le programme de financement des réductions des émissions fait effectuer chaque année un audit financier du programme par un organisme indépendant.

Publication

100 Le ministre rend disponible la liste des programmes de financement des réductions des émissions enregistrés.

Contribution au programme

101 (1) Tout fournisseur principal peut créer des unités de conformité pour une période de conformité en contribuant au cours de l'une des périodes suivantes à un programme de financement des réductions des émissions enregistré :

- a) la période commençant le 1^{er} janvier qui suit la fin de la période de conformité et se terminant le 30 juin suivant;
- b) la période commençant le 1^{er} octobre qui suit la fin de la période de conformité et se terminant le 30 novembre suivant.

Receipt

(2) To create the compliance credits, the primary supplier must provide a receipt issued by the emissions reduction funding program that establishes that they made the contribution with the report they submit in accordance with section 109 or 111, as the case may be.

Credits created

(3) A number of compliance credits that is determined in accordance with the following formula, rounded down is deposited into the supplier's account that was opened under paragraph 26(a):

A/P

where

A is the amount of the primary supplier's contribution to the emissions reduction funding program; and

P is \$350.

Consumer price index

(4) On every January 1 that follows a compliance period, the amount set out in subsection (3) for P is replaced by the result of the following formula, rounded to the nearest dollar:

$$\$350 \times (\text{Cpi}_A / \text{Cpi}_B)$$

where

Cpi_A is the average Consumer Price Index for the 12 months of the compliance period, as published by Statistics Canada under the authority of the *Statistics Act*; and

Cpi_B is the average Consumer Price Index for the 12 months of the year 2022, as published by Statistics Canada under the authority of the *Statistics Act*.

December 2022 compliance period

(5) A primary supplier may create compliance credits for the compliance period that ends on December 31, 2022 by contributing to a registered emissions reduction funding program

(a) during the period beginning on January 1, 2024 and ending on June 30, 2024; or

(b) during the period beginning November 1, 2024 and ending on November 30, 2024.

No subsequent transfer

102 (1) A compliance credit created under subsection 18(2) cannot be transferred by the primary supplier that creates it under subsection 101(1).

Reçu

(2) Pour créer les unités de conformité, le fournisseur principal fournit au ministre, avec le rapport transmis au titre de l'article 109 ou 111, selon le cas, le reçu que lui a délivré le programme de financement et établissant qu'il a contribué à ce programme.

Unités de conformité créées

(3) Le nombre d'unités de conformité que peut créer le fournisseur principal pour une période de conformité donnée est déterminé selon la formule ci-après et est inscrit au compte du fournisseur principal ouvert au titre de l'alinéa 26a) :

C/P

où :

C représente le montant de la contribution du fournisseur principal au programme de financement des réductions des émissions enregistré;

P 350 \$.

Indice des prix à la consommation

(4) Le 1^{er} janvier suivant une période de conformité, la valeur de la variable P de la formule prévue au paragraphe (3) est remplacée par le résultat de la formule suivante, arrondi au dollar près :

$$350 \$ \times (\text{lpc}_A / \text{lpc}_B)$$

où :

lpc_A représente la moyenne de l'indice des prix à la consommation durant les douze mois de la période de conformité, telle qu'elle est publiée par Statistique Canada sous le régime de la *Loi sur la statistique*;

lpc_B la moyenne de l'indice des prix à la consommation durant les douze mois de l'année 2022, telle qu'elle est publiée par Statistique Canada sous le régime de la *Loi sur la statistique*.

Période de conformité décembre 2022

(5) Un fournisseur principal peut, pour la période de conformité se terminant le 31 décembre 2022, créer des unités de conformité en contribuant au cours de l'une des périodes suivantes à un programme de financement des réductions des émissions enregistré :

a) la période commençant le 1^{er} janvier 2024 et se terminant le 30 juin 2024;

b) la période commençant le 1^{er} novembre 2024 et se terminant le 30 novembre 2024.

Incessibilité

102 (1) Les unités de conformité visées au paragraphe 18(2) ne peuvent pas être cédées par le fournisseur principal qui les a créées conformément au paragraphe 101(1).

Cancellation on December 1

(2) The Minister cancels any compliance credit that was created under subsection 18(2) and that has not been used on the December 1 that follows its creation.

Reporting

Annual credit creation report

103 (1) A registered creator that creates a provisional compliance credit under paragraph 18(1)(a) or (d) or 19(a) or section 20 during a compliance period must submit to the Minister a creation report for the compliance period that is signed by an authorized official of the registered creator and includes

- (a)** the information that is set out in items 1, 2 and 8 to 14 of Schedule 8 for that compliance period; and
- (b)** their determination of the number of provisional compliance credits that they created under paragraph 18(1)(a) or (d) or 19(a) and section 20 during that compliance period.

January 31

(2) The credit creation report must be submitted on or before January 31 of the calendar year that follows the compliance period.

January 31, 2023

(3) However, the report submitted under subsection (1) for the compliance period that ends November 30, 2022 and the report submitted under that subsection for the compliance period that ends December 31, 2022 are combined into a single report that must be submitted on or before January 31, 2023.

Quarterly credit creation reports

104 (1) A registered creator that creates a provisional compliance credit under paragraph 18(1)(b) or (c) or 19(b) or (c) during a compliance period must submit a credit creation report to the Minister on or before

- (a)** April 30, if they created such a provisional compliance credit during the period that begins on January 1 and ends on March 31;
- (b)** July 31, if they created such a provisional compliance credit during the period that begins on April 1 and ends on June 30;
- (c)** October 31, if they created such a provisional compliance credit during the period that begins on July 1 and ends on September 30; and
- (d)** January 31, if they created such a provisional compliance credit during the period that begins on October 1 and ends on December 31.

Annulation le 1^{er} décembre

(2) Le ministre annule toute unité de conformité créée au titre du paragraphe 18(2) qui n'a pas été utilisée le 1^{er} décembre qui suit sa création.

Rapports

Rapport annuel de création

103 (1) Pour chaque période de conformité au cours de laquelle il a créé des unités de conformité conformément aux alinéas 18(1)a) ou d) ou 19a) ou à l'article 20, le créateur enregistré transmet au ministre un rapport de création d'unités de conformité signé par son représentant autorisé et comportant les renseignements suivants :

- a)** ceux qui sont prévus aux articles 1, 2 et 8 à 14 de l'annexe 8 à l'égard de cette période de conformité;
- b)** la détermination par le créateur enregistré du nombre d'unités de conformité provisoires qu'il a créées au cours de cette période de conformité conformément aux alinéas 18(1)a) ou d) ou 19b) ou c) ou à l'article 20.

31 janvier

(2) Le rapport de création d'unités de conformité est transmis au ministre au plus tard le 31 janvier de l'année civile qui suit la période de conformité pour laquelle il est transmis.

31 janvier 2023

(3) Toutefois, le rapport de création d'unités de conformité pour la période de conformité se terminant le 30 novembre 2022 et celui pour la période de conformité se terminant le 31 décembre 2022 sont combinés dans un rapport unique transmis au ministre au plus tard le 31 janvier 2023.

Rapports trimestriels de création d'unités de conformité

104 (1) Le créateur enregistré qui, au cours d'une période de conformité donnée, a créé des unités de conformité provisoires conformément aux alinéas 18(1)b) ou c) ou 19b) ou c) transmet au ministre les rapports suivants :

- a)** un rapport de création relatif aux unités de conformité provisoires qu'il a créées pendant la période commençant le 1^{er} janvier et se terminant le 31 mars, transmis au plus tard le 30 avril qui suit cette création;
- b)** un rapport de création relatif aux unités de conformité provisoires qu'il a créées pendant la période commençant le 1^{er} avril et se terminant le 30 juin, transmis au plus tard le 31 juillet qui suit cette création;
- c)** un rapport de création relatif aux unités de conformité provisoires qu'il a créées pendant la période commençant le 1^{er} juillet et se terminant le 30 septembre, transmis au plus tard le 31 octobre qui suit cette création;

Content of report

(2) A credit creation report referred to in subsection (1) must be signed by an authorized official of the registered creator and include, for the period to which it applies,

(a) the information set out in items 1 and 3 to 7 of Schedule 8; and

(b) the registered creator's determination of the number of provisional compliance credits that they created under paragraph 18(1)(b) or (c) or 19(b) or (c) during the period referred to in one of paragraphs (1)(a) to (d) to which the report relates.

January 31, 2023

(3) However, all reports submitted under subsection (1) for the compliance period that ends November 30, 2022 and the compliance period that ends December 31, 2022 are combined into a single report that must be submitted on or before January 31, 2023.

Carbon intensity pathway report

105 (1) A carbon intensity that was approved under subsection 71(1) ceases to be valid unless, no later than the April 30 that follows the end of each compliance period, the registered creator or the foreign supplier that applied for approval of the carbon intensity submits a carbon intensity pathway report for the compliance period.

Content of report

(2) The report must contain the information set out in Schedule 9 for the compliance period and be signed by an authorized official of the registered creator or foreign supplier.

Material balance report for foreign supplier

106 (1) A carbon intensity that was approved under subsection 71(1) or 78(4) as a result of an application made by a foreign supplier in respect of a gaseous or liquid low carbon intensity fuel that was produced from a quantity of an eligible feedstock referred to in paragraph 33(1)(b) or (c) ceases to be valid unless, no later than the April 30 that follows the end of each compliance period, the foreign supplier submits a material balance report for the compliance period to the Minister.

d) un rapport de création relatif aux unités de conformité provisoires qu'il a créées pendant la période commençant le 1^{er} octobre et se terminant le 31 décembre, transmis au plus tard le 31 janvier qui suit cette création.

Contenu du rapport

(2) Chaque rapport de création d'unités de conformité visé au paragraphe (1) est signé par le représentant autorisé du créateur enregistré et comporte les renseignements suivants :

a) les renseignements prévus aux articles 1 et 3 à 7 de l'annexe 8 à l'égard de la période visée par le rapport;

b) la détermination par le créateur enregistré du nombre d'unités de conformité provisoires qu'il a créées conformément aux alinéas 18(1)(b) ou c) ou 19(b) ou c) au cours de la période visée par le rapport et prévue aux alinéas (1)(a) à d).

31 janvier 2023

(3) Toutefois, tous les rapports de création d'unités de conformité transmis au titre du paragraphe (1) pour la période de conformité se terminant le 30 novembre 2022 et ceux transmis pour la période de conformité se terminant le 31 décembre 2022 sont combinés dans un rapport unique transmis au ministre au plus tard le 31 janvier 2023.

Rapport sur les filières d'intensité en carbone

105 (1) L'intensité en carbone d'un combustible approuvée aux termes du paragraphe 71(1) au cours d'une période de conformité donnée cesse d'être valide si, le 30 avril qui suit cette période de conformité, le créateur enregistré ou le fournisseur étranger n'a pas transmis au ministre un rapport sur les filières d'intensité en carbone pour l'intensité en carbone approuvée.

Contenu du rapport

(2) Le rapport comporte les renseignements prévus à l'annexe 9 pour la période de conformité et est signé par le représentant autorisé du créateur enregistré ou du fournisseur étranger.

Rapport sur le bilan matières du fournisseur étranger

106 (1) L'intensité en carbone approuvée au titre des paragraphes 71(1) ou 78(4) à l'égard d'un combustible de la catégorie des combustibles liquides ou gazeux produit en utilisant une charge d'alimentation visée à l'alinéa 33(1)(b) ou c) cesse d'être valide si, le 30 avril qui suit chaque période de conformité, le fournisseur étranger n'a pas transmis au ministre un rapport sur le bilan matières pour la période de conformité.

Content of report

(2) The report must contain the information set out in Schedule 10 with respect to the low carbon intensity fuel for the compliance period and be signed by an authorized official of the foreign supplier.

Copy to importer

(3) The foreign supplier must provide a copy of the report to each person that imports the low carbon intensity fuel.

Non-application

(4) This section does not apply for any compliance period that ends before January 1, 2023.

Compliance credit revenue report

107 (1) A registered creator that is a charging network operator referred to in paragraph 87(1)(a) that transferred compliance credits that it created in accordance with subsection 87(2) during a given compliance period must

(a) submit a compliance credit revenue report with respect to revenue from the transfer of compliance credits during the given compliance period no later than the June 30 that follows the end of the given compliance period; and

(b) submit a compliance credit revenue report with respect to the use they made, during the given compliance period and the two following compliance periods, of revenue from that transfer of compliance credits no later than the June 30 that follows the second anniversary of the end of the given compliance period.

Content of report

(2) The report must contain the information set out in Schedule 11 and be signed by an authorized official of the registered creator.

Compliance credit balance report

108 (1) A registered creator that is not a primary supplier must submit a compliance credit balance report no later than the June 30 that follows the end of a compliance period.

Content of report

(2) The report must contain the information set out in Schedule 12 with respect to credits in the registered creator's accounts on the day on which the report is submitted and be signed by an authorized official of the registered creator.

Non-application

(3) This section does not apply for any compliance period that ends before January 1, 2023.

Contenu du rapport

(2) Le rapport comporte les renseignements prévus à l'annexe 10 à l'égard du combustible à faible intensité en carbone pour la période de conformité en cause; il est signé par le représentant autorisé du fournisseur étranger.

Copie à l'importateur

(3) Le fournisseur étranger remet une copie du rapport à chaque personne qui importe le combustible à faible intensité en carbone.

Non-application

(4) Le présent article ne s'applique pas pour les périodes de conformité qui se terminent avant le 1^{er} janvier 2023.

Rapport sur les revenus des unités de conformité

107 (1) Le créateur enregistré qui est l'exploitant d'un réseau de recharge visé à l'alinéa 87(1)a) et qui, au cours d'une période de conformité donnée, a cédé des unités de conformité qu'il a créées conformément au paragraphe 87(2) transmet au ministre un rapport sur :

a) les revenus qu'il tire des cessions d'unités de conformité au cours de la période de conformité, au plus tard le 30 juin qui suit la fin d'une période de conformité donnée;

b) l'utilisation, au cours de la période de conformité donnée et les deux périodes de conformité suivantes, des revenus tirés des cessions visées à l'alinéa a), au plus tard le 30 juin qui suit le deuxième anniversaire de la fin de la période de conformité donnée.

Contenu du rapport

(2) Le rapport comporte les renseignements prévus à l'annexe 11 et est signé par le représentant autorisé du créateur enregistré.

Rapport sur le solde des unités de conformité

108 (1) Au plus tard le 30 juin qui suit une période de conformité donnée, le créateur enregistré qui n'est pas un fournisseur principal transmet au ministre un rapport sur le solde des unités de conformité.

Contenu du rapport

(2) Le rapport comporte les renseignements prévus à l'annexe 12 relativement aux unités de conformité qui sont inscrites au compte du créateur enregistré à la date de transmission du rapport et est signé par le représentant autorisé du créateur enregistré.

Non-application

(3) Le présent article ne s'applique pas pour les périodes de conformité qui se terminent avant le 1^{er} janvier 2023.

Compliance report

109 (1) A primary supplier must submit a compliance report with respect to the manner in which they will satisfy the reduction requirement calculated under section 8 and the volumetric requirements referred to in subsection 5(1) and 6(1) for a compliance period set out in column 2 to the table to subsection 4(1) no later than the June 30 that follows the end of the compliance period.

Content of report

(2) The report must contain the information set out in Schedule 13 for the compliance period and be signed by an authorized official of the primary supplier.

Non-application

(3) This section does not apply for the compliance period that ends November 30, 2022.

June 30, 2024

(4) The report submitted under subsection (1) for the compliance period that ends December 31, 2022 must be submitted on or before June 30, 2024.

Fossil fuel production report

110 (1) A primary supplier that produces fuel in the liquid class using a production facility in Canada during a compliance period must, for each such production facility, submit a fossil fuel production report no later than the June 30 that follows the end of a compliance period.

Content of report

(2) The report must contain the information set out in Schedule 14 for the compliance period and be signed by an authorized official of the primary supplier.

Non-application

(3) This section does not apply for the compliance period that ends November 30, 2022.

June 30, 2024

(4) The report submitted under subsection (1) for the compliance period that ends December 31, 2022 must be submitted on or before June 30, 2024.

Complementary compliance report

111 (1) A primary supplier that, on the June 30 that follows the end of a compliance period, has not satisfied all of their reduction requirements calculated under section 8 for the compliance period and their deferred reduction requirements must submit a complementary compliance report no later than the November 30 that follows the end of that compliance period.

Rapport de conformité

109 (1) Au plus tard le 30 juin qui suit la fin d'une période de conformité donnée, le fournisseur principal transmet au ministre un rapport de conformité sur la façon dont il satisfera aux exigences des paragraphes 5(1) et 6(1) et à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 pour cette période de conformité visée à la colonne 2 du tableau du paragraphe 4(1).

Contenu du rapport

(2) Le rapport contient les renseignements prévus à l'annexe 13 pour la période de conformité donnée et est signé par le représentant autorisé du fournisseur principal.

Non-application

(3) Le présent article ne s'applique pas pour la période de conformité qui se termine le 30 novembre 2022.

30 juin 2024

(4) Le rapport transmis au titre du paragraphe (1) pour la période de conformité qui se termine le 31 décembre 2022 est transmis au plus tard le 30 juin 2024.

Rapport sur la production de combustibles fossiles

110 (1) Au plus tard le 30 juin qui suit la fin d'une période de conformité, le fournisseur principal qui produit des combustibles de la catégorie des combustibles liquides dans une installation de production au Canada au cours de la période de conformité transmet au ministre un rapport sur la production de combustibles fossiles pour chaque installation de production.

Contenu du rapport

(2) Le rapport comporte les renseignements prévus à l'annexe 14 et est signé par le représentant autorisé du fournisseur principal.

Non-application

(3) Le présent article ne s'applique pas pour la période de conformité qui se termine le 30 novembre 2022.

30 juin 2024

(4) Le rapport transmis au titre du paragraphe (1) pour la période de conformité qui se termine le 31 décembre 2022 est transmis au plus tard le 30 juin 2024.

Rapport de conformité complémentaire

111 (1) Le fournisseur principal qui, au 30 juin suivant la fin d'une période de conformité donnée, n'a pas satisfait à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 pour cette période de conformité ou à la partie reportée de l'exigence de réduction, transmet au ministre, au plus tard le 30 novembre qui suit la période de conformité en cause, un rapport de conformité complémentaire pour cette période.

Content of report

(2) The report must contain the information set out in Schedule 15 for the compliance period and be signed by an authorized official of the primary supplier.

Non-application

(3) This section does not apply for the compliance period that ends November 30, 2022.

November 30, 2024

(4) The report submitted under subsection (1) for the compliance period that ends December 31, 2022 must be submitted on or before November 30, 2024.

Report respecting registered emissions reduction funding program

112 (1) The person that administers a registered emissions reduction funding program must make a report with respect to the operation of the emissions reduction funding program during each compliance period publicly available.

Date made available

(2) The report for the first compliance period in which the emissions reduction funding program accepts contributions must be made publicly available no later than the first anniversary of the day on which the funding program is registered, and all reports for subsequent compliance periods must be made available no later than the anniversary of the day on which the first report was made available that follows the end of each compliance period.

Content of report

(3) The report must contain the information set out in Schedule 16.

Validation and Verification

Obligation to Validate or Verify

Condition of eligibility

113 A report or application that is not validated or verified, as the case may be, in accordance with sections 114 to 148 is ineligible and does not satisfy any requirement of these Regulations.

Validation of applications

114 A person that makes one of the following applications must have it validated by a validation body and submit the validation report with the application:

- (a)** an application referred to in section 29; and
- (b)** an application made in accordance with subsection 66(1) in respect of a carbon intensity that is determined under subsection 62(1).

Contenu du rapport

(2) Le rapport contient les renseignements prévus à l'annexe 15 pour la période de conformité en cause et est signé par le représentant autorisé du fournisseur principal.

Non-application

(3) Le présent article ne s'applique pas pour la période de conformité qui se termine le 30 novembre 2022.

30 juin 2024

(4) Le rapport transmis au titre du paragraphe (1) pour la période de conformité qui se termine le 31 décembre 2022 est transmis au plus tard le 30 novembre 2024.

Rapport sur le programme de financement des réductions des émissions enregistré

112 (1) La personne qui administre un programme de financement des réductions des émissions enregistré rend public un rapport relatif à l'administration du programme au cours de chaque période de conformité.

Date de publication

(2) Le rapport relatif à la première période de conformité au cours de laquelle le programme accepte des contributions est rendu public au plus tard au premier anniversaire de la date d'enregistrement du programme en cause et les rapports relatifs aux périodes de conformité suivantes sont rendus publics au plus tard à la date anniversaire de la première publication qui suit la fin de la période de conformité en cause.

Contenu du rapport

(3) Le rapport comporte les renseignements prévus à l'annexe 16.

Validation et vérification

Exigence de validation ou de vérification

Recevabilité des rapports

113 Les rapports ou les demandes visés aux articles 114 à 117 ne sont recevables que s'ils font l'objet d'une validation ou d'une vérification, selon le cas, conformément à ceux des articles 114 à 148 qui s'appliquent.

Validation — demandes

114 Toute personne qui présente les demandes ci-après les fait valider par un organisme de validation et les accompagne du rapport de validation établi par celui-ci :

- a)** la demande visée à l'article 29;
- b)** la demande présentée au titre du paragraphe 66(1) à l'égard d'une intensité en carbone déterminée conformément au paragraphe 62(1).

Content of report

115 The validation report contains

- (a) a validation statement referred to in item 1 of Schedule 17; and
- (b) the information that is set out in items 2 to 7 of Schedule 17.

Verification of applications

116 A person that makes one of the following applications must have it verified by a verification body and submit the verification report with the application:

- (a) an application made under subsection 66(1) in respect of a carbon intensity that is determined under any of sections 63 to 65; and
- (b) an application for provisional approval of a carbon intensity referred to in subsection 78(1).

Verification of reports

117 (1) A person that submits a report in accordance with one of sections 103 to 107 and 109 to 111 must have it verified by a verification body.

Exception

(2) However, a report is not required to be verified if

- (a) in the case of a report submitted in accordance with section 103, no compliance credits were created during the compliance period to which the report relates; or
- (b) in the case of a report submitted under section 107, no revenue was created from the transfer of compliance credits during the compliance period to which the report relates or the two preceding compliance periods.

Deadline for verification

(3) The person must submit the verification report to the Minister no later than

- (a) in the case of a verification of a report submitted in accordance with subsections 103(1) or 104(1), the June 30 that follows the end of the compliance period for which the report is required;
- (b) in the case of a verification of a report submitted in accordance with subsections 103(3) or 104(3), June 30, 2023;
- (c) in the case of a verification of a report submitted in accordance with section 111, the June 30 that follows the first anniversary of the end of the compliance period for which the report is required; and

Contenu du rapport de validation

115 Le rapport de validation contient :

- a) l'énoncé de validation prévu à l'article 1 de l'annexe 17;
- b) les renseignements prévus aux articles 2 à 7 de l'annexe 17.

Vérification — demandes

116 Toute personne qui présente les demandes ci-après les fait vérifier par un organisme de vérification et les accompagne du rapport de vérification établi par celui-ci :

- a) la demande présentée au titre du paragraphe 66(1) à l'égard d'une intensité en carbone déterminée conformément à l'un ou l'autre des articles 63 à 65;
- b) la demande d'approbation provisoire d'une intensité en carbone visée au paragraphe 78(1).

Vérification des rapports

117 (1) Toute personne qui est tenue de transmettre les rapports prévus aux articles 103 à 107 et 109 à 111 les fait vérifier par un organisme de vérification.

Exceptions

(2) Toutefois, les rapports n'ont pas à être vérifiés dans les cas suivants :

- a) s'agissant du rapport transmis au titre de l'article 103, aucune unité de conformité n'a été créée pendant la période de conformité visée par le rapport;
- b) s'agissant du rapport transmis au titre de l'article 107, aucun revenu n'est tiré des cessions d'unités de conformité au cours de la période de conformité visée par le rapport ou les deux périodes de conformité précédentes.

Délai — transmission du rapport de vérification

(3) Le rapport de vérification est transmis au ministre dans les délais suivants :

- a) s'il porte sur le rapport transmis au titre des paragraphes 103(1) ou 104(1), au plus tard le 30 juin qui suit la fin de la période de conformité pour laquelle ce dernier est exigé;
- b) s'il porte sur le rapport transmis au titre des paragraphes 103(3) ou 104(3), au plus tard le 30 juin 2023;
- c) s'il porte sur le rapport transmis au titre de l'article 111, au plus tard le 30 juin qui suit le premier anniversaire de la fin de la période de conformité pour laquelle ce dernier est exigé;

(d) in any other case, on the day on which the report is submitted.

Submission of declarations

118 A person that is having one of the following reports verified must submit copies of all declarations set out in paragraph 49(2)(a) to the verification body:

(a) a report referred to in section 103 or 104 that indicates that compliance credits were created in accordance with section 80, 85 or 86, as the case may be, by producing a low carbon intensity fuel in Canada after December 31, 2022; or

(b) a report referred to in section 106.

Content of report

119 The verification report contains

(a) a verification statement that is referred to in item 1 of Schedule 18; and

(b) the information that is set out in items 2 to 7 of Schedule 18.

Maintenance of records

120 (1) The person that is having an application or report validated or verified must require that the validation body or verification body, as the case may be, maintain any documents related to the verification or validation for ten years after the verification or validation is completed.

Management system and processes

(2) The documents related to the verification or validation include any that

(a) support the information contained in the application or report being validated or verified, as the case may be, and that allow that information to be recreated;

(b) demonstrate that the application or report being validated or verified, as the case may be, was made in compliance with these Regulations;

(c) contain information that relates to the functioning of and compliance with the body's management system and processes during the period during which the validation or verification, as the case may be, was being performed;

(d) contain information with respect to the members of the validation team or verification team that performed the activities and the role each member performed with respect to the validation or verification; or

(e) describe the scope of the validation or verification.

d) dans tout autre cas, à la date de transmission du rapport qu'il vise.

Déclarations

118 Toute personne qui fait vérifier les rapports ci-après transmet à l'organisme de vérification la copie des déclarations prévues à l'alinéa 49(2)a) :

a) le rapport visé aux articles 103 ou 104 qui indique que des unités de conformité ont été créées au titre des articles 80, 85 ou 86, selon le cas, pour la production au Canada, après le 31 décembre 2022, de combustibles à faible intensité en carbone;

b) le rapport visé à l'article 106.

Contenu du rapport de vérification

119 Le rapport de vérification contient :

a) l'énoncé de vérification prévu à l'article 1 de l'annexe 18;

b) les renseignements prévus aux articles 2 à 7 de l'annexe 18.

Conservation des dossiers

120 (1) Toute personne qui fait valider ou vérifier un rapport ou une demande exige de l'organisme de validation ou de vérification, selon le cas, qu'il conserve les documents relatifs à la validation et à la vérification pendant dix ans après la fin de celles-ci.

Système et processus de gestion

(2) Les documents relatifs à la validation et à la vérification comprennent :

a) les documents qui appuient les renseignements contenus dans les demandes ou les rapports qui ont fait l'objet de la validation ou de la vérification, selon le cas, et qui permettent de reconstituer ces renseignements;

b) les documents démontrant que les demandes ou les rapports qui ont fait l'objet de la validation ou de la vérification, selon le cas, sont conformes au présent règlement;

c) les renseignements relatifs au fonctionnement du système et des processus de gestion utilisés par l'organisme de validation ou de vérification et à la conformité à ce système et ces processus, pendant la période au cours de laquelle la validation ou la vérification, selon le cas, a eu lieu;

d) les documents qui contiennent les renseignements relatifs aux membres de l'équipe ayant effectué les activités de validation ou de vérification et au rôle joué par chacun d'eux dans le cadre de celles-ci;

e) les documents décrivant la portée de la validation ou de la vérification.

Submission of all reports

121 A person that makes an application or submits a report and obtains a validation report, verification report or disclaimer with respect to that application or report must, if they obtain a subsequent validation report, verification report or disclaimer with respect to the application or report, submit all the validation reports, verification reports or disclaimers to the Minister.

Monitoring plan

122 (1) A person that makes an application or submits a report that must be validated or verified, as the case may be, must prepare a monitoring plan, keep it up to date and submit it to the body that validates or verifies the application or report, as the case may be.

Content of plan

(2) The monitoring plan must contain the information set out in Schedule 19.

Requirements Respecting Validation Bodies and Verification Bodies

Accredited body

123 (1) The validation or verification is only to be performed by an accredited validation or verification body whose accreditation is neither suspended nor revoked.

Project level accreditation — validation

(2) The validation of an application referred to in section 29 must be conducted by a validation body that is accredited at the project level.

Project level accreditation — verification

(3) The verification of a report that is submitted under section 103 that contains information with respect to a CO₂e emissions reduction or removal project referred to in subsection 28(1) must be conducted by a verification body that is accredited at the project level.

Organizational level accreditation — verification

(4) Any other application or report must be validated or verified, as the case may be, by a validation body or verification body that is accredited at the organizational level.

Eligibility

124 (1) A person that is not an individual is eligible to be accredited as a validation body or a verification body by the Standard Council of Canada, the ANSI National Accreditation Board or a designated accreditation body if the person

(a) meets the requirements of the International Standard ISO 14065:2013, entitled *Greenhouse*

Transmission de tous les rapports

121 Toute personne qui présente une demande ou transmet un rapport qui font l'objet d'un rapport de validation ou de vérification ou d'une décision d'impossibilité de rendre un avis et qui obtient ultérieurement un autre rapport de validation ou de vérification ou une autre décision d'impossibilité de rendre un avis portant sur cette demande ou ce rapport, transmet au ministre tous les rapports de validation ou de vérification ou toutes les décisions d'impossibilité de rendre un avis qu'elle a obtenus.

Plan de surveillance

122 (1) Toute personne qui présente une demande ou transmet un rapport qui doivent faire l'objet d'une validation ou d'une vérification, selon le cas, établit et tient à jour un plan de surveillance et le transmet à l'organisme de validation ou de vérification, selon le cas.

Contenu

(2) Le plan de surveillance comporte les renseignements prévus à l'annexe 19.

Exigences relatives à l'organisme de validation ou de vérification

Organisme accrédité

123 (1) La validation ou la vérification ne peuvent être effectuées que par un organisme de validation ou de vérification accrédité et dont l'accréditation ne fait l'objet ni d'une suspension ni d'une révocation.

Accréditation au niveau des projets — validation

(2) La validation des demandes visées à l'article 29 est effectuée par un organisme de validation accrédité au niveau des projets.

Accréditation au niveau des projets — vérification

(3) La vérification des rapports transmis au titre de l'article 103 qui comportent des renseignements relatifs à un projet de réduction ou de suppression des émissions de CO₂e visé au paragraphe 28(1) est effectuée par un organisme de vérification accrédité au niveau des projets.

Accréditation au niveau organisationnel — vérification

(4) Toute autre demande ou tout autre rapport est validé ou vérifié, selon le cas, par un organisme de validation ou de vérification accrédité au niveau organisationnel.

Condition de l'accréditation

124 (1) Toute personne autre qu'un individu peut être accréditée en qualité d'organisme de validation ou de vérification par le Conseil canadien des normes, l'ANSI National Accreditation Board ou tout organisme d'accréditation désigné, si elle remplit les conditions suivantes :

a) elle satisfait aux exigences prévues par la norme internationale ISO 14065:2013 intitulée *Gaz à effet de*

gases – Requirements for greenhouse gas validation and verification bodies for use in accreditation or other forms of recognition, published by the International Organization for Standardization; and

(b) employs a validation team or a verification team, as the case may be, that meets the applicable requirements of the International Standard ISO 14066:2011, entitled *Greenhouse gases – Competence requirements for greenhouse gas validation teams and verification teams*, published by the International Organization for Standardization.

Designation of accreditation body

(2) The Minister may designate an accreditation body if it is a member of the International Accreditation Forum and satisfies the requirements of International Standard ISO 17011, entitled *Conformity assessment – General requirements for accreditation bodies accrediting conformity assessment bodies* published by the International Organization for Standardization.

Independent reviewer

(3) For the purpose of subclause 8.5 of the standard referred to in paragraph (1)(a), the independent reviewer must, at a minimum, have the same competencies as those set out in that standard for a team leader.

Technical accreditation

125 (1) A validation or verification must be performed by a body that is accredited, in accordance with section 124, as a validation body or verification body that is competent in each of the following areas that is within the scope of the application or report being validated or verified:

- (a)** the production, import and distribution of liquid fossil fuels;
- (b)** the production, import and distribution of liquid low carbon intensity fuels;
- (c)** the production, import and distribution of natural gas, and the delivery of natural gas to end users and distribution companies;
- (d)** the production, import and distribution of renewable natural gas and biogas as well as the sustainability of the gas and its feedstock;
- (e)** the production, import and distribution of propane;
- (f)** the production, import and distribution of hydrogen;

serre – Exigences pour les organismes fournissant des validations et des vérifications des gaz à effet de serre en vue de l'accréditation ou d'autres formes de reconnaissance, publiée par l'Organisation internationale de normalisation;

b) elle emploie une équipe de validation ou de vérification, selon le cas, qui satisfait aux exigences prévues par la norme internationale ISO 14066:2011 intitulée *Gaz à effet de serre – Exigences de compétence pour les équipes de validation et les équipes de vérification de gaz à effet de serre*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation.

Désignation des organismes d'accréditation

(2) Le ministre peut désigner tout organisme d'accréditation qui est membre de l'International Accreditation Forum et qui satisfait aux exigences de la norme ISO 17011 intitulée *Évaluation de la conformité – Exigences générales pour les organismes d'accréditation procédant à l'accréditation d'organismes d'évaluation de la conformité*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation.

Réviseur indépendant

(3) Pour l'application de l'article 8.5 de la norme visée à l'alinéa (1)a), les membres compétents du personnel visés à cet article sont des réviseurs indépendants qui doivent posséder au moins les mêmes compétences que celles prévues par cette norme pour le responsable d'équipe.

Domaines techniques d'accréditation

125 (1) La validation ou la vérification est effectuée par un organisme de validation ou de vérification accrédité — conformément à l'article 124 — comme étant compétent dans ceux des domaines techniques ci-après qui s'appliquent aux demandes ou aux rapports qu'il valide ou vérifie, selon le cas :

- a)** la production, l'importation et la distribution de combustibles fossiles liquides;
- b)** la production, l'importation et la distribution de combustibles liquides à faible intensité en carbone;
- c)** la production, l'importation, la distribution de gaz naturel et sa livraison aux utilisateurs finaux et aux entreprises de distribution;
- d)** la production, l'importation et la distribution de gaz naturel renouvelable et de biogaz, ainsi que la durabilité du combustible et de ses charges d'alimentation;
- e)** la production, l'importation et la distribution de propane;
- f)** la production, l'importation et la distribution d'hydrogène;

- (g)** the supply of electric power for the purpose of electric vehicle charging;
- (h)** the production, import and distribution of solid fossil fuels;
- (i)** forest or agriculture or other land use; and
- (j)** biodiversity.

Forest, agriculture or other land use

(2) A validation body or verification body cannot be accredited as one referred to in paragraph (1)(i) unless it employs an individual who is an expert in forest or agriculture or other land use, as the case may be, and who is accredited

- (a)** in the case of forest in Canada or agriculture or other land use that occurs in Canada, by a Canadian professional order; and
- (b)** in any other case, by a national authority of the country in which the forest is located or the agriculture or other land use occurs.

Biodiversity

(3) A validation body or verification body cannot be accredited as one referred to in paragraph (1)(j) unless it employs an individual who is an expert in biodiversity and who is

- (a)** in the case of a feedstock that is sourced from Canada, a member of a Canadian professional association of biologists;
- (b)** in the case of a feedstock that is sourced from any other country, an individual who is recognized by a national authority of that country.

Definition of *distribution*

(4) For the purpose of subsection (1), ***distribution*** includes distribution at a fuelling station.

Team leader

126 (1) Each validation or verification must be conducted by a team that includes a team leader who is an employee of the body that conducts the validation or verification.

Independent reviewer

(2) Each validation or verification must be reviewed by an independent reviewer referred to in subsection 124(3) who is an employee of the body that conducts the validation or verification.

- g)** la fourniture d'électricité pour la recharge des véhicules électriques;
- h)** la production, l'importation et la distribution de combustibles fossiles solides;
- i)** l'agriculture, la sylviculture ou les autres utilisations des terres;
- j)** la biodiversité.

Agriculture, sylviculture ou autres utilisations des terres

(2) L'organisme de validation ou de vérification ne peut être accrédité comme étant compétent dans le domaine visé à l'alinéa (1)i) que s'il emploie un individu qui est un expert en matière d'agriculture, de sylviculture ou d'autres utilisations des terres, selon le cas, et si l'accréditation est faite :

- a)** dans le cas de forêts situées au Canada ou si l'agriculture ou les autres utilisations des terres ont lieu au Canada, par un ordre professionnel canadien;
- b)** dans tout autre cas, par une autorité nationale du pays où les forêts sont situées ou de celui où l'agriculture ou les autres utilisations des terres ont lieu.

Biodiversité

(3) L'organisme de validation ou de vérification ne peut être accrédité comme étant compétent dans le domaine visé à l'alinéa (1)j) que s'il emploie un individu qui est un expert en biodiversité et :

- a)** dans le cas d'une charge d'alimentation provenant du Canada, qui est membre d'une association professionnelle canadienne de biologistes ;
- b)** dans tout autre cas, dont les titres de compétence sont reconnus par une autorité nationale du pays d'où provient la charge d'alimentation.

Définition de *distribution*

(4) Pour l'application du paragraphe (1), la ***distribution*** comprend celle qui est effectuée aux stations de ravitaillement.

Responsable d'équipe

126 (1) Chaque validation ou vérification est effectuée par une équipe qui comprend un responsable d'équipe employé par l'organisme de validation ou de vérification.

Examineur indépendant

(2) Chaque validation ou vérification est revue par un examinateur indépendant qui est un employé de l'organisme de validation ou de vérification visé au paragraphe 124(3).

Lifecycle assessment reviewer

127 An application referred to in section 116 must be verified by a verification team that includes a lifecycle assessment reviewer who

- (a) is familiar with the requirements of ISO Standard 14040 and ISO Standard 14044 with respect to lifecycle assessment; and
- (b) has scientific and technical expertise with respect to each of the areas referred to in a paragraph of subsection 125(1) that is within the scope of the application.

Chartered Professional Accountant

128 A report submitted under section 107 or 111 must be verified by a verification team that includes a person recognized as a Chartered Professional Accountant in Canada.

Outsourcing

129 A person to which a validation body or verification body outsources a validation or verification must meet the requirements of sections 124 and 125 and, if applicable, sections 127 and 128.

Conflicts of interest

130 (1) Subject to subsection 131(1), the validation or verification body that validates or verifies an application or report, and any individual that performs the validation or verification, must be independent of

- (a) all employees of the Government of Canada who administer or implement these Regulations or carry out any related activities; and
- (b) the person that is making the application or is submitting the report.

Informing Minister of conflict

(2) The person that is making the application or is submitting the report must inform the Minister of whether or not a conflict of interest exists between any individual who performs validation or verification and a person referred to in paragraph (1)(a) or (b) not later than 60 days before the validation or verification body begins the work related to the verification or validation of the application or report.

Discovery of conflict

(3) A person that discovers such a conflict of interest after the day referred to in subsection (2), must inform the Minister of the conflict within five days after its discovery.

Réviseur d'analyse du cycle de vie

127 Les demandes visées à l'article 116 sont vérifiées par une équipe de vérification qui comporte un réviseur d'analyse du cycle de vie qui, à la fois :

- a) connaît les exigences de la norme ISO 14040 et de la norme ISO 14044 en matière d'analyse du cycle de vie;
- b) possède l'expertise scientifique et technique dans chaque domaine mentionné à celui des alinéas du paragraphe 125(1) qui s'applique à la demande.

Comptable professionnel agréé

128 Les rapports prévus aux articles 107 et 111 sont vérifiés par une équipe de vérification qui comporte une personne reconnue comme comptable professionnel agréé au Canada.

Sous-traitance

129 Toute personne à qui un organisme de validation ou de vérification a sous-traité une validation ou une vérification est assujettie aux exigences des articles 124 et 125 et, le cas échéant, à celles des articles 127 et 128.

Conflicts d'intérêts

130 (1) Sous réserve du paragraphe 131(1), l'organisme de validation ou de vérification qui valide ou vérifie un rapport ou une demande et l'individu qui effectue la validation ou la vérification doivent être indépendants, à la fois :

- a) des employés du gouvernement du Canada qui administrent ou mettent en œuvre le présent règlement ou qui mènent toute activité en lien avec celui-ci;
- b) de la personne qui transmet le rapport ou qui présente la demande.

Conflit d'intérêts — préavis au ministre

(2) La personne qui transmet le rapport ou présente la demande informe le ministre, au moins soixante jours avant le début de la validation ou de la vérification, de l'existence ou de l'absence de conflit d'intérêts entre tout individu devant effectuer la validation ou la vérification et les personnes visées aux alinéas (1)a) ou b).

Découverte d'un conflit

(3) La personne qui découvre l'existence d'un conflit d'intérêts après avoir informé le ministre conformément au paragraphe (2), en informe le ministre dans les cinq jours qui suivent sa découverte.

Measures taken to manage conflict

(4) The person must, when they inform the Minister of a conflict of interest under subsection (2) or (3), provide the details of the conflict and the measures that will be taken to manage it.

Decision by Minister

131 (1) If a conflict of interest exists, no work can be performed on the validation or verification by that verification body or validation body unless the Minister decides that the measures referred to in subsection 130(4) will effectively manage that conflict.

Decision within 20 days

(2) The Minister must inform the person referred to in section 130 of the Minister's decision within 20 days after the day on which the Minister is informed of the conflict.

Preceding compliance periods

132 (1) A person that makes an application or submits a report must not have any part of the validation or verification work performed by a validation body or verification body, an individual who is a member of a validation team or verification team of such a body or another person to which validation or verification work is outsourced by such a body if the body, individual or other person has contributed to the validation or verification of an application of that type that they made or report of that type that they submitted for five consecutive compliance periods, unless three compliance periods have elapsed after the most recent compliance period for which they contributed to such a validation or verification.

Applications or reports respecting a facility

(2) A person that makes an application or submits a report in respect of a facility must not have any part of the validation or verification work performed by a validation body or verification body, an individual who is a member of a validation team or verification team of such a body or another person to which validation or verification work is outsourced by such a body if the body, individual or other person has contributed to the validation or verification of an application or report of that type in respect of that facility for five consecutive compliance periods, unless three compliance periods have elapsed after the most recent compliance period for which they contributed to such a validation or verification.

Changing verification body

(3) A person that has a report for a given compliance period verified by a verification body and that does not have it verified by the body for the compliance period that immediately follows the given compliance period must

Mesures prises pour gérer le conflit

(4) Lorsqu'elle informe le ministre de l'existence d'un conflit conformément aux paragraphes (2) ou (3), la personne lui fournit la description du conflit et des mesures qui seront prises pour le gérer.

Aucune vérification sans décision du ministre

131 (1) En cas d'existence d'un conflit d'intérêts, aucune activité de validation ou de vérification ne peut être menée par l'organisme de validation ou de vérification, sauf si le ministre décide que les mesures prises au titre du paragraphe 130(4) permettront effectivement de gérer le conflit.

Décision dans les 20 jours

(2) Le ministre informe la personne visée à l'article 130 de sa décision dans les vingt jours qui suivent la date à laquelle il a été informé de l'existence du conflit d'intérêts.

Validations ou vérifications consécutives

132 (1) La personne qui présente une demande — ou transmet un rapport — d'un type donné ne peut faire effectuer tout ou partie de la validation ou de la vérification de la demande ou du rapport par un organisme de validation ou de vérification, par une équipe de validation ou de vérification de cet organisme ou par une autre personne à qui cet organisme a sous-traité la validation ou la vérification, si l'organisme, l'équipe ou l'autre personne a déjà validé ou vérifié pour elle le même type de demande ou de rapport relativement aux cinq périodes de conformité consécutives précédentes, à moins que trois périodes de conformité se soient écoulées depuis la dernière période de conformité à l'égard de laquelle ils ont contribué à une telle validation ou vérification.

Demandes ou rapports pour une installation

(2) La personne qui présente une demande ou transmet un rapport à l'égard d'une installation ne peut faire effectuer tout ou partie de la validation ou de la vérification de la demande ou du rapport par un organisme de validation ou de vérification, par une équipe de validation ou de vérification de cet organisme ou par une autre personne à qui cet organisme a sous-traité la validation ou la vérification, si l'organisme, l'équipe ou l'autre personne a déjà validé ou vérifié pour elle le même type de demande ou de rapport à l'égard de cette installation relativement aux cinq périodes de conformité consécutives précédentes, à moins que trois périodes de conformité se soient écoulées depuis la dernière période de conformité à l'égard de laquelle une telle validation ou vérification a été effectuée.

Changement d'organisme de vérification

(3) La personne qui a fait vérifier par un organisme de vérification un rapport pour une période de conformité donnée, mais qui n'a pas fait vérifier par cet organisme le même type de rapport transmis pour la période de

not have the report for the second or third compliance periods that follow the given compliance period verified by that verification body.

Applicable Standards

Standard – validation of application

133 A validation of an application referred to in section 29 or an application made in accordance with subsection 66(1) in respect of a carbon intensity that is determined under subsection 62(1) must be conducted in accordance with ISO Standard 14064-3:2019.

Standards – application for approval

134 (1) A verification of an application made in accordance with subsection 66(1) in respect of a carbon intensity that is determined under any of sections 63 to 65 must be conducted in accordance with ISO Standard 14064-3:2019, at a reasonable level of assurance, and the critical review of the lifecycle assessment must be conducted by a lifecycle assessment expert reviewer in accordance with ISO Standard 14044.

Standard – application for provisional approval

(2) A verification of an application for provisional approval of a carbon intensity referred to in subsection 78(1) must be conducted in accordance with ISO Standard 14064-3:2019, at a reasonable level of assurance, and the critical review of the lifecycle assessment must be conducted by a lifecycle assessment expert reviewer in accordance with ISO Standard 14044.

Standards – verification of reports

(3) A verification of a report submitted under one of sections 103, 104 and 110 must be conducted in accordance with ISO Standard 14064-3:2019, at a reasonable level of assurance.

Standards – verification of pathway report

(4) A verification of a report made in accordance with section 105 must be conducted in accordance with ISO Standard 14064-3:2019, at a reasonable level of assurance, and the critical review of the lifecycle assessment must be conducted by a lifecycle assessment expert reviewer in accordance with ISO Standard 14044.

Verification – reports under sections 107, 109 or 111

(5) A verification of a report made in accordance with section 107, 109 or 111 must be conducted in accordance with ISO Standard 14064-3:2019, at a reasonable assurance level of assurance, and must include an audit at that level of assurance of the financial information it contains that is done in accordance with Canadian auditing standards, the primary source of which is the *CPA Canada Handbook – Assurance*.

conformité suivante, ne doit pas faire vérifier par cet organisme un rapport du même type pour la deuxième et la troisième période de conformité suivant celle pour laquelle l'organisme a effectué la vérification.

Normes applicables

Validations

133 La validation de la demande visée à l'article 29 ou de la demande présentée au titre du paragraphe 66(1) à l'égard d'une intensité en carbone déterminée conformément au paragraphe 62(1) est effectuée conformément à la norme ISO 14064-3:2019.

Vérification des demandes d'approbation

134 (1) La vérification de la demande d'approbation présentée au titre du paragraphe 66(1) à l'égard d'une intensité en carbone déterminée conformément à l'un ou l'autre des articles 63 à 65 est effectuée conformément à la norme ISO 14064-3:2019 à niveau d'assurance raisonnable et la revue critique de l'analyse du cycle de vie est effectuée par un expert conformément à la norme ISO 14044.

Vérification des demandes d'approbation provisoire

(2) La vérification de la demande d'approbation provisoire visée au paragraphe 78(1) est effectuée conformément à la norme ISO 14064-3:2019 à un niveau d'assurance raisonnable et la revue critique de l'analyse du cycle de vie est effectuée par un expert conformément à la norme ISO 14044.

Vérification de rapports

(3) La vérification d'un rapport prévu à l'un des articles 103, 104 et 110 est effectuée conformément à la norme ISO 14064-3:2019, à un niveau d'assurance raisonnable.

Vérification du rapport sur les filières

(4) La vérification d'un rapport prévu à l'article 105 est effectuée conformément à la norme ISO 14064-3:2019 à un niveau d'assurance raisonnable et la revue critique de l'analyse du cycle de vie est effectuée par expert conformément à la norme ISO 14044.

Vérification du rapport prévu aux articles 107, 109 ou 111

(5) La vérification du rapport prévu aux articles 107, 109 ou 111 est effectuée conformément à la norme ISO 14064-3:2019, à un niveau d'assurance raisonnable et contient un audit des renseignements financiers effectué, à ce même niveau, conformément aux normes canadiennes d'audit dans le *Manuel de CPA Canada – certification*.

ISO Standard 14064-3:2019 – criteria

135 (1) ISO Standard 14064-3:2019, is to be read with the definition “criteria” in subclause 3.6.10 read

(a) in the case of the validation of an application referred to in section 29, as “the Clean Fuel Regulations and the applicable emissions reduction quantification method referred to in subsection 28(2) of those Regulations”; and

(b) in any other case, as “the Clean Fuel Regulations”.

Materiality threshold

(2) For the purpose of subclause 5.1.7 of ISO Standard 14064-3:2019, the materiality thresholds that are required are set out in sections 142 to 145.

Canadian Generally Accepted Accounting Principles

136 An audit referred to in subsection 134(5) must determine whether or not the financial information in the report is in accordance with Canadian Generally Accepted Accounting Principles, which are set out in the *Chartered Professional Accountants of Canada Handbook – Accounting*.

Method to Follow**Method for validation and verification**

137 A validation or verification must be done in accordance with the *Method for Validation, Verification and Certification - Clean Fuel Regulations* published by the Minister.

Duties of validating body

138 (1) A body that validates an application in accordance with section 133 must

(a) if applicable, conduct site visits in accordance with section 140;

(b) investigate any qualitative material errors by obtaining additional evidence;

(c) develop their own estimate to evaluate each estimate developed by the person that is making the application; and

(d) if they test an estimate, design evidence-gathering activities to test the operational effectiveness of the controls governing the development of the estimate and develop their own estimate or range to evaluate the estimate developed by the person that is making the application.

Norme ISO 14064-3:2019 – critères

135 (1) Pour l'application de la norme ISO 14064-3:2019, la définition de « critères » à l'article 3.6.10 de cette norme vaut mention :

a) dans le cas de la validation de la demande visée à l'article 29, « le Règlement sur les combustibles propres et la méthode de quantification des réductions d'émissions applicable visée au paragraphe 28(2) de ce règlement »;

b) dans tout autre cas, « le Règlement sur les combustibles propres ».

Seuils d'importance relative requis

(2) Pour l'application de l'article 5.1.7 de la norme ISO 14064-3:2019, les seuils d'importance relative sont ceux prévus aux articles 142 à 145.

Principes comptables généralement reconnus

136 L'audit visé au paragraphe 134(5) détermine si les renseignements financiers figurant dans le rapport sont ou non conformes aux principes comptables généralement reconnus se trouvant dans le *Manuel de CPA Canada – comptabilité*.

Méthode à suivre**Méthodes de validation et vérification**

137 Les validations et vérifications sont effectuées conformément au document intitulé *Méthodes de validation, vérification et certification – Règlement sur les combustibles propres*, publié par le ministre.

Obligations – organisme de validation

138 (1) L'organisme de validation qui valide une demande conformément à l'article 133 doit :

a) le cas échéant, effectuer une visite de site conformément à l'article 140;

b) enquêter sur les erreurs qualitatives importantes en obtenant des preuves supplémentaires;

c) élaborer sa propre estimation pour évaluer l'estimation effectuée par la personne qui présente la demande;

d) dans le cas où il vérifie des estimations, concevoir les activités de collecte de preuves pour vérifier l'efficacité opérationnelle des contrôles régissant l'élaboration de l'estimation et élaborer sa propre estimation ou plage pour évaluer l'estimation effectuée par la personne qui présente la demande.

Duties of verification body

(2) A body that verifies an application or report in accordance with section 134 must

- (a)** design evidence-gathering activities in accordance with section 139;
- (b)** conduct site visits in accordance with section 140;
- (c)** use detailed analytical testing to identify expectations in order to determine if any misstatement is material;
- (d)** investigate any material errors by obtaining additional evidence; and
- (e)** if they test an estimate, design evidence-gathering activities to test the operational effectiveness of the controls governing the development of the estimate and develop their own estimate or range to evaluate the original estimate.

Assessment of monitoring plan

(3) A body that validates an application referred to in section 114 or that verifies an application referred to in section 116 or a report referred to in section 117, must perform an assessment of the monitoring plan that satisfies the requirements set out in section 122.

Required evidence-gathering — verification

139 (1) A body that validates or verifies an application or report, as the case may be, must gather information, in particular by

- (a)** performing a historical analysis using the operational data that is available for the relevant compliance period and the four preceding compliance periods;
- (b)** establishing a continuous data trail from measurement to reporting for
 - (i)** material emissions, in the case of a facility at which fuel or feedstock is produced, other than a blending facility that is not part of or adjacent to a petroleum refinery, or of a fuel storage location, and
 - (ii)** material sites, in the case of charging stations, hydrogen fuelling stations or fuelling stations that supply liquefied petroleum gas, renewable liquefied petroleum gas, compressed natural gas, compressed renewable natural gas, liquefied natural gas, liquefied renewable natural gas, compressed hydrogen or liquefied hydrogen to vehicles;

Obligations — organisme de vérification

(2) L'organisme de vérification qui vérifie une demande ou un rapport conformément à l'article 134 doit :

- a)** concevoir les activités de collecte de preuves conformément à l'article 139;
- b)** effectuer une visite de site conformément à l'article 140;
- c)** utiliser des tests analytiques détaillés pour identifier les attentes afin de déterminer si des inexactitudes sont importantes;
- d)** enquêter sur les erreurs d'importance significative en obtenant des preuves supplémentaires;
- e)** dans le cas où il vérifie des estimations, concevoir les activités de collecte de preuves pour vérifier l'efficacité opérationnelle des contrôles régissant l'élaboration de l'estimation et élaborer sa propre estimation ou plage pour évaluer l'estimation effectuée par la personne qui présente la demande ou transmet le rapport.

Évaluation du plan de surveillance

(3) L'organisme de validation qui valide une demande visée à l'article 114 et l'organisme de vérification qui vérifie une demande visée à l'article 116 ou un rapport visé à l'article 117 évaluent le plan de surveillance transmis avec le rapport ou la demande et déterminent si le plan satisfait aux exigences visées à l'article 122.

Obligation de collecte de preuves — vérification

139 (1) L'organisme de vérification qui vérifie une demande ou un rapport obtient des renseignements, notamment par les moyens suivants :

- a)** l'analyse historique sur la base des données d'exploitation disponibles pour la période de conformité visée par la vérification ainsi que les quatre périodes de conformité précédentes;
- b)** l'historique continu des données sur les éléments ci-après, depuis la prise des mesures jusqu'à la présentation de rapports :
 - (i)** les émissions d'importance significative, dans le cas des installations où sont produits des combustibles ou des charges d'alimentation, à l'exclusion des installations de mélange qui ne font pas partie d'une raffinerie de pétrole ou ne sont pas adjacentes à une telle raffinerie, ou des lieux de stockage des combustibles,
 - (ii)** les sites d'importance significative, dans le cas des bornes de recharge, des stations de ravitaillement en hydrogène ou des postes de ravitaillement qui fournissent du gaz de pétrole liquéfié, du gaz de

(c) assessing the data controls that are put in place or, in the case of a validation of an application, that will be put in place, by the person that is making the application or is submitting the report in order to ensure that the data reported by that person is complete and accurate;

(d) identifying and assessing the risks of misstatement with respect to

(i) material emissions, in the case of a facility at which fuel or feedstock is produced, other than a blending facility that is not part of or adjacent to a petroleum refinery, or of a fuel storage location, and

(ii) material sites, in the case of charging stations, hydrogen fuelling stations or fuelling stations that supply liquefied petroleum gas, renewable liquefied petroleum gas, compressed natural gas, compressed renewable natural gas, liquefied natural gas, liquefied renewable natural gas, compressed hydrogen or liquefied hydrogen to vehicles;

(e) testing any controls on which they rely that are put in place by the person that is making the application or submitting the report; and

(f) developing their own estimate to evaluate each original estimate.

Materiality

(2) For the purpose of subsection (1), an emission or site is material if any misstatement that relates to the emission or site is likely to result in a quantitative material error in the final reported value for that emission or that site.

Site visits

140 (1) In addition to the requirements of ISO Standard 14064-3:2019, the verification body must conduct a site visit at each site that has not been the subject of a site visit during the preceding four compliance periods.

Definition of "site"

(2) ISO Standard 14064-3:2019, is to be read with the definition "site" in subclause 3.6.13 read as

(a) a fuel production facility referred to in a credit creation report referred to in sections 103 or 104, a carbon

pétrole liquéfié renouvelable, du gaz naturel comprimé, du gaz naturel renouvelable comprimé, du gaz naturel liquéfié, du gaz naturel renouvelable liquéfié, de l'hydrogène comprimé ou de l'hydrogène liquéfié à des véhicules;

c) l'évaluation des systèmes de contrôle des données mis en place par la personne qui présente la demande ou transmet le rapport, afin de s'assurer que les données figurant dans la demande ou le rapport sont complètes et exactes;

d) l'identification et l'évaluation des risques d'inexactitude des éléments suivants :

(i) les émissions d'importance significative, dans le cas des installations où sont produits des combustibles ou des charges d'alimentation, à l'exclusion des installations de mélange qui ne font pas partie d'une raffinerie de pétrole ou ne sont pas adjacentes à une telle raffinerie, ou des lieux de stockage des combustibles,

(ii) les sites d'importance significative, dans le cas des bornes de recharge, des stations de ravitaillement en hydrogène ou des postes de ravitaillement qui fournissent du gaz de pétrole liquéfié, du gaz de pétrole liquéfié renouvelable, du gaz naturel comprimé, du gaz naturel renouvelable comprimé, du gaz naturel liquéfié, du gaz naturel renouvelable liquéfié, de l'hydrogène comprimé ou de l'hydrogène liquéfié à des véhicules;

e) la réalisation d'essais pour les contrôles qui sont mis en œuvre par la personne qui présente la demande ou transmet le rapport;

f) l'élaboration de sa propre estimation pour évaluer l'estimation effectuée par la personne qui présente la demande ou transmet le rapport.

Importance significative

(2) Pour l'application du paragraphe (1), un site ou une émission est d'importance significative si une inexactitude quantitative importante peut probablement résulter d'une déclaration finale erronée relativement au site ou à l'émission en cause.

Visites de site

140 (1) En plus des exigences de la norme ISO 14064-3:2019, tout organisme de vérification doit effectuer la visite de chaque site où une telle visite n'a pas été effectuée au cours des quatre périodes de conformité précédentes.

Définition de « site »

(2) La définition de « site » à l'article 3.6.13 de la norme ISO 14064-3:2019 vaut mention, selon le cas :

a) de l'installation de production visée dans un rapport de création d'unités de conformité visé aux articles 103

intensity pathway report referred to in section 105, a material balance report referred to in section 106 or compliance report referred to in section 109;

(b) any of the following locations that is referenced in a declaration referred to in section 49 that was used to prepare a credit creation report referred to in section 103 or 104 or a material balance report referred to in section 106:

(i) a farm that is the point of origin of the feedstock referred to in the report,

(ii) a forest that is the point of origin of the feedstock referred to in the report,

(iii) any other place that is the point of origin of the feedstock referred to in the report, and

(iv) a point where feedstock referred to in the report is collected;

(c) a location where imported fuel that is referenced in a credit creation report referred to in section 103 or 104 or a carbon intensity pathway report referred to in section 105 is stored;

(d) a location where project activity occurs for an emissions reduction or removal project referred to in a credit creation report referred to in section 103;

(e) an end user charging station or fuelling station referred to in a credit creation report referred to in section 103; and

(f) a refinery or upgrader referred to in a fossil fuel production report referred to in section 110.

Requirement to identify

141 (1) The body must identify a supporting datum that is required to calculate a value in the application or report as

(a) an error if it was provided to the body and is not correct;

(b) an omission if it was not provided to the body; or

(c) a misreporting if it was provided to the body as part of the calculation of the wrong value.

Quantitative misstatement

(2) Each error, omission or misreporting referred to in subsection (1) is a quantitative misstatement.

ou 104, un rapport sur les filières d'intensité en carbone visé à l'article 105, un rapport sur le bilan matières visé à l'article 106 ou un rapport de conformité visé à l'article 109;

b) si la déclaration visée à l'article 49 est utilisée pour l'établissement d'un rapport de création d'unités de conformité visé aux articles 103 ou 104 ou d'un rapport sur le bilan matières visé à l'article 106 :

(i) de la ferme d'où proviennent les charges d'alimentation visées dans le rapport,

(ii) de la forêt d'où proviennent les charges d'alimentation visées dans le rapport,

(iii) de tout autre lieu qui est le point d'origine des charges d'alimentation visées dans le rapport,

(iv) du lieu de collecte des charges d'alimentation visées dans le rapport;

c) du lieu d'entreposage du combustible importé précisé dans un rapport de création d'unités de conformité visé aux articles 103 ou 104 ou un rapport sur les filières d'intensité en carbone visé à l'article 105;

d) du lieu où le projet de réduction ou de suppression des émissions de CO₂e est réalisé, dans le cas du projet visé dans un rapport de création d'unités de conformité visé à l'article 103;

e) de la borne de recharge ou du poste de ravitaillement visé dans un rapport de création d'unités de conformité visé à l'article 103;

f) de la raffinerie ou l'installation de valorisation visée dans un rapport sur la production de combustibles fossiles visé à l'article 110.

Obligation d'identification

141 (1) L'organisme qui valide ou vérifie une demande ou un rapport doit, pour chaque donnée nécessaire au calcul d'une valeur mentionnée dans le rapport ou la demande, identifier :

a) comme une erreur, la donnée qui lui a été fournie et qui comporte une erreur;

b) comme une omission, la donnée qui ne lui a pas été fournie;

c) comme une déclaration erronée, la donnée qui lui a été fournie pour le calcul d'une donnée erronée.

Inexactitude quantitative

(2) Chaque erreur, omission ou déclaration erronée identifiée constitue une inexactitude quantitative.

Aggregation of quantitative misstatements

(3) A body that validates or verifies an application or report, as the case may be, must aggregate all quantitative misstatements in the application or report to determine the total effect on the information contained in the report or application.

Material quantitative misstatement

142 (1) There is a material quantitative misstatement in a quantitative value that is in an application or report and set out in column 1 of the table to this subsection in a circumstance set out in column 2 to that table if the relative error, percent relative error, absolute error or percent absolute error, as the case may be, meets any of the materiality thresholds set out in column 3.

Regroupement des inexactitudes quantitatives

(3) L'organisme regroupe toutes les inexactitudes quantitatives contenues dans le rapport ou la demande pour déterminer leur effet global sur les renseignements figurant dans le rapport ou la demande.

Inexactitude quantitative importante

142 (1) Une valeur quantitative fournie dans un rapport ou une demande mentionnés à la colonne 1 du tableau du présent paragraphe présente une inexactitude quantitative importante si, dans les circonstances prévues à la colonne 2, elle comporte une erreur relative, une erreur relative en pourcentage, une erreur absolue ou une erreur absolue en pourcentage, selon le cas, comprise dans les seuils d'importance relative prévus à la colonne 3.

Table — Material Quantitative Misstatements

Item	Column 1 Application or Report	Column 2 Circumstances	Column 3 Materiality Threshold for Quantitative Error
1	Any report referred to in section 118	All circumstances	<p>(i) a percent relative error with respect to the quantity of an eligible feedstock, referred to in the declaration referred to in paragraph 49(2)(a) and calculated under subsection 34(1), that is equal to or greater than 1%,</p> <p>(ii) a percent absolute error with respect to the quantity of an eligible feedstock, referred to in the declaration referred to in paragraph 49(2)(a) and calculated under subsection 34(1), that is equal to or greater than 2%,</p>
2	Application referred to in subsection 66(1) or 78(1)	All circumstances	<p>(i) a relative error that is equal to or greater than 1 gCO₂e/MJ,</p> <p>(ii) a percent absolute error with respect to carbon intensity that is equal to or greater than 2%.</p>
3	Credit creation report referred to in section 103 or 104	<p>(a) Compliance credits were created by carrying out an emissions reduction or removal project in accordance with sections 28 to 30</p> <p>(b) Compliance credits were created by producing low carbon intensity fuel in Canada in accordance with sections 80 to 83</p> <p>(c) Compliance credits were created by importing low carbon intensity fuel in accordance with sections 80 to 83</p>	<p>(i) a percent relative error or a percent absolute error with respect to any quantitative value contained in the report that is greater than the threshold for that value set out in the emissions reduction quantification method referred to in subsection 28(2) for the type of project,</p> <p>(ii) a relative error with respect to the number of compliance credits created that is equal to or greater than one, or a percent relative error with respect to that number that is equal to or greater than 1%;</p> <p>(i) a percent relative error, with respect to a value that is contained in the report and referred to in sections 32 or 34, that is equal to or greater than 1%,</p> <p>(ii) a percent absolute error, with respect to a value that is contained in the report and referred to in sections 32 or 34, that is equal to or greater than 2%,</p> <p>(iii) a relative error with respect to the number of compliance credits created that is equal to or greater than one, or a percent relative error with respect to that number that is equal to or greater than 1%;</p> <p>(i) a percent relative error with respect to the volume of liquid low carbon intensity fuel used to generate credits that is equal to or greater than 1%,</p> <p>(ii) a percent absolute error with respect to the volume of liquid low carbon intensity fuel used to generate credits that is equal to or greater than 2%,</p> <p>(iii) a relative error with respect to the number of compliance credits created that is equal to or greater than one, or a percent relative error with respect to that number that is equal to or greater than 1%;</p>

Item	Column 1 Application or Report	Column 2 Circumstances	Column 3 Materiality Threshold for Quantitative Error
		(d) Compliance credits were created by end user fuel switching in accordance with sections 84 to 89	<p>(i) a percent relative error with respect to the volume of gaseous low carbon intensity fuel, liquefied petroleum gas, compressed natural gas, liquefied natural gas or hydrogen used to create compliance credits that is equal to or greater than 1%,</p> <p>(ii) a percent absolute error with respect to the volume of gaseous low carbon intensity fuel, liquefied petroleum gas, compressed natural gas, liquefied natural gas or hydrogen used to create compliance credits that is equal to or greater than 2%,</p> <p>(iii) a percent relative error with respect to the quantity of electricity used to create compliance credits that is equal to or greater than 1%,</p> <p>(iv) a percent absolute error with respect to the quantity of electricity used to create compliance credits that is equal to or greater than 2%,</p> <p>(v) a relative error with respect to the number of compliance credits created that is equal to or greater than one, or a percent relative error with respect to that number that is equal to or greater than 1%.</p>
4	Carbon intensity Pathway Report referred to in section 105	All circumstances	<p>(i) a relative error that is equal to or greater than 1 gCO₂e/MJ,</p> <p>(ii) the percent absolute error with respect to carbon intensity is equal to or greater than 2%.</p>
5	Material balance report referred to in section 106	All circumstances	<p>(i) a percent relative error with respect to any quantitative value contained in the report that is equal to or greater than 1%,</p> <p>(ii) a percent absolute error with respect to any quantitative value contained in the report that is equal to or greater than 2%.</p>
6	Compliance credit revenue report referred to in section 107	All circumstances	<p>(i) a relative error with respect to the number of compliance credits transferred is equal to or greater than one, or a percent relative error with respect to that number that is equal to or greater than 1%,</p> <p>(ii) the percent relative error with respect to the revenue from the transfer of compliance credits is equal to or greater than 1%,</p> <p>(iii) the percent absolute error with respect to the revenue from the transfer of compliance credits is equal to or greater than 2%,</p> <p>(iv) the percent relative error with respect to the use of the revenue from the transfer of compliance credits referred to in paragraph 89((1)a), (b) or (c) is equal to or greater than 1%,</p> <p>(v) the percent absolute error with respect to the use of the revenue from the transfer of compliance credits referred to in paragraph 89((1)a), (b) or (c) is equal to or greater than 2%.</p>
7	Compliance Report referred to in section 109 or Complementary Compliance Report referred to in section 111	All circumstances	<p>(i) the relative error with respect to the number of compliance credits that are created under a given provision and, if applicable, created with respect to a given type of low carbon intensity fuel, and are used to comply with these Regulations is equal to or greater than one, or the percent relative error with respect to that number is equal to or greater than 1%,</p> <p>(ii) the percent relative error with respect to the amount paid to a registered emissions reduction funding program is equal to or greater than 1%,</p> <p>(iii) the percent relative error with respect to the amount of the reduction requirement calculated under section 8 that is deferred to the subsequent compliance period is equal to or greater than 1%,</p> <p>(iv) the absolute error with respect to the number of compliance credits that are created under a given provision and, if applicable, with respect to a given type of low carbon intensity fuel, and are used to comply with these Regulations is equal to or greater than one, or the percent absolute error with respect to that number is equal to or greater than 2%,</p> <p>(v) the percent absolute error with respect to the amount paid to a registered emissions reduction funding program is equal to or greater than 2%,</p> <p>(vi) the percent absolute error with respect to the amount of the reduction requirement calculated under section 8 that is deferred to the subsequent compliance period is equal to or greater than 2%.</p>

Item	Column 1 Application or Report	Column 2 Circumstances	Column 3 Materiality Threshold for Quantitative Error
8	Fossil fuel production report referred to in section 110	All circumstances	<p>(i) a percent relative error with respect to any quantitative value contained in the report results in an overstatement that is equal to or greater than 1%,</p> <p>(ii) a percent absolute error with respect to any quantitative value contained in the report that is equal to or greater than 2%.</p>

Tableau — inexactitudes quantitatives importantes

Article	Colonne 1 Rapports ou demandes	Colonne 2 Circonstances	Colonne 3 Seuils d'importance relative pour les erreurs quantitatives
1	Tous les rapports visés à l'article 118	Toutes circonstances	<p>(i) erreur relative en pourcentage de la quantité de charges d'alimentation admissibles visée par la déclaration visée à l'alinéa 49(2)a) et calculée conformément au paragraphe 34(1), égale ou supérieure à 1 %,</p> <p>(ii) erreur absolue en pourcentage de la quantité de charges d'alimentation admissibles visée par la déclaration visée à l'alinéa 49(2)a) et calculée conformément au paragraphe 34(1), égale ou supérieure à 2 %.</p>
2	Demande visée aux paragraphes 66(1) et 78(1)	Toutes circonstances	<p>(i) erreur relative égale ou supérieure à 1 gCO₂e/MJ,</p> <p>(ii) erreur absolue en pourcentage de l'intensité en carbone égale ou supérieure à 2 %.</p>
3	Rapport de création d'unités de conformité visé aux articles 103 et 104	<p>a) création d'unités de conformité au titre de la réalisation de projets de réduction ou de suppression des émissions visés aux articles 28 à 30;</p> <p>b) création d'unités de conformité au titre de la production de combustible à faible intensité en carbone au Canada conformément aux articles 80 à 83;</p> <p>c) création d'unités de conformité au titre de l'importation de combustible à faible intensité en carbone au Canada conformément aux articles 80 à 83;</p> <p>d) création d'unités de conformité au titre du changement de combustible par l'utilisateur final conformément aux articles 84 à 89.</p>	<p>(i) erreur relative en pourcentage ou erreur absolue en pourcentage d'une valeur quantitative figurant dans le rapport et supérieure au seuil prévu pour cette valeur dans la méthode de quantification des réductions d'émissions visée au paragraphe 28(2) pour le type de projet en cause,</p> <p>(ii) erreur relative du nombre d'unités de conformité créées égale ou supérieure à une unité de conformité ou erreur relative en pourcentage du nombre d'unités de conformité créées égale ou supérieure à 1 %.</p> <p>(i) erreur relative en pourcentage de toute valeur figurant dans le rapport et visée aux articles 32 ou 34 égale ou supérieure à 1 %,</p> <p>(ii) erreur absolue en pourcentage de toute valeur figurant dans le rapport et visée aux articles 32 ou 34 égale ou supérieure à 2 %,</p> <p>(iii) erreur relative en pourcentage du nombre d'unités de conformité égale ou supérieure à 1 % ou erreur relative supérieure à une unité de conformité.</p> <p>(i) erreur relative en pourcentage du volume de combustible liquide à faible intensité en carbone utilisé pour créer des unités de conformité, égale ou supérieure à 1 %,</p> <p>(ii) erreur absolue en pourcentage du volume de combustible liquide à faible intensité en carbone utilisé pour créer des unités de conformité, égale ou supérieure à 2 %,</p> <p>(iii) erreur relative en pourcentage du nombre d'unités de conformité égale ou supérieure à 1 % ou erreur relative supérieure à une unité de conformité.</p> <p>(i) erreur relative en pourcentage du volume de combustible gazeux à faible intensité en carbone, de gaz de pétrole liquéfié, de gaz naturel comprimé, de gaz naturel liquéfié ou d'hydrogène utilisé pour créer des unités de conformité, égale ou supérieure à 1 %,</p> <p>(ii) erreur absolue en pourcentage du volume de combustible gazeux à faible intensité en carbone, de gaz de pétrole liquéfié, de gaz naturel comprimé, de gaz naturel liquéfié ou d'hydrogène utilisé pour créer des unités de conformité, égale ou supérieure à 2 %,</p> <p>(iii) erreur relative en pourcentage de la quantité d'électricité utilisée pour créer des unités de conformité, égale ou supérieure à 1 %,</p> <p>(iv) erreur absolue en pourcentage de la quantité d'électricité utilisée pour créer des unités de conformité, égale ou supérieure à 2 %,</p> <p>(v) erreur relative en pourcentage du nombre d'unités de conformité égale ou supérieure à 1 % ou erreur relative égale ou supérieure à une unité de conformité.</p>

Article	Colonne 1 Rapports ou demandes	Colonne 2 Circonstances	Colonne 3 Seuils d'importance relative pour les erreurs quantitatives
4	Rapport sur les filières d'intensité en carbone visé à l'article 105	Toutes circonstances	<p>(i) erreur relative égale ou supérieure à 1 gCO₂e/MJ,</p> <p>(ii) erreur absolue en pourcentage de l'intensité en carbone égale ou supérieure à 2 %.</p>
5	Rapport sur le bilan matières visé à l'article 106	Toutes circonstances	<p>(i) erreur relative en pourcentage de toute valeur quantitative figurant dans le rapport égale ou supérieure à 1 %,</p> <p>(ii) erreur absolue en pourcentage de toute valeur quantitative figurant dans le rapport égale ou supérieure à 2 %.</p>
6	Rapport sur les revenus des unités de conformité visé à l'article 107	Toutes circonstances	<p>(i) erreur relative du nombre d'unités de conformité vendues égale ou supérieure à une unité de conformité ou erreur relative en pourcentage de ce nombre égale ou supérieure à 1 %,</p> <p>(ii) erreur relative en pourcentage du revenu tiré des cessions des unités de conformité égale ou supérieure à 1 %,</p> <p>(iii) erreur absolue en pourcentage du revenu tiré des cessions des unités de conformité égale ou supérieure à 2 %,</p> <p>(iv) erreur relative en pourcentage du montant des revenus tirés des cessions des unités de conformité utilisé conformément aux alinéas 89(1) a), b) ou c) égale ou supérieure à 1 %,</p> <p>(v) erreur absolue en pourcentage du montant des revenus tirés des cessions des unités de conformité utilisé conformément aux alinéas 89(1) a), b) ou c) égale ou supérieure à 2 %.</p>
7	Rapport de conformité visé à l'article 109 ou rapport de conformité complémentaire visé à l'article 111	Toutes circonstances	<p>(i) erreur relative du nombre d'unités de conformité utilisées pour se conformer au présent règlement égale ou supérieure à une unité de conformité ou erreur relative en pourcentage du nombre d'unités de conformité égale ou supérieure à 1 %,</p> <p>(ii) erreur relative en pourcentage du montant versé au programme de financement des réductions des émissions supérieure à 1 %,</p> <p>(iii) erreur relative en pourcentage du montant de l'exigence de réduction prévue à l'article 8 qui est reporté à la période de conformité suivante, égale ou supérieure à 1 %,</p> <p>(iv) erreur absolue du nombre d'unités de conformité utilisées pour se conformer au présent règlement égale ou supérieure à une unité de conformité ou erreur absolue en pourcentage du nombre d'unités de conformité égale ou supérieure à 2 %,</p> <p>(v) erreur absolue en pourcentage du montant versé au programme de financement des réductions des émissions supérieure à 2 %,</p> <p>(vi) erreur absolue en pourcentage du montant de l'exigence de réduction prévue à l'article 8 qui est reporté à la période de conformité suivante supérieure à 2 %.</p>
8	Rapport sur la production de combustibles fossiles visé à l'article 110	Toutes circonstances	<p>(i) erreur relative en pourcentage d'une valeur quantitative figurant dans le rapport donnant lieu à une surévaluation égale ou supérieure à 1 %,</p> <p>(ii) erreur absolue en pourcentage d'une valeur quantitative figurant dans le rapport égale ou supérieure à 2 %.</p>

Relative error

(2) For the purpose of subsection (1), the relative error is the sum of

- (a)** the difference between each error and the corrected datum,
- (b)** the corrected datum for each omission, and
- (c)** the difference between each misreporting and the corrected datum.

Erreur relative

(2) Pour l'application du paragraphe (1), l'erreur relative est la somme des éléments suivants :

- a)** la différence entre chaque erreur et la donnée corrigée;
- b)** la donnée corrigée pour chaque omission;
- c)** la différence entre chaque déclaration erronée et la donnée corrigée.

Percent relative error

(3) For the purpose of subsection (1), the percent relative error is one hundred percent times the relative error determined in accordance with subsection (2) divided by the absolute corrected value that the data are used to calculate.

Absolute error

(4) For the purpose of subsection (1), the absolute error is the sum of

- (a)** the absolute value of the difference between each error and the corrected datum,
- (b)** the absolute value of the corrected datum for each omission, and
- (c)** the absolute value of the difference between each misreporting and the corrected datum.

Percent absolute error

(5) For the purpose of subsection (1), the percent absolute error is one hundred percent times the absolute error determined in accordance with subsection (4) divided by the absolute corrected value that the data are used to calculate.

Definitions

(6) The following definitions apply to this section:

corrected datum means a datum that, in the opinion of the body that conducts the validation or verification, the person that is making the application or is submitting the report should have used to calculate a value that appears in the application or report. (*donnée corrigée*)

corrected value means the value that, in the opinion of the body that conducts the validation or verification, the person that is making an application or is submitting a report would have included in the application or report if that person had performed the required calculations using corrected data. (*valeur corrigée*)

Data gaps identified by applicant

143 (1) If there are data gaps in the evidence possessed by the person that is making the application or is submitting the report, that person must

- (a)** inform the body that is validating or verifying the application or report of the gaps;
- (b)** use an interpolation method to approximate the missing data; and
- (c)** inform the body that conducts the validation or verification of the interpolation method they used.

Erreur relative en pourcentage

(3) Pour l'application du paragraphe (1), l'erreur relative en pourcentage est calculée en multipliant par cent le résultat obtenu en divisant l'erreur relative — déterminée conformément au paragraphe (2) — par la valeur corrigée absolue.

Erreur absolue

(4) Pour l'application du paragraphe (1), l'erreur absolue est la somme des éléments suivants :

- a)** la valeur absolue de la différence entre chaque erreur et la donnée corrigée;
- b)** la valeur absolue de la donnée corrigée pour chaque omission;
- c)** la valeur absolue de la différence entre chaque déclaration erronée et la donnée corrigée.

Erreur absolue en pourcentage

(5) Pour l'application du paragraphe (1), l'erreur absolue en pourcentage est calculée en multipliant par cent le résultat obtenu en divisant l'erreur absolue — déterminée conformément au paragraphe (4) — par la valeur corrigée absolue.

Définitions

(6) Les définitions qui suivent s'appliquent au présent article.

donnée corrigée Donnée que, selon l'avis de l'organisme qui valide une demande ou qui vérifie une demande ou un rapport la personne présentant la demande ou transmettant le rapport aurait dû utiliser pour calculer une valeur qui figure dans la demande ou le rapport. (*corrected datum*)

valeur corrigée Valeur que, selon l'avis de l'organisme qui valide ou vérifie un rapport ou une demande, la personne transmettant le rapport ou présentant la demande aurait indiquée dans le rapport ou la demande si elle avait effectué les calculs requis en utilisant les données corrigées. (*corrected value*)

Données manquantes identifiées par le demandeur

143 (1) En cas de données manquantes dans les éléments de preuve que possède la personne présentant la demande ou transmettant le rapport, celle-ci doit, à la fois :

- a)** informer l'organisme de validation ou de vérification de l'existence de données manquantes;
- b)** évaluer approximativement les données manquantes au moyen d'une méthode d'interpolation;
- c)** informer l'organisme de validation ou de vérification de la méthode d'interpolation utilisée.

Data gaps — obligations of body

(2) The body that validates or verifies the application or report, as the case may be, must

- (a)** assess whether any interpolation method used by the person that is making the application or is submitting the report is appropriate;
- (b)** identify any data gaps that were not identified by the person that is making the application or is submitting the report;
- (c)** use an interpolation method to approximate any missing data that were not approximated by the person that is making the application or is submitting the report; and
- (d)** indicate in their opinion issued under section 146 whether the gaps in the evidence provided by the person that is making the application or is submitting the report are material.

Materiality

(3) For the purpose of subsections (2), a data gap meets the materiality threshold if

- (a)** it represents more than 1% of the reported information; or
- (b)** in the case of a carbon intensity value for a low carbon intensity fuel, it represents 1 gCO₂e/MJ.

Calculation of uncertainty

144 A body that validates or verifies an application or report must determine the uncertainty that is caused by the measurement method used to produce the reported value, calculate the manner in which such uncertainties propagate and indicate the method used to calculate the uncertainty.

Qualitative misstatements — declaration

145 (1) A declaration referred to in paragraph 49(2)(a) contains a material qualitative misstatement in the following circumstances:

- (a)** there is a misclassification of the type of feedstock referred to in the declaration;
- (b)** the declaration does not satisfy the requirements of section 50;
- (c)** the declaration indicates, without evidence, that an authorization was provided under subsection 35(2); or

Données manquantes — obligations de l'organisme

(2) L'organisme qui valide ou vérifie une demande ou un rapport doit, à la fois :

- a)** évaluer si toute méthode d'interpolation utilisée par la personne présentant la demande ou transmettant le rapport est appropriée;
- b)** trouver les données manquantes qui n'ont pas été fournies par la personne présentant la demande ou transmettant le rapport;
- c)** évaluer approximativement au moyen d'une méthode d'interpolation les données manquantes qui n'ont pas été approximées par la personne présentant la demande ou transmettant le rapport;
- d)** indiquer dans son avis rendu aux termes de l'article 146 si les données manquantes dans les éléments de preuve fournis par la personne présentant la demande ou transmettant le rapport sont d'une importance significative.

Importance significative

(3) Pour l'application du paragraphe (2), les données manquantes sont d'une importance significative si elles représentent :

- a)** plus de 1 % des renseignements déclarés dans la demande ou le rapport;
- b)** dans le cas d'une valeur d'intensité en carbone pour un combustible à faible intensité en carbone, 1 gCO₂e/MJ.

Calcul des incertitudes

144 L'organisme qui valide ou vérifie une demande ou un rapport détermine les incertitudes provenant de la méthode de mesure utilisée pour l'établissement de la valeur indiquée dans le rapport ou la demande, calcule la propagation de l'incertitude et indique la méthode utilisée pour calculer l'incertitude.

Inexactitudes qualitatives — déclaration

145 (1) La déclaration visée à l'alinéa 49(2)a présente une inexactitude qualitative importante dans l'un ou l'autre des cas suivants :

- a)** la classification du type de charges d'alimentation visée par la déclaration est erronée;
- b)** la déclaration ne satisfait pas aux exigences de l'article 50;
- c)** la déclaration indique, sans en fournir la preuve, que l'autorisation visée au paragraphe 35(2) a été fournie;

(d) there is an uncertainty that exceeds 15% with respect to the quantity of an eligible feedstock referred to in the declaration.

Qualitative misstatements — emissions reduction or removal project

(2) An application for the recognition of an emissions reduction or removal project referred to in section 29 contains a material qualitative misstatement in the following circumstances:

(a) the project is not in accordance with the applicable emissions reduction quantification method referred to in subsection 28(2) or with these Regulations;

(b) the evidence provided does not establish that the action that allowed the project to begin to reduce, sequester or use CO₂e emissions occurred on or after July 1, 2017; or

(c) the application does not satisfy the qualitative materiality thresholds set out in the emissions reduction quantification method referred to in subsection 28(2) for the type of project in question.

Qualitative misstatements — carbon intensity

(3) An application for approval of a carbon intensity referred to in section 66 contains a material qualitative misstatement in the following circumstances:

(a) there is a misclassification of the type of a low carbon intensity fuel or of the source of electricity; and

(b) there is an uncertainty that exceeds 15% with respect to the carbon intensity referred to in the application.

Qualitative misstatements — credit creation

(4) An annual credit creation report referred to in section 103 or a quarterly credit creation report made in accordance with section 104 contains a material qualitative misstatement in the following circumstances:

(a) in the case of an emissions reduction or removal project referred to in section 28

(i) the report does not establish that the project reduced the carbon intensity of a type of fuel in the liquid, gaseous or solid class, as the case may be,

(ii) there is a misclassification of the type of fuel referred to in the report,

(iii) the qualitative materiality thresholds set out in the emissions reduction quantification method referred to in subsection 28(2) for the type of project in question is exceeded,

d) la quantité des charges d'alimentation admissibles visées par la déclaration présente des incertitudes supérieures à 15 %.

Inexactitudes qualitatives — projet de réduction ou de suppression des émissions

(2) La demande de reconnaissance d'un projet visée à l'article 29 présente une inexactitude qualitative importante dans l'un ou l'autre des cas suivants :

a) le projet visé par la demande n'est pas conforme au présent règlement ou à la méthode de quantification des réductions d'émissions applicable fournie par le ministre au titre du paragraphe 28(2);

b) les éléments de preuve fournis à l'appui de la demande n'établissent pas que la mesure d'exécution du projet qui permet de commencer la réduction, la séquestration ou l'utilisation des émissions de CO₂e a été mise en œuvre le 1^{er} juillet 2017 ou après cette date;

c) la demande ne satisfait pas les seuils d'inexactitude qualitative importante prévus par la méthode de quantification des réductions d'émissions fournie pour le type de projet en cause.

Inexactitudes qualitatives — intensité en carbone

(3) La demande d'approbation de l'intensité en carbone visée à l'article 66 présente une inexactitude qualitative importante dans l'un ou l'autre des cas suivants :

a) la classification du type de combustible à faible intensité en carbone ou de la source d'électricité est erronée;

b) l'intensité en carbone visée par la demande présente des incertitudes supérieures à 15 %.

Inexactitudes qualitatives — création des unités de conformité

(4) Le rapport annuel de création des unités de conformité visé à l'article 103 ou les rapports trimestriels de création des unités de conformité visés à l'article 104 présentent une inexactitude qualitative importante dans l'un ou l'autre des cas suivants :

a) s'agissant d'un projet de réduction ou de suppression des émissions visé à l'article 28 :

(i) le rapport n'établit pas que le projet en cause a diminué l'intensité en carbone d'un type de combustible de la catégorie des combustibles liquides, de la catégorie des combustibles gazeux ou de la catégorie des combustibles solides, selon le cas,

(ii) la classification du type de combustible visé par le rapport est erronée,

- (iv)** there is an uncertainty that exceeds 15% with respect to the reduction, sequestration or use of CO₂e emissions referred to in the report;
- (b)** in the case of the production in Canada of low carbon intensity fuel referred to in sections 80, 81, 82, or 86
- (i)** there is a misclassification of the type of a low carbon intensity fuel referred to in the report,
- (ii)** there is an uncertainty that exceeds 15% with respect to the volume of low carbon intensity fuel produced that is referred to in the report,
- (iii)** there is an uncertainty that exceeds 15% with respect to the quantity of the eligible feedstock that is used to produce the low carbon intensity fuel that is referred to in the report,
- (iv)** the report does not establish that the low carbon intensity fuel is produced using feedstock that is described in any of paragraphs 33(1)(a), (b) and (c),
- (v)** in the case of a report that indicates that low carbon intensity fuel was produced using feedstock described in paragraph 33(1)(a), it does not establish that the quantity of the eligible feedstock used to produce the fuel was calculated in accordance with subsections 34(1) and (2) at all relevant times,
- (vi)** in the case of a report that indicates that low carbon intensity fuel was produced using feedstock described in paragraph 33(1)(b) or (c), it is not accompanied by declarations referred to in paragraph 49(2)(a) or those declarations do not establish that the feedstock used to produce the fuel is described in paragraph 33(1)(b) or (c) and that the quantity of the eligible feedstock used to produce the fuel was calculated in accordance with subsections 34(1) and (2) at all relevant times;
- (vii)** the report does not contain an alphanumeric identifier referred to in subsection 71(2) for the approved carbon intensity of a fuel used to create compliance credits, or
- (viii)** there is no evidence the person that is submitting the report complied with subsection 51(1);
- (c)** in the case of the importing of low carbon intensity fuel referred to in section 80, 81, 82, or 86
- (i)** there is a misclassification of the type of the low carbon intensity fuel referred to in the report,
- (ii)** there is an uncertainty that exceeds 15% with respect to the volume of low carbon intensity fuel imported that is referred to in the report,
- (iii)** les seuils d'inexactitude qualitative importante prévus par la méthode de quantification des réductions d'émissions visée au paragraphe 28(2) pour le type de projet en cause sont dépassés,
- (iv)** les réductions, séquestrations ou utilisations des émissions de CO₂e visées par le projet présentent des incertitudes supérieures à 15 %;
- b)** s'agissant de la production au Canada de combustibles liquides à faible intensité en carbone visés aux articles 80, 81, 82 ou 86 :
- (i)** la classification du type du combustible visé par le rapport est erronée,
- (ii)** le volume du combustible produit mentionné dans le rapport présente des incertitudes supérieures à 15 %,
- (iii)** la quantité admissible de charges d'alimentation qui a été utilisée pour produire le combustible et mentionnée dans le rapport présente des incertitudes supérieures à 15 %,
- (iv)** le rapport n'établit pas que la charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible est visée aux alinéas 33(1)a, b) ou c),
- (v)** si le rapport mentionne que les combustibles sont produits en utilisant une charge d'alimentation visée à l'alinéa 33(1)a), le rapport n'établit pas que la quantité de la charge d'alimentation admissible est déterminée conformément aux paragraphes 34(1) ou (2), le cas échéant,
- (vi)** si le rapport mentionne que les combustibles sont produits en utilisant une charge d'alimentation visée aux alinéas 33(1)b) ou c), soit le rapport n'est pas accompagné des déclarations prévues à l'alinéa 49(2)a), soit les déclarations n'établissent pas que la charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible est visée aux alinéas 33(1)b) ou c) et que la quantité de la charge d'alimentation admissible est déterminée conformément aux paragraphes 34(1) et (2),
- (vii)** le rapport ne mentionne aucun identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone approuvée aux termes du paragraphe 71(2) pour le combustible pour lequel des unités de conformité sont créées,
- (viii)** aucun élément de preuve n'établit que la personne transmettant le rapport satisfait aux exigences du paragraphe 51(1);
- c)** s'agissant de l'importation de combustibles liquides à faible intensité en carbone visés aux articles 80, 81, 82 ou 86 :

(iii) a material balance report referred to in section 106 with respect to the low carbon intensity fuel for the relevant compliance period was not the subject of an unmodified verification opinion referred to in paragraph 146(a) or a modified verification opinion referred to in paragraph 146(b),

(iv) the report does not contain an alphanumeric identifier referred to in subsection 71(2) for the approved carbon intensity of a fuel used to create compliance credits, or

(v) there is no evidence the person that is submitting the report complied with subsection 51(2);

(d) in the case of end user fuel switching referred to in section 84

(i) there is a misclassification of the type of a fuel referred to in the report,

(ii) the carbon intensity of the fuel used to create compliance credits is not determined under subsection 62(2) and the report does not contain an alphanumeric identifier referred to in subsection 71(2) for the approved carbon intensity of the fuel, or

(iii) there is an uncertainty that exceeds 15% with respect to the volume of fuel referred to in the report;

(e) in the case of end user fuel switching referred to in section 85

(i) there is a misclassification of the type of a fuel referred to in the report,

(ii) the report does not establish that the low carbon intensity fuel is produced using feedstock that is described in any of paragraphs 33(1)(a), (b) and (c),

(iii) in the case of a report that indicates that low carbon intensity fuel was produced using feedstock described in paragraph 33(1)(a), it does not establish that the quantity of the eligible feedstock used to produce the fuel was calculated in accordance with subsections 34(1) and (2) at all relevant times,

(iv) in the case of a report that indicates that low carbon intensity fuel was produced using feedstock described in paragraph 33(1)(b) or (c), it is not accompanied by declarations referred to in paragraph 49(2)(a) or those declarations do not establish that the feedstock used to produce the fuel is described in paragraph 33(1)(b) or (c) and that the quantity of the eligible feedstock used to produce the fuel was calculated in accordance with subsections 34(1) and (2) at all relevant times;

(v) the report does not contain an alphanumeric identifier referred to in subsection 71(2) for the

(i) la classification du type du combustible visé par le rapport est erronée,

(ii) le volume du combustible importé mentionné dans le rapport présente des incertitudes supérieures à 15 %,

(iii) un rapport sur le bilan matières prévu à l'article 106 relativement au combustible pour la période de conformité visée par le rapport de création n'a pas fait l'objet d'un avis favorable aux termes de l'alinéa 146a) ou d'un avis modifié aux termes de l'alinéa 146b),

(iv) le rapport de création ne mentionne aucun identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone approuvée aux termes du paragraphe 71(2) pour le combustible pour lequel des unités de conformité sont créées,

(v) aucun élément de preuve n'établit que la personne transmettant le rapport de création satisfait aux exigences des paragraphes 51(2);

d) s'agissant du changement de combustible par l'utilisateur final visé à l'article 84 :

(i) la classification du type de combustible visé par le rapport est erronée,

(ii) l'intensité en carbone du combustible utilisé pour créer les unités de conformité n'est pas celle prévue au paragraphe 62(2) et le rapport ne mentionne aucun identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone approuvée aux termes du paragraphe 71(2) pour le combustible,

(iii) le volume du combustible visé par le rapport présente des incertitudes supérieures à 15 %;

e) s'agissant du changement de combustible par l'utilisateur final visé à l'article 85 :

(i) la classification du type de combustible visé par le rapport est erronée,

(ii) le rapport n'établit pas que la charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible à faible intensité en carbone satisfait aux exigences des alinéas 33(1)a), b) ou c),

(iii) si le rapport mentionne que les combustibles à faible intensité en carbone sont produits en utilisant une charge d'alimentation visée à l'alinéa 33(1)a), le rapport n'établit pas que la quantité de la charge d'alimentation admissible est déterminée conformément aux paragraphes 34(1) et (2),

(iv) si le rapport mentionne que les combustibles à faible intensité en carbone sont produits en utilisant

approved carbon intensity of a fuel used to create compliance credits, or

(vi) there is an uncertainty that exceeds 15% with respect to the volume of fuel referred to in the report;

(f) in the case of end user fuel switching referred to in section 87

(i) there is a misreporting of the province of origin of electricity referred to in the report,

(ii) the carbon intensity of the electricity used to create compliance credits is not determined under subsection 62(3) and the report does not contain a valid alphanumeric identifier referred to in subsection 71(2) for the electricity's approved carbon intensity, or

(iii) there is an uncertainty that exceeds 15% with respect to the quantity of electricity referred to in the report;

(g) in the case of end user fuel switching referred to in section 88

(i) there is a misclassification of the type of an energy source referred to in the report,

(ii) there is misreporting of the province of origin of the electricity used to produce the hydrogen,

(iii) the carbon intensity of the hydrogen used to create compliance credits is not determined under subsection 62(2), and the report does not contain an alphanumeric identifier referred to in subsection 71(2) for its approved carbon intensity,

(iv) there is an uncertainty that exceeds 15% with respect to the quantity of hydrogen referred to in the report.

une charge d'alimentation visée aux alinéas 33(1)b) ou c), soit le rapport n'est pas accompagné des déclarations prévues à l'alinéa 49(2)a), soit les déclarations n'établissent pas que la charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible est visée aux alinéas 33(1)b) ou c) et que la quantité de la charge d'alimentation admissible est déterminée conformément aux paragraphes 34(1) et (2),

(v) le rapport ne mentionne aucun identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone approuvée aux termes du paragraphe 71(2) pour le combustible pour lequel des unités de conformité sont créées,

(vi) le volume du combustible à faible intensité en carbone visé par le rapport présente des incertitudes supérieures à 15 %;

f) s'agissant du changement de combustible par l'utilisateur final visé à l'article 87 :

(i) la province d'origine de l'électricité mentionnée dans le rapport est erronée,

(ii) l'intensité en carbone de l'électricité utilisée pour créer les unités de conformité n'est pas celle prévue au paragraphe 62(3) et aucun identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone approuvée aux termes du paragraphe 71(2) n'est fourni dans le rapport,

(iii) la quantité d'électricité visée par le rapport présente des incertitudes supérieures à 15 %;

g) s'agissant du changement de combustible par l'utilisateur final visé à l'article 88 :

(i) la classification du type de source d'énergie visée par le rapport est erronée,

(ii) la province d'origine de l'électricité utilisée pour produire l'hydrogène mentionné dans le rapport est erronée,

(iii) l'intensité en carbone de l'hydrogène utilisé pour créer les unités de conformité n'est pas celle prévue au paragraphe 62(2) et aucun identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone approuvée aux termes du paragraphe 71(2) n'est fourni dans le rapport,

(iv) la quantité d'hydrogène visée par le rapport présente des incertitudes supérieures à 15 %.

Qualitative misstatements — carbon intensity pathway

(5) A carbon intensity pathway report referred to in section 105 contains a material qualitative misstatement in the following circumstances:

- (a)** there is a misclassification of the type of a fuel referred to in the report;
- (b)** there is a misreporting of the point of origin of the feedstock or of the mode of transport of the feedstock, or the type of thermal or electrical energy that is consumed to produce the fuel;
- (c)** an expansion of a facility at which the fuel is produced increases its production capacity by more than 10% during a compliance period; or
- (d)** there is an uncertainty in the carbon intensity value that exceeds 15%.

Qualitative misstatements — material balance report

(6) A material balance report referred to in section 106 contains a material qualitative misstatement in the following circumstances:

- (a)** the report does not establish that the low carbon intensity fuel is produced using a feedstock described in paragraph 33(1)(a), (b) or (c) and that the quantity of the eligible feedstock used to produce the fuel was calculated in accordance with subsections 34(1) and (2) at all relevant times;
- (b)** in the case of a report that indicates that low carbon intensity fuel was produced using feedstock described in paragraph 33(1)(b) or (c), it is not accompanied by declarations referred to in paragraph 49(2)(a) or those declarations do not establish that the feedstock used to produce the fuel is described in paragraph 33(1)(b) or (c) and that the quantity of the eligible feedstock used to produce the fuel was calculated in accordance with subsections 34(1) and (2) at all relevant times;
- (c)** there is an uncertainty that exceeds 15% with respect to the quantity of an eligible feedstock referred to in the report; or
- (d)** there is an uncertainty that exceeds 15% with respect to the maximum volume of a low carbon intensity fuel, calculated in accordance with subsection 32(1).

Qualitative misstatements — revenue report

(7) A compliance credits revenue report referred to in section 107 contains a material qualitative misstatement in the following circumstances:

- (a)** there is an error in the date on which revenue was received that exceeds 5 working days;

Inexactitudes qualitatives — filières d'intensité en carbone

(5) Un rapport sur les filières d'intensité en carbone visé à l'article 105 présente une inexactitude qualitative importante dans l'un ou l'autre des cas suivants :

- a)** la classification du type de combustible visé par le rapport est erronée;
- b)** le point d'origine de la charge d'alimentation ou le mode de transport de la charge d'alimentation ou du type d'énergie thermique ou électrique utilisée pour produire le combustible est erroné;
- c)** l'agrandissement de l'installation où le combustible est produit augmente sa capacité de production de plus de 10 % au cours de la période de conformité visée par le rapport;
- d)** l'intensité en carbone du combustible visée par le rapport présente des incertitudes supérieures à 15 %.

Inexactitudes qualitatives — bilan matières

(6) Le rapport sur le bilan matières visé à l'article 106 présente une inexactitude qualitative importante dans l'un ou l'autre des cas suivants :

- a)** s'agissant d'un combustible à faible intensité en carbone, le rapport n'établit pas que le combustible est produit en utilisant une charge d'alimentation visée aux alinéas 33(1)a), b) ou c) et dont la quantité utilisée pour le produire est déterminée conformément aux paragraphes 34(1) ou (2), le cas échéant;
- b)** si le rapport mentionne que le combustible est produit en utilisant une charge d'alimentation visée aux alinéas 33(1)b) ou c), soit le rapport n'est pas accompagné des déclarations prévues à l'alinéa 49(2)a), soit les déclarations n'établissent pas que la charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible est visée aux alinéas 33(1)b) ou c) ou que la quantité de la charge d'alimentation admissible est déterminée conformément aux paragraphes 34(1) et (2);
- c)** la quantité admissible de la charge d'alimentation visée par le rapport présente des incertitudes supérieures à 15 %;
- d)** le volume maximum de combustible à faible intensité en carbone déterminé conformément au paragraphe 32(1) présente des incertitudes supérieures à 15 %.

Inexactitudes qualitatives — revenus des unités de conformité

(7) Le rapport sur les revenus des unités de conformité visé à l'article 107 présente une inexactitude qualitative importante dans l'un ou l'autre des cas suivants :

- a)** le rapport contient une erreur de plus de cinq jours ouvrables quant à la date de perception des revenus tirés de la cession des unités de conformité;

(b) the report is with respect to compliance credits that were transferred more than two years before the day on which the compliance period during which the report was submitted began, and does not establish that revenue from the transfer of those compliance credits was used in accordance with one or more of paragraphs 89(1)(a), (b) or (c) no later than the second anniversary of the end of the compliance period during which the charging network operator transferred those compliance credits; or

(c) there is an uncertainty that exceeds 15% with respect to the number of compliance credits referred to in the report.

Qualitative misstatements — compliance report

(8) A compliance report referred to in section 109 contains a material qualitative misstatement in the following circumstances:

(a) there is an error in the identification of the account referred to in section 26 in which a compliance credit was deposited;

(b) there is a misclassification of a compliance credit as one that was created with respect to low carbon intensity fuel other than biodiesel and hydrogenation-derived renewable diesel;

(c) there is a misclassification of a compliance credit as one that was created with respect to biodiesel or hydrogenation-derived renewable diesel; or

(d) the report indicates that compliance credits were created under paragraph 101(1)(a), but does not include the receipt referred to in subsection 101(2).

Qualitative misstatements — fossil fuel production

(9) A fossil fuel production report referred to in section 110 contains a material qualitative misstatement if there is an incorrect identification of the point of origin of a feedstock referred to in the report.

Qualitative misstatements — complementary compliance report

(10) A complementary compliance report referred to in section 111 contains a material qualitative misstatement if the report indicates that compliance credits were created under paragraph 101(1)(b), but does not include the receipt referred to in subsection 101(2).

Opinion

146 The body that validates or verifies an application or a report issues

(a) an unmodified opinion if it does not contain a material quantitative misstatement, material

(b) le rapport vise des unités de conformité cédées plus de deux ans avant la date de début de la période de conformité au cours de laquelle le rapport est transmis et n'établit pas que les revenus tirés des cessions des unités de conformité ont été utilisés conformément à au moins l'un des alinéas 89(1)a), b) ou c) au plus tard au deuxième anniversaire de la fin de la période de conformité au cours de laquelle l'exploitant d'un réseau de recharge a cédé les unités;

(c) le nombre d'unités de conformité cédées visées par le rapport présente des incertitudes supérieures à 15 %.

Inexactitudes qualitatives — rapport de conformité

(8) Le rapport de conformité visé à l'article 109 présente une inexactitude qualitative importante dans l'un ou l'autre des cas suivants :

a) l'identification du compte visé à l'article 26 où les unités de conformité utilisées étaient inscrites est erronée;

b) la classification d'une unité de conformité comme ayant été créée pour un combustible à faible intensité en carbone autre que le biodiesel ou le diesel renouvelable produit par hydrogénation est erronée;

c) la classification d'une unité de conformité comme ayant été créée pour le biodiesel ou le diesel renouvelable produit par hydrogénation est erronée;

d) le rapport mentionne que des unités de conformité ont été créés au titre de l'alinéa 101(1)a) sans être accompagné du reçu visé au paragraphe 101(2).

Inexactitudes qualitatives — production de combustibles fossiles

(9) Le rapport sur la production de combustibles fossiles visé à l'article 110 présente une inexactitude qualitative importante dans le cas d'identification incorrecte du point d'origine des charges d'alimentation visées par le rapport.

Inexactitudes qualitatives — rapport de conformité complémentaire

(10) Un rapport de conformité complémentaire visé à l'article 111 présente une inexactitude qualitative importante dans le cas où il mentionne que des unités de conformité ont été créés au titre de l'alinéa 101(1)b) sans être accompagné du reçu visé au paragraphe 101(2).

Avis

146 L'organisme qui valide ou vérifie une demande ou un rapport rend les avis suivants :

a) un avis favorable, si le rapport ou la demande ne contient aucune inexactitude quantitative importante,

qualitative misstatement or material data gap and the person that is making the application or is submitting the report did so in accordance with these Regulations;

(b) a modified opinion if it does not contain a material quantitative misstatement, material qualitative misstatement or material data gap but the person that is making the application or is submitting the report did not do so in accordance with these Regulations; and

(c) an adverse opinion if it contains a material quantitative misstatement, material qualitative misstatement or material data gap.

Disclaimer

147 If the person that makes an application or submits a report does not provide the information required by these Regulations to the body that is validating or verifying it the body that is validating or verifying it must issue a disclaimer that states that an opinion cannot be provided, and the reasons for which it cannot be provided.

Signature of opinion or disclaimer

148 (1) The opinion or disclaimer must be signed by the individual who acted as team leader under subsection 126(1) for the verification or validation and the individual who acted as independent reviewer under subsection 126(2).

Chartered Professional Accountant

(2) An opinion or disclaimer that relates to a report submitted under section 107 or 111 must also be signed by the Chartered Professional Accountant who participated in the verification.

Correction of Errors

Excess credits

149 (1) A registered creator must, not more than five days after they learn of an error that was made in a report made in accordance with subsection 103(1) or 104(1) and that resulted in the deposit of excess credits into an account opened under section 26, send a written notice of that error to the Minister that includes

- (a)** the report which contains an error;
- (b)** the item of Schedule 8 that relates to the error and the nature of the error;
- (c)** the number of compliance credits that were created in error; and

aucune inexactitude qualitative importante ou aucune donnée manquante d'une importance significative et la personne présentant la demande ou transmettant le rapport les a préparés conformément au présent règlement;

b) un avis modifié, si le rapport ou la demande ne contient aucune inexactitude quantitative importante, aucune inexactitude qualitative importante ou aucune donnée manquante d'une importance significative, mais la personne présentant la demande ou transmettant le rapport ne les a pas préparés conformément au présent règlement;

c) un avis défavorable, si le rapport ou la demande contient des inexactitudes quantitatives importantes, des inexactitudes qualitatives importantes ou des données manquantes d'une importance significative.

Impossibilité de rendre un avis

147 Si la personne présentant une demande ou transmettant un rapport ne fournit pas à l'organisme de validation ou de vérification les renseignements exigés par le présent règlement, l'organisme prend une décision d'impossibilité de rendre un avis qui énonce les raisons pour lesquelles aucun avis ne peut être rendu.

Signature de l'avis ou de la décision

148 (1) L'avis ou la décision de l'organisme de validation ou de vérification sont signés par l'individu qui a agi comme responsable d'équipe au titre du paragraphe 126(1) et par celui qui a agi comme examinateur indépendant au titre du paragraphe 126(2).

Comptable professionnel agréé

(2) L'avis ou la décision qui vise le rapport prévu aux articles 107 et 111 est également signé par le comptable professionnel agréé qui a participé à la vérification.

Correction d'erreurs

Excédent d'unités de conformité

149 (1) Le créateur enregistré d'unités de conformité qui constate qu'une erreur est contenue dans un rapport visé aux paragraphes 103(1) et 104(1) ayant donné lieu à l'inscription d'un nombre excédentaire d'unités de conformité à l'un de ses comptes ouvert au titre de l'article 26, en avise par écrit le ministre dans les cinq jours suivant la constatation de l'erreur. L'avis contient les renseignements suivants :

- a)** le rapport qui comporte l'erreur;
- b)** la disposition de l'annexe 8 en lien avec cette erreur et la nature de l'erreur;
- c)** le nombre d'unités de conformité excédentaires qui ont été créées par erreur;

(d) the account into which the compliance credits that were created in error were deposited.

Exported fuels

(2) For greater certainty, credits that were created by importing or producing fuel for use in Canada were created in error if that fuel is ever exported, even if it had not been exported when the compliance credits were created.

Cancellation of excess credits

(3) Upon receipt of the written notice, the Minister must cancel any of the excess credits that remain in the registered creator's account.

Balancing excess credits

150 If any of the excess compliance credits referred to in subsection 149(1) cannot be cancelled because they are no longer in the account into which they were deposited, the registered creator must, not more than 90 days after they send the written notice in accordance with subsection 149(1), balance the number of excess compliance credits that were not cancelled by the same number of equivalent credits.

Notice of creation or transfer

151 (1) A registered creator must, after their account contains the equivalent compliance credits required under section 150 and before the expiry of the period referred to in that section, send a written notice to the Minister that their account contains those equivalent compliance credits.

Cancellation of equivalent credits

(2) Upon receipt of the written notice, the Minister must cancel the equivalent compliance credits.

Suspension of credits

152 (1) The Minister may suspend compliance credits that have been deposited in a registered creator's account that was opened under subsection 26 if the Minister has reason to believe that a report submitted in accordance with subsection 103(1) or 104(1) contains an error that resulted in the deposit of excess compliance credits in that account.

Suspension of equivalent credits

(2) If a number of the compliance credits referred to in subsection (1) are no longer in the account into which they were deposited, the Minister may suspend that number of equivalent compliance credits that are in the account or that are deposited while the Minister still has reason to believe the error referred to in subsection (1) exists.

d) le compte où les unités de conformité excédentaires sont inscrites.

Combustibles exportés

(2) Il est entendu que sont créées par erreur les unités de conformité créées par la production ou l'importation de combustibles pour utilisation au Canada qui sont exportés, même si l'exportation a lieu après la création des unités.

Annulation des excédents

(3) Dès la réception de l'avis, le ministre annule les unités de conformité excédentaires qui se trouvent dans le compte du créateur enregistré.

Compensation des excédents

150 Dans le cas où les unités de conformité excédentaires ne peuvent pas être annulées car elles ne se trouvent plus dans le compte du créateur enregistré à la date de réception de l'avis prévu au paragraphe 149(1), le créateur enregistré compense, au plus tard quatre-vingt-dix jours après cette date, le nombre des unités de conformité excédentaires par le même nombre d'unités de conformité équivalentes.

Avis au ministre

151 (1) Dans le délai prévu à l'article 150, le créateur enregistré des unités de conformité avise par écrit le ministre que les unités de conformité équivalentes visées à cet article se trouvent dans son compte.

Annulation des unités équivalentes

(2) Dès la réception de l'avis, le ministre annule les unités de conformité équivalentes.

Suspension des unités

152 (1) Le ministre peut suspendre les unités de conformité inscrites à l'un des comptes du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 26, s'il a des raisons de croire qu'un rapport visé aux paragraphes 103(1) et 104(1) comporte une erreur ayant donné lieu à l'inscription d'un nombre excédentaire de ces unités de conformité dans le compte.

Suspension des unités équivalentes

(2) Dans le cas où un nombre d'unités de conformité excédentaires visées au paragraphe (1) ne se trouvent plus dans le compte du créateur enregistré, le ministre peut suspendre le même nombre d'unités de conformité équivalentes qui se trouvent dans ce compte ou qui y sont inscrites, s'il a des raisons de croire que l'erreur visée au paragraphe (1) a été commise.

Notice of suspension

(3) When the Minister suspends compliance credits in accordance with subsection (1) and the first time the Minister suspends compliance credits in accordance with subsection (2) with respect to a suspected error, the Minister must send a written notice to the registered creator that includes

- (a)** the report in which there is reason to believe an error exists;
- (b)** the item of Schedule 8 that relates to the suspected error and the nature of the suspected error;
- (c)** the number of compliance credits that may have been created in error;
- (d)** the account into which the compliance credits that may have been created were deposited;
- (e)** the number of compliance credits that are suspended in accordance with subsection (1);
- (f)** the number of equivalent compliance credits that are suspended in accordance with subsection (2), and the year those compliance credits were created; and
- (g)** an indication that the Minister will suspend additional equivalent compliance credits until the number of compliance credits that are suspended is equal to the number of compliance credits that may have been created in error.

No use or transfer in trade

(4) From the time the notice referred to in subsection (3) is sent until the suspension is lifted, the suspended compliance credits cannot be used to comply with subsection 4(1) and cannot be transferred in trade.

Lifting of suspension

153 (1) If an additional review by the Minister confirms that the report referred to in subsection 152(1) does not contain an error that resulted in the deposit of excess compliance credits, the Minister must lift the suspension of the compliance credits.

Cancellation of excess credits

(2) If an additional review by the Minister confirms that the report referred to in subsection 152(1) contains an error that resulted in the deposit of a number of excess compliance credits, the Minister must cancel that number of equivalent credits.

Insufficient number of equivalent credits

154 (1) If the number of equivalent compliance credits that must be cancelled under subsection 77(2) or 153(2) is greater than the number of equivalent compliance credits

Avis de suspension

(3) Lorsqu'il suspend les unités de conformité excédentaires au titre du paragraphe (1) ou lors de la première suspension au titre du paragraphe (2), le ministre en avise le créateur enregistré. L'avis contient les renseignements suivants :

- a)** le rapport qui, de l'avis du ministre, comporte une erreur;
- b)** la disposition de l'annexe 8 en lien avec cette erreur et la nature de l'erreur;
- c)** le nombre d'unités excédentaires qui de l'avis du ministre ont été créées par erreur;
- d)** le compte où les unités de conformité suspendues sont inscrites;
- e)** le nombre d'unités de conformité excédentaires suspendues au titre du paragraphe (1);
- f)** le nombre d'unités de conformité équivalentes suspendues au titre du paragraphe (2) et l'année de création de ces unités;
- g)** la mention que le ministre suspendra toute unité de conformité équivalente supplémentaire pour atteindre le nombre d'unités de conformité excédentaires.

Ni utilisation ni cession

(4) À compter de l'envoi de l'avis prévu au paragraphe (3), les unités de conformité suspendues ne peuvent ni être cédées, ni être utilisées pour établir la conformité avec le paragraphe 4(1) et ce, jusqu'à la levée de la suspension.

Levée de la suspension

153 (1) S'il est d'avis que le rapport mentionné au paragraphe 152(1) et ayant donné lieu à l'inscription d'un nombre excédentaire d'unités de conformité ne comporte pas d'erreur, le ministre lève la suspension.

Annulation des excédents

(2) S'il est d'avis que le rapport mentionné au paragraphe 152(1) comporte une erreur ayant donné lieu à l'inscription d'un nombre excédentaire d'unités de conformité dans le compte, le ministre annule le même nombre d'unités de conformité équivalentes qui se trouvent dans le compte du créateur enregistré.

Nombre insuffisant d'unités équivalentes

154 (1) Si le nombre d'unités de conformité devant être annulées en application des paragraphes 77(2) ou 153(2) est supérieur au nombre d'unités de conformité

in the account, the Minister must send a written notice to the registered creator that indicates the amount of the shortfall.

Obligation to replace credits

(2) The registered creator must, not more than 90 days after the written notice is sent, balance the number of excess compliance credits that were not cancelled by the same number of equivalent credits in the same account.

Notice of creation or transfer

155 (1) A registered creator must, after their account contains the equivalent compliance credits required under subsection 154(2) and before the expiry of the period referred to in that subsection, send a written notice to the Minister that their account contains those equivalent compliance credits.

Cancellation of credits

(2) Upon receipt of the written notice, the Minister must cancel the equivalent compliance credits.

Equivalent compliance credits

156 For the purpose of subsection 77(2) and sections 150 to 155, a compliance credit is equivalent to an excess compliance credit if

- (a)** it is in the same account as the account in which the excess compliance credit was deposited;
- (b)** in the case of an excess compliance credit that was reported as a compliance credit that is described in subsection 11(1), the compliance credit is also described in that subsection; and
- (c)** in the case of an excess compliance credit that was reported as a compliance credit that is described in subsection 11(2), the compliance credit is also described in that subsection.

Measurement, Samples, Reporting Format and Records

Measurement of Volumes

Requirements

157 (1) Subject to subsections (2) and (3), any volume that a person is required to record under these Regulations must be determined

- (a)** by one or more measurement devices that comply with the *Weights and Measures Act* and the regulations made under that Act; or

équivalentes se trouvant dans le compte du créateur enregistré, le ministre en avise par écrit celui-ci et lui indique le nombre d'unités de conformité manquantes.

Obligation de compensation

(2) Dans les quatre-vingt-dix jours qui suivent l'envoi de l'avis écrit visé au paragraphe (1), le créateur enregistré compense le nombre des unités de conformité excédentaires par le même nombre d'unités de conformité équivalentes.

Avis au ministre

155 (1) Dans le délai prévu au paragraphe 154(2), le créateur enregistré des unités de conformité avise par écrit le ministre que les unités de conformité équivalentes visées à ce paragraphe se trouvent dans son compte.

Annulation des unités équivalentes

(2) Dès la réception de l'avis écrit, le ministre annule les unités de conformité équivalentes.

Unités de conformité équivalentes

156 Pour l'application du paragraphe 77(2) et des articles 150 à 155, les unités de conformité sont équivalentes si elles remplissent les conditions suivantes :

- a)** elles se trouvent dans le même compte que celui où les unités de conformité excédentaires étaient inscrites;
- b)** dans le cas des unités de conformité excédentaires ayant fait l'objet d'un rapport de création comme unités de conformité mentionnées au paragraphe 11(1), elles sont également visées à ce paragraphe;
- c)** dans le cas des unités de conformité excédentaires ayant fait l'objet d'un rapport de création comme unités de conformité mentionnées au paragraphe 11(2), elles sont également visées à ce paragraphe.

Mesure des volumes et consignation des renseignements

Mesure des volumes

Exigences

157 (1) Sous réserve des paragraphes (2) et (3), tout volume qu'une personne est tenue de consigner en application du présent règlement est déterminé, selon le cas :

- a)** à l'aide d'un ou de plusieurs instruments de mesure conformes aux exigences de la *Loi sur les poids et mesures* et de ses règlements;

(b) in accordance with a measurement standard or method that is appropriate for that determination and is cited in the American Petroleum Institute's *Manual of Petroleum Measurement Standards*.

Non-application of subsection (1)

(2) If there is no measurement device, standard or method referred to in subsection (1) that would allow the person to determine the volume in accordance with that subsection, that person must record the volume as accurately determined by another person that is independent of them. They must record the following information obtained from the other person:

- (a) the name and civic address of the other person;
- (b) the volume, expressed in cubic metres, as determined by the other person and the type of fuel of which that the volume is composed;
- (c) the date on which and the location where the determination was made;
- (d) the measurement device, standard or method used to determine the volume; and
- (e) the type of fuel in the volume, if any, and the volume of that fuel, expressed in cubic metres.

Volumetric correction

(3) A volume referred to in subsection (1) must be corrected to a temperature of 15.6°C and 1 atmosphere of pressure. However, a person that imports an amount of fuel may correct the volume of the amount to 60°F, if the person records that they made the correction.

Cubic metres

(4) A volume that is to be recorded or reported must be in cubic metres.

Rounding

(5) Unless otherwise specified, a person that submits a report must round all values in accordance with section 6 of the ASTM International method ASTM E 29-93a, entitled *Standard Practice for Using Significant Digits in Test Data to Determine Conformance with Specifications*.

Electronic Reporting — Default

Electronic report or notice

158 (1) A report or notice that is required under these Regulations must be sent electronically in the form and format specified by the Minister and must bear the electronic signature of an authorized official.

(b) conformément à une norme ou méthode de mesure convenant à cette détermination et mentionnée dans le *Manual of Petroleum Measurement Standards* de l'American Petroleum Institute.

Non-application du paragraphe (1)

(2) Si aucun instrument, norme ou méthode visés au paragraphe (1) ne permet de déterminer le volume en application de ce paragraphe, le volume précis déterminé par une autre personne n'ayant aucun lien de dépendance avec la personne visée au paragraphe (1) ainsi que les renseignements ci-après obtenus de celle-ci sont consignés :

- a) son nom et son adresse municipale;
- b) le volume, exprimé en mètres cubes, que cette autre personne a déterminé et le type de combustible en cause;
- c) la date et le lieu de la détermination;
- d) l'instrument, la norme ou la méthode utilisés pour déterminer le volume;
- e) le cas échéant, le type de combustible en cause et son volume, exprimé en mètres cubes.

Correction volumétrique

(3) Le volume visé au paragraphe (1) est corrigé en fonction d'une température de 15,6 °C et 1 atmosphère. Toutefois, la personne qui importe une quantité de combustible peut en corriger le volume en fonction d'une température de 60 °F, auquel cas elle consigne la correction.

Mètres cubes

(4) Tout volume à consigner ou rapporter aux termes du présent règlement est exprimé en mètres cubes.

Arrondissement

(5) Sauf indication contraire, la personne qui transmet un rapport au titre du présent règlement arrondit toutes les valeurs dans ce rapport conformément à la section 6 de la norme ASTM E29 - 93a de l'ASTM International intitulée *Standard Practice for Using Significant Digits in Test Data to Determine Conformance with Specifications*.

Rapports électroniques

Rapports et avis électroniques

158 (1) Les rapports ou avis exigés par le présent règlement sont transmis électroniquement selon la forme précisée par le ministre et portent la signature électronique de l'agent autorisé.

Paper report or notice

(2) If the Minister has not specified an electronic form and format or if it is impractical to send the report or notice electronically in accordance with subsection (1) because of circumstances beyond the person's control, the report or notice must be sent on paper, signed by an authorized official, and in the form and format specified by the Minister. However, if no form and format has been so specified, it may be in any form and format.

Record-making and Retention of Information

When records are made

159 Except as otherwise provided in these Regulations, records must be made no later than 30 days after the information to be recorded becomes available.

Retention of records

160 (1) A person that is required under these Regulations to record information or keep information up-to-date or send a report or notice must keep the record or a copy of the report or notice, as well as any supporting documents that relate to the information contained in that record or copy, for ten years after they make or update the record or send the report or notice.

Validation and verification

(2) A validation body or verification body must, in accordance with the *Method for Validation, Verification and Certification - Clean Fuel Regulations* published by the Minister, keep the books and records they have validated, verified or certified, or a copy of those books and records, for ten years after the validation, or verification is performed.

Projects

(3) In addition, a record or copy of a report or notice that relates to a project referred to in paragraph 18(1)(a) or 19(a) or section 20, and supporting documents that relate to the information contained in that record or copy, must be kept for ten years after the project ceases to create compliance credits.

Record location

(4) A record, copy or supporting document referred to in subsection (1) or (3) that is kept by a primary supplier or registered creator must be kept at the primary supplier or registered creator's principal place of business in Canada or at any other place in Canada where it can be inspected. If the record or copy is kept at one of those other places, the primary supplier or registered creator must provide the Minister with the civic address of the place it is kept.

Support papier

(2) Si le ministre n'a pas précisé de forme ou si, en raison de circonstances indépendantes de sa volonté, la personne qui transmet un rapport ou avis n'est pas en mesure de le faire conformément au paragraphe (1), elle le transmet sur support papier, signé par un agent autorisé et en la forme précisée par le ministre, ou autrement si aucune forme n'est précisée.

Consignation et conservation des renseignements

Moment de la consignation

159 Sauf disposition contraire du présent règlement, tout renseignement doit être consigné au plus tard trente jours après le moment où il est accessible.

Conservation des renseignements

160 (1) Toute personne tenue de consigner ou de tenir à jour des renseignements ou de transmettre un rapport ou un avis en application du présent règlement doit conserver les renseignements en cause ou la copie du rapport ou de l'avis, ainsi que tout document à l'appui, pendant dix ans suivant la consignation ou la mise à jour des renseignements ou la transmission du rapport ou de l'avis.

Organisme de validation ou de vérification

(2) Tout organisme de validation ou de vérification doit conserver, conformément au document intitulé *Méthodes de validation, vérification et certification — Règlement sur les combustibles propres*, publié par le ministre, les livres et registres qu'ils ont validés, vérifiés ou certifiés, ou la copie de ces livres et registres, pendant dix ans suivant la validation ou la vérification.

Projets de réduction ou de suppression

(3) Les renseignements, copies et documents à l'appui visés au paragraphe (1) qui concernent un projet de réduction ou de suppression des émissions visé aux alinéas 18(1)a) ou 19a) ou à l'article 20 doivent également être conservés pendant dix ans après la date à laquelle le projet cesse de créer des unités de conformité.

Lieu de conservation

(4) Les renseignements, copies et documents à l'appui visés aux paragraphes (1) ou (3) qui sont conservés par un fournisseur principal ou un créateur enregistré le sont à l'établissement principal de celui-ci, au Canada, ou en tout autre lieu au Canada où ils peuvent être examinés. Si les renseignements, copies et documents sont conservés à cet autre lieu, le fournisseur principal ou le créateur enregistré informe le ministre de l'adresse municipale du lieu.

Record accessible

(5) In addition to the circumstances set out in section 72, an approved carbon intensity of a low carbon intensity fuel produced by a foreign supplier ceases to be valid unless

(a) all records related to that fuel are kept at or accessible from the foreign supplier's principal place of business in Canada or another place in Canada where they can be inspected; and

(b) in the case of records that are not kept at or accessible from the foreign supplier's principal place of business in Canada, the foreign supplier informs the Minister of the civic address of the place at which they are kept or from which they are accessible.

Copy of records

161 A person that is required to record information under these Regulations must, on request, provide a copy of the record to the Minister.

Amendments

162 The definitions *distillate compliance period* and *gasoline compliance period* in subsection 1(1) of the *Renewable Fuels Regulations*¹ are replaced by the following:

distillate compliance period means

(a) the period that begins on July 1, 2011 and that ends on December 31, 2012;

(b) the period that begins on January 1, 2013 and that ends on December 31, 2014; and

(c) after December 31, 2014, each calendar year until December 31, 2022. (*période de conformité visant le distillat*)

gasoline compliance period means

(a) the period that begins on December 15, 2010 and that ends on December 31, 2012; and

(b) after 2012, each calendar year until December 31, 2022. (*période de conformité visant l'essence*)

Accessibilité des renseignements

(5) En plus des circonstances prévues à l'article 72, l'intensité en carbone approuvée pour un combustible à faible intensité en carbone n'est valide que si :

a) tous les renseignements relatifs au combustible conservés par un fournisseur étranger le sont à l'établissement principal du fournisseur étranger au Canada, ou en tout autre lieu au Canada où ils peuvent être examinés, ou sont accessibles de cet établissement ou de cet autre lieu;

b) dans le cas où les renseignements sont conservés dans l'autre lieu visé à l'alinéa a) ou sont accessibles de cet autre lieu, le fournisseur étranger informe le ministre de l'adresse municipale de ce lieu.

Demande du ministre — renseignements

161 Toute personne qui, en application du présent règlement, est tenue de consigner des renseignements doit en fournir la copie au ministre sur demande.

Modifications

162 Les définitions de *période de conformité visant le distillat* et *période de conformité visant l'essence*, au paragraphe 1(1) du *Règlement sur les carburants renouvelables*¹, sont respectivement remplacées par ce qui suit :

période de conformité visant le distillat

a) La période débutant le 1^{er} juillet 2011 et se terminant le 31 décembre 2012;

b) la période débutant le 1^{er} janvier 2013 et se terminant le 31 décembre 2014;

c) par la suite, chaque année civile jusqu'au 31 décembre 2022. (*distillate compliance period*)

période de conformité visant l'essence

a) La période débutant le 15 décembre 2010 et se terminant le 31 décembre 2012;

b) par la suite, chaque année civile jusqu'au 31 décembre 2022. (*gasoline compliance period*)

¹ SOR/2010-189

¹ DORS/2010-189

163 Schedule 1 to the *Environmental Violations Administrative Monetary Penalties Regulations*² is amended by adding the following after division 17 of part 5:

DIVISION 18

Clean Fuel Regulations

Item	Column 1 Provision	Column 2 Violation Type
1	9(1)	A
2	9(2)	A
3	9(3)	A
4	13(4)	B
5	15(3)	A
6	16(2)	B
7	16(4)	B
8	17(2)	B
9	17(4)	B
10	24(2)	A
11	25(1)	A
12	25(2)	A
13	25(3)	A
14	31(3)	B
15	39(1)	A
16	39(2)	A
17	39(3)	A
18	39(4)	A
19	40(1)	A
20	40(2)	A
21	46(1)	A
22	47(1)	A
23	47(2)	A
24	48	A
25	53	B
26	67(3)	B
27	73(1)	B
28	73(3)	A
29	74(1)	B
30	74(2)	B
31	74(3)	B
32	79(3)	A

163 La partie 5 de l'annexe 1 du *Règlement sur les pénalités administratives en matière d'environnement*² est modifiée par adjonction, après la section 17, de ce qui suit :

SECTION 18

Règlement sur les combustibles propres

Article	Colonne 1 Disposition	Colonne 2 Type de violation
1	9(1)	A
2	9(2)	A
3	9(3)	A
4	13(4)	B
5	15(3)	A
6	16(2)	B
7	16(4)	B
8	17(2)	B
9	17(4)	B
10	24(2)	A
11	25(1)	A
12	25(2)	A
13	25(3)	A
14	31(3)	B
15	39(1)	A
16	39(2)	A
17	39(3)	A
18	39(4)	A
19	40(1)	A
20	40(2)	A
21	46(1)	A
22	47(1)	A
23	47(2)	A
24	48	A
25	53	B
26	67(3)	B
27	73(1)	B
28	73(3)	A
29	74(1)	B
30	74(2)	B
31	74(3)	B
32	79(3)	A

² SOR/2017-109

² DORS/2017-109

	Column 1	Column 2
Item	Provision	Violation Type
33	80(2)	A
34	84(2)	A
35	85(1)	B
36	86(1)	B
37	87(1)	B
38	87(2)	B
39	88(2)	B
40	90(1)	B
41	90(2)	B
42	91(1)	A
43	91(2)	B
44	92(1)	B
45	92(2)	B
46	93(1)	B
47	93(2)	B
48	94(1)	B
49	94(2)	B
50	150(1)	A
51	150(2)	A
52	150(3)	A

	Colonne 1	Colonne 2
Article	Disposition	Type de violation
33	80(2)	A
34	84(2)	A
35	85(1)	B
36	86(1)	B
37	87(1)	B
38	87(2)	B
39	88(2)	B
40	90(1)	B
41	90(2)	B
42	91(1)	A
43	91(2)	B
44	92(1)	B
45	92(2)	B
46	93(1)	B
47	93(2)	B
48	94(1)	B
49	94(2)	B
50	150(1)	A
51	150(2)	A
52	150(3)	A

Repeals

Renewable Fuels Regulations

164 The *Renewable Fuels Regulations*¹ are repealed.

Environmental Violations Administrative Monetary Penalties Regulations

165 Division 14 of part 5 of Schedule 1 to the *Environmental Violations Administrative Monetary Penalties Regulations*² is repealed.

Transitional Provisions

Gasoline compliance units

166 (1) If, on November 30, 2023, a primary supplier owns gasoline compliance units under the *Renewable Fuels Regulations*, the number of compliance credits that is determined by the

Abrogations

Règlement sur les carburants renouvelables

164 Le *Règlement sur les carburants renouvelables*¹ est abrogé.

Règlement sur pénalités administratives en matière d'environnement

165 La section 14 de la partie 5 de l'annexe 1 du *Règlement sur les pénalités administratives en matière d'environnement*² est abrogée.

Dispositions transitoires

Unités de conformité visant l'essence

166 (1) Si le fournisseur principal est propriétaire d'unités de conformité visant l'essence en vertu du *Règlement sur les carburants renouvelables* le 30 novembre 2023, le nombre de ces

¹ SOR/2010-189

² SOR/2017-109

¹ DORS/2010-189

² DORS/2017-109

following formula is deposited in their account opened under paragraph 26(a):

$$CI_{\text{diff}} \times (\text{GCU} \times D) \times 10^{-9}$$

where

CI_{diff} is the reference carbon intensity of the liquid class referred to in item 1 of Schedule 1, less 59 g/MJ;

GCU is the number of gasoline compliance units that the primary supplier owned at the end of the trading period set out in those Regulations for the 2022 compliance period; and

D is 23,419 MJ/m³.

Volumetric requirement

(2) For the purpose of subsection 10(4), each credit is deemed to be created under paragraph 18(1)(b) or (c) by producing or importing an equivalent volume of low carbon intensity fuel whose fuel type is ethanol.

Distillate compliance units

167 (1) If, on November 30, 2023, a primary supplier owns distillate compliance units under the *Renewable Fuels Regulations*, the number of compliance credits that is determined by the following formula is deposited in their account opened under paragraph 26(a):

$$CI_{\text{diff}} \times (\text{DCU} \times D) \times 10^{-9}$$

where

CI_{diff} is the reference carbon intensity of the liquid class referred to in item 1 of Schedule 1, less 35 g/MJ;

DCU is the number of distillate compliance units that the primary supplier owned at the end of the trading period set out in those Regulations for the 2022 compliance period; and

D is 35,057 MJ/m³.

Volumetric requirement

(2) For the purpose of subsection 10(4), each credit is deemed to be created under paragraph 18(1)(b) or (c) by producing or importing an equivalent volume of low carbon intensity fuel whose fuel type is biodiesel or hydrogenation-derived renewable diesel.

unités déterminé selon la formule ci-après est inscrit à son compte ouvert au titre de l'alinéa 26a) :

$$IC_{\text{diff}} \times (\text{UCE} \times D) \times 10^{-9}$$

où

IC_{diff} représente la différence entre l'intensité en carbone de référence pour la catégorie des combustibles liquides, prévue à l'article 1 de l'annexe 1, et 59 g/MJ;

UCE le nombre d'unités de conformité visant l'essence dont le fournisseur principal était propriétaire à la fin de la période d'échange prévue à ce règlement pour la période de conformité 2022;

D 23 419 MJ/m³.

Exigence volumétrique

(2) Pour l'application du paragraphe 10(4), chaque unité de conformité est réputée créée au titre des alinéas 18(1)(b) ou c) par l'importation ou la production, selon le cas, d'un volume équivalent de combustible à faible intensité en carbone de type éthanol.

Unités de conformité visant le distillat

167 (1) Si le fournisseur principal est propriétaire d'unités de conformité visant le distillat en vertu du *Règlement sur les carburants renouvelables* le 30 novembre 2023, le nombre de ces unités déterminé selon la formule ci-après est inscrit à son compte ouvert au titre de l'alinéa 26a) :

$$IC_{\text{diff}} \times (\text{UVD} \times D) \times 10^{-9}$$

où

IC_{diff} représente la différence entre l'intensité en carbone de référence pour la catégorie des combustibles liquides, prévue à l'article 1 de l'annexe 1, et 35 g/MJ;

UVD le nombre d'unités de conformité visant le distillat dont le fournisseur principal était propriétaire à la fin de la période d'échange prévue à ce règlement pour la période de conformité 2022;

D 35057 MJ/m³.

Exigence volumétrique

(2) Pour l'application des paragraphes 12(1) et (2), chaque unité visée au paragraphe (1) est réputée créée au titre des alinéas 18(1)(b) ou c) par l'importation ou la production, selon le cas, d'un volume équivalent de combustible à faible intensité en carbone de type biodiesel ou diesel renouvelable produit par hydrogénation.

Request for credits

168 In order to obtain compliance credits in accordance with section 166 or 167, a primary supplier must provide to the Minister a form that is signed by their authorized official and contains the following information:

- (a) the number of gasoline compliance units that the primary supplier owned at the end of the trading period set out in the *Renewable Fuels Regulations* for the 2022 compliance period;
- (b) the number of distillate compliance units that the primary supplier owned at the end of the trading period set out in the *Renewable Fuels Regulations* for the 2022 compliance period; and
- (c) the number of compliance credits to be deposited in their account opened under paragraph 26(a).

Records related to compliance units

169 (1) A primary supplier that, on December 31, 2022, is required under section 38 of the *Renewable Fuels Regulations* to keep a record, a copy of a report or notice or a supporting document that is related to a gasoline compliance unit referred to in subsection 166(1) or a distillate compliance credit referred to in subsection 167(2) is required to keep those documents until March 31, 2033.

Other records

(2) A primary supplier that, on December 31, 2023, is required under that section to keep any other record or copy of a report or notice must keep that record or copy, as well as any supporting documents that relate to the information contained in it, for at least five years after they make the record or send the report or notice.

Location of records

(3) A record, a copy of a report or notice or a supporting document referred to in subsections (1) or (2) must be kept in accordance with subsection 160(4).

Demande d'inscription — Renseignements à fournir

168 Le fournisseur principal qui demande l'inscription des unités de conformité au titre des articles 166 ou 167 transmet au ministre une demande écrite, signée par son représentant autorisé, qui comporte les renseignements suivants :

- a) le nombre d'unités de conformité visant l'essence dont le fournisseur principal était propriétaire à la fin de la période d'échange prévue au *Règlement sur les carburants renouvelables* pour la période de conformité 2022;
- b) le nombre d'unités de conformité visant le distillat dont le fournisseur principal était propriétaire à la fin de la période d'échange prévue à ce règlement pour la période de conformité 2022;
- c) le nombre d'unités de conformité qui seront inscrites à son compte ouvert au titre de l'alinéa 26a).

Conservation des renseignements — unités de conformité

169 (1) Le fournisseur principal qui, au 31 décembre 2022, est tenu de conserver des renseignements ou la copie d'un rapport ou d'un avis, ainsi que tout document à l'appui, conformément à l'article 38 du *Règlement sur les carburants renouvelables* relativement aux unités de conformité visant l'essence visées au paragraphe 166(1) ou aux unités de conformité visant le distillat visées au paragraphe 167(2), est tenu de les conserver jusqu'au 31 mars 2033.

Conservation de tout autre renseignement

(2) Le fournisseur principal qui, au 31 décembre 2023, est tenu de conserver des renseignements ou la copie d'un rapport ou d'un avis autres que ceux visés au paragraphe (1), ainsi que tout document à l'appui, au titre du paragraphe 38(1) du *Règlement sur les carburants renouvelables* est tenu de les conserver pendant dix ans suivant la consignation des renseignements ou la transmission du rapport ou de l'avis.

Lieu de conservation

(3) Les renseignements, copies et documents visés aux paragraphes (1) et (2) sont conservés conformément au paragraphe 160(4).

SCHEDULE 2

(Section 8 and subsections 80(2), 81(3) and (4), 82(2), 84(2), 85(3) and (4), 86(3), and 88(2))

Energy Density of Fuels

Item	Column 1 Fuel or Energy Source	Column 2 Energy Density	Column 3 Measurement Unit
1	Biogas	19.9	MJ/m ³
2	Renewable Natural Gas	38	MJ/m ³
3	Natural Gas	39.03	MJ/m ³
4	Compressed Natural Gas	39.03	MJ/m ³
5	Hydrogen	141.9	MJ/kg
6	Ethanol	23,419	MJ/m ³
7	Liquefied Natural Gas	24,003	MJ/m ³
8	Renewable Propane	25,310	MJ/m ³
9	Liquefied Petroleum Gas	26,410	MJ/m ³
10	Gasoline	33,452	MJ/m ³
11	Hydrogenation-derived renewable diesel	34,921	MJ/m ³
12	Biodiesel	35,183	MJ/m ³
13	Biojet	37,400	MJ/m ³
14	Jet fuel	37,400	MJ/m ³
15	Kerosene	37,680	MJ/m ³
16	Diesel fuel	38,352	MJ/m ³
17	Light Fuel Oil	38,800	MJ/m ³
18	Heavy Fuel Oil	42 500	MJ/m ³
19	Petroleum coke	43,460	MJ/kg

SCHEDULE 3

(Section 9, subsection 24(2) and section 25)

**Registration Report —
Information Required from a
Primary Supplier or a
Registered Creator****1** The following information with respect to the primary supplier or registered creator, as the case may be:

- (a) their name;

ANNEXE 2

(article 8 et paragraphes 80(2), 81(3) et (4), 82(2), 84(2), 85(3) et (4), 86(3), et 88(2))

**Densité énergétique des
combustibles**

Article	Colonne 1 Combustible ou source d'énergie	Colonne 2 Densité énergétique	Colonne 3 Unité
1	Biogaz	19,9	MJ/m ³
2	Gaz naturel renouvelable	38	MJ/m ³
3	Gaz naturel	39,03	MJ/m ³
4	Gaz naturel comprimé	39,03	MJ/m ³
5	Hydrogène	141,9	MJ/kg
6	Éthanol	23419	MJ/m ³
7	Gaz naturel liquéfié	24003	MJ/m ³
8	Propane renouvelable	25310	MJ/m ³
9	Gaz de pétrole liquéfié	26410	MJ/m ³
10	Essence	33452	MJ/m ³
11	Diesel renouvelable produit par hydrogénation	34921	MJ/m ³
12	Biodiesel	35183	MJ/m ³
13	Biocarburant	37400	MJ/m ³
14	Carburéacteur	37400	MJ/m ³
15	Kérosène	37680	MJ/m ³
16	Diesel	38352	MJ/m ³
17	Mazout léger	38800	MJ/m ³
18	Mazout lourd	42500	MJ/m ³
19	Coke de pétrole	43460	MJ/kg

ANNEXE 3

(article 9, paragraphe 24(2) et article 25)

**Rapport d'enregistrement —
renseignements à fournir par
le fournisseur principal ou le
créateur enregistré****1** Les renseignements ci-après sur le fournisseur principal ou le créateur enregistré, selon le cas :

- a) son nom;

- (b)** the civic address or GPS coordinates of their facility;
- (c)** their mailing address;
- (d)** the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of their authorized official; and
- (e)** the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of a contact person, if different from the authorized official.
- 2** The following information with respect to each facility at which the primary supplier produces fuel in the liquid class:
- (a)** its name;
- (b)** its civic address or GPS coordinates;
- (c)** its mailing address; and
- (d)** the type of fuel in the liquid class that is produced.
- 3** The name of each province into which the primary supplier imports fuel in the liquid class from outside Canada.
- 4** Which of the following methods, if any, the primary supplier or creator intends to use to create compliance credits:
- (a)** reducing the carbon intensity of a type of fuel in the liquid class by the carrying out of a CO₂e emissions reduction or removal project;
- (b)** reducing the carbon intensity of a type of fuel in the gaseous class by the carrying out of a CO₂e emissions reduction or removal project;
- (c)** reducing the carbon intensity of a type of fuel in the solid class by the carrying out of a CO₂e emissions reduction or removal project;
- (d)** producing a low carbon intensity liquid fuel for use as a fuel in Canada whether as neat fuel or as part of a blend;
- (e)** importing a low carbon intensity liquid fuel for use as a fuel in Canada;
- (f)** producing biogas, renewable natural gas, renewable propane, or hydrogen for use as a fuel in Canada that is not destroyed;
- (g)** importing biogas, renewable natural gas, renewable propane, or hydrogen for use as a fuel in Canada whether as neat fuel or as part of a blend and is not destroyed;
- (h)** attributing a lowering of the carbon intensity of a type of fuel in the liquid class to a displacement as a result of end user fuel switching of what would otherwise be the use of a volume of a type of fuel in that class
- b)** l'adresse municipale ou les coordonnées GPS de son installation;
- c)** son adresse postale;
- d)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique de son agent autorisé;
- e)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique d'une personne-ressource, si cette personne n'est pas l'agent autorisé.
- 2** Les renseignements ci-après sur chaque installation où le fournisseur principal produit des combustibles de la catégorie des combustibles liquides :
- a)** son nom;
- b)** son adresse municipale ou ses coordonnées GPS;
- c)** son adresse postale;
- d)** le type de combustible de la catégorie des combustibles liquides qui y est produit.
- 3** Le nom de chaque province où le fournisseur principal importe des combustibles de la catégorie des combustibles liquides en provenance de l'extérieur du Canada.
- 4** Ceux des moyens ci-après que le fournisseur principal ou le créateur enregistré a l'intention d'utiliser pour créer des unités de conformité , le cas échéant :
- a)** la diminution de l'intensité en carbone d'un type de combustible de la catégorie des combustibles liquides au moyen de la réalisation d'un projet de réduction ou de suppression des émissions de CO₂e;
- b)** la diminution de l'intensité en carbone d'un type de combustible de la catégorie des combustibles gazeux au moyen de la réalisation d'un projet de réduction ou de suppression des émissions de CO₂e;
- c)** la diminution de l'intensité en carbone d'un type de combustible de la catégorie des combustibles solides au moyen de la réalisation d'un projet de réduction ou de suppression des émissions de CO₂e reconnu;
- d)** la production de combustibles liquides à faible intensité en carbone destinés à être utilisés au Canada comme combustibles purs ou dans un mélange;
- e)** l'importation de combustibles liquides à faible intensité en carbone destinés à être utilisés comme combustible au Canada;
- f)** la production de biogaz, de gaz naturel renouvelable, de propane renouvelable ou d'hydrogène destinés à être utilisés au Canada comme combustibles et qui ne sont pas détruits;
- g)** l'importation de biogaz, de gaz naturel renouvelable, de propane renouvelable ou d'hydrogène destinés à être utilisés au Canada comme combustibles purs ou dans un mélange et qui ne sont pas détruits;

as a fuel in a vehicle in Canada by the use of a volume of liquefied petroleum gas, renewable liquefied petroleum gas, compressed natural gas, compressed renewable natural gas, liquefied natural gas, liquefied renewable natural gas, compressed hydrogen or liquefied hydrogen as a fuel in such a vehicle;

(i) attributing a lowering of the carbon intensity of a type of fuel in the liquid class to a displacement as a result of end user fuel switching of what would otherwise be the use of a volume of a type of fuel in the liquid class as a fuel in a vehicle in Canada by the use of electricity or hydrogen as an energy source in an electric vehicle in Canada or a hydrogen fuel cell vehicle in Canada, as the case may be; and

(j) using biogas in equipment to produce electricity in Canada.

5 If an emissions reduction or removal project referred to in any of paragraphs 4(a) to (c) will be carried out at a facility, the following information with respect to the facility:

- (a)** its name;
- (b)** its civic address or GPS coordinates; and
- (c)** its mailing address.

6 If an emissions reduction or removal project referred to in any of paragraphs 4(a) to (c) will be carried out at a location other than a facility, the following information with respect to the equipment that will be used:

- (a)** its unique alphanumeric identifier;
- (b)** the civic address or GPS coordinates at which it is located; and
- (c)** the mailing address of the person responsible for operating it.

7 In the case of the production of a low carbon intensity fuel referred to in paragraph 4(d), the following information with respect to each facility at which the low carbon intensity fuel is produced:

- (a)** its name;
- (b)** its civic address or GPS coordinates;
- (c)** its mailing address; and
- (d)** the type of low carbon intensity fuel produced at the facility.

h) l'attribution d'une diminution de l'intensité en carbone d'un type de combustible de la catégorie des combustibles liquides par l'utilisation — en substitution à l'utilisation d'un volume de tout type de ces combustibles dans un véhicule au Canada, suite au changement de combustible par l'utilisateur final, — d'un volume de gaz de pétrole liquéfié, de gaz de pétrole liquéfié renouvelable, de gaz naturel comprimé, de gaz naturel renouvelable comprimé, de gaz naturel liquéfié, de gaz naturel renouvelable liquéfié, d'hydrogène comprimé ou d'hydrogène liquéfié;

i) l'attribution d'une diminution de l'intensité en carbone d'un type de combustible de la catégorie des combustibles liquides par l'utilisation — en substitution à l'utilisation d'un volume de tout type de ces combustibles dans un véhicule au Canada, suite au changement de combustible par l'utilisateur final — d'une autre source d'énergie, comme l'électricité ou l'hydrogène dans les véhicules électriques ou à hydrogène, selon le cas;

j) l'utilisation de biogaz dans un équipement de production d'électricité au Canada.

5 Dans le cas où le projet de réduction ou de suppression des émissions de CO₂e visé à l'un ou l'autre des alinéas 4a) à c) sera réalisé dans une installation, les renseignements ci-après sur cette installation :

- a)** son nom;
- b)** son adresse municipale ou ses coordonnées GPS;
- c)** son adresse postale.

6 Dans le cas où le projet de réduction ou de suppression des émissions de CO₂e visé à l'un ou l'autre des alinéas 4a) à c) sera réalisé dans un lieu autre qu'une installation, les renseignements ci-après sur chaque équipement utilisé pour sa réalisation :

- a)** son identifiant alphanumérique unique;
- b)** son adresse municipale ou les coordonnées GPS du lieu où il est situé;
- c)** l'adresse postale de la personne responsable de son exploitation.

7 Dans le cas de la production de combustibles liquides à faible intensité en carbone visée à l'alinéa 4d), les renseignements ci-après sur chaque installation où les combustibles sont produits :

- a)** son nom;
- b)** son adresse municipale ou ses coordonnées GPS;
- c)** son adresse postale;
- d)** le type de combustible liquide à faible intensité en carbone produit à l'installation.

8 In the case of the importing of a low carbon intensity fuel referred to in paragraph 4(e)

- (a) the name of each province in which the low carbon intensity fuel is imported.
- (b) for each province, the type of low carbon intensity fuel they intend to import.

9 In the case of a displacement of fuel in the liquid class that is referred to in paragraph 4(h) or (i), as the case may be, and is the subject of an agreement referred to in section 21 of the Regulations, the following information with respect to the fuelling station or charging station at which the fuel, electricity or hydrogen that displaces the fuel in the liquid class was supplied:

- (a) its name;
- (b) its civic address or GPS coordinates;
- (c) its mailing address;
- (d) the type of fuel, if any, supplied at the station; and
- (e) whether the station is a charging station.

10 In the case of the use of biogas to produce to electricity referred to in paragraph 4(j), the following information with respect to each facility where the electricity is produced:

- (a) its name;
- (b) its civic address or GPS coordinates;
- (c) its mailing address; and
- (d) the quantity of the equipment used to produce electricity from the biogas and a description of that equipment.

SCHEDULE 4

(Paragraph 29(2)(a))

Application for Recognition of CO₂e Emissions Reduction or Removal Project — Required Information

1 The following information with respect to the applicant:

- (a) their name;
- (b) their civic address or GPS coordinates;
- (c) their postal address;
- (d) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of their authorized official; and

8 Dans le cas de l'importation de combustibles liquides à faible intensité en carbone visée à l'alinéa 4e), les renseignements suivants :

- a) le nom de chaque province où les combustibles sont importés;
- b) pour chaque province, le type de combustible à faible intensité en carbone importé.

9 Dans le cas où la substitution visée à l'alinéa 4h) ou i), selon le cas, fait l'objet d'un accord de création aux termes de l'article 21 du présent règlement, les renseignements ci-après sur le poste de ravitaillement ou la borne de recharge qui fournit le combustible, l'électricité ou l'hydrogène de substitution :

- a) son nom;
- b) son adresse municipale ou ses coordonnées GPS;
- c) son adresse postale;
- d) le type de combustible fourni, le cas échéant;
- e) une mention précisant s'il s'agit d'une borne de recharge.

10 Dans le cas de l'utilisation de biogaz pour produire de l'électricité visée à l'alinéa 4j), les renseignements ci-après sur chaque installation où l'électricité est produite :

- a) son nom;
- b) son adresse municipale ou ses coordonnées GPS;
- c) son adresse postale;
- d) le nombre et la description des équipements utilisés pour la production d'électricité à partir du biogaz.

ANNEXE 4

(alinéa 29(2)a))

Demande de reconnaissance d'un projet de réduction ou de suppression des émissions de CO₂e — renseignements à fournir

1 Renseignements sur le demandeur :

- a) son nom;
- b) son adresse municipale ou ses coordonnées GPS;
- c) son adresse postale;
- d) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique de son agent autorisé;

(e) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of a contact person, if different from the authorized official.

2 A description of the project including

(a) the name and either civic address or GPS coordinates of each facility at which the project is to be carried out;

(b) the duration of the project and the anticipated start- and end dates for carrying out the project; and

(c) the requirements listed in the emissions reduction quantification method, including an explanation of how the project is anticipated to reduce the carbon intensity of the type of fuel in the gaseous, liquid or solid class and any supporting documents;

(d) an indication of the regulatory regime and the federal or provincial legislation under which the project operates and, if any, the federal or provincial legislation and program under which it receives funding.

SCHEDULE 5

(Section 62 and paragraph 82(4)(a))

Default Carbon Intensity

1 The quantity of CO₂e per megajoule that is associated with the extraction or cultivation, as the case may be, of a feedstock is

(a) 0 g/MJ for a fuel produced from a feedstock sourced from the following:

- (i) animal materials, including manure,
- (ii) used animal litter or bedding that was not deliberately used for the purpose of creating fuel,
- (iii) used or inedible organics from a residential area, a retail store, a restaurant, a caterer or a food processing plant that was not deliberately used or allowed to become inedible for the purpose of creating fuel,
- (iv) used fat and used vegetable oils that were not deliberately used for the purpose of creating fuel,
- (v) used construction and demolition materials,
- (vi) industrial effluents,
- (vii) municipal wastewater,
- (viii) residues that are directly generated by agriculture, aquaculture and fisheries, but not residues from related industries or from processing,

e) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de téléco-pieur et adresse électronique d'une personne-ressource, si cette personne n'est pas l'agent autorisé.

2 la description du projet, y compris :

a) les nom et adresse municipale ou coordonnées GPS de chaque installation où le projet doit être réalisé;

b) la durée du projet, ainsi que les dates prévues de début et de fin de sa réalisation;

c) les exigences figurant dans la méthode de quantification des réductions d'émissions, y compris une explication de la façon dont il est prévu que le projet, une fois mis en œuvre, réduira l'intensité en carbone du type de combustible de la catégorie des combustibles liquides, solides ou gazeux en cause, et tout document à l'appui;

d) l'indication du régime réglementaire et de la loi fédérale ou provinciale sous le régime de laquelle le projet fonctionne, ainsi que de la loi fédérale ou provinciale ou du programme en vertu desquels il est financé, le cas échéant.

ANNEXE 5

(article 62 et alinéa 82(4)a))

Intensité en carbone par défaut

1 La quantité de CO₂e par mégajoule liées à l'extraction ou à la culture, selon le cas, d'une charge d'alimentation est égale à :

a) 0 g/MJ, pour le combustible produit à partir d'une charge d'alimentation qui provient de l'une des sources suivantes :

- (i) les matières animales, y compris le fumier,
- (ii) les litières usagées pour animaux qui ne sont pas volontairement rendues usagées dans le but de produire le combustible,
- (iii) les matières organiques usagées ou non comestibles provenant de zones résidentielles, de magasins de vente au détail, de restaurants, de traiteurs ou d'usines de transformation des aliments qui ne sont pas volontairement rendues usagées ou non comestibles dans le but de produire le combustible,
- (iv) les graisses et huiles végétales usagées qui ne sont pas volontairement rendues usagées dans le but de produire le combustible,
- (v) les matériaux de construction et de démolition usagés,
- (vi) les effluents industriels,

- (ix) water,
 - (x) a waste processing facility that produces biogas
 - (xi) carbon dioxide that has been captured from the atmosphere,
 - (xii) secondary forest residues that are byproducts of industrial wood-processing operations, and
 - (xiii) forest biomass from clearing activities not related to harvesting, including infrastructure installation, fire prevention and protection, pest and disease control, and road maintenance;
- (b) 25 g/MJ for a fuel produced from a feedstock sourced from crops grown solely for energy production purpose and that are not traditionally grown for food and feed purposes; and
- (c) 35 g/MJ for a fuel produced from any other feedstock.

2 The quantity of CO₂e per megajoule that represents the amount of CO₂e that is released during the production of the fuel or hydrogen from the feedstock, the transportation of the feedstock and intermediary products used to produce the fuel or hydrogen, and the distribution of the fuel or hydrogen to end users is

- (a) 13 g/MJ for fuel that is produced at a facility that
- (i) has more than 50% of its thermal and electrical energy from non-fossil sources, electricity with a carbon intensity of less than 100 g CO₂e/MJ, hydrogen from renewable sources, hydrogen from natural gas with carbon capture and storage, or a mix of these sources, and
 - (ii) does not use liquid or solid fossil fuels in stationary applications;
- (b) 50 g/MJ for fuel that is produced at a facility, other than one described in subparagraph (a)(i), that does not use liquid or solid fossil fuels in stationary application; and
- (c) 65 g/MJ for a fuel that is produced at any other production facility.

- (vii) les eaux usées municipales,
 - (viii) les résidus directement générés par l'agriculture, l'aquaculture et la pêche, autres que les résidus issus d'industries connexes ou de la transformation,
 - (ix) l'eau,
 - (x) les déchets provenant des installations de traitement des déchets pour la production de biogaz,
 - (xi) le dioxyde de carbone capté à partir de l'atmosphère,
 - (xii) les résidus forestiers secondaires qui constituent des sous-produits des opérations de transformation industrielle du bois,
 - (xiii) la biomasse forestière provenant des activités de défrichage sans lien avec la récolte, y compris l'installation d'infrastructures, la protection contre les incendies et leur prévention, la lutte contre les ravageurs et les maladies, ainsi que l'entretien routier;
- b) 25 g/MJ, pour le combustible produit à partir d'une charge d'alimentation provenant de récoltes qui visent uniquement la production d'énergie et ne sont pas traditionnellement utilisées à des fins alimentaires ou fourragères;
- c) 35 g/MJ, pour le combustible produit à partir de toute autre charge d'alimentation.

2 La quantité de CO₂e par mégajoule rejeté pendant la production du combustible ou de l'hydrogène à partir de la charge d'alimentation, pendant le transport de cette charge d'alimentation et des produits intermédiaires utilisés pour produire le combustible ou l'hydrogène et pendant la distribution du combustible ou de l'hydrogène à l'utilisateur final, est égale à :

- a) 13 g/MJ, pour le combustible produit à une installation qui, à la fois :
- (i) utilise de l'énergie thermique et électrique dont plus de 50 % provient de sources non fossiles, d'électricité dont l'intensité en carbone est de moins de 100 gCO₂e/MJ, d'hydrogène produit à partir de sources renouvelables, d'hydrogène produit à partir de gaz naturel avec captage et stockage du carbone, ou une combinaison de ces sources,
 - (ii) n'utilise pas de combustibles fossiles à l'état liquide et solide dans des applications stationnaires;
- b) 50 g/MJ, pour le combustible produit à une installation qui n'utilise pas de combustibles fossiles à l'état liquide et solide dans des applications stationnaires et qui ne satisfait pas aux exigences du sous-alinéa a)(i);
- c) 65 g/MJ, pour un combustible produit à tout autre installation de production.

3 The quantity of CO₂e per megajoule that represents the quantity of CO₂e that is released during the compression or liquefaction process of the fuel or hydrogen is

- (a) 10 g/MJ for compressed hydrogen supplied at a hydrogen fuelling station for use as an energy source;
- (b) 40 g/MJ for liquefied hydrogen supplied at a hydrogen fuelling station for use as an energy source; and
- (c) 0 g/MJ for all other fuels, including hydrogen supplied for use as a fuel.

4 The quantity of CO₂e per megajoule that represents the additional quantity of CO₂e that is associated with the production of electricity used during the production of the fuel, or hydrogen is

- (a) 25 g/MJ for hydrogen produced from electrolysis using electricity with a carbon intensity of more than 50 g/MJ but less than 100 g/MJ;
- (b) 150 g/MJ for any other hydrogen produced from electrolysis;
- (c) 0 g/MJ for any other fuel.

5 The quantity of CO₂e per megajoule that represents the additional quantity of CO₂e that is released during the transportation of the given feedstock and intermediary products used to produce the type of fuel or hydrogen, and the distribution of the fuel or hydrogen to end users, in the case of a total transportation distance not less than 1500 km, is

- (a) 0 g/MJ for fuel or hydrogen for which the sum of the distance between the site where the feedstock was extracted or cultivated and the facility where the fuel was produced and the distance between that facility and the location where the fuel is finally distributed to end users is lower than 1500 km; and
- (b) 4 g/MJ for any other fuel or hydrogen.

6 The quantity of CO₂e per megajoule that represents the quantity of CO₂e that is released during the combustion of the fuel or the use of hydrogen as an energy source, per megajoule of energy produced is

- (a) 0 g/MJ for hydrogen or CO₂ derived from atmospheric carbon dioxide;
- (b) 1 g/MJ for a fuel that is biogas or renewable natural gas;
- (c) 2 g/MJ for a fuel that is ethanol;
- (d) 5 g/MJ for any other fuel derived from biomass; and
- (e) 72 g/MJ for any other fuel.

3 La quantité de CO₂e par mégajoule rejeté pendant le procédé de compression ou de liquéfaction du combustible ou de l'hydrogène, est égale à :

- a) 10 g/MJ, pour l'hydrogène comprimé fourni à une station de ravitaillement en hydrogène pour une utilisation comme source d'énergie;
- b) 40 g/MJ, pour l'hydrogène liquéfié fourni à une station de ravitaillement en hydrogène pour une utilisation comme source d'énergie;
- c) 0 g/MJ, pour tout autre combustible, y compris l'hydrogène fourni pour une utilisation comme combustible.

4 La quantité supplémentaire de CO₂e par mégajoule lié à la production de l'électricité utilisée dans la production du combustible ou de l'hydrogène, est égale à :

- a) 25 g/MJ, pour l'hydrogène produit par électrolyse en utilisant de l'électricité dont l'intensité en carbone est supérieure à 50 g/MJ et inférieure à 100 g/MJ;
- b) 150 g/MJ, pour tout autre hydrogène produit par électrolyse;
- c) 0 g/MJ, pour tout autre combustible.

5 La quantité supplémentaire de CO₂e par mégajoule rejeté pendant le transport de la charge d'alimentation donnée et des produits intermédiaires utilisés pour produire le combustible ou l'hydrogène et la distribution du combustible ou de l'hydrogène à l'utilisateur final, dans le cas où la distance totale de transport n'est pas inférieure à 1500 km, est égale à :

- a) 0 g/MJ, si la somme de la distance entre le site où la charge d'alimentation est extraite ou cultivée et le lieu où l'installation de production du combustible est située et de la distance entre le lieu où l'installation de production est située et le lieu de distribution du combustible est inférieure à 1500 km;
- b) 4 g/MJ, dans tout autre cas.

6 La quantité de CO₂e par mégajoule rejeté pendant la combustion du combustible ou l'utilisation de l'hydrogène comme source d'énergie est égale à :

- a) 0 g/MJ, pour l'hydrogène ou pour le CO₂ qui provient du dioxyde de carbone atmosphérique;
- b) 1 g/MJ, pour le biogaz ou le gaz naturel renouvelable;
- c) 2 g/MJ, pour l'éthanol;
- d) 5 g/MJ, pour tout autre combustible provenant de biomasse;
- e) 72 g/MJ, pour tout autre combustible.

7 The carbon intensity of fossil fuels and energy sources is equal to

- (a) 100 g/MJ for compressed hydrogen;
- (b) 130 g/MJ for liquefied hydrogen;
- (c) 75 g/MJ for propane;
- (d) 86 g/MJ for liquefied petroleum gas;
- (e) 62 g/MJ for natural gas;
- (f) 113 g/MJ for liquefied natural gas; and
- (g) 72 g/MJ for compressed natural gas.

8 The carbon intensity of electricity in a province in which a charging station is located is

- (a) 31 g/MJ for British Columbia;
- (b) 217 g/MJ for Alberta;
- (c) 222 g/MJ for Saskatchewan;
- (d) 15 g/MJ for Manitoba;
- (e) 17 g/MJ for Ontario;
- (f) 7 g/MJ for Quebec;
- (g) 95 g/MJ for New Brunswick;
- (h) 245 g/MJ for Nova Scotia;
- (i) 71 g/MJ for Prince Edward Island;
- (j) 20 g/MJ for Newfoundland and Labrador;
- (k) 339 g/MJ for Nunavut;
- (l) 42 g/MJ for Yukon;
- (m) 75 g/MJ for the Northwest Territories.

SCHEDULE 6

(Sections 68, 69 and 70)

Application for Approval of Carbon Intensity

1 The following information, if the application relates to a low carbon intensity fuel:

- (a) the name, address, telephone number and email address, if any, of the applicant;
- (b) the name and address of the applicant's authorized official;
- (c) the name of the applicant's contact person who is making the application, along with their job title, telephone number and email address;

7 L'intensité en carbone des combustibles fossiles et sources d'énergie est égale à :

- a) 100 g/MJ, pour l'hydrogène comprimé;
- b) 130 g/MJ, pour l'hydrogène liquéfié;
- c) 75 g/MJ, pour le propane;
- d) 86 g/MJ, pour le gaz de pétrole liquéfié;
- e) 62 g/MJ, pour le gaz naturel;
- f) 113 g/MJ, pour le gaz naturel liquéfié;
- g) 72 g/MJ, pour le gaz naturel comprimé.

8 L'intensité en carbone de l'électricité dans la province où est située la borne de recharge de véhicules électriques est :

- a) 31 g/MJ en Colombie-Britannique;
- b) 217 g/MJ en Alberta;
- c) 222 g/MJ en Saskatchewan;
- d) 15 g/MJ au Manitoba;
- e) 17 g/MJ en Ontario;
- f) 7 g/MJ au Québec;
- g) 95 g/MJ au Nouveau-Brunswick;
- h) 245 g/MJ en Nouvelle-Écosse;
- i) 71 g/MJ à l'Île-du-Prince-Édouard;
- j) 20 g/MJ à Terre-Neuve-et-Labrador;
- k) 339 g/MJ au Nunavut;
- l) 42 g/MJ au Yukon;
- m) 75 g/MJ dans les Territoires du Nord-Ouest.

ANNEXE 6

(articles 68, 69 et 70)

Demande d'approbation de l'intensité en carbone — Renseignements à fournir

1 Si la demande concerne des combustibles à faible intensité en carbone, les renseignements suivants :

- a) les nom, adresse, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique du demandeur;
- b) les nom et adresse de l'agent autorisé du demandeur;
- c) les nom, titre, numéro de téléphone et adresse électronique d'une personne-ressource pour le demandeur;

- (d)** the name of the facility where the fuel was produced, along with its civic address or, in the absence of a civic address, its GPS coordinates;
- (e)** the type of fuel for which the determination was made;
- (f)** the carbon intensity determined for the fuel;
- (g)** the type of feedstock used to produce the fuel;
- (h)** the region where the feedstock was extracted or cultivated, as the case may be,
- (i)** the type of thermal and electrical energy consumed in each stage of production;
- (j)** a description of any output, other than the fuel, that is produced;
- (k)** a diagram that shows the process flow used to produce the fuel; and
- (l)** for a fuel produced outside Canada, the mode of transport used to transport the fuel from the facility where it was produced to the facility in Canada where it was received, along with the name and address of that facility — or, in the absence of an address, its GPS coordinates — and the distance transported for each stage of that transportation.

2 In the case of a carbon intensity that is determined in accordance with subsection 62(1) of the Regulations, the following information:

- (a)** if the application indicates that the variable CI_p that is referred to in that subsection has a value of 13 g/MJ, the percentage of the electrical and thermal energy used at the production facility that is from non-fossil sources, electricity with a carbon intensity of less than 100 g/MJ, hydrogen from renewable sources, hydrogen from natural gas with carbon capture and storage, or a mix of these sources and the estimated quantity of thermal and electrical energy from each source; and
- (b)** if the application indicates that the variable CI_{td} that is referred to in that subsection has a value of 0 g/MJ, the distance between the site where the feedstock was extracted or cultivated and the facility where the fuel was produced and the distance between that facility and the location where the fuel is finally distributed to end users.

3 In the case of a carbon intensity that is determined in accordance with section 63 of the Regulations, the following information:

- (a)** an indication of whether the pathway from the Fuel LCA Model used for that determination is an existing pathway, a modification to an existing pathway or a new pathway;

- (d)** le nom de l'installation où le combustible est produit, ainsi que son adresse postale ou, en l'absence d'une telle adresse, ses coordonnées GPS;
- (e)** le type de combustible pour lequel la détermination a été effectuée;
- (f)** l'intensité en carbone du combustible;
- (g)** le type de charges d'alimentation utilisées pour produire le combustible;
- (h)** la région où les charges d'alimentation ont été extraites ou cultivées, selon le cas;
- (i)** le type d'énergie thermique et d'électricité utilisées à chaque étape de production;
- (j)** une description des extrants produits qui ne sont pas des combustibles, le cas échéant;
- (k)** un diagramme des procédés utilisés pour produire le combustible;
- (l)** dans le cas du combustible produit à l'extérieur du Canada, le moyen de transport utilisé pour transporter le combustible depuis l'installation où le combustible a été produit jusqu'à l'installation qui le reçoit au Canada, ainsi que les nom et adresse de cette installation, ou, en l'absence d'une telle adresse, ses coordonnées GPS, ainsi que les distances parcourues pour chaque étape du transport.

2 Si l'intensité en carbone est déterminée conformément au paragraphe 62(1) du présent règlement, les renseignements suivants :

- (a)** si la demande mentionne que la variable IC_p de la formule prévue à ce paragraphe est égale à 13 g/MJ, le pourcentage d'énergie thermique et électrique utilisée à l'installation de production qui provient de sources non fossiles, d'électricité dont l'intensité en carbone est inférieure à 100 g/MJ, d'hydrogène produit à partir de sources renouvelables, d'hydrogène produit à partir de gaz naturel avec captage et stockage du carbone, ou une combinaison de ces sources, ainsi qu'une estimation de la quantité d'énergie thermique et électrique provenant de chacune de ces sources;
- (b)** si la demande mentionne que la variable IC_{td} de la formule prévue à ce paragraphe est égale à 0 g/MJ, la distance entre le site d'extraction ou de culture de la charge d'alimentation et le lieu où est située l'installation où le combustible a été produit et la distance entre ce lieu et le lieu de distribution du combustible à l'utilisateur final.

3 Dans le cas où l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'article 63 du présent règlement, la demande comporte les renseignements suivants :

- (a)** la mention de l'option utilisée pour cette détermination relativement à la filière de production provenant du modèle ACV des combustibles, à savoir une filière de production existante, la modification d'une filière de

(b) if the pathway from the Fuel LCA Model used for that determination is a modified pathway or a new pathway, the unique alphanumeric identifier assigned to the approved pathway under subsection 67(4) of the Regulations;

(c) a copy of the pathway from the Fuel LCA Model that was used to support that determination, including all data that are input into the Fuel LCA Model and all results that are obtained from it; and

(d) every measurement and calculation, along with supporting documents, that is used to determine a value for the input data referred to in paragraph (c), as well as any information, including the methodology, that is used to determine that value.

4 In the case of a carbon intensity that is determined in accordance with section 64 of the Regulations, the following information:

(a) the name, address, telephone number and email address, if any, of the applicant;

(b) the name and address of the applicant's authorized official;

(c) the name of the applicant's contact person who made the application, along with their job title, telephone number and email address;

(d) the civic address or, in the absence of a civic address, the GPS coordinates of the location where the applicant operates one or more fuelling stations, and the number of fuelling stations at that location;

(e) the civic address or, in the absence of a civic address, the GPS coordinates of any location, other than a fuelling station, where propane, renewable propane, natural gas, renewable natural gas or hydrogen is liquefied or compressed for use in a fuelling station;

(f) the type and quantity of fossil fuel supplied to vehicles at those fuelling stations;

(g) the type and quantity of renewable liquefied petroleum gas, compressed renewable natural gas, liquefied renewable natural gas, compressed hydrogen or liquefied hydrogen supplied to vehicles at those fuelling stations;

(h) the type and quantity of thermal and electrical energy consumed in the compression or liquefaction process along with supporting documents for each of those quantities;

(i) a diagram of each compression or liquefaction process;

(j) the carbon intensity determined for the fuel, along with an indication of whether the pathway from the Fuel LCA Model used for that determination is an existing pathway or a modification to an existing pathway

production existante ou la création d'une nouvelle filière de production;

b) en cas de modification d'une filière de production existante ou de création d'une nouvelle filière de production, l'identifiant alphanumérique unique assigné par le ministre à la filière de production en application du paragraphe 67(4) du présent règlement;

c) la copie de la filière du modèle ACV des combustibles utilisée pour effectuer la détermination, y compris toutes les données entrées dans le modèle et les résultats produits par le modèle;

d) les mesures et calculs — accompagnés des pièces justificatives — utilisés pour déterminer la valeur des données visées à l'alinéa c), ainsi que les renseignements, y compris la méthode, utilisés pour déterminer cette valeur.

4 Dans le cas où l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'article 64 du présent règlement, la demande comporte les renseignements suivants :

a) les nom, adresse, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique du demandeur;

b) les nom et adresse de l'agent autorisé du demandeur;

c) les nom, titre, numéro de téléphone et adresse électronique d'une personne-ressource pour le demandeur;

d) l'adresse postale ou, en l'absence d'une telle adresse, les coordonnées GPS du lieu où le demandeur exploite une ou plusieurs bornes de recharge et le nombre de bornes dans ce lieu;

e) l'adresse postale ou, en l'absence d'une telle adresse, les coordonnées GPS du lieu — autre qu'une borne de recharge — où le propane, le propane renouvelable, le gaz naturel, le gaz naturel renouvelable ou l'hydrogène est comprimé ou liquéfié pour utilisation à la borne de recharge;

f) le type et la quantité de combustible fossile fournie aux véhicules à ces bornes de recharge;

g) le type et la quantité du gaz de pétrole liquéfié renouvelable, du gaz naturel renouvelable comprimé, du gaz naturel renouvelable liquéfié, de l'hydrogène comprimé ou de l'hydrogène liquéfié fournis aux véhicules à ces bornes de recharge;

h) le type et la quantité d'énergie thermique et d'électricité utilisées dans le procédé de compression ou la liquéfaction du combustible, ainsi que tout document à l'appui de cette quantité;

i) un diagramme des procédés utilisés pour comprimer ou liquéfier le gaz naturel;

j) l'intensité en carbone déterminée pour le combustible et la mention de l'option utilisée pour cette détermination relativement à la filière de production

and, in the case of a modified pathway, the unique alphanumeric identifier assigned to the approved modified pathway under subsection 67(4) of the Regulations;

(k) a copy of the pathway from the Fuel LCA Model that was used to support that determination, including all data that are input into the Fuel LCA Model and all results that are obtained from it; and

(l) every measurement and calculation, along with supporting documents, that is used to determine a value for the input data referred to in paragraph (k) as well as any information, including the methodology, that is used to determine that value.

5 In the case of a carbon intensity that is determined in accordance with section 65 of the Regulations, the following information:

(a) the name, address, telephone number and email address, if any, of the applicant;

(b) the name and address of the applicant's authorized official;

(c) the name of the applicant's contact person who made the application, along with their job title, telephone number and email address;

(d) the civic address or, in the absence of a civic address, the GPS coordinates of the location where the applicant operates one or more charging stations, and the number of charging stations at that location;

(e) the carbon intensity determined for the electricity;

(f) a copy of the pathway from the Fuel LCA Model that was used to support that determination, including all data that are input into the Fuel LCA Model and all results that are obtained from it;

(g) every measurement and calculation, along with supporting documents, that is used to determine a value for the input data referred to in paragraph (f), as well as any information, including the methodology, that is used to determine that value; and

(h) the source and quantity of electrical energy supplied to electric vehicles at charging stations.

provenant du modèle ACV des combustibles, à savoir une filière de production existante ou la modification d'une filière de production existante, ainsi que, en cas de modification d'une filière de production existante, l'identifiant alphanumérique unique assigné par le ministre à la filière de production modifiée en application du paragraphe 67(4) du présent règlement;

k) la copie de la filière provenant du modèle ACV des combustibles utilisée pour effectuer la détermination, y compris toutes les données entrées dans le modèle et les résultats produits par le modèle;

l) les mesures et calculs — accompagnées des pièces justificatives — utilisés pour déterminer la valeur des données visées à l'alinéa k), ainsi que les renseignements, y compris la méthode, utilisés pour déterminer cette valeur.

5 Si l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'article 65 du présent règlement, les renseignements suivants :

a) les nom, adresse, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique du demandeur;

b) les nom et adresse de l'agent autorisé du demandeur;

c) les nom, titre, numéro de téléphone et adresse électronique d'une personne-ressource pour le demandeur;

d) l'adresse postale ou, en l'absence d'une telle adresse, les coordonnées GPS du lieu où le demandeur exploite une ou plusieurs bornes de recharge et le nombre de bornes dans ce lieu;

e) l'intensité en carbone déterminée pour l'électricité;

f) la copie de la filière provenant du modèle ACV des combustibles utilisée pour effectuer la détermination, y compris toutes les données entrées dans le modèle et les résultats produits par le modèle;

g) les mesures et calculs — accompagnées des pièces justificatives — utilisés pour déterminer la valeur des données visées à l'alinéa f), ainsi que les renseignements, y compris la méthode, utilisés pour déterminer cette valeur;

h) la source et la quantité d'électricité fournie aux véhicules électriques aux bornes de recharge.

SCHEDULE 7

(Subsection 96(1))

**Application for Registration
of an Emissions Reduction
Funding Program — Required
Information****1** The following information with respect to the person that administers the emissions reduction funding program

- (a)** its name and civic address;
- (b)** if applicable, its business number
- (c)** the address of its website;
- (d)** its constituting documents, including any articles of incorporation, articles of amendments, partnership agreements or declaration of trust;
- (e)** its organizational chart;
- (f)** the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax of the authorized official;
- (g)** the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of a contact person, if different from the authorized official.
- (h)** if applicable, the names and titles of the members of its Board of Directors;
- (i)** the details of its financial and management control system;
- (j)** the details of its management practices; and
- (k)** the details of its information system.

2 The following information with respect to the emissions reduction funding program:

- (a)** its description;
- (b)** a list of the types of projects that are eligible to be funded by the program;
- (c)** the estimated duration of the projects that will be funded;
- (d)** the policies, criteria or procedures according to which the projects will be funded;
- (e)** the policy on conflicts of interest respecting the emissions reduction funding program; and

ANNEXE 7

(paragraphe 96(1))

**Demande d'enregistrement
d'un programme de
financement des réductions
des émissions —
renseignements à fournir****1** Les renseignements ci-après relatifs à la personne qui administre le programme de financement des réductions des émissions :

- a)** son nom et son adresse municipale;
- b)** son numéro d'entreprise d'organisme, le cas échéant;
- c)** l'adresse de son site internet;
- d)** ses documents constitutifs, y compris ses statuts et leurs modifications, contrats de société de personnes ou déclarations de fiducie;
- e)** son organigramme;
- f)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique de son agent autorisé;
- g)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique d'une personne-ressource, si cette personne n'est pas l'agent autorisé.
- h)** les noms et titres des membres de son conseil d'administration, le cas échéant;
- i)** la description détaillée de ses mécanismes de contrôle en matière de finances et de gestion;
- j)** la description détaillée de ses méthodes de gestion;
- k)** la description détaillée de ses systèmes d'information.

2 Les renseignements ci-après relatifs au programme de financement des réductions des émissions :

- a)** la description du programme;
- b)** la liste des types de projets admissibles à un financement par le programme;
- c)** une estimation de la durée des projets qui seront financés par le programme;
- d)** les politiques, critères ou procédures qui s'appliquent au financement par le programme;
- e)** les politiques relatives aux conflits d'intérêts qui s'appliquent au programme;

(f) if the emissions reduction funding program has been operational for three or more years, the last three financial audits of the funding program; and

(g) if the emissions reduction funding program has been operational for less than three years, information on the financial stability and resources required for its operations.

SCHEDULE 8

(Paragraphs 103(1)(a), 104(2)(a), 149(1)(b) and 152(3)(b))

Credit Creation Report — Information Provided by Registered Creator

- 1** The name of the registered creator.
- 2** The following information with respect to each CO₂e emissions reduction or removal project carried out:
 - (a)** the alphanumeric identifier assigned to the project;
 - (b)** the number of provisional compliance credits created during the period referred to in the report; and
 - (c)** the requirements listed in the emissions reduction quantification method.
- 3** The following information with respect to each liquid or gaseous low carbon intensity fuel that is produced in Canada during the period referred to in the report, has a carbon intensity for which a unique alphanumeric identifier has been assigned and will result in the depositing of compliance credits in the account of the person that created them as provisional compliance credits:
 - (a)** name of the low carbon intensity fuel;
 - (b)** the alphanumeric identifier for its approved carbon intensity;
 - (c)** the number of compliance credits that were created as provisional compliance credits by producing the low carbon intensity fuel;
 - (d)** an indication of whether the feedstock used to produce the low carbon intensity fuel is referred to in paragraph 33(1)(a), (b) or (c) of the Regulations;
 - (e)** the type of feedstock used to produce the low carbon intensity fuel;
 - (f)** the energy density of the low carbon intensity fuel, expressed in megajoules per cubic metre;
 - (g)** the total volume referred to in subsection 32(1) of the Regulations, of the low carbon intensity fuel that was produced at each of the registered creator's facilities during the period;

(f) si le programme de financement est opérationnel depuis au moins trois ans, ses trois derniers audits financiers;

(g) si le programme de financement est opérationnel depuis moins de trois ans, les renseignements sur sa stabilité financière et sur les ressources nécessaires à ses opérations.

ANNEXE 8

(alinéas 103(1)a), 104(2)a), 149(1)b) et 152(3)b))

Rapport de création d'unités de conformité — renseignements à fournir par le créateur enregistré

- 1** Le nom du créateur enregistré.
- 2** Les renseignements ci-après sur chaque projet de réduction ou de suppression des émissions de CO₂e réalisé :
 - a)** l'identifiant alphanumérique unique assigné au projet;
 - b)** le nombre d'unités de conformité provisoires créées au cours de la période visée par le rapport;
 - c)** les exigences de la méthode de quantification des réductions d'émissions.
- 3** Les renseignements ci-après concernant chaque combustible gazeux ou liquide à faible intensité en carbone produit au Canada pendant la période visée par le rapport, dont l'intensité en carbone possède le même identifiant alphanumérique unique et pour lequel des unités de conformité seront inscrites au compte du producteur qui les a créées comme unités de conformité provisoires :
 - a)** le nom du combustible;
 - b)** l'identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone approuvée pour le combustible;
 - c)** le nombre d'unités de conformité provisoires créées par la production du combustible;
 - d)** une mention précisant si la charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible à faible intensité en carbone est visée à l'alinéa 33(1)a), b) ou c) du présent règlement;
 - e)** le type de charges d'alimentation utilisées pour produire le combustible;
 - f)** la densité énergétique du combustible, exprimée en mégajoules par mètre cube;
 - g)** le volume total du combustible visé au paragraphe 32(1) du présent règlement produit à chaque installation du créateur enregistré pendant la période en cause;

(h) the volume of the low carbon intensity fuel that they produced, using feedstock referred to in subsection 33(1) of the Regulations, for the purpose of creating compliance credits;

(i) the quantity of the eligible feedstock, referred to in subsection 33(1) of the Regulations, that was used to produce the low carbon intensity fuel during the period;

(j) the quantity of the feedstock, other than the quantity of an eligible feedstock, referred to in subsection 32(1) of the Regulations, that was used to produce the low carbon intensity fuel during the period, and the type of that feedstock;

(k) the quantity of the eligible feedstock of the type that was used to produce the low carbon intensity fuel that was in each of the registered creator's facilities at the start of each period set out in subsection 32(2) of the Regulations, measured in kilograms for solid feedstock and cubic metres for gaseous or liquid feedstock;

(l) the quantity of the eligible feedstock of the type used to produce the low carbon intensity fuel that was harvested at or brought to each of those facilities during each period set out in subsection 32(2) of the Regulations, measured in kilograms for solid feedstock and cubic metres for gaseous or liquid feedstock;

(m) the name, either civic address or GPS coordinates and mailing address of each facility in which it was produced;

(n) for each of the registered creator's facilities, the ratio of the quantity of the eligible feedstock used at the facility to produce the low carbon intensity fuel and the volume of that low carbon intensity fuel that is produced during each period set out in subsection 32(2) of the Regulations; and

(o) a description, with a list of supporting documents, of the methodology referred to in paragraph 49(2)(d) of the Regulations.

4 The following information with respect to each liquid or gaseous low carbon intensity fuel that has a carbon intensity with a given alphanumeric identifier that is imported during the period referred to in the report and that will result in the depositing of compliance credits in the account of the person who created them as provisional compliance credits:

(a) the name of the low carbon intensity fuel;

(b) the alphanumeric identifier for its approved carbon intensity;

(c) the number of compliance credits that were created as provisional compliance credits by importing the low carbon intensity fuel;

h) Le volume de combustible à faible intensité en carbone produit en utilisant les charges d'alimentation visées au paragraphe 33(1) du présent règlement afin de créer des unités de conformité;

i) la quantité de charges d'alimentation admissibles visées au paragraphe 33(1) du présent règlement utilisées pour produire le combustible pendant la période en cause;

j) la quantité de charges d'alimentation — autre que les charges d'alimentation admissibles — visées au paragraphe 32(1) du présent règlement, utilisées pour produire le combustible pendant la période en cause;

k) la quantité de charges d'alimentation admissibles d'un type donné utilisées pour produire le combustible à faible intensité en carbone qui se trouvaient en stock à chaque installation du créateur enregistré au début de chaque période visée au paragraphe 32(2) du présent règlement, mesurée en kilogrammes pour les charges d'alimentation solides et en mètres cubes pour les charges d'alimentation liquides et gazeuses;

l) la quantité de charge d'alimentation admissibles d'un type donné utilisées pour produire le combustible à faible intensité en carbone et qui ont été récoltées ou reçues à chaque installation du créateur enregistré au début de chaque période visée au paragraphe 32(2) du présent règlement, mesurée en kilogrammes pour les charges d'alimentation solides et en mètres cubes pour les charges d'alimentation liquides et gazeuses;

m) les nom, adresse municipale ou coordonnées GPS et adresse postale de chaque installation où le combustible à faible intensité en carbone est produit;

n) pour chaque installation du créateur enregistré où est produit le combustible à faible intensité en carbone, le ratio de la quantité de charges d'alimentation admissibles utilisées à l'installation pour produire le combustible par le volume de ce combustible produit pendant chaque période visée au paragraphe 32(2) du présent règlement;

o) la description de la méthode visée à l'alinéa 49(2)d) du présent règlement, ainsi que les documents à l'appui.

4 Les renseignements ci-après concernant chaque combustible gazeux ou liquide à faible intensité en carbone importé pendant la période de conformité visée par le rapport, dont l'intensité en carbone possède le même identifiant alphanumérique unique et pour lequel des unités de conformité seront inscrites au compte de l'importateur qui les a créées comme unités de conformité provisoires :

a) le nom du combustible;

b) l'identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone approuvée pour le combustible;

c) le nombre d'unités de conformité provisoires créées par l'importation du combustible pendant la période en cause;

- (d)** the energy density of the low carbon intensity fuel, expressed in megajoules per cubic metre; and
- (e)** the quantity of each low carbon intensity fuel that is imported during the period in question.
- 5** The quantity of each low carbon intensity fuel referred to in item 3 or 4 that was exported or sold for export during the compliance period.
- 6** Any request made under subsection 75 or 76 of the Regulations and, if such a request is made,
- (a)** the approved carbon intensity, the alphanumeric identifier assigned to the carbon intensity the date the application for the approval of that carbon intensity was made and the date that carbon intensity was approved by the Minister;
- (b)** the provisionally approved carbon intensity, the alphanumeric identifier assigned to that carbon intensity and the date that carbon intensity was provisionally approved by the Minister;
- (c)** the carbon intensity of the fuel, determined in accordance with section 62 of the Regulations and the date that carbon intensity was approved by the Minister;
- (d)** the shorter of the periods referred to in paragraph 75(a) or (b) or 76(a) or (b) of the Regulations, as the case may be;
- (e)** if applicable, the quantity of the fuel produced in Canada or imported during the period referred to in section 75 of the Regulations, expressed in cubic metres; and
- (f)** if applicable, the quantity of the fuel supplied to vehicles at each fuelling station during the period referred to in section 76 of the Regulations, expressed in cubic metres;
- (g)** if applicable, the total quantity of electric energy with a given carbon intensity supplied by charging stations in each province to electric vehicles during the period referred to in section 76 of the Regulations, in kilowatt-hours; and
- (h)** the number of adjusted credits to be deposited in the account of the registered creator.
- 7** If applicable, the quantity of each low carbon intensity fuel that is referred to in item 3 and for which the associated credits are to be transferred to each other participant in accordance with subsection 92(2) of the Regulations, expressed in cubic metres, the number of compliance credits created by the production or importing of that quantity, the alphanumeric identifier for the approved carbon intensity of the low carbon intensity fuel and the name of each participant to which the compliance credits are to be transferred.
- (d)** la densité énergétique du combustible, exprimée en mégajoules par mètre cube;
- (e)** la quantité du combustible.
- 5** La quantité de chaque combustible à faible intensité en carbone visé aux article 3 ou 4 qui est exporté ou vendu pour exportation au cours de la période de conformité.
- 6** Toute demande présentée au titre de l'article 75 ou 76 du présent règlement et le cas échéant :
- (a)** l'intensité en carbone approuvée, l'identifiant alphanumérique unique assigné à cette intensité, la date de la demande d'approbation et la date d'approbation par le ministre de cette intensité en carbone;
- (b)** l'intensité en carbone provisoirement approuvée, l'identifiant alphanumérique unique assigné à cette intensité et la date d'approbation par le ministre de cette intensité en carbone;
- (c)** l'intensité en carbone du combustible, déterminée conformément à l'article 62 du présent règlement et la date d'approbation par le ministre de cette intensité en carbone;
- (d)** la plus courte des périodes visées aux alinéas 75a) ou b) ou 76a) ou b) du présent règlement, selon le cas;
- (e)** la quantité de combustible produit au Canada ou importé pendant la période visée à l'article 75 du présent règlement, exprimée en mètres cubes;
- (f)** le cas échéant, la quantité de combustible fournie aux véhicules à chaque poste de ravitaillement pendant période visée à l'article 76 du présent règlement, exprimée en mètres cubes;
- (g)** le cas échéant, la quantité d'électricité avec une intensité en carbone donnée et fournie dans chaque province par des bornes de recharge à des véhicules électriques, pendant la période visée à l'article 76 du présent règlement, exprimée en kilowattheures;
- (h)** le nombre ajusté d'unités de conformité à inscrire au compte du créateur enregistré.
- 7** Le cas échéant, la quantité de chaque combustible à faible intensité en carbone, visé à l'article 3, pour laquelle un nombre correspondant d'unités de conformité est inscrit au compte d'un autre participant conformément au paragraphe 92(2) du présent règlement, exprimée en mètres cubes, ainsi que le nombre d'unités de conformité créées par la production ou l'importation de cette quantité, l'identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone approuvée pour le combustible et le nom de chaque participant au compte duquel les unités de conformité sont inscrites.

8 The following information with respect to liquefied petroleum gas, compressed natural gas or liquefied natural gas for which provisional compliance credits were created as a result of end user fuel switching in accordance with subsection 84(2) of the Regulations by the owner or operator of the fuelling station during the period referred to in the report:

- (a)** the name, either civic address or GPS coordinates and mailing address of each fuelling station where the fuel was supplied to vehicles;
- (b)** the number of provisional compliance credits that were created as a result of end user fuel switching in respect of the liquefied petroleum gas, compressed natural gas or liquefied natural gas, as the case may be;
- (c)** for each fuelling station referred to in paragraph (a), the name of each fuel supplied to vehicles;
- (d)** for each fuel referred to in paragraph (c)
 - (i)** the energy density, expressed in megajoules per cubic metre, as set out in Schedule 2, and
 - (ii)** the quantity supplied to vehicles, expressed in cubic metres at standard conditions.

9 The following information with respect to renewable liquefied petroleum gas, renewable compressed natural gas, renewable liquefied natural gas, compressed hydrogen or liquefied hydrogen for which provisional credits were created as a result of end user fuel switching in accordance with subsection 85(3) of the Regulations by the owner or operator of the fuelling station during the period referred to in the report:

- (a)** the name, either civic address or GPS coordinates and mailing address of each fuelling station where the fuel was supplied to vehicles;
- (b)** the number of provisional compliance credits that were created as a result of end user fuel switching in respect of the renewable liquefied petroleum gas, compressed renewable natural gas, liquefied renewable natural gas, compressed hydrogen or liquefied hydrogen, as the case may be;
- (c)** for each fuelling station referred to in paragraph (a), the name of each fuel supplied to vehicles;
- (d)** for each fuel referred to in paragraph (c)
 - (i)** the energy density, expressed in megajoules per cubic metre, as set out in Schedule 2,
 - (ii)** the quantity supplied to vehicles, expressed in cubic metres at standard conditions, and
 - (iii)** the name of the person from which the fuel was purchased.

8 Les renseignements ci-après concernant le gaz de pétrole liquéfié, le gaz naturel comprimé et le gaz naturel liquéfié pour lesquels des unités de conformité provisoires sont créées conformément au paragraphe 84(2) du présent règlement par le propriétaire ou l'exploitant d'un poste de ravitaillement au cours de la période visée par le rapport à la suite d'un changement de combustible par l'utilisateur final :

- a)** les nom, adresse municipale ou coordonnées GPS et adresse postale de chaque poste de ravitaillement où le combustible a été fourni à des véhicules;
- b)** le nombre d'unités de conformité provisoires créées à la suite du changement de combustible par l'utilisateur final pour l'utilisation de gaz de pétrole liquéfié, de gaz naturel comprimé et de gaz naturel liquéfié, selon le cas;
- c)** pour chaque poste de ravitaillement visé à l'alinéa a), le nom de chaque combustible fourni aux véhicules;
- d)** pour chaque combustible visé à l'alinéa c) :
 - (i)** sa densité énergétique prévue à l'annexe 2, exprimée en mégajoules par mètre cube,
 - (ii)** la quantité de ce combustible fournie aux véhicules, exprimée en mètres cubes dans des conditions normales.

9 Les renseignements ci-après concernant le gaz de pétrole liquéfié renouvelable, le gaz naturel comprimé renouvelable, le gaz naturel liquéfié renouvelable, l'hydrogène comprimé ou l'hydrogène liquéfié pour lesquels des unités de conformité provisoires sont créées, conformément au paragraphe 85(3) du présent règlement, par le propriétaire ou l'exploitant d'un poste de ravitaillement au cours de la période visée par le rapport, à la suite d'un changement de combustible par l'utilisateur final :

- a)** les nom, adresse municipale ou coordonnées GPS et adresse postale de chaque poste de ravitaillement où le combustible a été fourni à des véhicules;
- b)** le nombre d'unités de conformité provisoires créées à la suite du changement de combustible par l'utilisateur final pour l'utilisation de gaz de pétrole liquéfié renouvelable, de gaz naturel comprimé renouvelable, de gaz naturel liquéfié renouvelable, d'hydrogène comprimé ou d'hydrogène liquéfié, selon le cas;
- c)** pour chaque poste de ravitaillement visé à l'alinéa a), le nom de chaque combustible fourni aux véhicules;
- d)** pour chaque combustible visé à l'alinéa b) :
 - (i)** sa densité énergétique prévue à l'annexe 2, exprimée en mégajoules par mètre cube,
 - (ii)** la quantité de ce combustible fournie aux véhicules, exprimée en mètres cubes dans des conditions normales,
 - (iii)** le nom du fournisseur de ce combustible.

10 The following information with respect to each quantity of renewable propane, renewable natural gas or hydrogen for which provisional compliance credits were created as a result of end user fuel switching: in accordance with subsection 86(1) of the Regulations by the producer or importer of the fuel during the period referred to in the report:

- (a)** the name of the fuel;
- (b)** the alphanumeric identifier for the approved carbon intensity;
- (c)** the number of provisional compliance credits that were created as a result of end user fuel switching in respect of the renewable propane, renewable natural gas or hydrogen, as the case may be;
- (d)** its energy density, expressed in megajoules per cubic metre;
- (e)** whether the fuel was produced or imported;
- (f)** if the fuel was produced, the name, either civic address or GPS coordinates and mailing address of the facility in which it was produced;
- (g)** the quantity of the fuel supplied to vehicles at each fuelling station, expressed in cubic metres;
- (h)** the name, either civic address or GPS coordinates and mailing address of each fuelling station to which the fuel was supplied; and
- (i)** the name of the owner or operator of each fuelling station.

11 The following information from a registered creator that is a charging network operator with respect to electricity for which provisional compliance credits were created by supplying it to an electric vehicle in accordance with subsection 87(2) of the Regulations:

- (a)** the total quantity of electric energy with a given carbon intensity supplied by charging stations in each province to electric vehicles with the same energy efficiency ratio by charging station serial number, in kilowatt-hours;
- (b)** the energy efficiency ratio of either 3 or the value specified for the class of the electric vehicle to which each quantity of electricity corresponds as set out in the Fuel LCA Model Methodology that was elected by the registered creator;
- (c)** the carbon intensity value applicable to the electricity, as elected by the registered creator in accordance with subsection 62(3) or 65(1) of the Regulations, and, if the carbon intensity is determined in accordance with subsection 65(1) of the Regulations, the alphanumeric identifier for the approved carbon intensity; and

10 Les renseignements ci-après concernant le propane renouvelable, le gaz naturel renouvelable comprimé, le gaz naturel renouvelable liquéfié, l'hydrogène comprimé ou l'hydrogène liquéfié pour lesquels des unités de conformité provisoires sont créées par le producteur ou l'importateur du combustible, conformément au paragraphe 86(1) du présent règlement, au cours de la période visée par le rapport, à la suite d'un changement de combustible par l'utilisateur final :

- a)** le nom du combustible;
- b)** l'identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone approuvée pour le combustible;
- c)** le nombre d'unités de conformité provisoires créées à la suite du changement de combustible par l'utilisateur final pour l'utilisation de propane renouvelable, de gaz naturel renouvelable comprimé, de gaz naturel renouvelable liquéfié ou d'hydrogène, selon le cas;
- d)** la densité énergétique du combustible, exprimée en mégajoules par mètre cube;
- e)** une mention indiquant si le combustible est produit ou importé;
- f)** pour le combustible qui est produit, les nom, adresse municipale ou coordonnées GPS et adresse postale de chaque installation où il est produit;
- g)** la quantité de combustible fournie aux véhicules, exprimée en mètres cubes;
- h)** les nom, adresse municipale ou coordonnées GPS et adresse postale de chaque poste de ravitaillement auquel le combustible a été fourni;
- i)** le nom du propriétaire ou de l'exploitant du poste de ravitaillement.

11 Dans le cas où le créateur enregistré est un exploitant d'un réseau de recharge, les renseignements ci-après concernant l'électricité fournie à des véhicules électriques — et pour laquelle des unités de conformité provisoires sont créées, conformément au paragraphe 87(2) du présent règlement :

- a)** la quantité d'énergie électrique avec une intensité en carbone donnée et fournie dans chaque province par des bornes de recharge à des véhicules électriques ayant le même rapport d'efficacité énergétique, par numéro de série des bornes de recharge et exprimée en kilowattheures;
- b)** le rapport d'efficacité énergétique, à savoir 3 ou le rapport d'efficacité énergétique prévu par la méthode du modèle ACV des combustibles pour la catégorie des véhicules électriques auxquels chaque quantité d'électricité a été fournie, selon le choix du créateur enregistré;
- c)** l'intensité en carbone de l'électricité choisie par le créateur enregistré conformément aux paragraphes 62(3) ou 65(1) du présent règlement et, dans le cas où l'intensité en carbone choisie est celle visée au

(d) the number of provisional compliance credits that were created by supplying electricity to electric vehicles.

12 The following information from a registered creator that is a charging site host with respect to electricity for which provisional compliance credits were created by supplying it to an electric vehicle in accordance with subsection 87(2) of the Regulations:

(a) for each province in which electricity is supplied to electric vehicles

(i) the carbon intensity value applicable to the electricity, as elected by the registered creator in accordance with subsection 62(3) or 65(1) of the Regulations, and, if the carbon intensity is determined in accordance with subsection 65(1) of the Regulations, the alphanumeric identifier for the approved carbon intensity, and

(ii) the name or identifier for each charging station within the province and its serial number;

(b) for each charging station referred to in subparagraph (a)(ii), the quantity of electricity supplied to each class of electric vehicles as set out in the Fuel LCA Model Methodology; and

(c) the number of provisional compliance credits that were created by supplying electricity to electric vehicles.

13 The following information with respect to each hydrogen fuelling station at which provisional compliance credits were created by supplying hydrogen as an energy source for hydrogen fuel cell vehicles in accordance with section 88 of the Regulations by the owner or operator of the hydrogen fuelling station, referred to in subsection 88(1) of the Regulations:

(a) its name, either civic address or GPS coordinates and mailing address;

(b) the quantity of hydrogen it supplied to light- and medium-duty vehicles;

(c) the quantity of hydrogen it supplied to heavy-duty vehicles;

(d) the carbon intensity value applicable to the hydrogen, as elected by the registered creator in accordance with subsection 62(1) or (2), 63(1) or 64(1) of the Regulations, and, if applicable, the alphanumeric identifier for the approved carbon intensity; and

(e) the number of provisional compliance credits that were created by supplying hydrogen to hydrogen fuel cell vehicles.

paragraphe 65(1) du présent règlement, l'identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone approuvée pour l'électricité,

d) le nombre d'unités de conformité provisoires créées pour la fourniture d'électricité à des véhicules électriques.

12 Dans le cas où le créateur enregistré est l'hôte d'un site de recharge, les renseignements ci-après concernant l'électricité fournie à des véhicules électriques et pour laquelle des unités de conformité provisoires sont créées conformément au paragraphe 87(2) du présent règlement :

a) pour chaque province où l'électricité est fournie aux véhicules électriques :

(i) l'intensité en carbone de l'électricité choisie par le créateur enregistré conformément aux paragraphes 62(3) ou 65(1) du présent règlement et, dans le cas où l'intensité en carbone choisie est celle visée au paragraphe 65(1) du présent règlement, l'identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone approuvée pour l'électricité,

(ii) le nom ou l'identifiant et le numéro de série de chaque borne de recharge dans la province;

b) la quantité d'électricité fournie à chaque catégorie de véhicule électrique mentionnée dans la méthode du modèle ACV des combustibles, pour chaque borne de recharge visée au sous-alinéa a)(ii);

c) le nombre d'unités de conformité provisoires créées pour la fourniture d'électricité à des véhicules électriques.

13 Les renseignements ci-après concernant chaque station de ravitaillement en hydrogène où des unités de conformité provisoires sont créées conformément à l'article 88 du présent règlement par le propriétaire ou l'exploitant de cette station visé au paragraphe 88(1) du présent règlement, pour la fourniture d'hydrogène destiné à être utilisé au Canada comme source d'énergie dans un véhicule à hydrogène :

a) ses nom, adresse municipale ou coordonnées GPS et adresse postale;

b) la quantité d'hydrogène fournie aux véhicules légers et aux véhicules moyens;

c) la quantité d'hydrogène fournie aux véhicules lourds, exprimée en kilogrammes;

d) l'intensité en carbone de l'hydrogène choisie par le créateur enregistré conformément aux paragraphes 62(1) ou (2), 63(1) ou 64(1) du présent règlement et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone approuvée;

e) le nombre d'unités de conformité provisoires créées pour la fourniture d'hydrogène aux véhicules à hydrogène.

14 The following information with respect to each quantity of electricity that is produced using biogas for which provisional compliance credits were created in accordance with subsection 82(3) of the Regulations during the period referred to in the report:

- (a)** the alphanumeric identifier for the approved carbon intensity of the biogas;
- (b)** the carbon intensity of the electricity produced using the biogas;
- (c)** the number of compliance credits that were created as provisional compliance credits by producing the electricity; and
- (d)** the total quantity of electricity that was produced using biogas at each of the registered creator's facilities during the period.

SCHEDULE 9

(subsection 105(2))

Carbon Intensity Pathway Report — Required Information

1 In the case of a fuel with an approved carbon intensity that is determined in accordance with section 62 or 63 of the Regulations

- (a)** the name of the registered creator or foreign supplier;
- (b)** the name, either civic address or GPS coordinates and mailing address of each production facility in which low carbon intensity fuel was produced or received, as the case may be;
- (c)** the type of low carbon intensity fuel that was produced in Canada or imported;
- (d)** if the approved carbon intensity was determined in accordance with section 62(1) of the Regulations
 - (i)** the type of feedstock that was used to produce the fuel,
 - (ii)** the region where each of the feedstocks was extracted or cultivated, as the case may be,
 - (iii)** the type of thermal and electrical energy consumed in each stage of the production process for each of those feedstocks and for the fuel,
 - (iv)** the carbon intensity of the fuel that was approved under section 71 of the Regulations and the alphanumeric identifier that was assigned to that carbon intensity,
 - (v)** if the application for the approval of the carbon intensity indicated that the variable CI_p that is referred to in subsection 62(1) of the Regulations has a

14 Les renseignements ci-après concernant chaque quantité d'électricité produite en utilisant du biogaz pour laquelle des unités de conformité provisoires sont créées conformément à l'article 82(3) du présent règlement au cours de la période visée par le rapport :

- a)** l'identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone approuvée pour le biogaz;
- b)** l'intensité en carbone de l'électricité produite en utilisant du biogaz;
- c)** le nombre d'unités de conformité provisoires créées par la production d'électricité;
- d)** la quantité totale d'électricité produite en utilisant du biogaz à chaque installation du créateur enregistré pendant la période en cause.

ANNEXE 9

(paragraphe 105(2))

Rapport sur les filières d'intensité en carbone — renseignements à fournir

1 Dans le cas du combustible dont l'intensité en carbone approuvée est déterminée conformément à l'article 62 ou 63 du présent règlement :

- a)** le nom du créateur enregistré ou du fournisseur étranger;
- b)** l'adresse municipale ou les coordonnées GPS et adresse postale de chaque installation de production où le combustible à faible intensité en carbone est produit ou reçu, selon le cas;
- c)** le type du combustible à faible intensité en carbone produit au Canada ou importé;
- d)** si l'intensité en carbone a été déterminée conformément au paragraphe 62(1) du présent règlement :
 - (i)** le type de charges d'alimentation utilisées pour produire le combustible,
 - (ii)** la région où les charges d'alimentation ont été extraites ou cultivées, selon le cas,
 - (iii)** le type d'énergie thermique et électrique utilisée à chaque étape du processus de production pour chaque charge d'alimentation et pour le combustible,
 - (iv)** l'intensité en carbone approuvée au titre de l'article 71 du présent règlement pour le combustible et l'identifiant alphanumérique unique assigné à cette intensité en carbone,
 - (v)** si la demande d'approbation de l'intensité en carbone mentionne que la variable IC_p de la formule prévue au paragraphe 62(1) du présent règlement

value of 13 g/MJ, the percentage of the electrical and thermal energy used at the production facility that is from non-fossil sources, electricity with a carbon intensity of less than 100 g/MJ, hydrogen from renewable sources, hydrogen from natural gas with carbon capture and storage, or a mix of these sources and the estimated quantity of thermal and electrical energy from each source, and

(vi) if the application for the approval of the carbon intensity indicated that the variable CI_{td} that is referred to in that subsection has a value of 0 g/MJ, the distance between the site where the feedstock was extracted or cultivated and the facility where the fuel was produced and the distance between that facility and the location where the fuel is finally distributed to end users;

(e) if the approved carbon intensity was determined in accordance with section 63 of the Regulations

(i) a copy of the pathway from the Fuel LCA Model, including all data that are input into the Fuel LCA Model and all results that are obtained from it, that was used to support the determination of the carbon intensity for the compliance period and the preceding compliance period,

(ii) the lifecycle carbon intensity of the fuel determined using the Fuel LCA Model, rounded to the nearest hundredth of a gram of CO₂e per megajoule, and

(iii) if the pathway, or a modification of the pathway was approved under subsection 67(3) of the Regulations, the unique alphanumeric identifier assigned to it under subsection 67(4) of the Regulations.

2 In the case of a carbon intensity that is determined in accordance with section 64 of the Regulations

(a) the name of the registered creator;

(b) the name, either civic address or GPS coordinates and mailing address of each fuelling station and, if applicable, of each location where propane, renewable propane, natural gas, renewable natural gas or hydrogen is liquefied or compressed for use in the fuelling station;

(c) the type of fuel that was provided at the fuelling station;

(d) a copy of the pathway from the Fuel LCA Model, including all data that are input into the Fuel LCA Model and all results that are obtained from it, that was used to support the determination of the carbon intensity for the compliance period and the preceding compliance period;

est égale à 13 g/MJ, le pourcentage d'énergie thermique et électrique utilisée à l'installation de production qui provient de sources non fossiles, d'électricité dont l'intensité en carbone est inférieure à 100 g/MJ, d'hydrogène produit à partir de sources renouvelables, d'hydrogène produit à partir de gaz naturel avec captage et stockage du carbone, ou une combinaison de ces sources, ainsi qu'une estimation de la quantité d'énergie thermique et électrique provenant de chacune de ces sources,

(vi) si la demande d'approbation de l'intensité en carbone mentionne que la variable IC_{td} de la formule prévue à ce paragraphe est égale à 0 g/MJ, la distance entre le site d'extraction ou de culture de la charge d'alimentation et le lieu où est située l'installation où le combustible est produit et la distance entre cette installation et le lieu de distribution du combustible à l'utilisateur final;

e) si l'intensité en carbone approuvée a été déterminée conformément à l'article 63 du présent règlement :

(i) la copie de la filière provenant du modèle ACV des combustibles utilisée pour effectuer la détermination de l'intensité en carbone pour la période de conformité et celle qui précède, y compris les données entrées dans le modèle et les résultats produits par le modèle,

(ii) l'intensité en carbone du combustible déterminée en utilisant le modèle ACV des combustibles, arrondie au centième de gramme de CO₂e par mégajoule,

(iii) l'identifiant alphanumérique unique assigné en application du paragraphe 67(4) du présent règlement à la filière de production approuvée au titre du paragraphe 67(3) du présent règlement ou à la modification approuvée de la filière de production.

2 Dans le cas où l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'article 64 du présent règlement :

a) le nom du créateur enregistré;

b) les nom, adresse municipale ou coordonnées GPS et adresse postale de chaque poste de ravitaillement, le cas échéant, du lieu où le propane, le propane renouvelable, le gaz naturel, le gaz naturel renouvelable ou l'hydrogène est comprimé ou liquéfié pour utilisation au poste de ravitaillement;

c) le type du combustible fourni au poste de ravitaillement;

d) la copie de la filière provenant du modèle ACV des combustibles utilisée pour effectuer la détermination de l'intensité en carbone pour la période de conformité et celle qui précède, y compris les données entrées dans le modèle et les résultats produits par le modèle;

(e) the lifecycle carbon intensity of the fuel determined using the Fuel LCA Model, rounded to the nearest hundredth of a gram of CO₂e per megajoule; and

(f) if a modification of the pathway was approved under subsection 67(3) of the Regulations, the unique alphanumeric identifier assigned to it under subsection 67(4) of the Regulations.

3 In the case of a carbon intensity that is determined in accordance with section 65 of the Regulations

(a) the name of the registered creator;

(b) the name, either civic address or GPS coordinates and mailing address of each location where the registered creator operated a charging station and the number of charging stations in each location;

(c) a copy of the pathway from the Fuel LCA Model, including all data that are input into the Fuel LCA Model and all results that are obtained from it, that was used to support the determination of the carbon intensity for the compliance period and the preceding compliance period; and

(d) the lifecycle carbon intensity of the electricity determined using the Fuel LCA Model, rounded to the nearest hundredth of a gram of CO₂e per megajoule.

SCHEDULE 10

(Subsection 106(2))

Material Balance Report for Foreign Supplier

1 The following information with respect to the foreign supplier:

(a) their name;

(b) their civic address or GPS coordinates;

(c) their mailing address;

(d) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of their authorized official; and

(e) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of a contact person, if different from the authorized official.

2 An indication of whether the feedstock used to produce the low carbon intensity fuel is referred to in paragraph 33(1)(a), (b) or (c) of the Regulations.

3 The type of feedstock used to produce the fuel.

4 The unique alphanumeric identifier assigned to the carbon intensity of the fuel under subsection 71(2) of the Regulations.

(e) l'intensité en carbone du combustible déterminée en utilisant le modèle ACV des combustibles, arrondie au centième de gramme de CO₂e par mégajoule;

(f) l'identifiant alphanumérique unique assigné en application du paragraphe 67(4) du présent règlement à la modification de la filière de production approuvée en application du paragraphe 67(3) du présent règlement.

3 Dans le cas où l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'article 65 du présent règlement :

(a) le nom du créateur enregistré;

(b) les nom, l'adresse postale ou, en l'absence d'une telle adresse, les coordonnées GPS du lieu où le demandeur exploite une ou plusieurs bornes de recharge et le nombre de bornes dans ce lieu;

(c) la copie de la filière provenant du modèle ACV des combustibles utilisée pour effectuer la détermination de l'intensité en carbone pour la période de conformité et celle qui précède, y compris les données entrées dans le modèle et les résultats produits par le modèle;

(d) l'intensité en carbone déterminée pour l'électricité en utilisant le modèle ACV des combustibles, arrondie au centième de gramme de CO₂e par mégajoule.

ANNEXE 10

(paragraphe 106(2))

Rapport sur le bilan matières du fournisseur étranger

1 Renseignements sur le fournisseur étranger :

(a) son nom;

(b) son adresse municipale ou ses coordonnées GPS;

(c) son adresse postale;

(d) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique de son agent autorisé;

(e) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique d'une personne-ressource, si cette personne n'est pas l'agent autorisé.

2 Une mention précisant si la charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible à faible intensité de carbone est visé à l'alinéa 33(1)a), b) ou c) du présent règlement.

3 Le type de charges d'alimentation utilisées pour produire le combustible.

4 L'identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone du combustible en application du paragraphe 71(2) du présent règlement.

5 The total volume of the low carbon intensity fuel that was produced outside Canada using feedstock referred to in subsection 33(1) of the Regulations and imported for the purpose of creating compliance credits.

6 For each importer to which the foreign supplier provided a quantity of the low carbon intensity fuel

(a) its name;

(b) its civic address;

(c) the unique identifier used by the foreign supplier for their internal accounting purposes for each declaration referred to in subsection 50(3) of the Regulations that was provided by the foreign supplier to the importer;

(d) the total volume of the low carbon intensity fuel that was produced using feedstock referred to in subsection 33(1) of the Regulations and was supplied to the importer.

7 The total volume of low carbon intensity fuel referred to in subsection 32(1) of the Regulations with the same unique alphanumeric identifier that was produced at each of the foreign supplier's facilities, measured in cubic metres.

8 The quantity of the eligible feedstock referred to in subsection 32(1) of the Regulations that was used at each of those facilities to produce that low carbon intensity fuel during the compliance period measured in kilograms for solid feedstock and in cubic metres for liquid or gaseous feedstock.

9 The quantity of the feedstock, other than the quantity of an eligible feedstock referred to in subsection 32(1) of the Regulations, that was used at each of those facilities to produce that low carbon intensity fuel during the compliance period measured in kilograms for solid feedstock and in cubic metres for liquid or gaseous feedstock.

10 The quantity of the eligible feedstock of the type that was used to produce that low carbon intensity fuel that was in each of those facilities at the start of each period set out in subsection 32(2) of the Regulations, measured in kilograms for solid feedstock and cubic metres for gaseous or liquid feedstock.

11 The quantity of the eligible feedstock of the type used to produce that low carbon intensity fuel that was harvested at or brought to each of those facilities during each period set out in subsection 32(2) of the Regulations, measured in kilograms for solid feedstock and cubic metres for gaseous or liquid feedstock.

5 Le volume total de combustible à faible intensité en carbone produit à l'extérieur du Canada en utilisant les charges d'alimentation visées au paragraphe 33(1) du présent règlement et importé afin de créer des unités de conformité.

6 Pour chaque importateur à qui le fournisseur étranger a fourni une quantité de combustible à faible intensité en carbone :

a) son nom;

b) son adresse municipale;

c) l'identifiant unique de chaque déclaration visée au paragraphe 50(3) du présent règlement, utilisé dans la comptabilité interne du fournisseur étranger et fourni par ce dernier à l'importateur;

d) le volume total de combustible à faible intensité en carbone produit en utilisant les charges d'alimentation visées au paragraphe 33(1) du présent règlement et fourni à l'importateur.

7 Le volume total du combustible à faible intensité en carbone visé au paragraphe 32(1) du présent règlement dont l'intensité en carbone possède le même identifiant alphanumérique unique, produit à chaque installation du fournisseur étranger et mesuré en mètres cubes.

8 La quantité de charges d'alimentation admissibles visées au paragraphe 32(1) du présent règlement et utilisées à chaque installation du fournisseur étranger pour produire le combustible à faible intensité en carbone pendant la période de conformité, mesurée en kilogrammes pour les charges d'alimentation solides et en mètres cubes pour les charges d'alimentation liquides et gazeuses.

9 La quantité de charges d'alimentation — autre que la quantité de charges d'alimentation admissibles visées au paragraphe 32(1) du présent règlement — utilisées à chaque installation du fournisseur étranger pour produire le combustible à faible intensité en carbone pendant la période de conformité, mesurée en kilogrammes pour les charges d'alimentation solides et en mètres cubes pour les charges d'alimentation liquides et gazeuses.

10 La quantité de charges d'alimentation admissibles du type utilisé pour produire le combustible à faible intensité en carbone et qui se trouvaient en stock à chaque installation du fournisseur étranger au début de chaque période visée au paragraphe 32(2) du présent règlement, mesurée en kilogrammes pour les charges d'alimentation solides et en mètres cubes pour les charges d'alimentation liquides et gazeuses.

11 La quantité de charges d'alimentation admissibles du type utilisé pour produire le combustible à faible intensité en carbone et qui a été récoltée ou reçue à chaque installation du fournisseur étranger pendant chaque période visée au paragraphe 32(2) du présent règlement, mesurée en kilogrammes pour les charges d'alimentation solides et en mètres cubes pour les charges d'alimentation liquides et gazeuses.

12 A description, with a list of supporting documents, of the methodology referred to in paragraph 49(2)(d) of the Regulations.

13 For each of those facilities, the ratio of the quantity of the eligible feedstock used at the facility to produce that low carbon intensity fuel and the volume of that low carbon intensity fuel that is produced during each period set out in subsection 32(2) of the Regulations.

SCHEDULE 11

(Subsection 107(2))

Compliance Credit Revenue Report

1 The following information with respect to the registered creator:

- (a) their name;
- (b) their civic address or GPS coordinates;
- (c) their mailing address;
- (d) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of their authorized official; and
- (e) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of a contact person, if different from the authorized official.

2 The number of compliance credits the registered creator transferred during the compliance period referred to in paragraph 107(1)(a) of the Regulations.

3 The total revenue from the transfer of the compliance credits described in item 2.

4 The amount that the registered creator spent during each of the compliance periods referred to in paragraph 107(1)(b) of the Regulations

- (a) expanding electric vehicle charging infrastructure, including electric vehicle charging stations and electricity distribution infrastructure that supports electric vehicle charging, in residential or public locations; and
- (b) reducing the cost of electric vehicle ownership through financial incentives to purchase or operate an electric vehicle.

5 A description of each activity that the registered creator carried out that is referred to in item 4.

6 The amount of revenue from the transferring of compliance credits during the given compliance period referred to in paragraph 107(1)(b) of the Regulations that must be used in accordance with subsection 89(1) of the Regulations, and that have not yet been used.

12 La description de la méthode visée à l'alinéa 49(2)d) du présent règlement, ainsi que les documents à l'appui.

13 Pour chaque installation du fournisseur étranger, le ratio de la quantité de charges d'alimentation admissibles utilisées à l'installation pour produire le combustible par le volume du combustible produit pendant chaque période visée au paragraphe 32(2) du présent règlement.

ANNEXE 11

(paragraphe 107(2))

Rapport sur les revenus des unités de conformité

1 Renseignements sur le créateur enregistré :

- a) son nom;
- b) son adresse municipale ou ses coordonnées GPS;
- c) son adresse postale;
- d) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique de son agent autorisé;
- e) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique d'une personne-ressource, si cette personne n'est pas l'agent autorisé.

2 Nombre d'unités de conformité cédées par le créateur enregistré au cours de la période de conformité visée à l'alinéa 107(1)a) du présent règlement.

3 Revenus totaux tirés de la cession des unités de conformité visées à l'article 2.

4 Le montant utilisé par le créateur enregistré au soutien de chacune des activités suivantes au cours de chacune des périodes de conformité visées à l'alinéa 107(1)b) du présent règlement :

- a) l'expansion des infrastructures de recharge des véhicules électriques — notamment les bornes de recharge et les infrastructures de distribution d'électricité permettant la recharge de véhicules électriques dans les résidences ou les lieux publics;
- b) la réduction des coûts de propriété des véhicules électriques par des incitatifs financiers à l'achat ou à l'utilisation de tels véhicules.

5 La description de chacune des activités que le créateur enregistré a menées et qui sont visées à l'article 4.

6 Pour la période de conformité donnée visée à l'alinéa 107(1)b) du présent règlement, le montant des revenus tirés des cessions d'unités de conformité qui doit être utilisé conformément au paragraphe 89(1) du présent règlement et qui n'a pas été ainsi utilisé.

7 If applicable, the amount of revenue that remains from the transferring of compliance credits in each previous compliance period.

SCHEDULE 12

(Subsection 108(2))

Compliance Credit Balance Report — Required Information from the Registered Creator

- 1** The name of the registered creator.
- 2** The number of compliance credits in each of their accounts opened under section 26 of the Regulations that they created as provisional compliance credits during the compliance period.
- 3** The number of compliance credits that were transferred from each of their accounts in accordance with subsection 90(4) of the Regulations during the compliance period.
- 4** The number of credits that were transferred from each of their accounts in accordance with subsection 92(2) of the Regulations during the compliance period.
- 5** For each of their accounts opened under section 26 of the Regulations, the number of compliance credits that were created as provisional compliance credits during the given compliance period or any preceding compliance period and were in the account on the June 30 that followed the end of the given compliance period.
- 6** The number of compliance credits referred to in item 5 that the registered creator pledges to offer to transfer through the compliance credit clearance mechanism in accordance with subsection 93(1) of the Regulations.
- 7** Of the compliance credits referred to in item 5, the number that were created under paragraph 18(1)(b) or (c) of the Regulations.
- 8** The number of compliance credits that were transferred during the compliance period preceding the current compliance period from their account opened under paragraph 26(a) of the Regulations in accordance with subsection 95(1) of the Regulations.

7 Le montant des revenus provenant des cessions des unités de conformité au cours de chacune des périodes de conformité précédentes, le cas échéant.

ANNEXE 12

(paragraphe 108(2))

Rapport sur le solde des unités de conformité — renseignements à fournir par le créateur enregistré

- 1** Le nom du créateur enregistré.
- 2** Le nombre d'unités de conformité inscrites à chacun des comptes du créateur enregistré ouverts au titre de l'article 26 du présent règlement et que celui-ci a créées comme unités de conformité provisoires pendant la période de conformité.
- 3** Le nombre d'unités de conformité transférées de chaque compte du créateur enregistré conformément au paragraphe 90(4) du présent règlement pendant la période de conformité.
- 4** Le nombre d'unités de conformité transférées de chaque compte du créateur enregistré conformément au paragraphe 92(2) du présent règlement pendant la période de conformité.
- 5** Pour chaque compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 26 du présent règlement, le nombre d'unités de conformité créées comme unités de conformité provisoires pendant la période de conformité en cause ou toute période de conformité antérieure et qui étaient inscrites au compte le 30 juin suivant la fin de la période de conformité en cause.
- 6** Le nombre d'unités de conformité visées à l'article 5 que le créateur enregistré s'engage à offrir en cession sur le marché de compensation des unités de conformité conformément au paragraphe 93(1) du présent règlement.
- 7** Le nombre d'unités de conformité parmi celles visées à l'article 5 qui ont été créées au titre des alinéas 18(1)b) ou c) du présent règlement.
- 8** Le nombre d'unités de conformité transférées du compte du créateur enregistré — ouvert au titre de l'alinéa 26a) du présent règlement — pendant la période de conformité précédant la période de conformité en cause, conformément au paragraphe 95(1) du présent règlement.

SCHEDULE 13

(subsection 109(2))

**Compliance Report —
Required Information from
the Primary Supplier**

- 1** The name of the primary supplier.
- 2** The following information with respect to each type of liquid fuel that is described in paragraph 7(1)(a) or (b) of the Regulations:
 - (a)** its name;
 - (b)** in the case that the fuel is produced in Canada
 - (i)** the name, either civic address or GPS coordinates and mailing address of each facility in which it was produced, and
 - (ii)** the quantity of fuel produced in each facility referred to in subparagraph (i), expressed in cubic metres;
 - (c)** in the case that the fuel was imported
 - (i)** the quantity of the fuel imported into each province, expressed in cubic metres, and its point of entry into that province,
 - (ii)** the method used to transport the fuel, and
 - (iii)** if the fuel is part of a blend, the components of that blend and the proportion of that blend that is a fossil fuel;
 - (d)** in the case of gasoline, the volume that is referred to in subsection 5(2) of the Regulations;
 - (e)** in the case of diesel and light fuel oil, the volumes that are referred to in subsection 6(2) of the Regulations;
 - (f)** for each of the primary supplier's facilities, the quantity of each type of fuel set out in paragraphs 7(2)(a) to (c) of the Regulations produced at that facility that the primary supplier is subtracting from their pool, expressed in cubic metres;
 - (g)** the quantity of each type of fuel set out in paragraphs 7(2)(a) to (c) of the Regulations imported by the primary supplier that the primary supplier is subtracting from their pool, expressed in cubic metres; and
 - (h)** the primary supplier's reduction requirement with respect to the fuel calculated under section 8 of the Regulations.
- 3** If the primary supplier made a contribution to a registered emissions reduction funding program in accordance with paragraph 101(1)(a) of the Regulations
 - (a)** the name of the registered emissions reduction funding program;

ANNEXE 13

(paragraphe 109(2))

**Rapport de conformité —
renseignements à fournir par
le fournisseur principal**

- 1** Le nom du fournisseur principal.
- 2** Les renseignements ci-après concernant chaque combustible visé aux alinéas 7(1)a) ou b) du présent règlement :
 - a)** son nom;
 - b)** si le combustible est produit au Canada :
 - (i)** les nom, adresse municipale ou coordonnées GPS et adresse postale de chaque installation où il est produit,
 - (ii)** la quantité de combustible qui est produite à chaque installation visée au sous-alinéa (i), exprimée en mètres cubes;
 - c)** si le combustible est importé :
 - (i)** la quantité qui est importée dans chaque province, exprimée en mètres cubes, et le point d'entrée dans la province,
 - (ii)** les moyens utilisés pour le transport du combustible,
 - (iii)** si le combustible fait partie d'un mélange, les composants du mélange et la proportion de combustible fossile dans le mélange;
 - d)** s'agissant d'essence, le volume visé au paragraphe 5(2) du présent règlement;
 - e)** s'agissant de diesel et de mazout léger, le volume visé au paragraphe 6(2) du présent règlement;
 - f)** pour chaque installation du fournisseur principal, la quantité de chaque type de combustible visé aux alinéas 7(2)a) à c) du présent règlement qui est produit à l'installation et que le fournisseur principal a soustrait de ses stocks, exprimée en mètres cubes;
 - g)** la quantité de chaque type de combustible visé aux alinéas 7(2)a) à c) du présent règlement qui est importé par le fournisseur principal et que celui-ci a soustrait de ses stocks exprimée en mètres cubes;
 - h)** l'exigence de réduction du fournisseur principal à l'égard du combustible, calculée conformément à l'article 8 du présent règlement.
- 3** Si le fournisseur principal a contribué à un programme de financement des réductions des émissions enregistré conformément à l'alinéa 101(1)a) du présent règlement :
 - a)** le nom du programme de financement des réductions des émissions enregistré;

- (b)** the amount of the contribution; and
- (c)** the number of compliance credits created by making the contribution.

4 The following information with respect to the compliance credits that the primary supplier will use to satisfy the reduction requirement in respect of each pool of a type of fuel in the liquid class in accordance with subsection 10(1) of the Regulations:

- (a)** the number of compliance credits from each of the primary supplier's accounts that will be used to reduce the reduction requirement;
- (b)** the compliance period during which each compliance credit was created as a provisional compliance credit;
- (c)** the number of compliance credits that were deposited in accordance with subsection 90(4) of the Regulations into each of the primary supplier's accounts;
- (d)** the number of compliance credits that were deposited in accordance with subsection 92(2) of the Regulations into each of the primary supplier's accounts;
- (e)** the number of the compliance credits referred to in paragraph (a) that were created with respect to biodiesel or hydrogenation-derived renewable diesel and, for each compliance credit, the alphanumeric identifier for the approved carbon intensity of the biodiesel or hydrogenation-derived renewable diesel and the year it was created as a provisional compliance credit;
- (f)** the number of compliance credits referred to in paragraph (a) that were created with respect to a liquid low carbon intensity fuel other than biodiesel and hydrogenation-derived renewable diesel and, for each credit, the alphanumeric identifier for the approved carbon intensity of the low carbon intensity fuel and the year it was created as a provisional compliance credit.

5 If the primary supplier, in accordance with subsection 15(1) of the Regulations, deferred satisfaction of a reduction requirement in respect of a pool of a type of fuel in the liquid class for the compliance period that immediately precedes the compliance period to which the report relates

- (a)** the number of credits that they must use in accordance with subsection 16(2) of the Regulations if they are to satisfy that reduction requirement in accordance with subsection 15(4) of the Regulations; and
- (b)** the number of credits that they will use in accordance with subsection 16(2) of the Regulations and the year each credit was created.

- b)** le montant de la contribution;
- c)** le nombre d'unités de conformité créées suite à la contribution.

4 Les renseignements ci-après concernant les unités de conformité utilisées par le fournisseur principal pour satisfaire à l'exigence de réduction à l'égard de ses stocks d'un type donné de combustibles de la catégorie des combustibles liquides conformément au paragraphe 10(1) du présent règlement :

- a)** le nombre d'unités de conformité provenant de chaque compte du fournisseur principal et utilisées pour satisfaire à l'exigence de réduction;
- b)** la période de conformité au cours de laquelle chaque unité de conformité a été créée comme unité de conformité provisoire;
- c)** le nombre de ces unités inscrites conformément au paragraphe 90(4) du présent règlement dans chaque compte du fournisseur principal ;
- d)** le nombre de ces unités inscrites conformément au paragraphe 92(2) du présent règlement dans chaque compte du fournisseur principal ;
- e)** le nombre d'unités de conformité visées à l'alinéa a) qui ont été créées pour le biodiesel ou le diesel renouvelable produit par hydrogénation, et, pour chaque unité de conformité, l'identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone approuvée pour le biodiesel ou le diesel renouvelable produit par hydrogénation ainsi que l'année de sa création comme unité de conformité provisoire;
- f)** le nombre d'unités de conformité visées à l'alinéa a) qui ont été créées pour un combustible liquide à faible intensité en carbone autre que le biodiesel et le diesel renouvelable produit par hydrogénation, et, pour chaque unité de conformité, l'identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone approuvée pour ce combustible à faible intensité en carbone ainsi que l'année de sa création comme unité de conformité provisoire.

5 Si le fournisseur principal a reporté l'exigence de réduction de ses stocks de combustibles de la catégorie des combustibles liquides d'un type donné conformément au paragraphe 15(1) du présent règlement pour la période de conformité qui précède immédiatement celle pour laquelle le rapport est déposé :

- a)** le nombre d'unités de conformité que le fournisseur principal doit utiliser au titre du paragraphe 16(2) du présent règlement pour satisfaire à l'exigence de réduction conformément au paragraphe 15(4) du présent règlement;
- b)** le nombre d'unités de conformité que le fournisseur principal utilise conformément au paragraphe 16(2) du présent règlement et l'année de la création de chacune de ces unités.

6 If the primary supplier, in accordance with subsection 15(1) of the Regulations, deferred satisfaction of a reduction requirement in respect of a pool of a type of fuel in the liquid class for the compliance period that began two years before the day on which the compliance period to which the report relates began

(a) the number of credits that they must use in accordance with subsection 17(2) of the Regulations to satisfy that reduction requirement in accordance with subsection 15(4) of the Regulations;

(b) the number of credits that they will use in accordance with subsection 17(2) of the Regulations and the year each credit was created.

7 The number of compliance credits that will remain in each of the primary supplier's accounts after they have used credits in accordance with subsections 10(1), 16(2) and 17(2) of the Regulations.

8 If the primary supplier requires additional compliance credits to satisfy the reduction requirement calculated under section 8 of the Regulations, whether the primary supplier is willing to have their name shared with other participants in the compliance credit clearance mechanism.

9 The number of compliance credits referred to in item 7 that the primary supplier pledges to offer to transfer through the compliance credit clearance mechanism in accordance with subsection 93(1) of the Regulations.

10 The quantity of each fuel referred to in paragraph 3(2)(a) to (d) of the Regulations that the primary supplier imported and subtracted from their pool of fuel in the liquid class, expressed in cubic metres.

SCHEDULE 14

(Subsection 110(2))

Fossil Fuel Production Report — Information Required

1 The following information with respect to the primary supplier:

- (a)** their name;
- (b)** their civic address or GPS coordinates;
- (c)** their mailing address;
- (d)** the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of their authorized official; and

6 Si le fournisseur principal a, conformément au paragraphe 15(1) du présent règlement, reporté l'exigence de réduction de ses stocks de combustibles de la catégorie des combustibles liquides d'un type donné pour la période de conformité qui a commencé deux ans avant la date du début de la période de conformité pour laquelle le rapport est déposé :

a) le nombre d'unités de conformité que le fournisseur principal doit utiliser au titre du paragraphe 17(2) du présent règlement pour satisfaire à la partie reportée de l'exigence de réduction conformément au paragraphe 15(4) du présent règlement;

b) le nombre d'unités de conformité que le fournisseur principal utilisera conformément au paragraphe 17(2) du présent règlement et l'année de la création de chacune de ces unités.

7 Le nombre d'unités de conformité qui demeurent inscrites à chaque compte du fournisseur principal après l'utilisation d'unités de conformité conformément aux paragraphes 10(1), 16(2) et 17(2) du présent règlement.

8 Si le fournisseur principal a besoin d'unités de conformité supplémentaires pour satisfaire à l'exigence de réduction prévue à l'article 8 du présent règlement, son consentement ou son absence de consentement à la divulgation de son nom aux autres participants au marché de compensation des unités de conformité.

9 Le nombre d'unités de conformité visées à l'article 7 que le fournisseur principal s'engage à offrir en cession sur le marché de compensation des unités de conformité conformément au paragraphe 93(1) du présent règlement.

10 La quantité de chaque combustible visé aux alinéas 3(2)a) à d) du présent règlement qui est importé par le fournisseur principal et que celui-ci a soustrait de ses stocks de combustibles de la catégorie des combustibles liquides, exprimée en mètres cubes.

ANNEXE 14

(paragraphe 110(2))

Rapport sur la production de combustibles fossiles — renseignements à fournir

1 Les renseignements suivants sur le fournisseur principal :

- a)** son nom;
- b)** son adresse municipale ou ses coordonnées GPS;
- c)** son adresse postale;
- d)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de son agent autorisé;

- (e)** the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of a contact person, if different from the authorized official.
- 2** The name, either civic address or GPS coordinates and mailing address of the production facility.
- 3** Which of the following fuels is produced at the production facility during the compliance period:
- (a)** gasoline, other than aviation gasoline;
 - (b)** diesel;
 - (c)** kerosene;
 - (d)** light fuel oil;
 - (e)** heavy fuel oil;
 - (f)** jet fuel;
 - (g)** aviation gasoline;
 - (h)** butane and butane mixes;
 - (i)** lubricating oils and greases;
 - (j)** petroleum coke;
 - (k)** propane mixes;
 - (l)** synthetic crude oil.
- 4** For each fuel produced at the production facility during the compliance period
- (a)** its name;
 - (b)** its volumetric flow rate, expressed in cubic metres per calendar day;
 - (c)** its mass flow rate, expressed in kilograms per calendar day;
 - (d)** its density, expressed in kilograms per cubic metre;
 - (e)** its high heating value, expressed in megajoules per kilogram;
 - (f)** its low heating value, expressed in megajoules per kilogram.
- 5** The amount of each of the following that was directly emitted into the atmosphere by the production facility during the compliance period:
- (a)** carbon dioxide, expressed in tonnes;
 - (b)** methane, expressed in tonnes; and
 - (c)** nitrous oxide, expressed in tonnes.
- 6** The amount of each of the following that was produced by the production facility and sequestered or sold during the compliance period:
- (a)** carbon dioxide, expressed in tonnes;
 - (b)** methane, expressed in tonnes; and
- e)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource, si cette personne n'est pas l'agent autorisé.
- 2** Les nom, adresse municipale ou coordonnées GPS et adresse postale de l'installation de production.
- 3** Ceux des combustibles ci-après qui sont produits à l'installation de production au cours de la période de conformité :
- a)** essence autre que l'essence aviation;
 - b)** diesel;
 - c)** kérosène;
 - d)** mazout léger;
 - e)** mazout lourd;
 - f)** carburéacteur;
 - g)** essence aviation;
 - h)** butane et mélange de butane;
 - i)** lubrifiant et graisse;
 - j)** coke de pétrole;
 - k)** propane et mélange de propane;
 - l)** pétrole brut synthétique.
- 4** Pour chaque combustible produit à l'installation de production au cours de la période de conformité :
- a)** son nom;
 - b)** son débit volumique, en mètres cubes par jour civil;
 - c)** son débit massique, en kilogrammes par jour civil;
 - d)** sa masse volumique, en kilogrammes par mètre cube;
 - e)** le pouvoir calorifique supérieur, en mégajoules par kilogramme;
 - f)** le pouvoir calorifique inférieur, en mégajoules par kilogramme.
- 5** La quantité de chaque substance ci-après qui est directement rejetée dans l'atmosphère par l'installation de production au cours de la période de conformité :
- a)** le dioxyde de carbone, exprimée en tonnes;
 - b)** le méthane, exprimée en tonnes;
 - c)** l'oxyde nitreux, exprimée en tonnes.
- 6** La quantité des substances ci-après qui est produite par une installation de production et séquestrée ou vendue au cours de la période de conformité :
- a)** le dioxyde de carbone, exprimée en tonnes;
 - b)** le méthane, exprimée en tonnes;

(c) nitrous oxide, expressed in tonnes.

7 The type and quantity of thermal energy consumed by the production facility per calendar day of the compliance period, expressed in cubic metres at standard conditions or kilograms, as the case may be.

8 With respect to each source of electricity, the name of the source and the following information for the compliance period:

(a) the number of kilowatt-hours per calendar day that are generated outside the production facility and are used at the facility;

(b) the number of kilowatt-hours per calendar day that are generated at the production facility; and

(c) the number of kilowatt-hours per calendar day that are transferred from the production facility to another location.

9 With respect to hydrogen, the following information for the compliance period:

(a) the number of cubic feet, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure, per calendar day that are produced outside the production facility and are used at the facility;

(b) the number of cubic feet, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure, per calendar day that are produced at the production facility; and

(c) the number of cubic feet, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure, per calendar day that are transferred from the production facility to another location.

10 With respect to steam, the following information for the compliance period:

(a) the amount of steam, expressed in thousands of British thermal units per calendar days, that is produced outside the production facility and are used at the facility; and

(b) the amount of steam, expressed in thousands of British thermal units per calendar day, that is transferred from the production facility to another location.

11 With respect to still gas, the following information for the compliance period:

(a) the number of cubic feet, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure, per calendar day that are produced at the production facility; and

(b) the number of cubic feet, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure, per calendar day that are transferred from the production facility to another location.

12 In the case of a production facility that is a refinery, the utilized capacity during the compliance period of each process unit set out in column 1 of the following table that

(c) l'oxyde nitreux, exprimée en tonnes.

7 Le type et la quantité d'énergie thermique utilisée à l'installation de production par jour civil au cours de la période de conformité, exprimée en mètres cubes dans des conditions normales ou en kilogrammes, selon le cas.

8 Pour chaque source d'électricité, le nom de cette source, ainsi que les renseignements suivants pour la période de conformité :

(a) le nombre de kilowattheures par jour civil produits à l'extérieur de l'installation de production et utilisés à cette installation;

(b) le nombre de kilowattheures par jour civil produits à l'installation de production;

(c) le nombre de kilowattheures par jour civil transférés de l'installation de production à un autre lieu.

9 En ce qui concerne l'hydrogène, les renseignements suivants pour la période de conformité :

(a) le nombre de pieds cubes, à 15 °C et 1 atmosphère, par jour civil, qui sont produits à l'extérieur de l'installation de production et utilisés à cette installation;

(b) le nombre de pieds cubes, à 15 °C et 1 atmosphère, par jour civil, qui sont produits à l'installation de production;

(c) le nombre de pieds cubes, à 15 °C et 1 atmosphère, par jour civil, qui sont transférés de l'installation de production à un autre lieu.

10 En ce qui concerne la vapeur, les renseignements suivants pour la période de conformité :

(a) la quantité produite à l'extérieur de l'installation de production et utilisée à cette installation, exprimée en milliers d'unités thermiques britanniques par jour civil;

(b) la quantité transférée de l'installation de production à un autre lieu, exprimée en milliers d'unités thermiques britanniques par jour civil.

11 En ce qui concerne les gaz de distillation, les renseignements suivants pour la période de conformité :

(a) le nombre de pieds cubes, à 15 °C et 1 atmosphère, par jour civil, qui sont produits à l'installation de production;

(b) le nombre de pieds cubes, à 15 °C et 1 atmosphère, par jour civil, qui sont transférés de l'installation de production à un autre lieu.

12 Dans le cas d'une installation de production qui est une raffinerie, la capacité utilisée, au cours de la période de conformité, de chaque unité de traitement de

is at the refinery, on the basis set out in column 2 and expressed using the unit set out in column 3:

Table — Utilized Capacity of Production Facilities

Item	Column 1 Process Unit	Column 2 Capacity Basis	Column 3 Unit
1	Atmospheric crude distillation	feed	barrels per calendar day
2	Vacuum distillation	feed	barrels per calendar day
3	Visbreaker	feed	barrels per calendar day
4	Delayed coker	feed	barrels per calendar day
5	Fluid coker	feed	barrels per calendar day
6	Flexicoker™	feed	barrels per calendar day
7	Fluid catalytic cracking	feed	barrels per calendar day
8	Mild residual fluid catalytic cracking	feed	barrels per calendar day
9	Residual fluid catalytic cracking	feed	barrels per calendar day
10	Other fluid catalytic cracking	feed	barrels per calendar day
11	Thermal cracking	feed	barrels per calendar day
12	Naphtha/Distillate hydrocracker	feed	barrels per calendar day
13	Residual hydrocracker (H-Oil; LC-Fining™ and Hycon)	feed	barrels per calendar day
14	Gasoline/Naphtha desulphurization and hydrotreater	feed	barrels per calendar day
15	Kerosene desulphurization and hydrotreater	feed	barrels per calendar day
16	Distillate desulphurization and hydrotreater	feed	barrels per calendar day

l'installation visé à la colonne 1 du tableau du présent article, sur la base mentionnée à la colonne 2 et exprimée dans l'unité de mesure prévue à la colonne 3 :

Tableau — capacité utilisée des installations de production

Article	Colonne 1 Unité de traitement	Colonne 2 Base de la capacité utilisée	Colonne 3 Unité
1	Distillation atmosphérique brute	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
2	Distillation sous vide	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
3	Viscoréducteur	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
4	Cokéfaction retardée	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
5	Cokéfaction fluide	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
6	Flexicokéfaction	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
7	Craquage catalytique en lit fluidisé	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
8	Craquage catalytique léger de résidus, en lit fluidisé	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
9	Craquage catalytique de résidus en lit fluidisé	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
10	Autre craquage catalytique en lit fluidisé	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
11	Craquage thermique	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
12	Hydrocraqueur de naphtha et de distillat	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
13	Hydrocraqueur résiduel (H-Oil; LC-Fining ^{MC} et Hycon)	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
14	Hydrotraitement et désulfuration du naphtha et de l'essence	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
15	Désulfuration et hydrotraitement du kérosène	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
16	Désulfuration et traitement du distillat et hydrotraitement sélectif	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil

Item	Column 1 Process Unit	Column 2 Capacity Basis	Column 3 Unit	Article	Colonne 1 Unité de traitement	Colonne 2 Base de la capacité utilisée	Colonne 3 Unité
17	Residual desulphurization and hydrotreater	feed	barrels per calendar day	17	Désulfuration et hydrotraitement des résidus	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
18	Vacuum gas oil hydrotreater	feed	barrels per calendar day	18	Hydrotraitement du gasole sous vide	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
19	Reformer - including AROMAX®	feed	barrels per calendar day	19	Réformateur - y compris AROMAX ^{MD}	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
20	Solvent deasphalter	feed	barrels per calendar day	20	Désasphaltage au solvant	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
21	C ₄ isomer production	feed	barrels per calendar day	21	Production d'isomères C ₄	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
22	C ₅ /C ₆ isomer production, including ISOSIV	feed	barrels per calendar day	22	Production d'isomères C ₅ / C ₆ - y compris ISOSIV	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
23	Aromatics Production (All)	feed	barrels per calendar day	23	Production d'aromatiques (Tous)	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
24	Hydrodealkylation	feed	barrels per calendar day	24	Hydrodésalkylation	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
25	Toluene disproportionation/transalkylation	feed	barrels per calendar day	25	Disproportionation de toluène / transalkylation	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
26	Xylene Isomerization	feed	barrels per calendar day	26	Isomérisation du xylène	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
27	Solvent extraction for lubricants	feed	barrels per calendar day	27	Extraction de solvant (lubrifiant)	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
28	Solvent dewaxing for lubricants	feed	barrels per calendar day	28	Décapage au solvant (lubrifiant)	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
29	Catalytic dewaxing for lubricants	feed	barrels per calendar day	29	Déparaffinage Catalytique (lubrifiant)	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
30	Lube hydrocracking	feed	barrels per calendar day	30	Hydrocraquage (lubrifiant)	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
31	Lube hydrofinishing	feed	barrels per calendar day	31	Hydrofinissage (lubrifiant)	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
32	Wax deoiling for lubricants	feed	barrels per calendar day	32	déshuilage de cires (lubrifiant)	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
33	Wax hydrofinishing for lubricants	feed	barrels per calendar day	33	Hydrofinissage de cires (lubrifiant)	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
34	Special fractionation	feed	barrels per calendar day	34	Fractionnement spécial	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
35	Propane/propylene splitter	feed	barrels per calendar day	35	Séparateur de propane et de propylène	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
36	Cryogenic liquefied petroleum gas recovery	feed	thousand cubic feet per calendar day on a dry basis, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure	36	Récupération cryogénique de gaz de pétrole liquéfiés	Charge d'alimentation	Milliers de pieds cube / jour, à 15 °C et 1 atmosphère sur une base sèche

Item	Column 1	Column 2	Column 3	Article	Colonne 1	Colonne 2	Colonne 3
	Process Unit	Capacity Basis	Unit		Unité de traitement	Base de la capacité utilisée	Unité
37	Flare gas recovery	feed	thousand cubic feet per calendar day on a dry basis, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure	37	Récupération des gaz de torche	Charge d'alimentation	Milliers de pieds cube / jour, à 15 °C et 1 atmosphère sur une base sèche
38	Flue gas desulphurizing	feed	thousand cubic feet per calendar day on a dry basis, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure	38	Désulfuration des gaz de combustion	Charge d'alimentation	Milliers de pieds cube / jour, à 15 °C et 1 atmosphère sur une base sèche
39	Alkylation / poly / dimersol	product	barrels per calendar day	39	Alkylation, polymérisation et dimérisation	Produit	Nombre de barils / jour civil
40	Sulphuric acid regeneration	product	short tons per calendar day	40	Régénération de l'acide sulfurique	Produit	Tonnes courtes / jour civil
41	Coke calciner	product	short tons per calendar day	41	calcination de coke	Produit	Tonnes courtes / jour civil
42	Hydrogen generation by steam-methane reforming	product	thousand cubic feet per calendar day on a dry basis, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure	42	Génération d'hydrogène — reformage du méthane à la vapeur	Produit	Milliers de pieds cube / jour, à 15 °C et 1 atmosphère sur une base sèche
43	Hydrogen generation by steam-naphtha reforming	product	thousand cubic feet per calendar day on a dry basis, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure	43	Génération d'hydrogène — reformage du naphtha à la vapeur	Produit	Milliers de pieds cube / jour, à 15 °C et 1 atmosphère sur une base sèche
44	Hydrogen generation by partial oxidation	product	thousand cubic feet per calendar day on a dry basis, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure	44	Génération d'hydrogène — oxydation partielle	Produit	Milliers de pieds cube / jour, à 15 °C et 1 atmosphère sur une base sèche
45	Sulphur recovery unit (including tailgas)	product	long tons per calendar day	45	Unité de récupération de soufre (incluant le gaz résiduel)	Produit	Tonnes longues / jour civil
46	Cyclohexane production	product	barrels per calendar day	46	Production de cyclohexane	Produit	Nombre de barils / jour civil
47	Paraxylene production	product	barrels per calendar day	47	Production de paraxylène	Produit	Nombre de barils / jour civil
48	Ethylbenzene production	product	barrels per calendar day	48	Production d'éthylbenzène	Produit	Nombre de barils / jour civil
49	Cumene production	product	barrels per calendar day	49	Production de cumène	Produit	Nombre de barils / jour civil
50	Asphalt production	product	barrels per calendar day	50	Production d'asphalte	Produit	Nombre de barils / jour civil
51	Oxygenates	product	barrels per calendar day	51	Oxygenates	Produit	Nombre de barils / jour civil

	Column 1	Column 2	Column 3
Item	Process Unit	Capacity Basis	Unit
52	Partial oxidation unit that produces synthetic gas for use as fuel	product	thousand cubic feet per calendar day on a dry basis, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure
53	Methanol synthesis	product	barrels per calendar day
54	CO ₂ liquefaction	product	short tons per calendar day
55	Ammonia recovery unit	product	short tons per calendar day
56	Desalination	product	thousand gallons per calendar day
57	Fuel gas sales treating and compression	power	horsepower

13 If applicable, the coke on catalyst consumption during the compliance period of each of the following catalytic cracking process units at a production facility that is a refinery, expressed as a percentage of the volume of fresh feed:

- (a) fluid catalytic cracking;
- (b) mild residual fluid catalytic cracking;
- (c) residual fluid catalytic cracking;
- (d) other fluid catalytic cracking.

14 In the case of a production facility that is a refinery, the total amount — of crude oil and condensate, crude diluents and feedstock that are processed in any process unit that is not set out in column 1 of the table to item 12, blend stock that is blended into refinery products and additives to the finished product — that is used during the compliance period as input in a refinery, expressed in barrels per calendar day.

15 In the case of a production facility that is a refinery, the total amount of each feedstock that is processed during the compliance period in any process unit set out in column 1 of the table to item 12, other than crude oil and returns from a lube refinery or chemical plant that is within a refining/petrochemical complex, and non-processed blend stock, expressed in barrels per calendar day.

	Colonne 1	Colonne 2	Colonne 3
Article	Unité de traitement	Base de la capacité utilisée	Unité
52	Unité d'oxydation partielle produisant du gaz de synthèse pour utilisation comme combustible	Produit	Milliers de pieds cube / jour civil, à 15 °C et 1 atmosphère sur une base sèche
53	Synthèse du méthanol	Produit	Nombre de barils / jour civil
54	Liquéfaction de CO ₂	Produit	Tonnes courtes / jour civil
55	Récupération d'ammoniac	Produit	Tonnes courtes / jour civil
56	Dessalage	Produit	Milliers de gallons / jour civil
57	Traitement et compression de gaz combustibles pour la vente	Puissance	Cheval-vapeur

13 Dans le cas d'une installation de production qui est une raffinerie, la consommation de coke sur catalyseurs de chacune des unités de craquage catalytique ci-après de la raffinerie, le cas échéant, pour la période de conformité visée par le rapport et exprimée en pourcentage du volume de charge d'alimentation fraîche :

- a) craquage catalytique en lit fluidisé;
- b) craquage catalytique en lit fluidisé de résidus légers;
- c) craquage catalytique en lit fluidisé de résidus;
- d) autre craquage catalytique en lit fluidisé.

14 Dans le cas d'une installation de production qui est une raffinerie, la quantité totale des intrants de pétrole brut, de condensat, de diluants de pétrole brut, de charges d'alimentation traitées dans des unités de traitement qui ne sont pas visés à la colonne 1 du tableau de l'article 12, de composants de mélange dans les produits finis de la raffinerie et d'additifs aux produits finis de la raffinerie, utilisés à la raffinerie au cours de la période de conformité, exprimée en nombre de barils par jour civil.

15 Dans le cas d'une installation de production qui est une raffinerie, la quantité de chaque charge d'alimentation — autres que le pétrole brut, les retours de raffinerie (lubrifiant) ou d'usine de produits chimiques dans un complexe de raffinage ou un complexe pétrochimique et les composants de mélanges non traités — traitée dans des unités de traitement visés à la colonne 1 du tableau de l'article 12, au cours de la période de conformité et exprimée en nombre de barils par jour civil.

16 For each type of crude that is processed at a production facility that is a refinery during the compliance period

- (a) its name;
- (b) its classification;
- (c) the location of its source;
- (d) its volumetric flow rate, expressed in cubic metres per calendar day;
- (e) its mass flow rate, expressed in kilograms per calendar day;
- (f) its density, expressed in kilograms per cubic metre;
- (g) its high heating value, expressed in megajoules per kilogram;
- (h) its low heating value, in megajoules per kilogram;
- (i) its API gravity, expressed in API.
- (j) its percentage of sulphur by weight;
- (k) its percentage of hydrogen by weight;
- (l) its nitrogen concentration, expressed in parts per million, by mass.

17 In the case of a production facility that is an upgrader, the utilized capacity during the compliance period, of each process unit set out in column 1 of the following table that is at the refinery, on the basis set out in column 2 and expressed using the unit set out in column 3:

Table — Utilized Capacity of Process Units

	Column 1	Column 2	Column 3
Item	Process Unit	Capacity Basis	Unit
1	Bitumen upgrader atmospheric distillation	feed	barrels per calendar day
2	Bitumen upgrader vacuum distillation	feed	barrels per calendar day
3	Delayed coker	feed	barrels per calendar day
4	Fluid coker	feed	barrels per calendar day
5	Flexicoker™	feed	barrels per calendar day
6	Naphtha/Distillate hydrocracker	feed	barrels per calendar day

16 Dans le cas d’une installation de production qui est une raffinerie, pour chaque pétrole brut traité à la raffinerie pour la période de conformité visée par le rapport :

- a) son nom;
- b) sa classification;
- c) le lieu de sa source;
- d) son débit volumique, en mètres cubes par jour civil;
- e) son débit massique, en kilogrammes par jour civil;
- f) sa masse volumique, en kilogrammes par mètre cube;
- g) son pouvoir calorifique supérieur, en mégajoules par kilogramme;
- h) son pouvoir calorifique inférieur, en mégajoules par kilogramme;
- i) sa densité API, en API;
- j) son pourcentage en soufre par poids;
- k) son pourcentage en hydrogène par poids;
- l) sa concentration en azote, en partie par million, en masse.

17 Dans le cas d’une installation de production qui est une usine de valorisation, la capacité utilisée, au cours de la période de conformité, de chaque unité de traitement de l’installation visé à la colonne 1 du tableau du présent article, sur la base mentionnée à la colonne 2 et exprimée dans l’unité de mesure prévue à la colonne 3 :

Tableau — capacité utilisée des unités de traitement

	Colonne 1	Colonne 2	Colonne 3
Article	Unité de traitement	Base de la capacité utilisée	Unité
1	Distillation atmosphérique (valorisation du bitume)	Charge d’alimentation	Nombre de barils / jour civil
2	Distillation sous vide (valorisation du bitume)	Charge d’alimentation	Nombre de barils / jour civil
3	Cokéfaction retardée	Charge d’alimentation	Nombre de barils / jour civil
4	Cokéfaction fluide	Charge d’alimentation	Nombre de barils / jour civil
5	Flexicokéfaction	Charge d’alimentation	Nombre de barils / jour civil
6	Hydrocraqueur de naphtha et de distillat	Charge d’alimentation	Nombre de barils / jour civil

	Column 1	Column 2	Column 3		Colonne 1	Colonne 2	Colonne 3
Item	Process Unit	Capacity Basis	Unit	Article	Unité de traitement	Base de la capacité utilisée	Unité
7	Residual hydrocracker (H-Oil; LC-Fining TM and Hycon)	feed	barrels per calendar day	7	Hydrocraqueur de résidus (H-Oil; LC-Fining ^{MC} et Hycon)	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
8	Gasoline/Naphtha hydrotreater	feed	barrels per calendar day	8	Hydrotraitement du naphta et de l'essence	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
9	Kerosene desulphurization and hydrotreater	feed	barrels per calendar day	9	Désulfuration et hydrotraitement du kérosène	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
10	Distillate desulphurization and hydrotreater	feed	barrels per calendar day	10	Désulfuration et traitement du distillat ethydrotraitement sélectif	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
11	Residual desulphurization and hydrotreater	feed	barrels per calendar day	11	Désulfuration des résidus	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
12	Selective hydrotreater	feed	barrels per calendar day	12	Hydrotraitement sélectif	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
13	Special fractionation	feed	barrels per calendar day	13	Fractionnement spécial	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
14	Flare gas recovery	feed	thousand cubic feet per calendar day, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure	14	Récupération des gaz de torche	Charge d'alimentation	Milliers de pieds cube / jour, à 15 °C et 1 atmosphère
15	Flue gas desulphurizing	feed	thousand cubic feet per calendar day, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure	15	Désulfuration des gaz de combustion	Charge d'alimentation	Milliers de pieds cube / jour, à 15 °C et 1 atmosphère
16	Fuels solvent deasphalter	feed	barrels per calendar day	16	Déasphaltage au solvant de combustibles	Charge d'alimentation	Nombre de barils / jour civil
17	Hydrogen generation by steam-methane reforming	product	thousand cubic feet per calendar day, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure	17	Génération d'hydrogène - reformage du méthane à la vapeur	Produit	Milliers de pieds cube / jour, à 15 °C et 1 atmosphère
18	Hydrogen Generation by steam-naphtha reforming	product	thousand cubic feet per calendar day, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure	18	Génération d'hydrogène - reformage du naphta à la vapeur	Produit	Milliers de pieds cube / jour, à 15 °C et 1 atmosphère
19	Hydrogen generation by oxidation	product	thousand cubic feet per calendar day, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure	19	Génération d'hydrogène - oxydation partielle	Produit	Milliers de pieds cube / jour, à 15 °C et 1 atmosphère
20	Sulphur recovery unit (including tail gas)	product	long tons per calendar day	20	Unité de récupération de soufre (incluant le gaz résiduel)	Produit	Tonnes longues / jour civil

Item	Column 1 Process Unit	Column 2 Capacity Basis	Column 3 Unit
21	Partial oxidation unit that produces synthetic gas for use as fuel	product	thousand cubic feet per calendar day, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure
22	CO ₂ liquefaction	product	short tons per calendar day
23	Ammonia recovery unit	product	short tons per calendar day

18 With respect to synthetic gas that is produced during the compliance period at a production facility that is an upgrader

- (a) the number of cubic feet, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure, that are produced at the production facility per calendar day;
- (b) the number of cubic feet, at 15 °C and 1 atmosphere of pressure, that are transferred from the production facility to another location per calendar day;
- (c) with respect to the synthetic gas that is transferred from the production facility to another location per calendar day, the number of kilograms of carbon it contains.

19 In the case of a production facility that is an upgrader, the amount of heat other than steam, that is transferred during the compliance period from the production facility to another location, expressed in thousands of British thermal units per calendar day.

20 In the case of a production facility that is an upgrader, the sum, excluding material that it is purchased solely for use as a fuel within the upgrader or sold or transferred outside of the upgrader without processing or blending within the upgrader, of

- (a) the following liquid feedstocks, expressed in thousands of barrels per day at 15 °C and 1 atmosphere of pressure:
 - (i) materials that are distilled or otherwise processed during the compliance period by the upgrader, and
 - (ii) blending components and additives that are blended by the upgrader into its final products; and
- (b) the following gaseous feedstocks, expressed in thousands of Fuel Oil Equivalent Barrels per day where one Fuel Oil Equivalent Barrel equals 6.05 million British thermal units based on the lower heating value for

Article	Colonne 1 Unité de traitement	Colonne 2 Base de la capacité utilisée	Colonne 3 Unité
21	Unité d'oxydation partielle produisant du gaz de synthèse pour utilisation comme combustible	Produit	Milliers de pieds cube / jour civil, à 15 °C et 1 atmosphère
22	Liquéfaction de CO ₂	Produit	Tonnes courtes / jour civil
23	Récupération d'ammoniac	Produit	Tonnes courtes / jour civil

18 En ce qui concerne les gaz de synthèse produits dans une installation de production qui est une usine de valorisation au cours de la période de conformité :

- a) le nombre de pieds cubes, à 15 °C et 1 atmosphère, par jour civil, qui sont produits à l'installation de production;
- b) le nombre de pieds cubes, à 15 °C et 1 atmosphère, par jour civil, qui sont transférés de l'installation de production à un autre lieu;
- c) le nombre de kilogrammes de carbone contenu dans les gaz de synthèse transférés de l'installation de production à un autre lieu, par jour civil.

19 Dans le cas d'une installation de production qui est une usine de valorisation, la quantité de chaleur — autre que la vapeur — transférée de l'installation de production à un autre lieu au cours de la période de conformité visée par le rapport, exprimée en milliers d'unités thermiques britanniques par jour civil.

20 Dans le cas d'une installation de production qui est une usine de valorisation, la somme des quantités ci-après de charges d'alimentation, autres que les matières qui sont acquises uniquement pour être utilisées comme combustible dans l'usine de valorisation ou qui sont vendues ou cédées sans traitement ou sans mélange à cette usine :

- a) les charges d'alimentation liquides suivantes, exprimée en milliers de barils par jour, à 15 °C et 1 atmosphère :
 - (i) les matières distillées ou autrement traitées par l'usine de valorisation au cours de la période de conformité,
 - (ii) les composants de mélange et les additifs qui sont mélangés par l'usine de valorisation dans ses produits finaux;
- b) les charges d'alimentation gazeuses suivantes, exprimée en barils d'équivalent de mazout où un baril d'équivalent de mazout équivaut à 6,05 millions d'unités thermiques britanniques sur la base d'un pouvoir

each gaseous feedstock at 15 °C and 1 atmosphere of pressure:

- (i) materials that are distilled or otherwise processed during the compliance period by the upgrader, and
- (ii) blending components and additives that are blended by the upgrader into its final products.

21 In the case of a production facility that is an upgrader, the sum, excluding material that it is purchased solely for use as a fuel within the upgrader or sold or transferred outside of the upgrader without processing or blending within the upgrader, of

- (a) liquid feedstocks, other than bitumen and diluent, that are distilled or otherwise processed during the compliance period by the upgrader, expressed in thousands of barrels per day at 15 °C and 1 atmosphere of pressure; and
- (b) gaseous feedstocks that are distilled or otherwise processed during the compliance period by the upgrader, measured in thousands of Fuel Oil Equivalent Barrels per day where one Fuel Oil Equivalent Barrel equals 6.05 million British thermal units based on the lower heating value for each gaseous feedstock at 15 °C and 1 atmosphere of pressure.

SCHEDULE 15

(subsection 111(2))

Complementary Compliance Report – Information Required from a Primary Supplier

- 1** The name of the primary supplier.
- 2** The amount of the reduction requirement, if any, that the primary supplier had not satisfied in respect of each type of fuel in the liquid class on the June 30 that follows the compliance period, expressed in tCO₂e.
- 3** The number of compliance credits that were transferred to the primary supplier through the credit clearance mechanism in accordance with section 95 of the Regulations.
- 4** The number of compliance credits referred to in item 3 that were created with respect to biodiesel or hydrogenation-derived renewable diesel and, for each compliance credit, the alphanumeric identifier for the approved carbon intensity of the biodiesel or hydrogenation-derived renewable diesel and the year it was created as a provisional compliance credit.

calorifique inférieur pour chaque charge d'alimentation gazeuse, à 15 °C et 1 atmosphère :

- (i) les matières distillées ou autrement traitées par l'usine de valorisation au cours de la période de conformité ,
- (ii) les composants de mélange et les additifs qui sont mélangés par l'usine de valorisation dans ses produits finaux.

21 Dans le cas d'une installation de production qui est une usine de valorisation, la somme des quantités ci-après de charges d'alimentation, autres que les matières qui sont acquises uniquement pour être utilisées comme combustible dans l'usine de valorisation ou qui sont vendues ou cédées sans traitement ou sans mélange à cette usine :

- a) les charges d'alimentation liquides, autres que le bitume et le diluant, qui sont distillées ou autrement traitées par l'usine de valorisation au cours de la période de conformité, exprimée en milliers de barils par jour, à 15 °C et 1 atmosphère;
- b) les charges d'alimentation gazeuses distillées ou autrement traitées par l'usine de valorisation au cours de la période de conformité, exprimée en barils d'équivalent de mazout où un baril d'équivalent de mazout équivaut à 6,05 millions d'unités thermiques britanniques sur la base d'un pouvoir calorifique inférieur pour chaque charge d'alimentation gazeuse, à 15 °C et 1 atmosphère.

ANNEXE 15

(paragraphe 111(2))

Rapport de conformité complémentaire – renseignements à fournir par le fournisseur principal

- 1** Le nom du fournisseur principal.
- 2** Pour chaque type de combustible de la catégorie des combustibles liquides, la partie de l'exigence de réduction que le fournisseur principal n'a pas satisfaite le 30 juin qui suit la période de conformité, exprimée en tonnes de CO₂e.
- 3** Le nombre d'unités de conformité qui ont été cédées au fournisseur principal sur le marché de compensation des unités de conformité conformément à l'article 95 du présent règlement.
- 4** Le nombre d'unités de conformité visées à l'article 3 qui ont été créées pour le biodiesel ou le diesel renouvelable produit par hydrogénation et, pour chaque unité de conformité, l'identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone approuvée pour le biodiesel ou le diesel renouvelable produit par hydrogénation, ainsi que l'année de sa création comme unité de conformité provisoire.

5 The number of compliance credits referred to in item 3 that were created with respect to a low carbon intensity fuel other than biodiesel and hydrogenation-derived renewable diesel and, for each credit, the alphanumeric identifier for the approved carbon intensity of the low carbon intensity fuel and the year it was created as a provisional compliance credit.

6 If the primary supplier made a contribution to a registered emissions reduction funding program in accordance with paragraph 101(1)(b) of the Regulations

- (a)** the name of the registered emissions reduction funding program;
- (b)** the amount of the contribution; and
- (c)** the number of compliance credits created by making the contribution.

7 If the primary supplier will defer satisfaction of the reduction requirement with respect to one or more types of fuel in the liquid class for the compliance period in accordance with subsection 15(1) of the Regulations, the amount of that deferral.

8 If the primary supplier, in accordance with subsection 15(1) of the Regulations, deferred satisfaction of a reduction requirement in respect of a type of fuel in the liquid class for the compliance period that immediately precedes the compliance period to which the report relates

- (a)** the number of credits that they must use in accordance with subsection 16(2) of the Regulations if they are to satisfy the deferred reduction requirement in accordance with subsection 15(4) of the Regulations; and
- (b)** the number of credits that they will use in accordance with subsection 16(2) of the Regulations;

9 If the primary supplier, in accordance with subsection 15(1) of the Regulations, deferred satisfaction of a reduction requirement in respect of a type of fuel in the liquid class for the compliance period that began two years before the day on which the compliance period to which the report relates began

- (a)** the number of credits that they must use in accordance with subsection 17(2) of the Regulations to satisfy the deferred reduction requirement in accordance with subsection 15(4) of the Regulations; and
- (b)** the number of credits that they will use in accordance with subsection 17(2) of the Regulations.

5 Le nombre d'unités de conformité visées à l'article 3 qui ont été créées pour un combustible à faible intensité en carbone — autre que le biodiesel ou le diesel renouvelable produit par hydrogénation — et, pour chaque unité de conformité, l'identifiant alphanumérique unique assigné à l'intensité en carbone approuvée pour ce combustible à faible intensité en carbone, ainsi que l'année de sa création comme unité de conformité provisoire.

6 Si le fournisseur principal a contribué à un programme de financement des réductions des émissions enregistré conformément à l'alinéa 101(1)b) du présent règlement :

- a)** le nom du programme de financement des réductions des émissions enregistré;
- b)** le montant de la contribution;
- c)** le nombre d'unités de conformité créées suite à la contribution.

7 Si le fournisseur principal reportera l'exigence de réduction à l'égard d'un ou plusieurs types de combustibles de la catégorie des combustibles liquides pour la période de conformité en cause conformément au paragraphe 15(1) du présent règlement, le montant du report.

8 Si le fournisseur principal a reporté l'exigence de réduction à l'égard d'un type donné de combustibles de la catégorie des combustibles liquides pour la période de conformité qui précède immédiatement celle visée par le rapport, conformément au paragraphe 15(1) du présent règlement :

- a)** le nombre d'unités de conformité que le fournisseur principal doit utiliser au titre du paragraphe 16(2) du présent règlement pour satisfaire à la partie reportée de l'exigence de réduction conformément au paragraphe 15 (4) du présent règlement;
- b)** le nombre d'unités de conformité que le fournisseur principal utilisera conformément au paragraphe 16(2) du présent règlement.

9 Si le fournisseur principal a reporté l'exigence de réduction à l'égard d'un type donné de combustibles de la catégorie des combustibles liquides pour la période de conformité qui a commencé deux ans avant le début de celle visée par le rapport, conformément au paragraphe 15(1) du présent règlement :

- a)** le nombre d'unités de conformité que le fournisseur principal doit utiliser au titre du paragraphe 17(2) du présent règlement pour satisfaire à la partie reportée de l'exigence de réduction conformément au paragraphe 15 (4) du présent règlement;
- b)** le nombre d'unités de conformité que le fournisseur principal utilisera conformément au paragraphe 17(2) du présent règlement.

SCHEDULE 16

(Subsection 112(3))

Report Respecting Emissions Reduction Funding Program

1 The following information with respect to each project that the program funds:

- (a)** its name;
- (b)** its description;
- (c)** the amount of funding it received;
- (d)** its location;
- (e)** the status of its milestones and its estimated completion dates; and
- (f)** the actual or anticipated reduction in the quantity of CO₂e from the project and the date on which the reduction was achieved or is estimated to be achieved.

2 A copy of the financial audit conducted under section 99 of the Regulations.

SCHEDULE 17

(Section 115)

Content of Validation Report

1 The validation statement contains

- (a)** the name of the application that is being validated;
- (b)** the name of the registered creator or foreign supplier that is making the application that is being validated;
- (c)** the address of the office of Environment Canada to which the validation report is submitted;
- (d)** a summary of the application that is being validated that includes at least the following:
 - (i)** the name and description, including geographical boundaries and organizational boundaries, of any facility referred to in the application,
 - (ii)** in the case of an application made under subsection 29(1) of the Regulations, the type of CO₂e emissions reduction or removal project that is the subject of the application and the emissions reduction quantification method for that type of project,
 - (iii)** in the case of an application made under subsection 66(1) of the Regulations, the carbon intensity of the fuel that is anticipated in the application, and

ANNEXE 16

(paragraphe 112(3))

Rapport sur le programme de financement des réductions des émissions enregistré

1 Pour chaque projet financé par le programme :

- a)** son nom;
- b)** sa description;
- c)** le montant du financement reçu du programme;
- d)** son emplacement;
- e)** les étapes clés de son exécution et les dates estimatives de son achèvement;
- f)** les réductions des émissions de CO₂e réelles ou anticipées en lien avec le projet, ainsi que les dates auxquelles ces réductions ont eu lieu ou sont prévues.

2 La copie de l'audit financier effectué à l'égard du programme au titre de l'article 99 du présent règlement.

ANNEXE 17

(article 115)

Rapport de validation — contenu

1 L'énoncé de validation comportant les renseignements suivants :

- a)** le nom de la demande faisant l'objet de la validation;
- b)** le nom du créateur enregistré ou du fournisseur étranger qui présente la demande;
- c)** l'adresse des bureaux du ministère de l'Environnement à laquelle le rapport de validation est transmis;
- d)** un résumé de la demande, qui comprend notamment :
 - (i)** le nom et la description — y compris les limites géographiques et organisationnelles — de toute installation visée par la demande,
 - (ii)** dans le cas de la demande présentée en vertu du paragraphe 29(1) du présent règlement, le type de projet de réduction ou de suppression des émissions de CO₂e visé par la demande,
 - (iii)** dans le cas de la demande présentée en vertu du paragraphe 66(1) du présent règlement, l'intensité en carbone du combustible prévue dans la demande,

- (iv)** the name and contact information of the person that prepared the application;
- (e)** the requirements of the Regulations to which the validation applies;
- (f)** the scope, within the meaning of subclause 5.1.6 of ISO Standard 14064-3:2019, of the validation;
- (g)** a statement that the validation body prepared the validation report based on the evidence collected;
- (h)** a statement that the validation was conducted in accordance with ISO Standard 14064-3:2019;
- (i)** a description of the activities that were conducted as part of the validation;
- (j)** if any activity that was conducted as part of the validation that was outsourced, the name of the person to which it was outsourced and the role of that person in the validation;
- (k)** the opinion of the validation body referred to in paragraph 146(a), (b) or (c) of the Regulations or the disclaimer issued by it and referred to in section 147 of the Regulations, as the case may be, including the validation body's conclusions with respect to the following:
- (i)** whether the calculations in the application have been performed in accordance with the Regulations,
 - (ii)** in the case of an application made under subsection 29(1) of the Regulations, whether there is a basis for the anticipated reduction of emissions, measured in tCO₂e, and
 - (iii)** in the case of an application made under subsection 66(1) of the Regulations, whether there is a basis for the carbon intensity that was determined for the fuel or electricity, as the case may be;
- (l)** if the opinion of the validation body is referred to in paragraph 146(b) of the Regulations, a description of the ways in which the person that prepared the application did not do so in accordance with the Regulations;
- (m)** whether or not a conflict of interest existed between any individual who performed the validation and a person referred to in paragraph 130(1)(a) or (b) of the Regulations at the time the validation began, and whether such a conflict exists at the time the validation report is submitted and a description of how any such conflict has been managed;
- (n)** the name and civic address of the validation body;
- (o)** the signature of the validation body and the date of that signature; and
- (p)** a signed and dated statement by the independent reviewer referred to in subsection 124(3) of the
- (iv)** les nom et coordonnées de la personne ayant préparé la demande;
- (e)** les exigences du présent règlement visées par la validation;
- (f)** le périmètre de la validation, au sens de l'article 5.1.6 de la norme ISO 14064-3:2019;
- (g)** une déclaration selon laquelle l'organisme de validation a préparé le rapport de validation sur la base des preuves recueillies;
- (h)** une déclaration selon laquelle la validation a été effectuée conformément à la norme ISO 14064-3:2019;
- (i)** la description des activités menées au cours de la validation;
- (j)** la mention de toute activité de validation ayant été sous-traitée, le nom de la personne à qui l'activité a été sous-traitée et le rôle qu'il a joué dans le cadre de celle-ci;
- (k)** l'avis rendu par l'organisme de validation au titre des alinéas 146a), b) ou c) du présent règlement ou la décision rendue par lui au titre de l'article 147 du présent règlement, selon le cas, y compris ses conclusions à l'égard des éléments suivants :
- (i)** les calculs figurant dans la demande ont été ou non effectués conformément au présent règlement,
 - (ii)** dans le cas de la demande présentée en vertu du paragraphe 29(1) du présent règlement, la réduction des émissions prévue dans la demande et mesurée en tCO₂e est ou non fondée,
 - (iii)** dans le cas de la demande présentée en vertu du paragraphe 66(1) du présent règlement, l'intensité en carbone du combustible ou de l'électricité prévue dans la demande est ou non fondée;
- (l)** dans le cas où l'avis rendu par l'organisme de validation est visé à l'alinéa 146b) du présent règlement, la description de la façon dont la personne présentant la demande ne l'a pas préparée conformément au présent règlement;
- (m)** la mention de l'existence ou non d'un conflit d'intérêts entre toute personne effectuant la validation et les personnes visées aux alinéas 130(1)a) ou b) du présent règlement au début de la validation et lors de la transmission du rapport de validation et la description de la façon dont le conflit a été géré;
- (n)** le nom et l'adresse de l'organisme de validation;
- (o)** la signature de l'organisme de validation et la date de signature;
- (p)** une déclaration signée et datée par l'examineur indépendant visé au paragraphe 124(3) du présent règlement indiquant si ce dernier est ou non d'accord

Regulations that indicates whether they agree or disagree with the opinion of the validation body and, if they disagree, the reasons for their disagreement.

2 The following information with respect to the registered creator or foreign supplier that is making the application that is being validated:

(a) their civic address, mailing address and GPS coordinates;

(b) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of their authorized official; and

(c) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of a contact person, if different from the authorized official.

3 The following information with respect to each facility referred to in the application that is being validated:

(a) its name;

(b) its civic address, mailing address and GPS coordinates;

(c) the name of any person that owns, leases, operates, controls, supervises or manages it; and

(d) if applicable, the National Pollutant Release Inventory identification number assigned to it by the Minister for the purpose of section 48 of the Act.

4 The following information with respect to the owner or operator of each facility referred to in the application that is being validated:

(a) their name and civic address;

(b) an indication as to whether the person is the owner or operator of the facility;

(c) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number of their authorized official; and

(d) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of a contact person, if different from the authorized official.

5 The name of the individual who signed the application that is being validated.

6 The following information with respect to the validation body:

(a) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of the team leader that conducted the validation;

(b) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of the organization referred to in subsection 124(1)

avec l'avis rendu par l'organisme de validation et, le cas échéant, les raisons pour lesquelles il ne l'est pas.

2 Les renseignements ci-après relatifs au créateur enregistré ou au fournisseur étranger qui présente la demande faisant l'objet de la validation :

a) ses adresses municipale et postale et ses coordonnées GPS;

b) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique de son agent autorisé;

c) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique d'une personne-ressource, si cette personne n'est pas l'agent autorisé.

3 Les renseignements ci-après relatifs à chaque installation visée par la demande :

a) son nom;

b) ses adresses municipale et postale et ses coordonnées GPS;

c) le nom de la personne qui en est le propriétaire ou qui la loue, l'exploite, la contrôle, la dirige ou la gère;

d) le cas échéant, le numéro d'identification qui lui a été attribué par le ministre pour l'inventaire national des rejets polluants établi en application de l'article 48 de la Loi.

4 Les renseignements ci-après relatifs au propriétaire ou à l'exploitant de chaque installation visée par la demande :

a) son nom et son adresse municipale;

b) une indication précisant s'il est le propriétaire ou l'exploitant de l'installation;

c) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique de son agent autorisé;

d) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique d'une personne-ressource, si cette personne n'est pas l'agent autorisé.

5 Le nom de l'individu ayant signé la demande.

6 Les renseignements ci-après relatifs à l'organisme de validation :

a) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique du responsable de l'équipe ayant effectué la validation;

b) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de

of the Regulations that accredited the validation body and the date the body was accredited;

(c) name, telephone number and, if any, email address of the independent reviewer referred to in subsection 124(3) of the Regulations;

(d) the name of each member of the validation team and a detailed description of the role that member performed with respect to the validation; and

(e) if applicable, the name of each employee of a person referred to in paragraph 1(j) who contributed to the validation and the role performed by that employee.

7 The following information with respect to the validation:

(a) a detailed description of the application that is being validated, including the data it contains and the date it was made;

(b) a detailed description of the validation's objective, within the meaning of subclause 5.1.4 of ISO Standard 14064-3:2019, and its scope, within the meaning of subclause 5.1.6 of that standard;

(c) the provisions of the Regulations and, if applicable, the emissions reduction quantification method, that are used as criteria for the validation;

(d) the final version of the validation plan required by Standard 14064-3:2019, including a strategic analysis and risk assessment;

(e) the data sources and information that support the validation report;

(f) a detailed description of the information-gathering activities that were conducted as part of the validation, and the result of those activities, which description must include the following:

(i) if applicable, any data that are input into the Fuel LCA Model, and the carbon intensity that is obtained from it,

(ii) in the case of an application referred to in section 29 of the Regulations, a description of the emissions reduction quantification method that was used by the registered creator, a confirmation that the emissions reduction quantification method is one provided by the Minister and an indication of whether or not that registered creator deviated from that emissions reduction quantification method,

(iii) an assessment of the validity of the information and data that were gathered during the information-gathering activities,

télécopieur et adresse électronique de l'organisme d'accréditation visé au paragraphe 124(1) du présent règlement ayant accrédité l'organisme de validation et la date de l'accréditation;

c) les nom, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de l'examinateur indépendant visé au paragraphe 124(3) du présent règlement;

d) le nom de chaque membre de l'équipe ayant effectué la validation et la description détaillée du rôle joué par chacun d'eux dans le cadre de celle-ci;

e) le cas échéant, le nom de chaque employé du tiers visé à l'alinéa 1j) ayant participé à la validation, ainsi que la description détaillée du rôle joué par chacun d'eux dans le cadre de celle-ci.

7 Les renseignements ci-après relatifs à la validation :

a) la description détaillée de la demande faisant l'objet de la validation, y compris les données visées et la date de la demande;

b) la description détaillée des objectifs de la validation, au sens du paragraphe 5.1.4 de la norme ISO 14064-3:2019, et de son périmètre, au sens du paragraphe 5.1.6 de cette norme;

c) les dispositions du présent règlement et, le cas échéant, la méthode de quantification des réductions d'émissions utilisés comme critères de la validation;

d) la version finale du plan de validation exigé par la norme ISO 14064-3:2019, comprenant une analyse stratégique et une évaluation des risques;

e) les sources des données à l'appui du rapport de validation et la façon dont ces données ont été obtenues;

f) la description détaillée des activités de collecte de preuves menées au cours de la validation et leurs résultats, y compris :

(i) le cas échéant, les données entrées dans le modèle ACV des combustibles et l'intensité en carbone déterminée par le modèle,

(ii) dans le cas de la demande visée à l'article 29 du présent règlement, la description de la méthode de quantification des réductions d'émissions utilisée par le créateur enregistré, la confirmation que cette méthode a été approuvée par le ministre et une mention indiquant si le créateur enregistré l'a ou non suivie,

(iii) l'évaluation de la validité des renseignements recueillis pendant les activités de collecte de preuves,

(iv) l'indication que les renseignements et données recueillis pendant les activités de collecte de preuve indiquent ou non que les critères visés à l'article 135 du présent règlement ont été satisfaits,

(iv) an assessment of whether the information and data that were gathered during the information gathering activities indicate that the criteria referred to in section 135 of the Regulations are satisfied,

(v) a detailed description of the activities that were conducted as part of the validation, including the location where they were conducted,

(vi) in the case of a validation for which work was outsourced, any conclusion drawn by a person referred to in paragraph 1(j) with which the validation body disagrees and the rationale for the disagreement,

(vii) if applicable, a detailed description of any method of calculation required by the Regulations for the purpose of the validation,

(viii) a description of any material quantitative misstatement referred to in section 142 of the Regulations, material qualitative misstatement referred to in section 145 of the Regulations and material data gap referred to in section 143 of the Regulations that was identified during the validation and, for each such misstatement or gap, its effect on the calculations required by the Regulations and, if the registered creator or foreign supplier attempted to resolve it, the actions they took and the validation body's decision, including reasons, with respect to whether those actions were sufficient, and

(ix) an evaluation of the impact of any material quantitative misstatement referred to in section 141 or 142 of the Regulations, material qualitative misstatement referred to in section 145 of the Regulations and material data gap referred to in section 143 of the Regulations that remains unresolved.

(v) la description détaillée des activités de validation, y compris des précisions sur l'endroit où chaque activité a été menée,

(vi) dans le cas où la validation est sous-traitée à la personne visée à l'alinéa 1j), les conclusions de celle-ci avec lesquelles l'organisme de validation n'est pas d'accord et les motifs du désaccord,

(vii) le cas échéant, la description détaillée de toute méthode de calcul exigée par le présent règlement pour les fins de la validation,

(viii) la description des inexactitudes quantitatives importantes visées à l'article 142 du présent règlement, des inexactitudes qualitatives importantes visées à l'article 145 du présent règlement et des données manquantes visées à l'article 143 du présent règlement qui ont été identifiées au cours de la validation et, pour chacune de ces inexactitudes et données manquantes, leurs conséquences sur les calculs exigés par le présent règlement, ainsi que les mesures prises par le créateur enregistré ou le fournisseur étranger pour les corriger dans le cas où celui-ci a tenté de le faire, la décision de l'organisme de validation sur la suffisance de ces mesures et les motifs de cette décision,

(ix) l'évaluation des répercussions des inexactitudes quantitatives importantes visées aux articles 141 ou 142 du présent règlement, des inexactitudes qualitatives importantes visées à l'article 145 du présent règlement et des données manquantes visées à l'article 143 du présent règlement, qui n'ont pas été corrigées.

SCHEDULE 18

(Section 119)

Content of Verification Report

1 The verification statement contains

(a) the name of the application or report that is being verified;

(b) the name of the registered creator or foreign supplier that is making the application or is submitting the report that is being verified;

(c) the address of the office of Environment Canada to which the verification report is submitted;

(d) a summary of the application or report that is being verified that includes at least the following:

(i) the name and description, including geographical boundaries and organizational boundaries, of any facility referred to in the application or report,

ANNEXE 18

(article 119)

Rapport de vérification — contenu

1 L'énoncé de vérification comporte les renseignements suivants :

a) le nom de la demande ou du rapport faisant l'objet de la vérification;

b) le nom du créateur enregistré ou du fournisseur étranger qui présente la demande ou transmet le rapport;

c) l'adresse des bureaux du ministère de l'Environnement à laquelle le rapport de vérification est transmis;

d) un résumé de la demande ou du rapport, qui comprend notamment :

(i) le nom et la description — y compris les limites géographiques et organisationnelles — de toute installation visée par la demande ou le rapport,

- (ii)** in the case of a declaration made in accordance with section 50 of the Regulations, the quantity of the eligible feedstock that is sold or used to produce low carbon intensity fuel, measured in kilograms for solid feedstock or in cubic metres for liquid or gaseous feedstock,
- (iii)** in the case of an application made under subsection 66(1) or 78(1) of the Regulations, the carbon intensity of the fuel or electricity, as the case may be, that is anticipated in the application,
- (iv)** in the case of a report referred to in subsection 103(1) or 104(1) of the Regulations, the number of provisional compliance credits that were created and the volume of the low carbon intensity fuel that was produced in Canada using feedstock referred to in Section 33(1) of the Regulations,
- (v)** in the case of a report referred to in subsection 105(1) of the Regulations the carbon intensity of the low carbon intensity fuel,
- (vi)** in the case of a report referred to in subsection 106(1) of the Regulations, the volume of the low carbon intensity fuel that was produced outside Canada using feedstock referred to in subsection 33(1) of the Regulations and imported for the purpose of creating compliance credits in accordance with sections 80 to 82 of the Regulations,
- (vii)** in the case of a report referred to in subsection 107(1) of the Regulations, the revenues earned from transferring compliance credits and the way those revenues were used,
- (viii)** in the case of a report referred to in subsection 109(1) or 111(1) of the Regulations, the amount of fuel in the liquid class produced in Canada or imported and the number of compliance credits that will be used to satisfy the requirements of subsection 5(1) or 6(1) or section 8 of the Regulations,
- (ix)** in the case of a report referred to in subsection 110(1) of the Regulations, the amount of carbon dioxide, methane and nitrous oxide emitted into the atmosphere or sequestered or sold during the compliance period, and the summary of the data contained in the report with respect to the operation of facilities,
- (x)** in the case of a declaration submitted under subsection 49(2) and section 50 of the Regulations, the quantity of the eligible feedstock that is sold or used to produce low carbon intensity fuel, measured in kilograms for solid feedstock or in cubic metres for liquid or gaseous feedstock, and
- (xi)** the name and contact information of the person that prepared the application or report;
- (e)** the requirements of the Regulations to which the verification applies including, if applicable, the
- (ii)** dans le cas de la déclaration effectuée au titre de l'article 50 du présent règlement, la quantité de charges d'alimentation admissibles qui sont vendues ou utilisées pour produire des combustibles à faible intensité en carbone, mesurée en kilogrammes pour les charges d'alimentation solides et en mètres cubes pour les charges d'alimentation liquides et gazeuse,
- (iii)** dans le cas de la demande présentée au titre des paragraphes 66(1) ou 78(1) du présent règlement, l'intensité en carbone du combustible ou de l'électricité, selon le cas, prévue dans la demande,
- (iv)** dans le cas du rapport prévu aux paragraphes 103(1) ou 104(1) du présent règlement, le nombre d'unités de conformité provisoires créées, ainsi que le volume de combustible à faible intensité en carbone produit au Canada en utilisant des charges d'alimentation visées au paragraphe 33(1) du présent règlement,
- (v)** dans le cas du rapport prévu au paragraphe 105(1) du présent règlement, l'intensité en carbone du combustible,
- (vi)** dans le cas du rapport prévu au paragraphe 106(1) du présent règlement, le volume de combustible à faible intensité en carbone importé qui a été produit à l'extérieur du Canada en utilisant des charges d'alimentation visées au paragraphe 33(1) du présent règlement afin de créer des unités de conformité conformément aux articles 80 à 82 du présent règlement,
- (vii)** dans le cas du rapport prévu au paragraphe 107(1) du présent règlement, les revenus tirés des cessions d'unités de conformité et la façon dont ces revenus ont été utilisés,
- (viii)** dans le cas du rapport prévu aux paragraphes 109(1) ou 111(1) du présent règlement, la quantité de combustible de la catégorie des combustibles liquides produit au Canada ou importé et le nombre d'unités de conformité qui seront utilisées pour satisfaire aux exigences des paragraphes 5(1) et 6(1) et à l'exigence de réduction calculée conformément à l'article 8 du présent règlement,
- (ix)** dans le cas du rapport prévu au paragraphe 110(1) du présent règlement, la quantité de dioxyde de carbone, de méthane et d'oxyde nitreux qui est directement rejetée dans l'atmosphère par une installation au cours de la période de conformité visée par le rapport et celle qui est séquestrée ou vendue au cours de cette période, ainsi que le résumé des renseignements relatifs à l'exploitation de l'installation de production et fournis dans le rapport,
- (x)** dans le cas de la déclaration visée au paragraphe 49(2) et à l'article 50 du présent règlement, la

Canadian Generally Accepted Accounting Principles referred to in section 136 of the Regulations;

(f) the scope, within the meaning of subclause 5.1.6 of ISO Standard 14064-3:2019, of the verification;

(g) a statement that the verification body prepared the verification report based on the evidence collected;

(h) a statement that the verification was conducted in accordance with ISO Standard 14064-3:2019 and, if applicable, ISO Standard 14044 and the Canadian Generally Accepted Accounting Principles referred to in section 136 of the Regulations;

(i) a description of the activities that were conducted as part of the verification, including the location of any site visits referred to in section 140 of the Regulations, and, in the case of a site visit to a production facility, the date of the previous site visit to that facility;

(j) if any activity that was conducted as part of the verification that was outsourced, the name of the person to which it was outsourced and the role of that person in the verification;

(k) the opinion of the verification body referred to in paragraph 146(a), (b) or (c) of the Regulations or the disclaimer issued by it and referred to in section 147 of the Regulations, as the case may be, including the level of assurance used, and any qualification or limitations to the opinion and the verification body's conclusions with respect to the following:

(i) whether the calculations in the application or report have been performed in accordance with the Regulations and, if applicable, with the Canadian Generally Accepted Accounting Principles referred to in section 136 of the Regulations,

(ii) in the case of an application made under subsection 66(1) or 78(1) of the Regulations, whether the application represents the anticipated carbon intensity of the fuel or electricity, as the case may be, that is the subject of the application in a manner that is fair and in accordance with the criteria referred to in section 135 of the Regulations and there is a basis for the carbon intensity of the fuel or electricity, as the case may be, that is determined in the application,

(iii) in the case of a report submitted under subsection 103(1) or 104(1) of the Regulations, whether the report represents the number of provisional compliance credits that were created in a manner that is fair and in accordance with the criteria referred to in section 135 of the Regulations

(iv) in the case of a report submitted under subsection 105(1) of the Regulations, whether the report represents the carbon intensity of the fuel that is the subject of the report in a manner that is fair and in accordance with the criteria referred to in section 135 of the Regulations,

quantité de charges d'alimentation admissibles vendues ou utilisées pour produire le combustible à faible intensité en carbone, mesurée en kilogrammes pour les solides et en mètres cubes pour les gaz,

(xi) les nom et coordonnées de la personne ayant préparé la demande ou le rapport faisant l'objet de la vérification;

e) les exigences du présent règlement et, le cas échéant, les principes comptables généralement reconnus au Canada visés à l'article 136 du présent règlement, auquel la vérification s'applique;

f) le périmètre de la vérification, au sens de l'article 5.1.6 de la norme ISO 14064-3:2019;

g) une déclaration selon laquelle l'organisme de vérification a préparé le rapport de vérification sur la base des preuves recueillies;

h) une déclaration selon laquelle la vérification a été effectuée conformément à la norme ISO 14064-3:2019 et, le cas échéant, à la norme ISO 14044 et aux principes comptables généralement reconnus au Canada visés à l'article 136 du présent règlement;

i) la description des activités menées au cours de la vérification, y compris, le cas échéant, les lieux où les visites de site visées à l'article 140 du présent règlement ont été effectuées et, dans le cas des installations de production, la date de la plus récente visite de site;

j) la mention de toute activité de vérification ayant été sous-traitée, le nom de la personne à qui l'activité a été sous-traitée et le rôle qu'il a joué dans le cadre de celle-ci;

k) l'avis rendu par l'organisme de vérification — y compris le niveau d'assurance utilisé et toute qualification ou restriction — au titre des alinéas 146a), b) ou c) du présent règlement ou la décision rendue par lui au titre de l'article 147 du présent règlement, selon le cas, ainsi que ses conclusions à l'égard des questions suivantes :

(i) si les calculs figurant dans la demande ou le rapport ont été ou non effectués conformément au présent règlement et, le cas échéant, aux principes comptables généralement reconnus au Canada visés à l'article 136 du présent règlement,

(ii) dans le cas de la demande présentée en vertu des paragraphes 66(1) ou 78(1) du présent règlement, si la demande représente ou non l'intensité en carbone qui y est prévue de façon fidèle et conformément aux critères visés à l'article 135 du présent règlement,

(iii) dans le cas du rapport prévu aux paragraphes 103(1) ou 104(1) du présent règlement, si le rapport représente ou non le nombre d'unités de conformité provisoires y figurant dans le rapport de façon fidèle et conformément aux critères visés à l'article 135 du présent règlement,

- (v)** in the case of a report submitted under subsection 106(1) of the Regulations, whether the report represents the volume of low carbon intensity fuel that was produced outside Canada using a feedstock referred to in section 33 of the Regulations in order to create compliance credits under paragraph 18(1)(b) or 19(b) of the Regulations in a manner that is fair and in accordance with the criteria referred to in section 135 of the Regulations,
- (vi)** in the case of a report submitted under subsection 107(1) of the Regulations, whether the report represents the revenues earned from transferring compliance credits and the way those revenues were used in a manner that is fair and in accordance with the criteria referred to in section 135 of the Regulations,
- (vii)** in the case of a report submitted under subsection 109(1) or 111(1) of the Regulations, whether the report represents the quantity of fuel in the liquid class was produced in Canada or imported and the number of compliance credits that will be used to satisfy the requirements of subsection 5(1) or 6(1) or section 8 of the Regulations in a manner that is fair and in accordance with the criteria referred to in section 135 of the Regulations,
- (viii)** in the case of a report submitted under subsection 110(1) of the Regulations, whether the report represents the quantity of carbon dioxide, methane and nitrous oxide emitted into the atmosphere or sequestered or sold during the compliance period in a manner that is fair and in accordance with the criteria referred to in section 135 of the Regulations,
- (l)** if the opinion of the verification body is referred to in paragraph 146(b) of the Regulations, a description of the ways in which the person that prepared the application or report did not do so in accordance with the Regulations;
- (m)** whether or not a conflict of interest existed between any individual who performed the verification and a person referred to in paragraph 130(1)(a) or (b) of the Regulations at the time the verification began, and whether such a conflict exists at the time the verification report is submitted and a description of how any such conflict has been managed;
- (n)** the name and civic address of the verification body;
- (o)** the signature of the verification body and the date of that signature;
- (p)** a signed and dated statement by the independent reviewer referred to in subsection 124(3) of the Regulations that indicates whether they agree or disagree with the verification opinion and, if they disagree, the reasons for their disagreement; and
- (iv)** dans le cas du rapport prévu au paragraphe 105(1) du présent règlement, si le rapport représente ou non l'intensité en carbone du combustible faisant l'objet du rapport de façon fidèle et conformément aux critères visés à l'article 135 du présent règlement,
- (v)** dans le cas du rapport prévu au paragraphe 106(1) du présent règlement, si le rapport représente ou non — de façon fidèle et conformément aux critères visés à l'article 135 du présent règlement — le volume de combustible à faible intensité en carbone qui a été produit à l'extérieur du Canada en utilisant des charges d'alimentation visées à l'article 33 du présent règlement afin de créer des unités de conformité conformément aux alinéas 18(1)(b) ou 19(b) du présent règlement,
- (vi)** dans le cas du rapport prévu au paragraphe 107(1) du présent règlement, si le rapport représente ou non les revenus tirés des cessions d'unités de conformité et la façon dont ces revenus ont été utilisés, mentionnés dans le rapport, de façon fidèle et conformément aux critères visés à l'article 135 du présent règlement,
- (vii)** dans le cas du rapport prévu aux paragraphes 109(1) ou 111(1) du présent règlement, si le rapport représente ou non — de façon fidèle et conformément aux critères visés à l'article 135 du présent règlement — la quantité de combustible de la catégorie des combustibles liquides, produit au Canada ou importé, et le nombre d'unités de conformité qui seront utilisées pour satisfaire aux exigences des paragraphes 5(1) ou 6(1) ou de l'article 8 du présent règlement,
- (viii)** dans le cas du rapport prévu au paragraphe 110(1) du présent règlement, si le rapport représente ou non — de façon fidèle et conformément aux critères visés à l'article 135 du présent règlement — la quantité de dioxyde de carbone, de méthane et d'oxyde nitreux rejetés dans l'atmosphère, séquestrés ou vendus au cours de la période de conformité;
- l)** dans le cas où l'avis rendu par l'organisme de vérification est visé à l'alinéa 146b) du présent règlement, la description de la façon dont la personne qui présente la demande ou transmet le rapport ne l'a pas préparée ou transmis, selon le cas, conformément au présent règlement;
- m)** la mention de l'existence ou non d'un conflit d'intérêts entre toute personne effectuant la vérification et les personnes visées aux alinéas 130(1)a) ou b) du présent règlement au début de la vérification et lors de la transmission du rapport de vérification et la description de la façon dont le conflit a été géré;
- n)** le nom et l'adresse de l'organisme de vérification;

(q) if applicable, a signed and dated statement from the Chartered Professional Accountant who audited any financial information contained in the application or report.

2 The following information with respect to the registered creator, foreign supplier or the foreign supplier that is making the application or is submitting the report that is being verified:

(a) their civic address, mailing address and GPS coordinates;

(b) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of their authorized official; and

(c) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of a contact person, if different from the authorized official.

3 The following information with respect to each facility referred to in the application or report that is being verified:

(a) its name;

(b) its civic address, mailing address and GPS coordinates;

(c) the name of any person that owns, leases, operates, controls, supervises or manages it; and

(d) if applicable, the National Pollutant Release Inventory identification number assigned to it by the Minister for the purpose of section 48 of the Act.

4 The following information with respect to the owner or operator of each facility referred to in the application or report that is being verified:

(a) their name and civic address;

(b) an indication as to whether the person is the owner or operator of the facility;

(c) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number of their authorized official; and

(d) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of a contact person, if different from the authorized official.

(o) la signature de l'organisme de vérification et la date de signature;

(p) une déclaration signée et datée par l'examineur indépendant visé au paragraphe 124(3) du présent règlement indiquant si ce dernier est d'accord ou non avec l'avis de l'organisme de vérification et, le cas échéant, les raisons pour lesquelles il ne l'est pas;

(q) les nom et signature du comptable professionnel agréé qui a effectué l'audit des renseignements financiers figurant dans le rapport faisant l'objet de la vérification, le cas échéant.

2 Les renseignements ci-après relatifs au créateur enregistré, au fournisseur étranger ou au fournisseur principal qui présente la demande ou transmet le rapport faisant l'objet de la vérification :

a) ses adresses municipale et postale et ses coordonnées GPS;

b) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique de son agent autorisé;

c) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique d'une personne-ressource, si cette personne n'est pas l'agent autorisé.

3 Les renseignements ci-après relatifs à chaque installation visée par la demande ou le rapport :

a) son nom;

b) ses adresses municipale et postale et ses coordonnées GPS;

c) le nom de la personne qui en est le propriétaire ou qui la loue, l'exploite, la contrôle, la dirige ou la gère;

d) le cas échéant, le numéro d'identification qui lui a été attribué par le ministre pour l'inventaire national des rejets polluants établi en application de l'article 48 de la Loi.

4 Les renseignements ci-après relatifs au propriétaire ou à l'exploitant de chaque installation visée par la demande ou le rapport :

a) son nom et son adresse municipale;

b) un indication précisant s'il est le propriétaire ou l'exploitant de l'installation;

c) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique de son agent autorisé;

d) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique d'une personne-ressource, si cette personne n'est pas l'agent autorisé.

5 The name of the individual who signed the application or report that is being verified.

6 The following information with respect to the verification body:

(a) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of the team leader that conducted the verification;

(b) the name, title, civic and postal addresses, telephone number and, if any, email address and fax number, of the organization referred to in subsection 124(1) of the Regulations that accredited the verification body and the date the body was accredited;

(c) the name, telephone number and, if any, email address of the independent reviewer referred to in subsection 124(3) of the Regulations;

(d) the name of each member of the verification team and the role that member performed with respect to the verification; and

(e) if applicable, the name of each employee of a person that is referred to in paragraph 1(j) who contributed to the verification and the role performed by that employee.

7 The following information with respect to the verification:

(a) a detailed description of the application or report that is being verified, including the data it contains and, if applicable, the date the application was made and the period to which the report relates;

(b) a detailed description of the verification's objective, within the meaning of subclause 5.1.4 of ISO Standard 14064-3:2019, and its scope, within the meaning of subclause 5.1.6 of that standard;

(c) a detailed description of the criteria used for the verification;

(d) the final version of the verification plan required by Standard 14064-3:2019, including a strategic analysis and risk assessment;

(e) the data sources that support the verification report and information on how the data used in the verification were obtained;

(f) in the case of an application referred to in subsection 66(1) or 78(1) of the Regulations or a report referred to in subsection 105(1) of the Regulations and the name of each supplier that provided a carbon intensity that was input into the Fuel LCA Model for the purpose of the application or report;

(g) a description of the registered creator or foreign supplier's data management system and accounting procedures; and

5 Le nom de l'individu ayant signé la demande ou le rapport.

6 Les renseignements ci-après relatifs à l'organisme de vérification :

a) nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique du responsable de l'équipe ayant effectué la vérification;

b) nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, numéro de télécopieur et adresse électronique de l'organisme d'accréditation visé au paragraphe 124(1) du présent règlement ayant accrédité l'organisme de vérification et la date de l'accréditation;

c) nom, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de l'examineur indépendant visé au paragraphe 124(3) du présent règlement;

d) le nom de chaque membre de l'équipe ayant effectué la vérification et le rôle joué par chacun d'eux dans le cadre de celle-ci;

e) le cas échéant, le nom de chaque employé du tiers visé à l'alinéa 1j) ayant participé à la vérification, ainsi que le rôle joué par chacun d'eux dans le cadre de celle-ci.

7 Les renseignements ci-après relatifs à la vérification :

a) la description détaillée de la demande ou du rapport faisant l'objet de la vérification, y compris les données visées et, le cas échéant, la date de la demande et la période visée par le rapport;

b) la description détaillée des objectifs de la vérification, au sens du paragraphe 5.1.4 de la norme ISO 14064-3:2019, et de son périmètre, au sens du paragraphe 5.1.6 de cette norme;

c) la description détaillée des exigences du présent règlement visées par la vérification;

d) la version finale du plan de vérification exigé par la norme ISO 14064-3:2019, comprenant une analyse stratégique et une évaluation des risques;

e) les sources des données à l'appui du rapport de vérification et la façon dont ces données ont été obtenues;

f) dans le cas de la vérification de la demande prévue aux paragraphes 66(1) ou 78(1) du présent règlement ou de la vérification du rapport visé au paragraphe 105(1) du présent règlement, le nom de chaque fournisseur qui a entré une intensité en carbone dans le modèle ACV des combustibles aux fins de la demande ou du rapport;

g) la description du système de gestion des données du créateur enregistré ou du fournisseur étranger et des procédures comptables qu'il a mises en place;

(h) a detailed description of the information-gathering activities that were conducted as part of the verification, and the result of those activities, which description must include the following:

(i) a summary of each assessment, data sampling method, test and review that was conducted during the verification,

(ii) if applicable, any data that are input into the Fuel LCA Model, and any results that are obtained from it,

(iii) the results of an assessment of the data management system and security controls and of the data and information in the application or report, as the case may be, with respect to the requirements of the Regulations,

(iv) a detailed description of the activities that were conducted as part of the verification, including the location where they were conducted,

(v) for each site visit referred to in section 140 of the Regulations, the date of that visit or the reason a site visit was not conducted,

(vi) in the case of a verification for which work was outsourced, any conclusion drawn by a person referred to in paragraph 1(j) with which the verification body disagrees and the rationale for the disagreement,

(vii) if applicable, a description of any methodology required by the Regulations that was used to perform a calculation for the purpose of the verification,

(viii) a description of any material quantitative misstatement referred to in section 142 of the Regulations, material qualitative misstatement referred to in section 145 of the Regulations and material data gap referred to in section 143 of the Regulations that was identified during the verification, and, for each such misstatement or gap, its effect on the calculations required by the Regulations and, if the registered creator or foreign supplier attempted to resolve it, the actions they took and the verification body's decision, including reasons, with respect to whether those actions were sufficient, and

(ix) an evaluation of the impact of any material quantitative misstatement referred to in section 141 or 142 of the Regulations, material qualitative misstatement referred to in section 145 of the Regulations and material data gap referred to in section 143 of the Regulations that remains unresolved.

h) la description détaillée des activités de collecte de preuves menées au cours de la vérification et leurs résultats, y compris les éléments suivants :

(i) le résumé des évaluations, des méthodes d'échantillonnage, des essais et des contrôles effectués dans le cadre de la vérification,

(ii) le cas échéant, les données entrées dans le modèle ACV des combustibles et les résultats obtenus,

(iii) les résultats de l'évaluation des systèmes de gestion des données — y compris les contrôles de sécurité mis en place — et des données et renseignements figurant dans la demande ou le rapport, par rapport aux exigences du présent règlement,

(iv) la description détaillée des activités de vérification, y compris des précisions sur l'endroit où chaque activité a été menée,

(v) la date de la visite de site prévue à l'article 140 du présent règlement ou les raisons pour lesquelles une telle visite n'a pas été effectuée,

(vi) dans le cas où la vérification est sous-traitée à la personne visée à l'alinéa 1j), les conclusions de celle-ci avec lesquelles l'organisme de vérification n'est pas d'accord et les motifs du désaccord,

(vii) le cas échéant, la description de toute méthode de calcul exigée par le présent règlement et utilisée au cours de la vérification,

(viii) la description des inexactitudes quantitatives importantes visées à l'article 142 du présent règlement, des inexactitudes qualitatives importantes visées à l'article 145 du présent règlement et des données manquantes visées à l'article 143 du présent règlement qui ont été identifiées au cours de la vérification et, pour chacune de ces inexactitudes et données manquantes, leurs conséquences sur les calculs exigés par le présent règlement, ainsi que les mesures prises par le créateur enregistré ou le fournisseur étranger pour les corriger dans le cas où celui-ci a tenté de le faire, la décision de l'organisme de vérification sur la suffisance de ces mesures et les motifs de cette décision,

(ix) l'évaluation des répercussions des inexactitudes quantitatives importantes visées aux articles 141 ou 142 du présent règlement, des inexactitudes qualitatives importantes visées à l'article 145 du présent règlement et des données manquantes visées à l'article 143 du présent règlement, qui n'ont pas été corrigées.

SCHEDULE 19

(subsection 122(2))

Contents of Monitoring Plan

- 1** A list of other systems of tradeable units in which the participant or foreign supplier participates and other third-party audit programs with which they comply.
- 2** A description of the operations to be validated or verified that includes a description of
 - (a)** the activities and processes of which they consist;
 - (b)** the limits of the area within which they occur; and
 - (c)** the technologies, facilities and infrastructure that are used to perform them.
- 3** A simplified block diagram of those operations to be validated or verified that includes
 - (a)** the raw material feedstock inputs, fuel or electricity sources that are used in them;
 - (b)** the intermediate products and final products that they produce;
 - (c)** the mechanical equipment that is used to perform them;
 - (d)** the process control instrumentation, including sensors and measurement devices, that are used to monitor them; and
 - (e)** a designation for each element of the block diagram.
- 4** A description of each source of data on which the application or report is based that includes any of the following that applies:
 - (a)** its accuracy;
 - (b)** its sampling characteristics; and
 - (c)** the frequency with which data is collected.
- 5** A description of the data management system that is used to manage the data on which the application or report is based that includes the following:
 - (a)** policies and procedures that ensure data quality, including those that relate to
 - (i)** data collection and measurement procedures,
 - (ii)** the interpretations of the emissions reduction quantification methods that were used,
 - (iii)** reporting,
 - (iv)** maintenance, inspection and repair of continuous monitoring systems, flow metres, and other

ANNEXE 19

(paragraphe 122(2))

**Plan de surveillance —
contenu**

- 1** La liste des marchés ou autres mécanismes d'échange de permis ou d'unités auxquels le participant ou le fournisseur étranger participe.
- 2** La description des opérations, y compris la description de ce qui suit :
 - a)** les activités et les processus en cause;
 - b)** les limites de la zone où les opérations sont menées;
 - c)** les technologies, les installations et les infrastructures utilisées pour mener les opérations.
- 3** Un schéma fonctionnel simplifié des opérations qui contient les éléments suivants :
 - a)** les intrants utilisés, y compris les charges d'alimentation, les combustibles ou les sources d'électricité;
 - b)** les produits intermédiaires et finaux qui sont produits;
 - c)** l'équipement mécanique utilisé;
 - d)** les instruments de contrôle des processus utilisés pour contrôler les opérations, y compris les capteurs et les dispositifs de mesure;
 - e)** la désignation de chaque élément du schéma fonctionnel.
- 4** La description de chaque source des données visées par le rapport de validation ou de vérification que le participant ou le fournisseur étranger doit transmettre, selon le cas, y compris, le cas échéant :
 - a)** son exactitude;
 - b)** ses caractéristiques d'échantillonnage;
 - c)** la fréquence des collectes de données.
- 5** La description du système que le participant ou le fournisseur étranger utilise pour gérer les données visées par le rapport, y compris :
 - a)** les procédures et politiques utilisées pour assurer la qualité des données, en particulier en ce qui concerne :
 - (i)** la collecte et la mesure des données,
 - (ii)** l'interprétation des méthodes de quantification des réductions d'émissions utilisées,
 - (iii)** la transmission de rapports,
 - (iv)** l'entretien, l'inspection et la réparation des systèmes de surveillance en continu, des débitmètres et

instrumentation used to collect the information, including procedures for deferring their maintenance and inspection,

(v) contingency plans in the event of a failure of a measurement device or a component of a continuous monitoring system,

(vi) the keeping of records, including the logbook of measurement device repair and replacement, and

(vii) the training of key personnel involved in the data management;

(b) the roles and responsibilities of personnel with respect to the data management system;

(c) a description of its design including the information technology infrastructure and applications used to manage the data;

(d) its data management controls including their description, location, purpose, frequency and type;

(e) procedures to follow when data is missing;

(f) the subcontractors or software that are used to manage the data;

(g) the physical security methods that are used to ensure data integrity; and

(h) data back-up procedures.

6 The following information with respect to each measurement device used to measure data on which the application or report is based:

(a) its description;

(b) its make, model, and serial number;

(c) its location, installation method and approximate install date;

(d) its measurement characteristics including units of measure, accuracy, and lower detection limits;

(e) its maintenance, including calibration method and calibration frequency;

(f) any postponements in calibration and any related documentation;

(g) the frequency with which it provides measurements.

7 Information with respect to the calculation and use of data for reporting in the application or report, including

(a) equations used to

(i) calculate flows in mass, volume, or energy units of measurement,

des autres instruments utilisés pour recueillir les données, y compris les procédures de report de leur entretien et de leur inspection,

(v) les dispositifs d'urgence en cas de défaillance d'une composante d'un instrument de mesure ou d'une composante d'un système de surveillance en continu,

(vi) la tenue des registres, en particulier le journal des réparations et des remplacements des instruments de mesure,

(vii) la formation du personnel responsable de la gestion des données;

b) les rôles et responsabilités du personnel à l'égard du système de gestion des données;

c) la description de la conception du système de gestion des données, notamment l'infrastructure et les applications des technologies de l'information utilisées pour gérer les données;

d) les contrôles du système de gestion des données, y compris la description, l'emplacement, le but, la fréquence et le type de contrôle;

e) les procédures relatives aux données manquantes;

f) les sous-traitants ou logiciels utilisés pour gérer les données;

g) les dispositifs de sécurité utilisés pour assurer l'intégrité des données;

h) les procédures de sauvegarde des données.

6 Les renseignements suivants relativement à chaque instrument de mesure utilisé pour la collecte de données visées par le rapport :

a) sa description;

b) sa marque, son modèle et son numéro de série;

c) son emplacement, la méthode d'installation utilisée et la date approximative de son installation;

d) ses caractéristiques, y compris les unités de mesure, l'exactitude et les limites de détection inférieures;

e) son entretien, y compris la méthode et la fréquence des étalonnages;

f) tout report de son étalonnage, accompagné des documents à l'appui;

g) sa fréquence de prise de mesures.

7 Les renseignements suivants sur les calculs et l'utilisation des données visées par le rapport, y compris :

a) les équations utilisées pour les fins suivantes :

(i) le calcul des flux en unités de mesure de masse, de volume ou d'énergie,

- (ii) convert units,
- (iii) estimate non-measured parameters,
- (iv) aggregate data, and
- (v) estimate, interpolate or extrapolate data; and
- (b) any software used to transform the data.

8 If the validation or verification is in respect of an application made under section 29 or 66 of the Regulations or a report submitted in accordance with section 105 of the Regulations,

- (a) an explanation of the processes and methods used to collect the data used in the application or report, including any supporting documents;
- (b) a description of the steps taken and calculations made to aggregate data;
- (c) the methodology used to assign fuel volumes to each carbon intensity value;
- (d) the methodology used to monitor and calculate the weighted average of the feedstock and fuel transport distance for each transport mode, including supporting documents; and
- (e) in the case of a report submitted in accordance with section 105 of the Regulations, a log of any modifications that were made to the report.

9 If the validation or verification is in respect of a credit creation report referred to in sections 103, 104 of the Regulations, a compliance report referred to in section 109 of the Regulations or a fossil fuel production report referred to in section 110 of the Regulations a reference to the documentation that relates to the quantity of any fuel produced and the sale, purchase or transport of any fuel.

- (ii) la conversion des unités,
- (iii) l'estimation des paramètres non mesurés,
- (iv) le regroupement des données,
- (v) l'estimation, l'interpolation ou l'extrapolation des données;

b) les logiciels utilisés pour transformer les données.

8 Dans le cas où le participant ou le fournisseur étranger présente la demande visée aux articles 29 ou 66 du présent règlement ou lorsqu'il est tenu de transmettre le rapport sur les filières d'intensité en carbone prévu à l'article 105 du présent règlement :

- a)** une explication des processus et des méthodes utilisés pour la collecte des données figurant dans la demande ou dans le rapport, ainsi que tout document à l'appui;
- b)** la description des mesures prises et des calculs effectués pour regrouper les données;
- c)** la méthode suivie pour l'attribution des volumes de combustible à chaque valeur d'intensité en carbone;
- d)** la méthode suivie pour la surveillance et le calcul de la distance moyenne pondérée de chaque mode de transport des charges d'alimentation et des combustibles, ainsi que tout document à l'appui;
- e)** dans le cas du rapport sur les filières d'intensité en carbone prévu à l'article 105 du présent règlement, le journal des modifications apportées à ce rapport.

9 Dans le cas où le participant doit transmettre au ministre le rapport de création prévu aux articles 103 ou 104 du présent règlement, le rapport de conformité prévu à l'article 109 du présent règlement ou le rapport sur la production de combustibles fossiles prévu à l'article 110 du présent règlement, la mention des documents relatifs à la quantité de tout combustible produit et à la vente, à l'achat ou au transport de tout combustible.