



Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie

# Extraction de pétrole et de gaz

Pétrole et gaz - Exploration, mise en valeur et production pour l'année se terminant le 31 décembre 2005

**Date de retour : le 14 avril, 2006**

**Confidentiel une fois rempli**

Conserver une copie

Renseignements recueillis en vertu de la Loi sur la statistique, Lois révisées du Canada, 1985, chapitre S19.

En vertu de cette loi, il est obligatoire de remplir le présent questionnaire.

If you prefer receiving this questionnaire in english, please check

Prière de corriger s'il y a lieu le nom et l'adresse



## Objet de l'enquête

Pour obtenir de l'information sur la position des industries énergétiques au Canada. Les résultats seront utilisés par les associations de cette industrie pour mesurer la taille et l'importance de l'industrie et par les gouvernements pour établir des politiques énergétiques informelles. Les informations peuvent être utiles aux entreprises dans la prise de décision.

## Confidentialité

La loi interdit à Statistique Canada de publier des statistiques recueillies au cours de cette enquête qui permettraient d'identifier une entreprise sans que celle-ci en ait donné l'autorisation par écrit au préalable. Les données déclarées resteront confidentielles, serviront exclusivement à des fins statistiques et seront publiées uniquement sous forme agrégée. Les dispositions de la Loi sur la statistique qui traitent de la confidentialité ne sont modifiées d'aucune façon par la Loi sur l'accès à l'information ou toute autre loi.

## Ententes de partage de données

Afin d'alléger le fardeau des répondants et d'assurer l'uniformité des statistiques, Statistique Canada a conclu des ententes avec divers organismes et ministères en vue de recueillir et de partager avec eux des données de cette enquête. Les informations provenant de cette enquête sur les répondants individuels ne peuvent en aucun cas être divulguées par les organismes ayant contracté des ententes avec Statistique Canada.

Des ententes ont été conclues en vertu de l'article 11 de la Loi sur la statistique en vue de partager des données avec les organismes statistiques de la Nouvelle-Écosse, du Québec, de la Saskatchewan et de l'Alberta concernant les établissements situés ou ayant des activités dans leurs provinces respectives. Ces organismes statistiques provinciaux ont été créés en vertu d'une loi provinciale qui les autorisent à recueillir elle-même ce genre de données ou à les recueillir en collaboration avec Statistique Canada. La loi provinciale dans ces provinces procurent également aux répondants la même protection en matière de confidentialité que la Loi sur la statistique fédérale et prévoit des sanctions similaires en cas de divulgation de données confidentielles.

## Renseignements

Si vous avez besoin d'aide pour remplir le questionnaire ou si vous avez des questions ayant trait à l'enquête, veuillez communiquer avec nous.

**Téléphone: 613-951-3579 Télécopieur: 613-951-9490**

## Directives et notes

Prière de compléter et retourner une copie à Statistique Canada, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Section de l'énergie, Ottawa K1A 0T6. Référez au guide du répondant pour les définitions.

Les renseignements requis pour cette enquête seront compilés, en conjonction avec d'autres renseignements recueillis par Statistique Canada, dans le but de fournir des statistiques sur l'industrie pour la comptabilité nationale et à d'autres fins. Les résultats finals sont révisés par un comité consultatif formé de représentants de l'industrie et du gouvernement. Aucune information spécifique aux répondants, fournie durant cette enquête, ne sera dévoilée en aucun temps durant cette révision.

**Divulgaration des renseignements transmis par télécopieur ou autres mode électroniques :** Statistique Canada tient à vous avertir que la transmission des renseignements par télécopieur ou autres modes électroniques peut poser un risque de divulgation. Toutefois, dès la réception de votre document, Statistique Canada offrira le niveau de protection garanti pour tous les renseignements recueillis aux termes de la Loi sur la statistique.

## Dépenses nettes d'exploration

Le but de cette enquête est de faire la collecte de "Dépenses nettes d'immobilisations" pour chacune des entreprises actives de cette industrie. Chaque entreprise est requise de rapporter sa participation nette dans le cas d'ententes contractuelles telles que les projets en co-participation, d'exploitation, de récupération assistée et de maintien de la pression. **Veuillez déclarer les dépenses en milliers de dollars canadiens.** Veuillez noter que ces chiffres sont publiés dans la publication annuelle intitulée Extraction de Pétrole et de Gaz (Catalogue 26-213).

Donner la liste des sociétés filiales qui sont incluses dans ce rapport:

---

---

## Type de propriété: (Veuillez cocher une case)

Entreprise individuelle  Société non enregistrée   
Société en nom collectif  Coopérative   
Société à rentabilité limitée

## Méthode comptable utilisée pour les dépenses d'exploration:

Méthode de capitalisation du coût de la recherche fructueuse   
Méthode de capitalisation du coût entier   
Autre (spécifier)

## ATTESTATION

Je déclare que les renseignements donnés dans le présent rapport sont de bonne foi et, autant que je sache, complets et exacts.

Signature

Nom du signataire (en lettres moulées s.v.p.)

Fonction officielle du signataire

Date

|                      |                      |                      |
|----------------------|----------------------|----------------------|
| <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> |
| jour                 | mois                 | année                |

Nom de la/des personne(s) à contacter à propos de ce relevé

Téléphone

() -

Télécopieur

() -

5-3100-1006.2: 2005-11-21 SQC/IND-315-60204



| ANNEXE IV:<br>DÉPENSES EN AMONT<br>(CAPITALISÉES ET IMPUTÉES <sup>1</sup> )<br>(Secteur conventionnel) | Provinces                |         |              |                                 | Terres du Canada (Voir guide du répondant) |                                |         |       |         |                      | Total<br>Canada |
|--|--------------------------|---------|--------------|---------------------------------|--|--------------------------------|---------|-------|---------|----------------------|-----------------|
|  | Colombie-<br>Britannique | Alberta | Saskatchewan | Autres provinces<br>(spécifier) | Nouvelle-<br>Écosse<br>(extracôtières)     | Terre-Neuve<br>(extracôtières) | T.N.-O. | Yukon | Nunavut | Autre<br>(spécifier) |                 |
|  |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |
| milliers de dollars canadiens  |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |
| <b>Dépenses d'exploration<sup>2</sup></b>  |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |
| 1. Coûts d'acquisition et de rétention des droits pétroliers et gaziers                                |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |
| 2. Coûts des terrains et des concessions achetés auprès d'autres sociétés pétrolières                  |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |
| 3. Dépenses géologiques et géophysiques  |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      | A               |
| 4. Forage d'exploration  |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      | B               |
| <b>5. Total dépenses d'exploration</b> (lignes 1 à 4)  |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |
| <b>Dépenses de mise en valeur<sup>2</sup></b>  |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |
| 6. Forage de mise en valeur  |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      | C               |
| 7. Coûts des achats de réserves prouvées   |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |
| <b>8. Total dépenses de mise en valeur</b> (lignes 6 et 7)   |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |
| <b>Dépenses de production<sup>2</sup></b>  |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |
| 9. Installations de production   |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |
| 10. Installations autres que celles de production  |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |
| 11. Projets de récupération assistée   |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |
| 12. Usines de traitement du gaz naturel  |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |
| 13. Foreuses et bateaux d'approvisionnement  |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |
| <b>14. Total, dépenses de production</b> (lignes 9 à 13)   |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      | D               |
| <b>Frais généraux en amont</b>   |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |
| 15. Exploration  |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |
| 16. Mise en valeur   |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |
| 17. Production   |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |
| <b>18. Total, frais généraux en amont</b> (lignes 15 à 17)   |                          |         |              |                                 |  |                                |         |       |         |                      |                 |

<sup>1</sup> Les dépenses imputées sont reliées à toutes dépenses d'exploration et de mise en valeur qui sont imputées par les compagnies qui utilisent la méthode de capitalisation du coût de la recherche fructueuse. Tous les coûts imputés qui sont relatifs à la production doivent être déclarés comme coûts d'opération.

<sup>2</sup> Pour chacune des entrées, veuillez rapporter les immobilisations brutes avant les réductions causées par les stimulants, crédits d'impôt, prestations d'assurance et inclure les dépenses d'exploration et de mise en valeur imputées aux opérations courantes (si applicable).

| ANNEXE V :<br>VOLUME ET VALEUR DES VENTES*                          | Provinces                         |         |              |  | Terres du Canada (Voir guide du répondant) |                                |          |       |         |                      | Total<br>Canada |
|---|-----------------------------------|---------|--------------|--|--|--------------------------------|----------|-------|---------|----------------------|-----------------|
|   | Colombie-<br>Britannique          | Alberta | Saskatchewan | Autres provinces<br>(spécifier séparément) | Nouvelle-<br>Écosse<br>(extracôtières)     | Terre-Neuve<br>(extracôtières) | T. N.-O. | Yukon | Nunavut | Autre<br>(spécifier) |                 |
| <b>VOLUME</b><br>(pour conversion métrique voir guide du répondant) |                                   |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| 1. Pétrole brut classique et condensats                             | (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| 2. Pétrole brut synthétique   | (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| 3. Pétrole bitumineux   | (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| 4. Gaz naturel commercialisable                                     | (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| 5. GNL/LGN a) Sur le terrain  | (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| b) Usines de retraitement   | (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| 6. Pentanes plus  |                                   |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| a) Sur le terrain   | (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| b) Usines de retraitement   | (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| 7. Soufre vendu   | (kilotonnes)                      |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| <b>VALEUR</b> <sup>1</sup><br>milliers de dollars canadiens         |                                   |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| 8. Pétrole brut classique et condensats                             |                                   |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| 9. Pétrole brut synthétique   |                                   |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| 10. Pétrole bitumineux  |                                   |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| 11. Gaz naturel commercialisable                                    |                                   |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| 12. GNL/LGN a) Sur le terrain                                       |                                   |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| b) Usines de retraitement   |                                   |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| 13. Pentanes plus   |                                   |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| a) Sur le terrain   |                                   |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| b) Usines de retraitement   |                                   |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |
| 14. Soufre vendu  |                                   |         |              |  |  |                                |          |       |         |                      |                 |

\* Exclut le pétrole et le gaz achetés pour revente, raffinage, fractionnement ou autre forme de traitement ultérieur, mais comprend la valeur et le volume de production assujettie à des redevances.

(1) La valeur totale doit être égale au numéro 1 de l'Annexe 1.

| ANNEXE VI :<br>BILAN  | Total Canada                  |  |
|---|-------------------------------|--|
|   | milliers de dollars canadiens |  |
| 1. Total des disponibilités   | 001                           |  |
| 2. Immobilisations nettes   | 002                           |  |
| 3. Autres disponibilités  | 003                           |  |
| 4. <b>Total de l'actif</b> (somme des lignes 1 à 3)                 | 004                           |  |
| 5. Exigibilités   | 005                           |  |
| 6. Dette à long terme   | 006                           |  |
| 7. Autres exigibilités  | 007                           |  |
| 8. Avoir propre   | 008                           |  |
| 9. <b>Total du passif et de l'avoir</b><br>(somme des lignes 5 à 8) | 009                           |  |

#### RAPPELS :

- Déduction relative à des ressources .....
- Avantage fiscal de la déduction relative à des ressources .....
- Impôts sur les grandes sociétés .....
- Crédit d'impôt de l'Alberta en matière de redevances .....

| milliers de dollars canadiens |
|-------------------------------|
|                               |
|                               |
|                               |
|                               |