



## Extraction de pétrole et de gaz

Pétrole et gaz - Exploration, mise en valeur et production pour l'année se terminant le 31 décembre 2000

**Confidentiel une fois rempli**

Conserver une copie

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

If you prefer receiving this questionnaire in english, please check

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

<p><b>Objet de l'enquête</b></p> <p>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.</p>	<p><b>Directives et notes</b></p> <p>Prière de compléter et retourner une copie avant le 23 mars 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.</p> <p>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. Votre coopération est essentielle pour nous retourner le questionnaire dûment complété pour la date du 23 mars.</p>	
<p><b>Confidentialité</b></p> <p>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.</p>	<p><b>Dépenses nettes d'exploitation</b></p> <p>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 <b>milliers de dollars canadiens</b>.</p> <p>Veuillez noter que ces chiffres sont publiés dans la publication annuelle intitulée Extraction de Pétrole et de Gaz (Catalogue 26-213).</p>	
<p><b>Renseignements</b></p> <p>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.  <b>Téléphone: 613-951-3567 Télécopieur: 613-951-9499</b></p>		
<p>Donner la liste des sociétés filiales qui sont incluses dans ce rapport:</p> <p>_____</p> <p>_____</p>		
<p><b>Type de propriété: (Veuillez cocher une case)</b></p> <p>Entreprise individuelle <input type="checkbox"/> Société non enregistrée <input type="checkbox"/></p> <p>Société en nom collectif <input type="checkbox"/> Coopérative <input type="checkbox"/></p> <p>Société à rentabilité limitée <input type="checkbox"/></p>	<p><b>Méthode comptable utilisée pour les dépenses d'exploration:</b></p> <p>Méthode de capitalisation du coût de la recherche fructueuse <input type="checkbox"/></p> <p>Méthode de capitalisation du coût entier <input type="checkbox"/></p> <p>Autre (spécifier) <input type="checkbox"/></p>	
<p align="center"><b>ATTESTATION</b></p>		
<p>Je déclare que les renseignements donnés dans le présent rapport sont de bonne foi et, autant que je sache, complets et exacts.</p> <p>Signature _____</p>		
<p>Nom du signataire (en lettres moulées s.v.p.)</p>	<p>Fonction officielle du signataire</p>	<p>Date <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/></p> <p align="center">jour mois année</p>
<p>Nom de la/des personne(s) à contacter à propos de ce relevé</p>	<p>Téléphone (<input type="text"/><input type="text"/><input type="text"/>) <input type="text"/><input type="text"/><input type="text"/>-<input type="text"/><input type="text"/><input type="text"/><input type="text"/></p>	<p>Télécopieur (<input type="text"/><input type="text"/><input type="text"/>) <input type="text"/><input type="text"/><input type="text"/>-<input type="text"/><input type="text"/><input type="text"/><input type="text"/></p>



**ANNEXE IV:  
DÉPENSES EN AMONT  
(CAPITALISÉES ET IMPUTÉES<sup>1</sup>)  
(Secteur conventionnel)**

	Provinces				Terres du Canada (Voir carte - guide du répondant)				Total Canada	
	Colombie- Britannique	Alberta	Saskatchewan	Autres provinces (spécifier)	Nouvelle- Écosse (extracôtières)	Terre-Neuve (extracôtières)	T.N.O.	Yukon		Nunavut
	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										
4. Forage d'exploration										
5. <b>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										
7. Coûts des achats de réserves prouvées										
8. <b>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										
14. <b>Total, dépenses de production</b> (lignes 9 à 13)										
<b>Frais généraux en amont</b>										
15. Exploration										
16. Mise en valeur										
17. Production										
18. <b>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 stimulateurs, crédits d'impôt, prestations d'assurance et inclure les dépenses d'exploration et de mise en valeur imputées aux opérations courantes (si applicable).

Information seulement



**ANNEXE VIII :  
VOLUME ET VALEUR DES VENTES\***

**Volume**  
(pour conversion métrique voir guide du répondant)

	Provinces				Terres du Canada (Voir carte - guide du répondant)				Total Canada	
	Colombie- Britannique	Alberta	Saskatchewan	Autres provinces (spécifier séparément)	Nouvelle- Ecosse (extracôtières)	Terre-Neuve (extracôtières)	T. N.-O.	Yukon		Nunavut
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)										
	milliers de dollars canadiens									
8. Pétrole brut classique et condensats <b>Valeur<sup>1</sup></b>										
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.

A  
Information Seulement