

Enquête annuelle de 2014 sur l'extraction de pétrole et de gaz

CONFIDENTIEL une fois rempli.

According to our files your language of preference is French, should you wish to receive this document in English, please call us toll-free at: 1-877-604-7828.

Veillez vérifier les coordonnées de la personne-ressource pour cette entreprise et corriger si nécessaire.

Dénomination sociale

Nom commercial

Prénom

Nom de famille

Titre

Adresse (numéro et rue)

Ville

Province, territoire ou état

Code postal / code de zone

Pays

Renseignements de l'entreprise et la personne-ressource

Adresse électronique

Numéro de téléphone (incluant l'indicatif régional)

Numéro du poste

Langue de communication préférée

français

anglais

Numéro du télécopieur (incluant l'indicatif régional)

**Ces renseignements sont recueillis en vertu de la *Loi sur la statistique*, Lois révisées du Canada, 1985, chapitre S-19.
EN VERTU DE CETTE LOI, IL EST OBLIGATOIRE DE REMPLIR LE PRÉSENT QUESTIONNAIRE.**

Introduction

But de l'enquête

Cette enquête a pour but de recueillir de l'information sur la disponibilité et/ou l'écoulement d'énergie au Canada. Cette information est un indicateur important de la performance économique canadienne et tous les échelons de gouvernement s'en servent pour établir des politiques énergétiques éclairées. Le secteur privé utilise aussi cette information dans le cadre de son processus décisionnel.

Votre information pourrait aussi être utilisée par Statistique Canada à d'autres fins statistiques et de recherche.

Sécurité des renseignements transmis par télécopieur ou courriel

Statistique Canada tient à vous avertir que la transmission des renseignements par télécopieur ou courriel peut poser un risque de divulgation. Toutefois, dès la réception de votre document, Statistique Canada garantit la protection de tous les renseignements recueillis en vertu de la *Loi sur la statistique*.

Note : Nos questionnaires en ligne sont sécurisés, il n'y a donc aucun risque d'interception des renseignements lorsque vous répondez aux enquêtes en ligne de Statistique Canada.

Confidentialité

La *Loi sur la statistique* protège la confidentialité des renseignements recueillis par Statistique Canada.

Ententes de partage de données

Afin de réduire le fardeau du répondant, Statistique Canada a conclu des ententes de partage de données avec les organismes statistiques provinciaux et territoriaux et d'autres organisations gouvernementales, qui ont accepté de garder les données confidentielles et les utiliser uniquement à des fins statistiques.

Les renseignements sur la confidentialité, les ententes de partage de données et les couplages d'enregistrements se trouvent à la dernière page du questionnaire.

**Veillez retourner le questionnaire dans les 20 jours.
Veillez poster le questionnaire dûment rempli dans l'enveloppe ci-jointe ou
télécopier le tout à Statistique Canada au 1-800-755-5514.**

S'il vous est impossible de le remplir dans les 20 jours **OU**
si vous avez besoin d'aide, appelez-nous au **1-877-604-7828**.

Statistique Canada
150 promenade Tunney's Pasture,
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Consultez notre site Web à l'adresse suivante : www.statcan.gc.ca

Statut de l'entreprise

1. Cette entreprise est-elle actuellement en activité?

B00309

- Oui ► **Passez à la Section suivante**
- Non, il s'agit d'une exploitation saisonnière ► **Passez à la question 2**
- Non, a cessé ses activités ► **Passez à la question 4**
- Non, a vendu toutes ses opérations ► **Passez à la question 6**
- Non, a fusionné avec une autre entreprise (ou plusieurs entreprises) ► **Passez à la question 8**
- Non, est temporairement inactive, mais rouvrira ► **Passez à la question 11**
- Non, autre raison pour laquelle cette entreprise n'est plus opérationnelle ► **Passez à la question 14**

2. Quand cette entreprise a-t-elle cessé toutes activités pour la saison?

Date B00217

AAAA	MM	JJ

3. Quand cette entreprise s'attend-elle à reprendre ses activités?

Date B00218

AAAA	MM	JJ

 ► **Passer à la Section suivante**

4. Quand cette entreprise a-t-elle cessé toutes activités?

Date B00211

AAAA	MM	JJ

5. Pourquoi cette entreprise a-t-elle cessé toutes activités?

B00311

- Faillite
- Liquidation
- Dissolution
- Autre raison — veuillez préciser:

B00312

► **Passer à la Section suivante**

6. Quand cette entreprise a-t-elle été vendue?

Date B00212

AAAA	MM	JJ

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

7. Quelle est la dénomination sociale de l'acheteur?

B00406

► Passer à la Section suivante

8. Quand la fusion a-t-elle eu lieu?

B00213 AAAA MM JJ

Date

9. Quelle est la dénomination sociale de l'entreprise ainsi créée ou qui demeure?

B00407

10. Quelles sont les dénominations sociales des autres entreprises fusionnées?

B00408

► Passer à la Section suivante

11. Quand cette entreprise est-elle devenue temporairement inactive?

B00214 AAAA MM JJ

Date

12. Quand cette entreprise prévoit-elle reprendre ses activités?

B00215 AAAA MM JJ

Date

13. Pourquoi cette entreprise est-elle temporairement inactive?

B00313

► Passer à la Section suivante

14. Quand cette entreprise a-t-elle cessé ses activités?

B00216 AAAA MM JJ

Date

15. Pourquoi cette entreprise a-t-elle cessé ses activités?

B00314

► Passer à la Section suivante

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

Instructions de déclaration

1. Veuillez écrire en caractères d'imprimerie, à l'encre.
2. Déclarez tous les montants en **milliers de dollars canadiens**.
3. Ne pas inclure la taxe de vente.
4. Les pourcentages devraient être arrondis en nombres entiers.
5. Ne rapportez pas en décimales. Arrondissez les valeurs au nombre entier le plus près.
6. Veuillez consulter le guide de déclaration au www.statcan.gc.ca/guides-f pour obtenir plus de renseignements.
7. Lorsque les chiffres exacts ne sont pas disponibles, veuillez nous fournir vos meilleures estimations.

Activité commerciale

1. Statistique Canada utilise le **Système de classification des industries de l'Amérique du Nord** pour classer la ou les activités de chaque entreprise. Selon nos données, l'**activité principale** de cette entreprise est classée comme :

Est-ce l'**activité principale** de cette entreprise?

B05002

- Oui, c'est l'**activité principale** de cette entreprise. ► **Passez à la question 1c**
- Non, ce n'est pas l'**activité principale** de cette entreprise. ► **Passez à la question 1a**

- a. Est-ce que l'activité principale, celle qui génère la plupart des revenus, a **déjà** été classée comme celle décrite ci-haut?

B05111

- Oui ► **Quand est-ce que le changement a eu lieu?** ► **Date :**
- Non ► **Passez à la question 1b**

B00219	AAAA	MM	JJ

- b. Veuillez fournir une **description** brève mais précise de l'**activité principale** de cette entreprise (p. ex. « fabrication de céréales pour petit déjeuner » ou « magasin de chaussures » ou « développement de logiciels »).

B05003

- c. Environ quel **pourcentage des revenus de cette entreprise** est généré par cette **activité principale**?

Les estimations sont acceptables

B05004

				%
--	--	--	--	---

Y a-t-il d'autres activités qui **contribuent de manière significative** (au moins 10 %) aux **revenus de cette entreprise**?

B05024

- Oui ► **Passez à la question 1d**
- Non ► **Passez à la page suivante**

- d. Veuillez fournir une **description** brève mais précise de l'**activité secondaire** de cette entreprise (p. ex. « fabrication de céréales pour petit déjeuner » ou « magasin de chaussures » ou « développement de logiciels »).

B05005

- e. Environ quel **pourcentage des revenus de cette entreprise** est généré par cette **activité secondaire**?
- Les estimations sont acceptables

B05006

				%
--	--	--	--	---

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

Caractéristiques

Secteur d'extraction de pétrole et de gaz

1. Lesquelles des méthodes suivantes cette entreprise a-t-elle utilisée pour extraire le pétrole et le gaz?

Sélectionnez tout ce qui s'applique.

Extraction de pétrole et de gaz par des méthodes classiques

Cette industrie canadienne comprend les établissements dont l'activité principale est l'exploration ou la production de pétrole ou de gaz naturel à partir de puits dans lesquels les hydrocarbures seront acheminés ou pourront être produits à l'aide des techniques habituelles de pompage.

Extraction de pétrole par des méthodes non classiques

Cette industrie canadienne comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole brut à partir de schiste argileux de surface, de sables bitumineux ou de réservoirs contenant des hydrocarbures semi-solides inexploitablement par des méthodes de production classiques.

Revenus, dépenses, déductions et revenu net

2. Quel était le **revenu brut** de cette entreprise concernant chacune des sources suivantes?

Milliers de \$CAN

a. Ventes

Exclure les redevances, les taxes et autres frais

F43409

000 \$

F51301

b. Tout autres revenu

000 \$

F40000

Revenu brut total

000 \$

3. Quels étaient les **frais et les dépenses** de cet établissement pour les composantes suivantes?

Exclure les dépenses en immobilisation, qui vous seront demandées plus tard.

Note : Dans le cas des activités ou des projets en association ou en coentreprise, signalez les frais qui correspondent à la participation nette de votre société dans tels projets, s'il y a lieu.

Milliers de \$CAN

a. Redevances et paiements semblable

Une répartition des redevances vous sera demandée plus tard.....

F62013

000 \$

b. Dépenses d'exploitation

Une répartition des dépenses d'exploitation vous sera demandée plus tard.....

F61001

000 \$

F61519

c. Salaires, traitements et avantages sociaux

000 \$

F61004

d. Autres dépenses d'exploitation

000 \$

F69101

e. Frais d'intérêt

000 \$

F61904

f. Impôt fédéral sur le revenu

000 \$

F61905

g. Impôt provincial sur le revenu

000 \$

F61906

h. Impôt sur le revenu reporté

000 \$

F62534

i. Frais d'exploration et de développement imputés aux opérations actuelles

000 \$

F61601

j. Amortissement et dépréciation

000 \$

F61602

k. Épuisement

000 \$

F61603

l. Sommes radiées et amortissement des frais reportés

000 \$

F62527

m. Autres frais hors caisse et déductions

000 \$

F60000

Total partiel des frais et des déductions

000 \$

Revenu net total

Revenu brut total **moins** le total des dépenses et des déductions

F75000

000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

4. Quel était le nombre **d'employés** de cet établissement?

Nombre d'employés

F61521

Veillez inscrire le nombre d'employés liés aux coûts des salaires, des traitements et des avantages sociaux (item 3c).

Bilan

5. Actifs

Milliers de \$CAN

F14001

a. Total des actifs à court terme 000 \$

F16001

b. Immobilisations nettes 000 \$

F12001

c. Autres actifs 000 \$

E46010

Total des actifs 000 \$

6. Passifs et l'avoir

Milliers de \$CAN

F24001

a. Passifs à court terme 000 \$

F26001

b. Dette à long terme 000 \$

F2200

c. Autres éléments de passif 000 \$

F28001

d. Capitaux propres 000 \$

E46010

Total du passif et de l'avoir 000 \$

Dépenses en immobilisations pour le pétrole brut in situ, minier, les usines de valorisation ou la production de gaz naturel

7. Lesquelles **des méthodes d'extraction de pétrole brut** suivantes sont utilisées par cet établissement?

Sélectionnez tout ce qui s'applique.

Extraction in situ (p. ex. forer des puits, et puis à injecter de la vapeur, de la combustion ou d'autres sources de chaleur dans le réservoir pour chauffer le bitume et le pomper jusqu'à la surface)

Extraction minière (p. ex. l'utilisation de machines et d'équipement pour extraire les dépôts situés près de la surface)

Usines de valorisation (p. ex. la conversion du bitume lourd en pétrole brut léger)

8. Est-ce que cet établissement produit du **gaz naturel non conventionnel** (par exemple le gaz de schiste ou le méthane issu des lits de charbon?)

Inclure les projets de cette entreprise tandis que le activités ou des projets en association ou en coentreprise s'il y a lieu.

Oui

Non

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

9. Pour le secteur non-conventionnel, quelles sont les **dépenses en immobilisations** de cet établissement?

Sélectionnez tout ce qui s'applique.

- Frais liés à l'acquisition et les retenues des droits du pétrole
- Terrains et baux achetés auprès d'autres sociétés
- Machines et matériel
- Logement
- Dépenses de forage et dépenses préalables à l'extraction
Inclure : le retrait des morts-terrains
- Frais généraux capitalisés d'exploitation
Exclure : les dépenses d'exploitations et les redevances
- Frais de recherche et autres dépenses en immobilisation

10. Quels étaient les **coûts d'acquisition** et de rétion des **droits pétroliers et gaziers** provenant des sources suivantes?

- a. Extraction in situ
- b. Extraction minière
- c. Usines de valorisation
- d. Production de gaz naturel

Milliers de \$CAN

F80107_m1	<input type="text"/>	000 \$
F80107_m2	<input type="text"/>	000 \$
F80107_m3	<input type="text"/>	000 \$
F80107_m4	<input type="text"/>	000 \$
F80310	<input type="text"/>	000 \$

Total des dépenses en immobilisations liées aux coûts d'acquisition des droits d'extraction du pétrole, des frais inhérents et des coûts de rétion

11. Quels étaient les **coûts des terrains et des concessions** achetés auprès d'autres sociétés **pétrolières** pour le pétrole brut provenant des sources suivantes?

- a. Extraction in situ
- b. Extraction minière
- c. Usines de valorisation
- d. Production de gaz naturel

Milliers de \$CAN

F80108_m1	<input type="text"/>	000 \$
F80108_m2	<input type="text"/>	000 \$
F80108_m3	<input type="text"/>	000 \$
F80108_m4	<input type="text"/>	000 \$
F80320	<input type="text"/>	000 \$

Total des dépenses en immobilisations liées à l'achat de terrains et de concessions auprès d'autres sociétés

12. Quels étaient les **coûts de la machinerie et de l'équipement** pour le pétrole brut provenant des sources suivantes?

- a. Extraction in situ
- b. Extraction minière
- c. Usines de valorisation
- d. Production de gaz naturel

Milliers de \$CAN

F80009_m1	<input type="text"/>	000 \$
F80009_m2	<input type="text"/>	000 \$
F80009_m3	<input type="text"/>	000 \$
F80009_m4	<input type="text"/>	000 \$
F80050	<input type="text"/>	000 \$

Total des dépenses en immobilisations liées aux machines et au matériel

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

13. Quels étaient les **coûts de logement** pour le pétrole brut provenant des sources suivantes?

Milliers de \$CAN

a. Extraction in situ	F80109_m1	<input type="text"/>	000 \$
b. Extraction minière	F80109_m2	<input type="text"/>	000 \$
c. Usines de valorisation	F80109_m3	<input type="text"/>	000 \$
d. Production de gaz naturel	F80109_m4	<input type="text"/>	000 \$
Total des dépenses en immobilisations liées au logement	F80330	<input type="text"/>	000 \$

14. Quels étaient les **coûts de forage et les dépenses préalables** à l'extraction pour le pétrole brut provenant des sources suivantes? **Inclure** l'enlèvement des morts-terrains.

Milliers de \$CAN

a. Extraction in situ	F80111_m1	<input type="text"/>	000 \$
b. Extraction minière	F80111_m2	<input type="text"/>	000 \$
c. Usines de valorisation	F80111_m3	<input type="text"/>	000 \$
d. Production de gaz naturel	F80111_m4	<input type="text"/>	000 \$
Total des dépenses en immobilisations liées au forage et des dépenses préalables à l'extraction	F80340	<input type="text"/>	000 \$

15. Quels étaient les **coûts généraux capitalisés d'exploitation** pour le pétrole brut provenant des sources suivantes? **Exclure** les dépenses d'exploitation et les redevance.

Milliers de \$CAN

a. Extraction in situ	F80112_m1	<input type="text"/>	000 \$
b. Extraction minière	F80112_m2	<input type="text"/>	000 \$
c. Usines de valorisation	F80112_m3	<input type="text"/>	000 \$
d. Production de gaz naturel	F80112_m4	<input type="text"/>	000 \$
Total des dépenses en immobilisations liées aux frais généraux capitalisés d'exploitation	F80350	<input type="text"/>	000 \$

16. Quels étaient les **coûts de recherche et les autres dépenses en immobilisation** pour le pétrole brut provenant des sources suivantes?

Milliers de \$CAN

a. Extraction in situ	F80113_m1	<input type="text"/>	000 \$
b. Extraction minière	F80113_m2	<input type="text"/>	000 \$
c. Usines de valorisation	F80113_m3	<input type="text"/>	000 \$
d. Production de gaz naturel	F80113_m4	<input type="text"/>	000 \$
Total des dépenses en immobilisations liées à la recherche et aux autres dépenses	F80360	<input type="text"/>	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

Dépenses d'exploitation pour le pétrole brut in situ, minier, les usines de valorisation ou la production de gaz naturel

17. Quelles étaient les **dépenses d'exploitation** de cet établissement?

Sélectionnez tout ce qui s'applique.

- Dépenses liées aux terrains, aux puits ou aux usines
- Taxes
Exclure : les impôts sur le revenu et les redevances
- Achat de carburant et d'électricité
- Traitement de l'eau et disposition
- Frais généraux d'exploitation

18. Quelles étaient les **dépenses de terrains, de puits ou d'usines** pour le pétrole brut provenant des sources suivantes?

Milliers de \$CAN

a. Extraction in situ	F61007_m1	<input type="text"/>	000 \$
b. Extraction minière	F61007_m2	<input type="text"/>	000 \$
c. Usines de valorisation	F61007_m3	<input type="text"/>	000 \$
d. Production de gaz naturel	F61007_m4	<input type="text"/>	000 \$
Total des dépenses d'exploitation liées aux terrains, aux puits ou aux usines		F61010	<input type="text"/> 000 \$

19. Quelles étaient les **dépenses de taxes** pour le pétrole brut provenant des sources suivantes? **Exclure** les impôts sur le revenu et les redevances.

Milliers de \$CAN

a. Extraction in situ	F61008_m1	<input type="text"/>	000 \$
b. Extraction minière	F61008_m2	<input type="text"/>	000 \$
c. Usines de valorisation	F61008_m3	<input type="text"/>	000 \$
d. Production de gaz naturel	F61008_m4	<input type="text"/>	000 \$
Total des dépenses fiscales		F61020	<input type="text"/> 000 \$

20. Quelles étaient les **dépenses d'achat de carburant et d'électricité** pour le pétrole brut provenant des sources suivantes?

Milliers de \$CAN

a. Extraction in situ	F61009_m1	<input type="text"/>	000 \$
b. Extraction minière	F61009_m2	<input type="text"/>	000 \$
c. Usines de valorisation	F61009_m3	<input type="text"/>	000 \$
d. Production de gaz naturel	F61009_m4	<input type="text"/>	000 \$
Total des coûts liés à l'achat de carburant et d'électricité		F61030	<input type="text"/> 000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

21. Quelles étaient les **dépenses de traitement de l'eau et de disposition** pour le pétrole brut provenant des sources suivantes?

Milliers de \$CAN

a. Extraction in situ	F61011_m1	000 \$
b. Extraction minière	F61011_m2	000 \$
c. Usines de valorisation	F61011_m3	000 \$
d. Production de gaz naturel	F61011_m4	000 \$
Total des coûts liés au traitement de l'eau et à la disposition	F61040	000 \$

22. Quels étaient les **frais généraux d'exploitation** pour le pétrole brut provenant des sources suivantes?

Milliers de \$CAN

a. Extraction in situ	F61012_m1	000 \$
b. Extraction minière	F61012_m2	000 \$
c. Usines de valorisation	F61012_m3	000 \$
d. Production de gaz naturel	F61012_m4	000 \$
Total des frais généraux d'exploitation	F61050	000 \$

Redevances – Secteur non-conventionnel

23. Quelles étaient les dépenses payées par cet établissement pour le pétrole brut pour les **redevances provinciales** et les **redevances autres qu'à la Couronne**?

Rappel : Le montant total déclaré pour les redevances à la question 3 devrait être égal à la somme des redevances pour le secteur non-conventionnel (cette question) ainsi que la somme des redevances pour le secteur conventionnel (question 30-32 prochain), lorsqu' applicable.

Redevances provinciales
Milliers de \$CAN

Redevances autres qu'à la Couronne
Milliers de \$CAN

a. Extraction in situ	F62014_m1	000 \$	F62015_m1	000 \$
b. Extraction minière	F62014_m2	000 \$	F62015_m2	000 \$
c. Usines de valorisation	F62014_m3	000 \$	F62015_m3	000 \$
d. Production de gaz naturel	F62014_m4	000 \$	F62015_m4	000 \$
Total des dépenses liées aux redevances	F62020_c12	000 \$	F62030_c12	000 \$

NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

Dépenses en immobilisations selon le type d'actif – construction

24. Quelles étaient les **dépenses en immobilisations** de cette entreprise dans le secteur non-conventionnel pour les types d'actifs suivants?

- a. Construction de pipelines
- b. Construction de stations de pompage et de filtration d'eau
- c. Baraquements, dortoirs, cuisines de campements, campements et autres logements collectifs
- d. Forage d'exploration
- e. Forage de développement
- f. Dépenses géologiques, géophysiques et autres dépenses liées à l'exploration et à l'évaluation
- g. Installations de production pour l'extraction de pétrole et de gaz
Inclure le matériel installé à titre de composante intégrale de la structure permanente.
- h. Dépenses liées aux sites de développement et autres dépenses préalables à l'extraction minière
- i. Autres structures d'ingénierie – précisez :
F80114_y11
- j. Autre construction de bâtiment – précisez :
F80114_y12

Milliers de \$CAN

F80114_y1	000 \$
F80114_y2	000 \$
F80114_y3	000 \$
F80114_y4	000 \$
F80114_y5	000 \$
F80114_y6	000 \$
F80114_y7	000 \$
F80114_y8	000 \$
F80114_y9	000 \$
F80114_y10	000 \$
Total des dépenses en immobilisations liées à la construction pour le secteur non-conventionnel	F80420

Dépenses en immobilisations selon le type d'actif – machinerie et équipement

25. Quelles étaient les **dépenses en immobilisations** de cette entreprise dans le secteur non-conventionnel pour les types d'actifs suivants?

- a. Camions poids moyens et lourds
- b. Autre équipement de transport
Inclure les véhicules hors-route, les véhicules tout-terrain et les pièces.
- c. Machines et matériel pour la production de pétrole et gaz
Inclure le matériel pour le déplacement, le nivellement, l'excavation, le compactage, l'extraction ou le forage de la terre, des minéraux, des minerais ou de la neige.
- d. Moteurs et matériel de transmission mécanique
Exclure les moteurs à essence et diesel pour véhicules automobiles et les moteurs d'aéronef.
- e. Pompes et compresseurs.
- f. Chaudières, réservoirs en métal et soupapes et joints industriels
- g. Autres instruments de mesure, de commande et instruments scientifiques
Exclure le matériel électromédical et d'irradiation.
- h. Matériel de manutention, convoyeurs et élévateurs
- i. Autre matériel de manutention, convoyeurs et élévateurs
- j. Autres machines et matériel - précisez :
F80009_ad11

Milliers de \$CAN

F80009_ad1	000 \$
F80009_ad2	000 \$
F80009_ad3	000 \$
F80009_ad4	000 \$
F80009_ad5	000 \$
F80009_ad6	000 \$
F80009_ad7	000 \$
F80009_ad8	000 \$
F80009_ad9	000 \$
F80009_ad10	000 \$
Total des dépenses en immobilisations liées à la machinerie et à l'équipement dans le secteur non-conventionnel	F80430

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

Dépenses d'exploitation par compétence provinciale – secteur conventionnel

26. Quelles étaient les dépenses d'exploitation de cette entreprise liées aux **terrains, aux puits et aux réseaux de collecte** pour le **pétrole et le gaz** par compétence provinciale?

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F61014_g1	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F61014_g2	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F61014_g3	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F61014_g4	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F61014_g5	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F61014_g6	000 \$
g. Québec	F61014_g7	000 \$
h. Ontario	F61014_g8	000 \$
i. Manitoba	F61014_g9	000 \$
j. Saskatchewan	F61014_g10	000 \$
k. Alberta	F61014_g11	000 \$
l. Colombie-Britannique	F61014_g12	000 \$
m. Yukon	F61014_g13	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F61014_g14	000 \$
o. Nunavut	F61014_g15	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F61013_g17	F61014_g16	000 \$
Total – terrains, puits et réseaux de collecte pour le pétrole et le gaz	F61014_g18	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

27. Quelles étaient les dépenses d'exploitation de l'entreprise liées aux **usines de traitement de gaz naturel** par compétence provinciale?

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F61015_g1	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F61015_g2	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F61015_g3	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F61015_g4	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F61015_g5	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F61015_g6	000 \$
g. Québec	F61015_g7	000 \$
h. Ontario	F61015_g8	000 \$
i. Manitoba	F61015_g9	000 \$
j. Saskatchewan	F61015_g10	000 \$
k. Alberta	F61015_g11	000 \$
l. Colombie-Britannique	F61015_g12	000 \$
m. Yukon	F61015_g13	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	E62013_g14	000 \$
o. Nunavut	E62013_g15	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F61013_g17	F61014_g16	000 \$
Total – usines de traitement du gaz naturel	F61015_g18	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

28. Quelles étaient les dépenses d'exploitation de l'entreprise liées aux **taxes** par compétence provinciale?
Exclure l'impôt sur le revenu et les redevances.

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtère seulement	F61016_g1	<input type="text"/>	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F61016_g2	<input type="text"/>	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F61016_g3	<input type="text"/>	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtère seulement	F61016_g4	<input type="text"/>	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F61016_g5	<input type="text"/>	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F61016_g6	<input type="text"/>	000 \$
g. Québec	F61016_g7	<input type="text"/>	000 \$
h. Ontario	F61016_g8	<input type="text"/>	000 \$
i. Manitoba	F61016_g9	<input type="text"/>	000 \$
j. Saskatchewan	F61016_g10	<input type="text"/>	000 \$
k. Alberta	F61016_g11	<input type="text"/>	000 \$
l. Colombie-Britannique	F61016_g12	<input type="text"/>	000 \$
m. Yukon	F61016_g13	<input type="text"/>	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F61016_g14	<input type="text"/>	000 \$
o. Nunavut	F61016_g15	<input type="text"/>	000 \$
p. Autre compétence - précisez : <small>F61013_g17</small> <input type="text"/>	F61016_g16	<input type="text"/>	000 \$
Total – taxes	F61016_g18	<input type="text"/>	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
 NE PAS UTILISER POUR RAPPORTEUR

29. Quelles étaient les dépenses d'exploitation de l'entreprise liées aux **frais généraux** par compétence provinciale?

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F61017_g1	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F61017_g2	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F61017_g3	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F61017_g4	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F61017_g5	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F61017_g6	000 \$
g. Québec	F61017_g7	000 \$
h. Ontario	F61017_g8	000 \$
i. Manitoba	F61017_g9	000 \$
j. Saskatchewan	F61017_g10	000 \$
k. Alberta	F61017_g11	000 \$
l. Colombie-Britannique	F61017_g12	000 \$
m. Yukon	F61017_g13	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F61017_g14	000 \$
o. Nunavut	F61017_g15	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F61013_g17	F61017_g16	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

Total – frais généraux	F61017_g18	000 \$
-------------------------------	------------	--------

30. Quels étaient les coûts liés aux **redevances fédérales de la Couronne** par compétence provinciale pour cette entreprise

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F62016_g1	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F62016_g2	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F62016_g3	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F62016_g4	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F62016_g5	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F62016_g6	000 \$
g. Québec	F62016_g7	000 \$
h. Ontario	F62016_g8	000 \$
i. Manitoba	F62016_g9	000 \$
j. Saskatchewan	F62016_g10	000 \$
k. Alberta	F62016_g11	000 \$
l. Colombie-Britannique	F62016_g12	000 \$
m. Yukon	F62016_g13	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F62016_g14	000 \$
o. Nunavut	F62016_g15	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F61013_g17	F62016_g16	000 \$
Total – redevances fédérales de la Couronne	F62016_g18	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTEUR

31. Quels étaient les coûts liés aux **redevances provinciales et aux taxes** par compétence provinciale pour cette entreprise?

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F62017_g1	<input type="text"/>	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F62017_g2	<input type="text"/>	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F62017_g3	<input type="text"/>	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F62017_g4	<input type="text"/>	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F62017_g5	<input type="text"/>	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F62017_g6	<input type="text"/>	000 \$
g. Québec	F62017_g7	<input type="text"/>	000 \$
h. Ontario	F62017_g8	<input type="text"/>	000 \$
i. Manitoba	F62017_g9	<input type="text"/>	000 \$
j. Saskatchewan	F62017_g10	<input type="text"/>	000 \$
k. Alberta	F62017_g11	<input type="text"/>	000 \$
l. Colombie-Britannique	F62017_g12	<input type="text"/>	000 \$
m. Yukon	F62017_g13	<input type="text"/>	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F62017_g14	<input type="text"/>	000 \$
o. Nunavut	F62017_g15	<input type="text"/>	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F61013_g17	F62017_g16	<input type="text"/>	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

Total – redevances provinciales et aux taxes	F62017_g18	<input type="text"/>	000 \$
---	------------	----------------------	--------

32. Quels étaient les coûts liés aux **redevances et aux paiements semblables ne revenant pas à la Couronne** par compétence provinciale pour cette entreprise?

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F62018_g1	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F62018_g2	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F62018_g3	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F62018_g4	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F62018_g5	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F62018_g6	000 \$
g. Québec	F62018_g7	000 \$
h. Ontario	F62018_g8	000 \$
i. Manitoba	F62018_g9	000 \$
j. Saskatchewan	F62018_g10	000 \$
k. Alberta	F62018_g11	000 \$
l. Colombie-Britannique	F62018_g12	000 \$
m. Yukon	F62018_g13	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F62018_g14	000 \$
o. Nunavut	F62018_g15	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F61013_g17	F62018_g16	000 \$
Total – redevances et paiements semblables ne revenant pas à la Couronne	F62018_g18	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

Dépenses en amont par compétence provinciale – secteur conventionnel

33. Quelles étaient les dépenses d'exploration de l'entreprise en amont liées à l'**acquisition et au maintien des droits d'extraction du pétrole et du gaz** par compétence provinciale?

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F69302_g1	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F69302_g2	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F69302_g3	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F69302_g4	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F69302_g5	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F69302_g6	000 \$
g. Québec	F69302_g7	000 \$
h. Ontario	F69302_g8	000 \$
i. Manitoba	F69302_g9	000 \$
j. Saskatchewan	F69302_g10	000 \$
k. Alberta	F69302_g11	000 \$
l. Colombie-Britannique	F69302_g12	000 \$
m. Yukon	F69302_g13	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F69302_g14	000 \$
o. Nunavut	F69302_g15	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	F69302_g16	000 \$
Total – droits d'acquisition et de maintien des droits d'extraction du pétrole et du gaz	F69302_g18	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTEUR

34. Quelles étaient les dépenses d'exploration de l'entreprise en amont liées à l'achat de terrains et de concessions auprès d'autres sociétés pétrolières par compétence provinciale?

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F69303_g1	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F69303_g2	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F69303_g3	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F69303_g4	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F69303_g5	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F69303_g6	000 \$
g. Québec	F69303_g7	000 \$
h. Ontario	F69303_g8	000 \$
i. Manitoba	F69303_g9	000 \$
j. Saskatchewan	F69303_g10	000 \$
k. Alberta	F69303_g11	000 \$
l. Colombie-Britannique	F69303_g12	000 \$
m. Yukon	F69303_g13	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F69303_g14	000 \$
o. Nunavut	F69303_g15	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	F69303_g16	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

Total – terrains et concessions achetés auprès d'autres sociétés pétrolières	F69303_g18	000 \$
---	------------	--------

35. Quelles étaient les dépenses d'exploration de l'entreprise en amont liées aux **services géologiques et géophysiques** par compétence provinciale?

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F69304_g1	<input type="text"/>	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F69304_g2	<input type="text"/>	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F69304_g3	<input type="text"/>	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F69304_g4	<input type="text"/>	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F69304_g5	<input type="text"/>	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F69304_g6	<input type="text"/>	000 \$
g. Québec	F69304_g7	<input type="text"/>	000 \$
h. Ontario	F69304_g8	<input type="text"/>	000 \$
i. Manitoba	F69304_g9	<input type="text"/>	000 \$
j. Saskatchewan	F69304_g10	<input type="text"/>	000 \$
k. Alberta	F69304_g11	<input type="text"/>	000 \$
l. Colombie-Britannique	F69304_g12	<input type="text"/>	000 \$
m. Yukon	F69304_g13	<input type="text"/>	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F69304_g14	<input type="text"/>	000 \$
o. Nunavut	F69304_g15	<input type="text"/>	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	F69304_g16	<input type="text"/>	000 \$
Total – services géologiques et géophysiques	F69304_g18	<input type="text"/>	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTEUR

36. Quelles étaient les dépenses d'exploration de l'entreprise en amont liées au **forage d'exploration** par compétence provinciale?

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F69305_g1	<input type="text"/>	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F69305_g2	<input type="text"/>	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F69305_g3	<input type="text"/>	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F69305_g4	<input type="text"/>	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F69305_g5	<input type="text"/>	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F69305_g6	<input type="text"/>	000 \$
g. Québec	F69305_g7	<input type="text"/>	000 \$
h. Ontario	F69305_g8	<input type="text"/>	000 \$
i. Manitoba	F69305_g9	<input type="text"/>	000 \$
j. Saskatchewan	F69305_g10	<input type="text"/>	000 \$
k. Alberta	F69305_g11	<input type="text"/>	000 \$
l. Colombie-Britannique	F69305_g12	<input type="text"/>	000 \$
m. Yukon	F69305_g13	<input type="text"/>	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F69305_g14	<input type="text"/>	000 \$
o. Nunavut	F69305_g15	<input type="text"/>	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	F69305_g16	<input type="text"/>	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTEUR

Total – forage d'exploration	F69305_g18	<input type="text"/> 000 \$
-------------------------------------	------------	-----------------------------

37. Quelles étaient les dépenses de développement de l'entreprise en amont liées au **forage de développement** par compétence provinciale?

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F69306_g1	<input type="text"/>	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F69306_g2	<input type="text"/>	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F69306_g3	<input type="text"/>	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F69306_g4	<input type="text"/>	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F69306_g5	<input type="text"/>	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F69306_g6	<input type="text"/>	000 \$
g. Québec	F69306_g7	<input type="text"/>	000 \$
h. Ontario	F69306_g8	<input type="text"/>	000 \$
i. Manitoba	F69306_g9	<input type="text"/>	000 \$
j. Saskatchewan	F69306_g10	<input type="text"/>	000 \$
k. Alberta	F69306_g11	<input type="text"/>	000 \$
l. Colombie-Britannique	F69306_g12	<input type="text"/>	000 \$
m. Yukon	F69306_g13	<input type="text"/>	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F69306_g14	<input type="text"/>	000 \$
o. Nunavut	F69306_g15	<input type="text"/>	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	F69306_g16	<input type="text"/>	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTEUR

Total – forage de développement	F69306_g18	<input type="text"/>	000 \$
--	------------	----------------------	--------

38. Quelles étaient les dépenses de développement de l'entreprise en amont liées aux **achats de réserves prouvées** par compétence provinciale?

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F69307_g1	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F69307_g2	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F69307_g3	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F69307_g4	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F69307_g5	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F69307_g6	000 \$
g. Québec	F69307_g7	000 \$
h. Ontario	F69307_g8	000 \$
i. Manitoba	F69307_g9	000 \$
j. Saskatchewan	F69307_g10	000 \$
k. Alberta	F69307_g11	000 \$
l. Colombie-Britannique	F69307_g12	000 \$
m. Yukon	F69307_g13	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F69307_g14	000 \$
o. Nunavut	F69307_g15	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	F69307_g16	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTEUR

Total – achats de réserves prouvées	F69307_g18	000 \$
--	------------	--------

39. Quelles étaient les dépenses de production de l'entreprise en amont liées aux **installations de production** par compétence provinciale?

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F69308_g1	<input type="text"/>	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F69308_g2	<input type="text"/>	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F69308_g3	<input type="text"/>	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F69308_g4	<input type="text"/>	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F69308_g5	<input type="text"/>	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F69308_g6	<input type="text"/>	000 \$
g. Québec	F69308_g7	<input type="text"/>	000 \$
h. Ontario	F69308_g8	<input type="text"/>	000 \$
i. Manitoba	F69308_g9	<input type="text"/>	000 \$
j. Saskatchewan	F69308_g10	<input type="text"/>	000 \$
k. Alberta	F69308_g11	<input type="text"/>	000 \$
l. Colombie-Britannique	F69308_g12	<input type="text"/>	000 \$
m. Yukon	F69308_g13	<input type="text"/>	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F69308_g14	<input type="text"/>	000 \$
o. Nunavut	F69308_g15	<input type="text"/>	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	F69308_g16	<input type="text"/>	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTEUR

Total – installations de production	F69308_g18	<input type="text"/>	000 \$
--	------------	----------------------	--------

40. Quelles étaient les dépenses de production de l'entreprise en amont liées aux **installations autres que celles utilisées pour la production** par compétence provinciale?

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F69309_g1	<input type="text"/>	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F69309_g2	<input type="text"/>	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F69309_g3	<input type="text"/>	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F69309_g4	<input type="text"/>	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F69309_g5	<input type="text"/>	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F69309_g6	<input type="text"/>	000 \$
g. Québec	F69309_g7	<input type="text"/>	000 \$
h. Ontario	F69309_g8	<input type="text"/>	000 \$
i. Manitoba	F69309_g9	<input type="text"/>	000 \$
j. Saskatchewan	F69309_g10	<input type="text"/>	000 \$
k. Alberta	F69309_g11	<input type="text"/>	000 \$
l. Colombie-Britannique	F69309_g12	<input type="text"/>	000 \$
m. Yukon	F69309_g13	<input type="text"/>	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F69309_g14	<input type="text"/>	000 \$
o. Nunavut	F69309_g15	<input type="text"/>	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	F69309_g16	<input type="text"/>	000 \$
Total – installations autres que celles de production	F69309_g18	<input type="text"/>	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTEUR

41. Quelles étaient les dépenses de production de l'entreprise en amont liées aux **projets de récupération assistée** par compétence provinciale?

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F69311_g1	<input type="text"/>	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F69311_g2	<input type="text"/>	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F69311_g3	<input type="text"/>	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F69311_g4	<input type="text"/>	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F69311_g5	<input type="text"/>	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F69311_g6	<input type="text"/>	000 \$
g. Québec	F69311_g7	<input type="text"/>	000 \$
h. Ontario	F69311_g8	<input type="text"/>	000 \$
i. Manitoba	F69311_g9	<input type="text"/>	000 \$
j. Saskatchewan	F69311_g10	<input type="text"/>	000 \$
k. Alberta	F69311_g11	<input type="text"/>	000 \$
l. Colombie-Britannique	F69311_g12	<input type="text"/>	000 \$
m. Yukon	F69311_g13	<input type="text"/>	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F69311_g14	<input type="text"/>	000 \$
o. Nunavut	F69311_g15	<input type="text"/>	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	F69311_g16	<input type="text"/>	000 \$
Total – projets de récupération assistée	F69311_g18	<input type="text"/>	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

42. Quelles étaient les dépenses de production de l'entreprise en amont liées aux **usines de traitement du gaz naturel** par compétence provinciale?

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F69312_g1	<input type="text"/>	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F69312_g2	<input type="text"/>	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F69312_g3	<input type="text"/>	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F69312_g4	<input type="text"/>	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F69312_g5	<input type="text"/>	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F69312_g6	<input type="text"/>	000 \$
g. Québec	F69312_g7	<input type="text"/>	000 \$
h. Ontario	F69312_g8	<input type="text"/>	000 \$
i. Manitoba	F69312_g9	<input type="text"/>	000 \$
j. Saskatchewan	F69312_g10	<input type="text"/>	000 \$
k. Alberta	F69312_g11	<input type="text"/>	000 \$
l. Colombie-Britannique	F69312_g12	<input type="text"/>	000 \$
m. Yukon	F69312_g13	<input type="text"/>	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F69312_g14	<input type="text"/>	000 \$
o. Nunavut	F69312_g15	<input type="text"/>	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	F69312_g16	<input type="text"/>	000 \$
Total – usines de traitement du gaz naturel	F69312_g18	<input type="text"/>	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

43. Quelles étaient les dépenses de production de l'entreprise en amont liées aux **foreuses et aux bateaux d'approvisionnement** par compétence provinciale?

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F69313_g1	<input type="text"/>	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F69313_g2	<input type="text"/>	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F69313_g3	<input type="text"/>	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F69313_g4	<input type="text"/>	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F69313_g5	<input type="text"/>	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F69313_g6	<input type="text"/>	000 \$
g. Québec	F69313_g7	<input type="text"/>	000 \$
h. Ontario	F69313_g8	<input type="text"/>	000 \$
i. Manitoba	F69313_g9	<input type="text"/>	000 \$
j. Saskatchewan	F69313_g10	<input type="text"/>	000 \$
k. Alberta	F69313_g11	<input type="text"/>	000 \$
l. Colombie-Britannique	F69313_g12	<input type="text"/>	000 \$
m. Yukon	F69313_g13	<input type="text"/>	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F69313_g14	<input type="text"/>	000 \$
o. Nunavut	F69313_g15	<input type="text"/>	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	F69313_g16	<input type="text"/>	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

Total – foreuses et les bateaux d'approvisionnement	F69313_g18	<input type="text"/>	000 \$
--	------------	----------------------	--------

44. Quels étaient les frais généraux **d'exploration** de l'entreprise en amont par compétence provinciale?

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F69314_g1	<input type="text"/>	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F69314_g2	<input type="text"/>	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F69314_g3	<input type="text"/>	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F69314_g4	<input type="text"/>	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F69314_g5	<input type="text"/>	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F69314_g6	<input type="text"/>	000 \$
g. Québec	F69314_g7	<input type="text"/>	000 \$
h. Ontario	F69314_g8	<input type="text"/>	000 \$
i. Manitoba	F69314_g9	<input type="text"/>	000 \$
j. Saskatchewan	F69314_g10	<input type="text"/>	000 \$
k. Alberta	F69314_g11	<input type="text"/>	000 \$
l. Colombie-Britannique	F69314_g12	<input type="text"/>	000 \$
m. Yukon	F69314_g13	<input type="text"/>	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F69314_g14	<input type="text"/>	000 \$
o. Nunavut	F69314_g15	<input type="text"/>	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	F69314_g16	<input type="text"/>	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTEUR

Total – exploration	F69314_g18	<input type="text"/>	000 \$
----------------------------	------------	----------------------	--------

45. Quels étaient les frais généraux de l'entreprise en amont liés au **développement** par compétence provinciale?

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F69315_g1	<input type="text"/>	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F69315_g2	<input type="text"/>	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F69315_g3	<input type="text"/>	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F69315_g4	<input type="text"/>	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F69315_g5	<input type="text"/>	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F69315_g6	<input type="text"/>	000 \$
g. Québec	F69315_g7	<input type="text"/>	000 \$
h. Ontario	F69315_g8	<input type="text"/>	000 \$
i. Manitoba	F69315_g9	<input type="text"/>	000 \$
j. Saskatchewan	F69315_g10	<input type="text"/>	000 \$
k. Alberta	F69315_g11	<input type="text"/>	000 \$
l. Colombie-Britannique	F69315_g12	<input type="text"/>	000 \$
m. Yukon	F69315_g13	<input type="text"/>	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F69315_g14	<input type="text"/>	000 \$
o. Nunavut	F69315_g15	<input type="text"/>	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	F69315_g16	<input type="text"/>	000 \$
Total – développement	F69315_g18	<input type="text"/>	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTEUR

46. Quels étaient les frais généraux de l'entreprise en amont liés à la **production** par compétence provinciale?

Milliers de \$CAN

a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	F69316_g1	<input type="text"/>	000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	F69316_g2	<input type="text"/>	000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	F69316_g3	<input type="text"/>	000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	F69316_g4	<input type="text"/>	000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	F69316_g5	<input type="text"/>	000 \$
f. Nouveau-Brunswick	F69316_g6	<input type="text"/>	000 \$
g. Québec	F69316_g7	<input type="text"/>	000 \$
h. Ontario	F69316_g8	<input type="text"/>	000 \$
i. Manitoba	F69316_g9	<input type="text"/>	000 \$
j. Saskatchewan	F69316_g10	<input type="text"/>	000 \$
k. Alberta	F69316_g11	<input type="text"/>	000 \$
l. Colombie-Britannique	F69316_g12	<input type="text"/>	000 \$
m. Yukon	F69316_g13	<input type="text"/>	000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	F69316_g14	<input type="text"/>	000 \$
o. Nunavut	F69316_g15	<input type="text"/>	000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	F69316_g16	<input type="text"/>	000 \$
Total – production	F69316_g18	<input type="text"/>	000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

Ventes de pétrole brut

47. Quel était le **volume en milliers de mètres cubes (10³m³)** et quelle était la **valeur** de pétrole brut classique et de condensats vendus?

	Volume en 10 ³ m ³	Milliers de \$CAN
a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	B40098_g1 <input type="text"/>	F43411_g1 <input type="text"/> 000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	B40098_g2 <input type="text"/>	F43411_g2 <input type="text"/> 000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	B40098_g3 <input type="text"/>	F43411_g3 <input type="text"/> 000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	B40098_g4 <input type="text"/>	F43411_g4 <input type="text"/> 000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	B40098_g5 <input type="text"/>	F43411_g5 <input type="text"/> 000 \$
f. Nouveau-Brunswick	B40098_g6 <input type="text"/>	F43411_g6 <input type="text"/> 000 \$
g. Québec	B40098_g7 <input type="text"/>	F43411_g7 <input type="text"/> 000 \$
h. Ontario	E46009_g8 <input type="text"/>	F43411_g8 <input type="text"/> 000 \$
i. Manitoba	B40098_g9 <input type="text"/>	F43411_g9 <input type="text"/> 000 \$
j. Saskatchewan	B40098_g10 <input type="text"/>	F43411_g10 <input type="text"/> 000 \$
k. Alberta	B40098_g11 <input type="text"/>	F43411_g11 <input type="text"/> 000 \$
l. Colombie-Britannique	B40098_g12 <input type="text"/>	F43411_g12 <input type="text"/> 000 \$
m. Yukon	B40098_g13 <input type="text"/>	F43411_g13 <input type="text"/> 000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	B40098_g14 <input type="text"/>	F43411_g14 <input type="text"/> 000 \$
o. Nunavut	B40098_g15 <input type="text"/>	F43411_g15 <input type="text"/> 000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17 <input type="text"/>	B40098_g16 <input type="text"/>	F43411_g16 <input type="text"/> 000 \$
Total – volume et valeur	B40098_g18 <input type="text"/>	F43411_g18 <input type="text"/> 000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

48. Quel était le **volume en milliers de mètres cubes (10³m³)** et quelle était la **valeur** de pétrole brut synthétique vendu?

	Volume en 10 ³ m ³	Milliers de \$CAN
	B40099_g1	F43412_g1
a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40099_g2	F43412_g2
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40099_g3	F43412_g3
c. Île-du-Prince-Édouard	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40099_g4	F43412_g4
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40099_g5	F43412_g5
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40099_g6	F43412_g6
f. Nouveau-Brunswick	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40099_g7	F43412_g7
g. Québec	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40099_g8	F43412_g8
h. Ontario	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40099_g9	F43412_g9
i. Manitoba	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40099_g10	F43412_g10
j. Saskatchewan	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40099_g11	F43412_g11
k. Alberta	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40099_g12	F43412_g12
l. Colombie-Britannique	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40099_g13	F43412_g13
m. Yukon	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40099_g14	F43412_g14
n. Territoires du Nord-Ouest	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40099_g15	F43412_g15
o. Nunavut	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40099_g16	F43412_g16
	B40099_g18	F43412_g18
Total – volume et valeur	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

49. Quel était le **volume en milliers de mètres cubes (10³m³)** et quelle était la **valeur** de pétrole bitumineux vendu?

	Volume en 10 ³ m ³	Milliers de \$CAN
	B40101_g1	F43413_g1
a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40101_g2	F43413_g2
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40101_g3	F43413_g3
c. Île-du-Prince-Édouard	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40101_g4	F43413_g4
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40101_g5	F43413_g5
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40101_g6	F43413_g6
f. Nouveau-Brunswick	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40101_g7	F43413_g7
g. Québec	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40101_g8	F43413_g8
h. Ontario	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40101_g9	F43413_g9
i. Manitoba	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40101_g10	F43413_g10
j. Saskatchewan	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40101_g11	F43413_g11
k. Alberta	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40101_g12	F43413_g12
l. Colombie-Britannique	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40101_g13	F43413_g13
m. Yukon	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40101_g14	F43413_g14
n. Territoires du Nord-Ouest	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40101_g15	F43413_g15
o. Nunavut	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40101_g16	F43413_g16
	B40101_g18	F43413_g18
Total – volume et valeur	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

Ventes de gaz naturel et d'autres produits

50. Est-ce que cet établissement a vendu les produits suivants?

Sélectionnez tout ce qui s'applique.

- Gaz naturel commercialisable
- Liquides de gaz naturel (LGN) ou gaz de pétrole liquéfié (GPL)
 - LGN ou de GPL provenant des opérations sur le terrain
 - LGN ou de GPL provenant d'usines de retraitement
- Pentanes plus
 - Pentanes plus provenant des opérations sur le terrain
 - Pentanes plus provenant d'usines de retraitement
- Soufre

OU

- Aucun des produits mentionnés ci-dessus

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTEUR

Ventes de gaz naturel et d'autres produits – volume et valeur par compétence provinciale

51. Quel était le **volume en milliers de mètres cubes (10³m³)** et quelle était la **valeur** du gaz naturel commercialisable vendu par compétence provinciale?

	Volume en 10 ³ m ³	Milliers de \$CAN
a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	B40102_g1 <input type="text"/>	F43414_g1 <input type="text"/> 000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	B40102_g2 <input type="text"/>	F43414_g2 <input type="text"/> 000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	B40102_g3 <input type="text"/>	F43414_g3 <input type="text"/> 000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	B40102_g4 <input type="text"/>	F43414_g4 <input type="text"/> 000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	B40102_g5 <input type="text"/>	F43414_g5 <input type="text"/> 000 \$
f. Nouveau-Brunswick	B40102_g6 <input type="text"/>	F43414_g6 <input type="text"/> 000 \$
g. Québec	B40102_g7 <input type="text"/>	F43414_g7 <input type="text"/> 000 \$
h. Ontario	B40102_g8 <input type="text"/>	F43414_g8 <input type="text"/> 000 \$
i. Manitoba	B40102_g9 <input type="text"/>	F43414_g9 <input type="text"/> 000 \$
j. Saskatchewan	B40102_g10 <input type="text"/>	F43414_g10 <input type="text"/> 000 \$
k. Alberta	B40102_g11 <input type="text"/>	F43414_g11 <input type="text"/> 000 \$
l. Colombie-Britannique	B40102_g12 <input type="text"/>	F43414_g12 <input type="text"/> 000 \$
m. Yukon	B40102_g13 <input type="text"/>	F43414_g13 <input type="text"/> 000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	B40102_g14 <input type="text"/>	F43414_g14 <input type="text"/> 000 \$
o. Nunavut	B40102_g15 <input type="text"/>	F43414_g15 <input type="text"/> 000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17 <input type="text"/>	B40102_g16 <input type="text"/>	F43414_g16 <input type="text"/> 000 \$
Total – volume et valeur	B40102_g18 <input type="text"/>	F43414_g18 <input type="text"/> 000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

52. Quel était le **volume en milliers de mètres cubes (10³m³)** et quelle était la **valeur** de Liquides de gaz naturel LGN ou de Gaz de pétrole liquéfié GPL provenant des opérations sur le terrain vendus par compétence provinciale?

	Volume en 10 ³ m ³	Milliers de \$CAN
	B40103_g1	F43415_g1
a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtère seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40103_g2	F43415_g2
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40103_g3	F43415_g3
c. Île-du-Prince-Édouard	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40103_g4	F43415_g4
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtère seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40103_g5	F43415_g5
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40103_g6	F43415_g6
f. Nouveau-Brunswick	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40103_g7	F43415_g7
g. Québec	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40103_g8	F43415_g8
h. Ontario	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40103_g9	F43415_g9
i. Manitoba	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40103_g10	F43415_g10
j. Saskatchewan	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40103_g11	F43415_g11
k. Alberta	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40103_g12	F43415_g12
l. Colombie-Britannique	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40103_g13	F43415_g13
m. Yukon	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40103_g14	F43415_g14
n. Territoires du Nord-Ouest	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40103_g15	F43415_g15
o. Nunavut	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40103_g16	F43415_g16
	B40103_g17	F43415_g17
Total – volume et valeur	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

53. Quel était le **volume en milliers de mètres cubes (10³m³)** et quelle était la **valeur** de Liquides de gaz naturel LGN ou de Gaz de pétrole liquéfié GPL provenant d'usines de traitement vendus par compétence provinciale?

	Volume en 10 ³ m ³	Milliers de \$CAN
	B40104_g1	F43416_g1
a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40104_g2	F43416_g2
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40104_g3	F43416_g3
c. Île-du-Prince-Édouard	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40104_g4	F43416_g4
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40104_g5	F43416_g5
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40104_g6	F43416_g6
f. Nouveau-Brunswick	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40104_g7	F43416_g7
g. Québec	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40104_g8	F43416_g8
h. Ontario	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40104_g9	F43416_g9
i. Manitoba	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40104_g10	F43416_g10
j. Saskatchewan	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40104_g11	F43416_g11
k. Alberta	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40104_g12	F43416_g12
l. Colombie-Britannique	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40104_g13	F43416_g13
m. Yukon	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40104_g14	F43416_g14
n. Territoires du Nord-Ouest	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40104_g15	F43416_g15
o. Nunavut	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40104_g16	F43416_g16
	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40104_g18	F43416_g18
Total – volume et valeur	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

54. Quel était le **volume en milliers de mètres cubes (10³m³)** et quelle était la **valeur** de pentanes plus provenant des opérations sur le terrain vendus par compétence provinciale?

	Volume en 10 ³ m ³	Milliers de \$CAN
	B40105_g1	F43417_g1
a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40105_g2	F43417_g2
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40105_g3	F43417_g3
c. Île-du-Prince-Édouard	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40105_g4	F43417_g4
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40105_g5	F43417_g5
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40105_g6	F43417_g6
f. Nouveau-Brunswick	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40105_g7	F43417_g7
g. Québec	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40105_g8	F43417_g8
h. Ontario	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40105_g9	F43417_g9
i. Manitoba	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40105_g10	F43417_g10
j. Saskatchewan	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40105_g11	F43417_g11
k. Alberta	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40105_g12	F43417_g12
l. Colombie-Britannique	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40105_g13	F43417_g13
m. Yukon	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40105_g14	F43417_g14
n. Territoires du Nord-Ouest	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40105_g15	F43417_g15
o. Nunavut	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40105_g16	F43417_g16
	B40105_g18	F43417_g18
Total – volume et valeur	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

55. Quel était le **volume en milliers de mètres cubes (10³m³)** et quelle était la **valeur** de pentanes plus provenant d'usines de retraitement vendus par compétence provinciale?

	Volume en 10 ³ m ³	Milliers de \$CAN
	B40106_g1	F43418_g1
a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtère seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40106_g2	F43418_g2
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40106_g3	F43418_g3
c. Île-du-Prince-Édouard	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40106_g4	F43418_g4
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtère seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40106_g5	F43418_g5
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40106_g6	F43418_g6
f. Nouveau-Brunswick	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40106_g7	F43418_g7
g. Québec	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40106_g8	F43418_g8
h. Ontario	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40106_g9	F43418_g9
i. Manitoba	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40106_g10	F43418_g10
j. Saskatchewan	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40106_g11	F43418_g11
k. Alberta	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40106_g12	F43418_g12
l. Colombie-Britannique	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40106_g13	F43418_g13
m. Yukon	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40106_g14	F43418_g14
n. Territoires du Nord-Ouest	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40106_g15	F43418_g15
o. Nunavut	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$
	B40106_g16	F43418_g16
	B40106_g17	F43418_g17
Total – volume et valeur	<input type="text"/>	<input type="text"/> 000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

56. Quel était le **quantité en kilotonnes** et quelle était la **valeur** de soufre vendu par compétence provinciale?

	Quantité en kilotonnes	Milliers de \$CAN
a. Terre-Neuve-et-Labrador – zone extracôtière seulement	B40107_g1 <input type="text"/>	F43419_g1 <input type="text"/> 000 \$
b. Terre-Neuve-et-Labrador – sur terre seulement	B40107_g2 <input type="text"/>	F43419_g2 <input type="text"/> 000 \$
c. Île-du-Prince-Édouard	B40107_g3 <input type="text"/>	F43419_g3 <input type="text"/> 000 \$
d. Nouvelle-Écosse – zone extracôtière seulement	B40107_g4 <input type="text"/>	F43419_g4 <input type="text"/> 000 \$
e. Nouvelle-Écosse – sur terre seulement	B40107_g5 <input type="text"/>	F43419_g5 <input type="text"/> 000 \$
f. Nouveau-Brunswick	B40107_g6 <input type="text"/>	F43419_g6 <input type="text"/> 000 \$
g. Québec	B40107_g7 <input type="text"/>	F43419_g7 <input type="text"/> 000 \$
h. Ontario	B40107_g8 <input type="text"/>	F43419_g8 <input type="text"/> 000 \$
i. Manitoba	B40107_g9 <input type="text"/>	F43419_g9 <input type="text"/> 000 \$
j. Saskatchewan	B40107_g10 <input type="text"/>	F43419_g10 <input type="text"/> 000 \$
k. Alberta	B40107_g11 <input type="text"/>	F43419_g11 <input type="text"/> 000 \$
l. Colombie-Britannique	B40107_g12 <input type="text"/>	F43419_g12 <input type="text"/> 000 \$
m. Yukon	B40107_g13 <input type="text"/>	F43419_g13 <input type="text"/> 000 \$
n. Territoires du Nord-Ouest	B40107_g14 <input type="text"/>	F43419_g14 <input type="text"/> 000 \$
o. Nunavut	B40107_g15 <input type="text"/>	F43419_g15 <input type="text"/> 000 \$
p. Autre compétence - précisez : F69301_g17 <input type="text"/>	B40107_g16 <input type="text"/>	F43419_g16 <input type="text"/> 000 \$
Total – volume et valeur	B40107_g18 <input type="text"/>	F43419_g18 <input type="text"/> 000 \$

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

Événements

1. Veuillez préciser ci-dessous tout changement ou événement qui aurait pu causer une variation des valeurs déclarées pour cette entreprise en comparaison à celles de la période de déclaration précédente (indiquez tous ceux qui s'appliquent) :

B00302_t1

grève ou lockout

B00302_t2

effet des taux de change

B00302_t3

variation du prix des biens ou des services vendus

B00302_t4

sous-traitance

B00302_t5

changement organisationnel

B00302_t6

variation du prix de la main-d'oeuvre ou des matières premières

B00302_t7

désastre naturel

B00302_t8

récession

B00302_t9

changement dans la gamme des produits

B00302_t10

vente d'unités commerciales

B00302_t11

expansion

B00302_t12

nouveau contrat ou perte de contrat

B00302_t13

fermeture des installations

B00302_t14

acquisition d'unités commerciales

B00302_t15

autre changement ou événement — veuillez préciser :

B00302_t16

B00302_t17

aucun changement ou événement

COPIE POUR INFORMATION
NE PAS UTILISER POUR RAPPORTER

Renseignements généraux

Confidentialité

Vos réponses sont confidentielles.

La loi interdit à Statistique Canada de divulguer toute information recueillie qui pourrait dévoiler l'identité d'une personne, d'une entreprise ou d'un organisme sans leur permission ou sans en être autorisé par la *Loi sur la statistique*.

Statistique Canada utilisera les données de cette enquête à des fins statistiques.

Ententes de partage de données

Afin de réduire le fardeau des répondants, Statistique Canada a conclu des ententes de partage de données avec des organismes statistiques provinciaux et territoriaux et d'autres organisations gouvernementales, qui ont accepté de garder les données confidentielles et de les utiliser uniquement à des fins statistiques. Statistique Canada communiquera les données de la présente enquête seulement aux organisations ayant démontré qu'elles avaient besoin de les utiliser.

L'**article 11** de la *Loi sur la statistique* prévoit le partage de données avec des organismes statistiques provinciaux et territoriaux répondant à certaines conditions. Ces organismes doivent posséder l'autorisation légale de recueillir les mêmes données, sur une base obligatoire, et les lois en vigueur doivent contenir essentiellement les mêmes dispositions que la *Loi sur la statistique* en ce qui concerne la confidentialité et les sanctions imposées en cas de divulgation de renseignements confidentiels. Comme ces organismes possèdent l'autorisation légale d'obliger les entreprises à fournir les mêmes données, on ne demande pas le consentement des entreprises et celles-ci ne peuvent s'opposer au partage des données.

Pour la présente enquête, des ententes en vertu de l'**article 11** ont été conclues avec les organismes statistiques provinciaux et territoriaux de Terre-Neuve-et-Labrador, de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick, du Québec, de l'Ontario, du Manitoba, de la Saskatchewan, de l'Alberta, de la Colombie-Britannique et du Yukon. Les données partagées seront limitées aux renseignements relatifs aux établissements commerciaux situés dans la province ou le territoire en question.

L'**article 12** de la *Loi sur la statistique* prévoit le partage de données avec des organisations gouvernementales fédérales, provinciales ou territoriales. En vertu de cet article, vous pouvez refuser de partager vos données avec l'une ou l'autre de ces organisations en écrivant une lettre d'objection au statisticien en chef et en la retournant avec le questionnaire rempli. Veuillez préciser les organisations avec lesquelles vous ne voulez pas partager vos données.

Aux fins de la présente enquête, des ententes ont été conclues en vertu de l'**article 12** avec les organismes statistiques de l'Île-du-Prince-Édouard, des Territoires du Nord-Ouest et du Nunavut ainsi qu'avec l'Office national de l'énergie.

Dans le cas des ententes conclues avec des organisations gouvernementales provinciales et territoriales, les données partagées seront limitées aux renseignements relatifs aux établissements commerciaux situés dans la province ou le territoire en question.

Couplages d'enregistrements

Pour améliorer les données de la présente enquête et réduire au minimum le fardeau de réponse, Statistique Canada pourrait combiner les renseignements de cette enquête avec ceux provenant d'autres enquêtes ou de sources administratives.

**Merci d'avoir rempli ce questionnaire.
Veuillez garder une copie pour vos dossiers.
Consultez notre site Web à www.statcan.gc.ca**