



N° 26-213-XIF au catalogue

# Extraction de pétrole et de gaz

2003



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

Canada<sup>ca</sup>

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à : Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : 1-800-263-1136).

Pour obtenir des informations sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).

Service national de renseignements **1-800-263-1136**

Service national d'appareils de télécommunication pour les malentendants **1-800-363-7629**

Renseignements concernant le Programme des services de dépôt **1-800-700-1033**

Télécopieur pour le Programme des services de dépôt **1-800-889-9734**

Renseignements par courriel [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca)

Site Web [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

## Renseignements pour accéder au produit

Le produit n° 26-213-XIF au catalogue est disponible gratuitement sous format électronique. Pour obtenir un exemplaire, il suffit de visiter notre site Web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) et de choisir la rubrique Publications.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir des services rapides, fiables et courtois et à faire preuve d'équité envers ses clients. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1-800-263-1136. Les normes de service sont aussi publiées dans le site [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) sous À propos de nous > Offrir des services aux Canadiens.



Statistique Canada

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

# Extraction de pétrole et de gaz

2003

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2007

Tous droits réservés. Le contenu de la présente publication électronique peut être reproduit en tout ou en partie, et par quelque moyen que ce soit, sans autre permission de Statistique Canada, sous réserve que la reproduction soit effectuée uniquement à des fins d'étude privée, de recherche, de critique, de compte rendu ou en vue d'en préparer un résumé destiné aux journaux et/ou à des fins non commerciales. Statistique Canada doit être cité comme suit : Source (ou « Adapté de », s'il y a lieu) : Statistique Canada, année de publication, nom du produit, numéro au catalogue, volume et numéro, période de référence et page(s). Autrement, il est interdit de reproduire le contenu de la présente publication, ou de l'emmagasiner dans un système d'extraction, ou de le transmettre sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, reproduction électronique, mécanique, photographique, pour quelque fin que ce soit, sans l'autorisation écrite préalable des Services d'octroi de licences, Division des services à la clientèle, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Janvier 2007

N° 26-213-XIF au catalogue

ISSN 1911-4419

Périodicité : annuelle

Ottawa

This publication is available in English upon request (catalogue no. 26-213-XIE).

---

## **Note de reconnaissance**

*Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.*

# Informations pour l'utilisateur

---

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada :

- . indisponible pour toute période de référence
- .. indisponible pour une période de référence précise
- ... n'ayant pas lieu de figurer
- 0 zéro absolu ou valeur arrondie à zéro
- 0<sup>s</sup> valeur arrondie à 0 (zéro) là où il y a une distinction importante entre le zéro absolu et la valeur arrondie
- p provisoire
- r révisé
- x confidentiel en vertu des dispositions de la *Loi sur la statistique*
- E à utiliser avec prudence
- F trop peu fiable pour être publié

## Note aux utilisateurs

En raison de la quantité restreinte des ressources, les estimations des dépenses en immobilisations et des dépenses de fonctionnement indiquées au tableau explicatif 1, au tableau 1 et au tableau 3 sont établies à partir des données fournies par les plus grands exploitants. On estime que ces entreprises représentent 98 % de l'activité économique totale de l'industrie.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de :

**Andy Kohut**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie

**Justin Lacroix**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie

**Elaine Duwors**, chef intérimaire, section de l'énergie

**Pierre Després**, chef d'unité, section de l'énergie

# Table des matières

---

<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Analyse</b>	<b>6</b>
<b>Produits connexes</b>	<b>10</b>
<b>Tableaux statistiques</b>	
1 Statistiques principales, extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel	12
2 Forages complétés	13
3 État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière	17
3-1 2002	17
3-2 2003	18
4 Production marchande et valeurs	19
5 Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz	20
5-1 Prélèvements nets de production	20
5-2 Production marchande	21
5-3 Livraisons	22
6 Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées, 2003	23
7 Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada	25
7-1 année 2002	25
7-2 année 2003	27
8 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada	29
8-1 année 2002	29
8-2 année 2003	31
9 Ventes totales de gaz naturel, par province	33
10 Tableau de réconciliation – Valeur de la production de pétrole brut de la Saskatchewan, 2003	33
<b>Qualité des données, concepts et méthodologie</b>	
Qualité des données et méthodologie	34
Concepts	35

## Table des matières – suite

Définitions	36
-------------	----

### Tableaux explicatifs

1. Dépenses du secteur du pétrole non-conventionnel	8
2. Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel, 2003	8
3. Valeur ajoutée, secteur du pétrole non-conventionnel, 2003	9
4. Allocation de redevances	9

## Faits saillants

---

- Les valeurs de production commercialisable de pétrole brut, de gaz naturel et des liquides de gaz naturel ont augmenté de 32,6% au cours de l'année, passant d'un total de 57,7 milliards de dollars en 2002 à 76,4 milliards de dollars en 2003.
- Après un recul de près de 13% l'an dernier, le nombre total de puits complétés a atteint un niveau jamais vu de 23,363, en hausse de 36.0%.
- Les dépenses en immobilisations dans le secteur conventionnel ont connu un bond de 32,5% en 2003, pour atteindre 23,8 milliards de dollars, en raison des prix supérieurs pour tous les produits de gaz et pétrole.
- Dans la région des sables bitumineux du Canada, en dépit du développement continu des ressources non conventionnelles, grâce aux projets in situ, à l'exploitation minière et dans les usines de traitement, les dépenses globales en immobilisations ont chuté d'environ 25% pour passer à 5,0 milliards de dollars en 2003 après avoir connu un sommet de 6,8 milliards de dollars en 2002. Un nombre de projets importants en développement sont entrés en phase de production durant l'année.

# Analyse

---

## Volumes – Tableaux 7 et 8

Lorsqu'on la compare aux valeurs de 2002, la production commercialisable de pétrole brut et équivalents au Canada en 2003 est supérieure de 5,7 %, étant passée de 137,0 millions de mètres cubes à 144,8 millions de mètres cubes. La production de pétrole brut non conventionnel (y compris synthétique et bitume) a poursuivi son augmentation des dernières années, complétant et remplaçant la production de pétrole brut conventionnel des vieux champs. Bien que la production du pétrole brut synthétique ait légèrement baissé en 2003, la production de pétrole brut bitumineux a progressé de 43,2 % par rapport à l'année dernière. La production de gaz naturel commercialisable, qui était de 172,2 milliards de mètres cubes en 2002, a chuté légèrement de 3,2 % pour s'établir à 166,7 milliards de mètres cubes.

Les exportations canadiennes de gaz naturel vers les États-Unis ont continué leurs baisses en 2003, pour atteindre 101,5 milliards de mètres (-5,8%), après une baisse de 0,5% en 2002.

Les exportations de pétrole brut et équivalents vers les États-Unis, qui étaient de 84,8 millions de mètres cubes en 2002, ont progressé de nouveau en 2003, grimant de 5,1 % pour se fixer à 89,1 millions de mètres cubes.

La demande de pétrole brut et équivalents produits au pays par les raffineries canadiennes a légèrement augmenté de 0,3 % au cours de l'année 2003, passant de 53,1 millions de mètres cubes en 2002 à 53,2 millions de mètres cubes. Les importations de pétrole brut ont grimpé de 3,1 % pendant cette même année, passant de 51,1 millions de mètres cubes en 2002 à 52,7 millions de mètres cubes.

Les ventes domestiques canadiennes de gaz naturel (y compris les ventes directes) ont augmenté de 3,6 % en 2003, passant de 70,3 milliards de mètres cubes en 2002 à 72,8 milliards de mètres cubes. Comme il est mentionné ci-dessus, la production des gisements de gaz naturel en 2003 était à la baisse, mais on a augmenté les retraits sur les stocks des distributeurs afin de répondre à la demande. Simultanément, les importations canadiennes de gaz naturel ont augmenté de 46,6% en 2003, pour passer de 6,6 milliards de mètres cubes à 9,7 milliards de mètres cubes.

## Valeurs – Tableaux 4 et 5-1

La valeur totale de la production commercialisable d'hydrocarbures (y compris le pétrole brut synthétique, le gaz naturel, les liquides de gaz naturel et le soufre élémentaire), qui était de 57,7 milliards de dollars en 2002, a monté en flèche de 32,6 % pour se fixer à 76,6 milliards de dollars en 2003. Les prix mondiaux des commodités du gaz naturel et du pétrole brut ont affiché une tendance marquée à la hausse.

La valeur du pétrole brut et des condensats (y compris les pentanes plus) a augmenté de 12,2 % pour s'établir à 33,6 milliards de dollars, par rapport à 30,0 milliards en 2002. La valeur du gaz naturel, elle, est passée de 23,7 milliards de dollars l'année dernière à 37,1 milliards de dollars. La valeur des produits d'usines de traitement du gaz naturel (propane, butane et éthane), qui était de 4,0 milliards de dollars en 2002, a bondi de 42,8 % pour s'établir à 5,7 milliards de dollars. La valeur du soufre élémentaire (provenant du gaz naturel) a grimpé à 152,6 millions de dollars contre 62,6 millions l'année dernière (une hausse de 143,8 %).

En 2003, l'Alberta a conservé sa position dominante au niveau de la valeur de la production commercialisable, avec 73,6 %, ou 56,3 milliards de dollars, du total de 76,6 milliards de dollars.

### Dépenses – Secteur conventionnel (tableau 3)

Les dépenses de fonctionnement (définies dans le présent document comme les dépenses liées à l'exploitation des champs et des puits, à l'exploitation des usines de traitement et de retraitement du gaz naturel, aux taxes [sans compter les impôts sur le revenu], aux autres dépenses de fonctionnement et aux redevances) ont augmenté de 18,9 % en 2003, passant de 17,4 milliards de dollars à 20,7 milliards de dollars en 2003. Au cours de cette année, les versements de redevances ont représenté 51,7 % des dépenses de fonctionnement, l'exploitation de champs et de puits, 39,0 %, les usines de traitement du gaz naturel, 7,4 % et les taxes, 1,9 %.

Les dépenses en immobilisation (définies dans le présent document comme les dépenses liées aux opérations géologiques et géophysiques, au forage d'exploration, à l'acquisition et à la location de terrains, au forage de mise en valeur, aux installations de production, à la récupération assistée et au maintien de la pression, aux usines de traitement du gaz naturel, etc.) ont monté en flèche en 2003, se fixant à 23,8 milliards de dollars, par rapport à 18,0 milliards de dollars en 2002. Cette année, les dépenses d'exploration se sont accrues de 25,6 % et les dépenses de mise en valeur ont grimpé de 35,6 %, ce qui représente une augmentation globale de 32,5 % des dépenses en immobilisations par rapport à 2002. La hausse globale des prix des commodités du gaz naturel et du pétrole brut est la principale force derrière ce regain d'activité.

Les dépenses ci-dessus excluent les régions non conventionnelles de l'Alberta et de la Saskatchewan où se trouvent le pétrole lourd et les sables bitumineux. Il faut effectuer de très grandes dépenses en immobilisations afin d'extraire le pétrole se trouvant dans ces régions. Consulter le tableau explicatif 11 pour obtenir des renseignements plus détaillés sur les dépenses liées à ce secteur.

### Forage – Tableau 2

En 2003, il y a eu une hausse considérable du nombre total de forage complétés (de pétrole, de gaz, secs et autres). En effet, 23 363 puits ont été achevés au cours de cette année, contre 17 182 en 2002, ce qui représente une hausse de 36,0 %. Le nombre de puits creusés au titre du forage d'exploration s'est accru de 25,5 % au cours de l'année, passant de 4 044 à 5 074, et le nombre de puits creusés au titre du forage de mise en valeur a augmenté de 43,7 %, passant de 10 694 à 15 372 puits. Au cours de l'année 2003, le nombre de puits de pétrole achevés avec succès, qui était de 4 319 l'année dernière, est passé à 4 845 et le nombre de puits de gaz achevés avec succès, qui était de 9 061 l'année dernière, a connu une augmentation prononcée de 42,9 % pour s'établir à 12 951.

### Réserves – Tableau 6 et tableau explicatif 2

Les réserves établies de pétrole brut conventionnel et équivalents restantes (à l'exclusion des sables bitumineux et du bitume), qui étaient de 796 324 000 mètres cubes en 2002, ont maintenu leur tendance baissière à la clôture de l'exercice de 2003, s'établissant à 749 911 000 mètres cubes. Le taux de remplacement des réserves, ou les additions approximatives, représente près de 50 % du volume de pétrole brut et équivalents produits en 2003. À ce rythme de production, on estime la vie utile des réserves canadiennes de pétrole brut conventionnel et équivalents (durée de production des réserves) à 8,0 ans, en légère baisse par rapport à 2002 en raison du niveau de production actuel.

Les réserves de pétrole brut synthétique et de bitume mis en valeur sont actuellement estimées à 1 151 440 000 mètres cubes, en hausse de 4,9 % par rapport à 2002. Le taux de remplacement des réserves, (additions brutes par rapport à la production) a représenté 112 % et leur durée de production demeure de 23,8 ans, ce qui représente une légère baisse par rapport à 2002.

En 2003, les réserves établies de gaz naturel commercialisable, qui étaient de 1 664 milliards de mètres cubes l'année précédente, ont régressé de 4,2 % pour s'établir à 1 594 milliards de mètres cubes. Le volume des additions brutes, par forage de mise en valeur, remplaçant la production a représenté 59 %. Selon le volume des réserves établies restantes et le niveau actuel de production, la vie économique de ces réserves demeure à 9,3 ans, ce qui constitue une hausse minime par rapport à 2002. Les champs de gaz naturels prometteurs, tels que le méthane de

houille et le gaz de sable compact, demeurent très nombreux alors que des études poussées sont entamées dans ce domaine.

**Tableau explicatif 1**  
**Dépenses du secteur du pétrole non-conventionnel**

	In-situ	Minier	Usines de valorisation	Total des dépenses non-conventionnel	Cumulatif 1947 à 2003
millions de dollars					
<b>Dépenses d'investissement</b>					
Y compris les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments et les équipements pour le contrôle de la pollution	1 180,0	3 535,3	332,9	5 048,2	41 531,6
<b>Dépenses d'exploration</b>					
Inclut les taxes, redevances, dépenses d'administration et les autres coûts d'opérations	677,2	3 102,8	288,3	4 068,3	49 065,1
<b>Dépenses totales</b>	<b>1 857,2</b>	<b>6 638,1</b>	<b>621,2</b>	<b>9 116,5</b>	<b>90 596,7</b>

**Tableau explicatif 2**  
**Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel, 2003**

	Extraction minière – Pétrole synthétique	Bitumineux in-situ
milliers de mètres cubes		
<b>Réserves estimées au 31 décembre 2002</b>	<b>775 636</b>	<b>321 745</b>
Additions brutes en 2003	82 637	19 706
Somme des réserves au 31 of décembre 2002 et des additions brutes en 2003	858 273	341 451
Moins production nette en 2003 <sup>1</sup>	29 832	18 452
<b>Réserves estimées au 31 of décembre 2003</b>	<b>828 441</b>	<b>322 999</b>
Changement net dans les réserves en 2003	52 805	1 254

1. Estimation provisoire.

Source(s) : Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

**Tableau explicatif 3**  
**Valeur ajoutée, secteur du pétrole non-conventionnel<sup>1</sup>, 2003**

	Valeur de la production marchande	Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité	Valeur ajoutée – Activité de production
	millions de dollars		
Canada	11 173,9	..	..

1. Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

**Tableau explicatif 4**  
**Allocation de redevances**

	2003	2002	2001	2000	1999	1998
	millions de dollars					
<b>Redevances en total, Canada <sup>1</sup></b>	<b>10 688,5</b>	<b>7 968,0</b>	<b>12 106,3</b>	<b>11 129,3</b>	<b>5 059,0</b>	<b>3 376,3</b>
Redevances fédérales de la couronne	30,0	21,8	42,9	18,9	9,3	7,0
Redevances provinciales de la couronne	9 008,2	6 642,9	9 628,3	8 854,8	3 990,1	2 616,7
Autres redevances et paiements	1 650,3	1 303,3	2 435,1	2 255,6	1 059,6	752,6

1. Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

## Produits connexes

---

### Choisis parmi les publications de Statistique Canada

---

45-004-X	Approvisionnement et utilisation des produits pétroliers raffinés au Canada
55-201-X	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par oléoduc
57-003-X	Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
57-205-X	Transport et distribution du gaz naturel
57-601-X	Guide statistique de l'énergie

---

### Choisis parmi les tableaux de CANSIM de Statistique Canada

---

153-0001	Valeur des réserves établies de gaz naturel
153-0002	Valeur des réserves établies de pétrole brut
153-0013	Réserves établies de pétrole brut
153-0014	Réserves établies de gaz naturel

---

### Choisis parmi les enquêtes de Statistique Canada

---

2178	Extraction de pétrole et de gaz
------	---------------------------------

---

## **Tableaux statistiques**

---

---

**Tableau 1**  
**Statistiques principales<sup>1</sup>, extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel**

	Établissements	Activité de production			
		Coût de l'électricité	Coût des matières et fournitures et du combustible	Valeur de la production commercialisable	Valeur ajoutée
	nombre	milliers de dollars			
1992	634	418 896	1 445 037	16 992 802	15 128 869
1993	626	477 458	1 464 121	19 058 705	17 117 126
1994	671	513 980	1 547 755	21 871 403	19 809 668
1995	728	545 102	1 596 515	20 817 680	18 676 063
1996	703	584 824	1 672 073	26 707 674	24 450 777
1997	711	..	..	27 183 922	..
1998	761	..	..	22 628 989	..
1999	756	..	..	30 632 888	..
2000	738	..	..	55 967 429	..
2001	709	..	..	56 272 820	..
<b>2002</b>					
Terre-Neuve-et-Labrador	0	..	..	0	..
Île-du-Prince-Édouard	1	..	..	0	..
Nouvelle-Écosse	2	..	..	0	..
Nouveau-Brunswick	3	..	..	0	..
Québec	2	..	..	0	..
Ontario	9	..	..	97 707	..
Manitoba	24	..	..	149 791	..
Saskatchewan	161	..	..	5 572 256	..
Alberta	333	..	..	32 621 954	..
Colombie-Britannique	103	..	..	4 451 117	..
Nunavut	0	..	..	0	..
Territoires du Nord-Ouest	22	..	..	471 251	..
Yukon	6	..	..	41 205	..
Îles de l'Arctique	0	..	..	0	..
<b>Au large des côtes</b>					
Terre-Neuve	12	..	..	4 079 812	..
Nouvelle-Écosse	19	..	..	1 028 515	..
Ouest	0	..	..	0	..
<b>Total</b>	<b>697</b>	..	..	<b>48 513 608</b>	..
<b>2003</b>					
Terre-Neuve-et-Labrador	0	..	..	0	..
Île-du-Prince-Édouard	1	..	..	0	..
Nouvelle-Écosse	3	..	..	0	..
Nouveau-Brunswick	4	..	..	0	..
Québec	5	..	..	0	..
Ontario	14	..	..	112 608	..
Manitoba	19	..	..	159 877	..
Saskatchewan	155	..	..	6 474 009	..
Alberta	310	..	..	45 131 722	..
Colombie-Britannique	106	..	..	6 507 099	..
Nunavut	0	..	..	0	..
Territoires du Nord-Ouest	20	..	..	515 037	..
Yukon	4	..	..	48 087	..
Îles de l'Arctique	0	..	..	0	..
<b>Au large des côtes</b>					
Terre-Neuve	12	..	..	5 030 215	..
Nouvelle-Écosse	17	..	..	1 398 234	..
Ouest	0	..	..	0	..
<b>Total</b>	<b>670</b>	..	..	<b>65 376 888</b>	..
<b>Variation en pourcentage</b>					
2003/2002	-3,9	..	..	34,8	..
2002/2001	-5,6	..	..	-13,3	..

1. comprend pas les établissements qui ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif 2.

**Tableau 2**  
**Forages complétés**

	Pétrole				Gaz			
	2002		2003		2002		2003	
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
<b>Canada</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	528	709 980	570	715 274	2 088	2 650 778	2 622	2 853 918
Puits de développement	2 853	3 718 210	3 295	4 328 228	6 970	6 037 073	10 329	8 670 210
Autres <sup>2</sup>	938	979 703	980	1 035 075	3	1 416	0	0
<b>Total</b>	<b>4 319</b>	<b>5 407 893</b>	<b>4 845</b>	<b>6 078 577</b>	<b>9 061</b>	<b>8 689 267</b>	<b>12 951</b>	<b>11 524 128</b>
<b>L'est du Canada</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	2	4 454	21	21 035	16	14 007
Puits de développement	15	45 723	18	71 051	29	20 735	24	23 202
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>15</b>	<b>45 723</b>	<b>20</b>	<b>75 505</b>	<b>50</b>	<b>41 770</b>	<b>40</b>	<b>37 209</b>
<b>Large des côtes Terre-Neuve</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	1	3 460	0	0	0	0
Puits de développement	4	24 350	14	63 459	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>4</b>	<b>24 350</b>	<b>15</b>	<b>66 919</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Large des côtes Nouvelle-Écosse</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	2	11 201	2	7 302
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	3	10 749
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>11 201</b>	<b>5</b>	<b>18 051</b>
<b>Terre-Neuve-et-Labrador</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	1	3 482	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>3 482</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Île-du-Prince-Édouard</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Nouvelle-Écosse</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	2	5 656	1	3 260
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>5 656</b>	<b>1</b>	<b>3 260</b>
<b>Québec</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Ontario</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	1	994	19	9 834	14	6 705
Puits de développement	11	21 373	4	7 592	26	11 597	20	9 193
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>11</b>	<b>21 373</b>	<b>5</b>	<b>8 586</b>	<b>45</b>	<b>21 431</b>	<b>34</b>	<b>15 898</b>
<b>L'ouest du Canada</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	528	709 980	568	710 820	2 067	2 629 743	2 606	2 839 911
Puits de développement	2 838	3 672 487	3 277	4 257 177	6 941	6 016 338	10 305	8 647 008
Autres <sup>2</sup>	938	979 703	980	1 035 075	3	1 416	0	0
<b>Total</b>	<b>4 304</b>	<b>5 362 170</b>	<b>4 825</b>	<b>6 003 072</b>	<b>9 011</b>	<b>8 647 497</b>	<b>12 911</b>	<b>11 486 919</b>

Voir les notes à la fin du tableau.

**Tableau 2 – suite**  
**Forages complétés**

	Pétrole				Gaz			
	2002	2002	2003	2003	2002	2002	2003	2003
<b>Manitoba</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	7	6 244	14	13 135	0	0	0	0
Puits de développement	70	80 779	69	70 445	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>77</b>	<b>87 023</b>	<b>83</b>	<b>83 580</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Saskatchewan</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	193	201 203	284	262 152	305	172 988	748	476 973
Puits de développement	1 296	1 533 435	1 339	1 484 812	1 408	811 126	1 539	896 659
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>1 489</b>	<b>1 734 638</b>	<b>1 623</b>	<b>1 746 964</b>	<b>1 713</b>	<b>984 114</b>	<b>2 287</b>	<b>1 373 632</b>
<b>Alberta</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	324	496 805	253	410 701	1 623	2 210 260	1 627	1 929 388
Puits de développement	1 383	1 936 305	1 789	2 585 722	5 323	4 830 909	8 315	6 889 706
Autres <sup>2</sup>	938	979 703	980	1 035 075	3	1 416	0	0
<b>Total</b>	<b>2 645</b>	<b>3 412 813</b>	<b>3 022</b>	<b>4 031 498</b>	<b>6 949</b>	<b>7 042 585</b>	<b>9 942</b>	<b>8 819 094</b>
<b>Colombie-Britannique</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	4	5 728	16	23 250	137	241 455	227	423 522
Puits de développement	86	117 042	75	108 439	207	364 388	446	847 939
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>90</b>	<b>122 770</b>	<b>91</b>	<b>131 689</b>	<b>344</b>	<b>605 843</b>	<b>673</b>	<b>1 271 461</b>
<b>Territoires du Nord-Ouest</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	1	1 582	2	5 040	4	10 028
Puits de développement	3	4 926	5	7 759	3	9 915	5	12 704
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>3</b>	<b>4 926</b>	<b>6</b>	<b>9 341</b>	<b>5</b>	<b>14 955</b>	<b>9</b>	<b>22 732</b>

Voir les notes à la fin du tableau.

**Tableau 2 – suite**  
**Forages complétés**

	Abandonnés et suspendus				Total			
	2002	2002	2003	2003	2002	2002	2003	2003
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
<b>Canada</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	1 428	2 064 156	1 882	2 714 574	4 044	5 424 914	5 074	6 283 766
Puits de développement	871	1 038 758	1 748	2 455 009	10 694	10 794 041	15 372	15 453 447
Autres <sup>2</sup>	1	433	20	11 923	2 444	1 549 857	2 917	1 797 727
<b>Total</b>	<b>2 300</b>	<b>3 103 347</b>	<b>3 650</b>	<b>5 181 506</b>	<b>17 182</b>	<b>17 768 812</b>	<b>23 363</b>	<b>23 534 940</b>
<b>L'est du Canada</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	14	27 199	30	46 786	35	48 234	48	65 247
Puits de développement	14	16 387	35	27 817	58	82 845	77	122 070
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	9	27 897	12	23 675
<b>Total</b>	<b>28</b>	<b>43 586</b>	<b>65</b>	<b>74 603</b>	<b>102</b>	<b>158 976</b>	<b>137</b>	<b>210 992</b>
<b>Large des côtes Terre-Neuve</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	1	3 100	2	6 726	1	3 100	3	10 186
Puits de développement	0	0	0	0	4	24 350	14	63 459
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	5	22 912	7	21 584
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>3 100</b>	<b>2</b>	<b>6 726</b>	<b>10</b>	<b>50 362</b>	<b>24</b>	<b>95 229</b>
<b>Large des côtes Nouvelle-Écosse</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	3	14 250	4	21 235	5	25 451	6	28 537
Puits de développement	0	0	1	4 116	0	0	4	14 865
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>3</b>	<b>14 250</b>	<b>5</b>	<b>25 351</b>	<b>5</b>	<b>25 451</b>	<b>10</b>	<b>43 402</b>
<b>Terre-Neuve-et-Labrador</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	1	500	0	0	1	500
Puits de développement	0	0	0	0	1	3 482	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>500</b>	<b>1</b>	<b>3 482</b>	<b>1</b>	<b>500</b>
<b>Île-du-Prince-Édouard</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	2	3 206	0	0	2	3 206
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>3 206</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>3 206</b>
<b>Nouvelle-Écosse</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	2	4 623	1	1 100	2	4 623	1	1 100
Puits de développement	0	0	0	0	2	5 656	1	3 260
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>2</b>	<b>4 623</b>	<b>1</b>	<b>1 100</b>	<b>4</b>	<b>10 279</b>	<b>2</b>	<b>4 360</b>
<b>Québec</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Ontario</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	8	5 226	20	14 019	27	15 060	35	21 718
Puits de développement	14	16 387	34	23 701	51	49 357	58	40 486
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	4	4 985	5	2 091
<b>Total</b>	<b>22</b>	<b>21 613</b>	<b>54</b>	<b>37 720</b>	<b>82</b>	<b>69 402</b>	<b>98</b>	<b>64 295</b>
<b>L'ouest du Canada</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	1 414	2 036 957	1 852	2 667 788	4 009	5 376 680	5 026	6 218 519
Puits de développement	857	1 022 371	1 713	2 427 192	10 636	10 711 196	15 295	15 331 377
Autres <sup>2</sup>	1	433	20	11 923	2 435	1 521 960	2 905	1 774 052
<b>Total</b>	<b>2 272</b>	<b>3 059 761</b>	<b>3 585</b>	<b>5 106 903</b>	<b>17 080</b>	<b>17 609 836</b>	<b>23 226</b>	<b>23 323 948</b>

Voir les notes à la fin du tableau.

**Tableau 2 – suite**  
**Forages complétés**

	Abandonnés et suspendus				Total			
	2002	2002	2003	2003	2002	2002	2003	2003
<b>Manitoba</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	4	3 383	6	5 241	11	9 627	20	18 376
Puits de développement	6	5 218	7	6 372	76	85 997	76	76 817
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	10	9 247	10	9 086
<b>Total</b>	<b>10</b>	<b>8 601</b>	<b>13</b>	<b>11 613</b>	<b>97</b>	<b>104 871</b>	<b>106</b>	<b>104 279</b>
<b>Saskatchewan</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	60	61 069	114	115 148	558	435 260	1 146	854 273
Puits de développement	58	54 692	60	59 073	2 762	2 399 253	2 938	2 440 544
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	81	103 198	95	115 101
<b>Total</b>	<b>118</b>	<b>115 761</b>	<b>174</b>	<b>174 221</b>	<b>3 401</b>	<b>2 937 711</b>	<b>4 179</b>	<b>3 409 918</b>
<b>Alberta</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	1 257	1 789 560	1 617	2 326 793	3 204	4 496 625	3 497	4 666 882
Puits de développement	742	878 594	1 503	2 109 246	7 448	7 645 808	11 607	11 584 674
Autres <sup>2</sup>	1	433	20	11 923	2 337	1 401 084	2 769	1 604 246
<b>Total</b>	<b>2 000</b>	<b>2 668 587</b>	<b>3 140</b>	<b>4 447 962</b>	<b>12 989</b>	<b>13 543 517</b>	<b>17 873</b>	<b>17 855 802</b>
<b>Colombie-Britannique</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	91	177 331	112	212 244	232	424 514	355	659 016
Puits de développement	51	83 867	125	219 549	344	565 297	646	1 175 927
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	4	4 889	31	45 619
<b>Total</b>	<b>142</b>	<b>261 198</b>	<b>237</b>	<b>431 793</b>	<b>580</b>	<b>994 700</b>	<b>1 032</b>	<b>1 880 562</b>
<b>Territoires du Nord-Ouest</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	2	5 614	3	8 362	4	10 654	8	19 972
Puits de développement	0	0	18	32 952	6	14 841	28	53 415
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	3	3 542	0	0
<b>Total</b>	<b>2</b>	<b>5 614</b>	<b>21</b>	<b>41 314</b>	<b>13</b>	<b>29 037</b>	<b>36</b>	<b>73 387</b>

1. Inclut les forages de reconnaissance de nouveaux champs, les forages de reconnaissance de nouveaux gisements, les essais de gisements profonds, les essais de gisements peu profonds et les sondages d'extension.

2. Inclut les essais stratigraphiques, puits de projet, puits bitumineux, autres puits et puits de service.

**Source(s)** : Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

**Tableau 3-1**  
**État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière — 2002**

	Terre-Neuve-et-Labrador	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
milliers de dollars									
<b>Exploration</b>									
Exploration géologique et géophysique	0	108	146	356	0	2 434	587	34 763	657 595
Forage d'exploration	0	0	0	9 647	2 689	12 005	7 801	142 916	1 965 854
Acquisition et location de terrains <sup>1</sup>	0	8	41	10	150	2 443	711	158 509	766 541
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>116</b>	<b>187</b>	<b>10 013</b>	<b>2 839</b>	<b>16 882</b>	<b>9 099</b>	<b>336 188</b>	<b>3 389 990</b>
<b>Développement</b>									
Forage de mise en valeur	0	0	0	0	0	25 932	40 509	758 972	4 769 915
Installations de production <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	12 412	15 599	324 453	2 787 188
Récupération assistée et maintien de la pression	0	0	0	0	0	74	424	16 146	66 549
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	0	0	0	0	22 179	521 627
Installations autres que les installations de production	0	0	0	0	0	0	2	5 047	207 588
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>38 418</b>	<b>56 534</b>	<b>1 126 797</b>	<b>8 352 867</b>
<b>Exploitation</b>									
Exploitation des champs et des puits	0	0	0	0	0	14 198	21 707	1 165 290	5 206 237
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	0	0	27 037	3	41 095	1 051 290
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	0	0	0	0	0	263	2 796	50 435	282 720
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>41 498</b>	<b>24 506</b>	<b>1 256 820</b>	<b>6 540 247</b>
<b>Redevances <sup>3</sup></b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13 399</b>	<b>22 404</b>	<b>845 465</b>	<b>6 084 464</b>
<b>Dépenses totales</b>	<b>0</b>	<b>116</b>	<b>187</b>	<b>10 013</b>	<b>2 839</b>	<b>110 197</b>	<b>112 543</b>	<b>3 565 270</b>	<b>24 367 568</b>
	Colombie-Britannique	Nenavut	Territoires du Nord-Ouest	Yukon	Îles de l'Arctique	Large des côtes			
						Terre-Neuve	Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse	Canada
milliers de dollars									
<b>Exploration</b>									
Exploration géologique et géophysique	178 098	0	160 455	226	0	57 752	0	66 584	1 159 104
Forage d'exploration	389 142	0	100 527	152	0	124 539	0	310 730	3 066 002
Acquisition et location de terrains <sup>1</sup>	334 666	0	2 563	6	0	14 000	0	477	1 280 125
<b>Total</b>	<b>901 906</b>	<b>0</b>	<b>263 545</b>	<b>384</b>	<b>0</b>	<b>196 291</b>	<b>0</b>	<b>377 791</b>	<b>5 505 231</b>
<b>Développement</b>									
Forage de mise en valeur	783 044	0	8 693	7	0	274 657	0	87 988	6 749 717
Installations de production <sup>2</sup>	507 759	0	15 665	489	0	619 663	0	276 721	4 559 949
Récupération assistée et maintien de la pression	5 131	0	0	0	0	38 600	0	0	126 924
Usines de traitement du gaz naturel	204 775	0	23 059	0	0	0	0	31 380	803 020
Installations autres que les installations de production	17 403	0	9 103	0	0	0	0	1 648	240 791
<b>Total</b>	<b>1 518 112</b>	<b>0</b>	<b>56 520</b>	<b>496</b>	<b>0</b>	<b>932 920</b>	<b>0</b>	<b>397 737</b>	<b>12 480 401</b>
<b>Exploitation</b>									
Exploitation des champs et des puits	762 317	0	51 416	6 861	0	320 012	0	139 974	7 688 012
Usines de traitement du gaz naturel	173 880	0	3 417	4 824	0	0	0	51 429	1 352 975
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	19 302	0	2 138	114	0	201	0	6 516	364 485
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>955 499</b>	<b>0</b>	<b>56 971</b>	<b>11 799</b>	<b>0</b>	<b>320 213</b>	<b>0</b>	<b>197 919</b>	<b>9 405 472</b>
<b>Redevances <sup>3</sup></b>	<b>905 530</b>	<b>0</b>	<b>17 661</b>	<b>4 090</b>	<b>0</b>	<b>64 741</b>	<b>0</b>	<b>10 222</b>	<b>7 967 976</b>
<b>Dépenses totales</b>	<b>4 281 047</b>	<b>0</b>	<b>394 697</b>	<b>16 769</b>	<b>0</b>	<b>1 514 165</b>	<b>0</b>	<b>983 669</b>	<b>35 359 080</b>

1. Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.
2. Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.
3. Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

**Tableau 3-2**  
**État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière — 2003**

	Terre-Neuve-et-Labrador	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
milliers de dollars									
<b>Exploration</b>									
Exploration géologique et géophysique	0	550	0	1 420	9 648	1 616	730	65 685	638 627
Forage d'exploration	0	1 345	2 245	1 505	4 727	18 801	15 508	288 566	2 153 961
Acquisition et location de terrains <sup>1</sup>	0	0	103	0	1 341	2 642	880	203 415	1 303 934
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>1 895</b>	<b>2 348</b>	<b>2 925</b>	<b>15 716</b>	<b>23 059</b>	<b>17 118</b>	<b>557 666</b>	<b>4 096 522</b>
<b>Développement</b>									
Forage de mise en valeur	0	0	0	0	0	22 414	38 379	870 578	6 890 704
Installations de production <sup>2</sup>	0	0	0	1 482	0	8 565	13 429	454 640	3 839 576
Récupération assistée et maintien de la pression	0	0	0	0	0	0	0	31 518	80 072
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	2 680	0	92	0	30 723	440 598
Installations autres que les installations de production	0	0	0	0	0	343	16	17 524	152 914
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 162</b>	<b>0</b>	<b>31 414</b>	<b>51 824</b>	<b>1 404 983</b>	<b>11 403 864</b>
<b>Exploitation</b>									
Exploitation des champs et des puits	0	0	0	288	78	15 779	24 107	1 284 277	5 409 801
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	100	0	27 394	0	52 328	1 186 166
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	0	0	0	0	0	580	3 122	67 442	284 324
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>388</b>	<b>78</b>	<b>43 753</b>	<b>27 229</b>	<b>1 404 047</b>	<b>6 880 291</b>
<b>Redevances <sup>3</sup></b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>204</b>	<b>0</b>	<b>20 012</b>	<b>22 651</b>	<b>1 121 534</b>	<b>7 943 347</b>
<b>Dépenses totales</b>	<b>0</b>	<b>1 895</b>	<b>2 348</b>	<b>7 679</b>	<b>15 794</b>	<b>118 238</b>	<b>118 822</b>	<b>4 488 230</b>	<b>30 324 024</b>

  

	Colombie-Britannique	Nenavut	Territoires du Nord-Ouest	Yukon	Îles de l'Arctique	Terre-Neuve	Large des côtes	Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse	Canada
milliers de dollars										
<b>Exploration</b>										
Exploration géologique et géophysique	200 275	0	35 577	1 255	0	62 244	0	88 394	1 106 021	
Forage d'exploration	640 379	0	112 691	30	0	167 695	0	192 079	3 599 532	
Acquisition et location de terrains <sup>1</sup>	689 327	0	800	10	0	3 613	0	2 051	2 208 116	
<b>Total</b>	<b>1 529 981</b>	<b>0</b>	<b>149 068</b>	<b>1 295</b>	<b>0</b>	<b>233 552</b>	<b>0</b>	<b>282 524</b>	<b>6 913 669</b>	
<b>Développement</b>										
Forage de mise en valeur	1 388 063	0	34 140	452	0	442 062	0	195 423	9 882 215	
Installations de production <sup>2</sup>	657 402	0	51 634	388	0	666 155	0	292 484	5 985 755	
Récupération assistée et maintien de la pression	230	0	0	0	0	17 100	0	0	128 920	
Usines de traitement du gaz naturel	205 980	0	32 171	0	0	0	0	35 757	748 001	
Installations autres que les installations de production	4 902	0	2 830	0	0	0	0	779	179 308	
<b>Total</b>	<b>2 256 577</b>	<b>0</b>	<b>120 775</b>	<b>840</b>	<b>0</b>	<b>1 125 317</b>	<b>0</b>	<b>524 443</b>	<b>16 924 199</b>	
<b>Exploitation</b>										
Exploitation des champs et des puits	763 961	0	52 394	5 807	0	375 342	0	121 390	8 053 224	
Usines de traitement du gaz naturel	214 318	0	4 848	2 497	0	0	0	42 817	1 530 468	
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	25 826	0	2 062	163	0	250	0	1 603	385 372	
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Total</b>	<b>1 004 105</b>	<b>0</b>	<b>59 304</b>	<b>8 467</b>	<b>0</b>	<b>375 592</b>	<b>0</b>	<b>165 810</b>	<b>9 969 064</b>	
<b>Redevances <sup>3</sup></b>	<b>1 413 347</b>	<b>0</b>	<b>25 453</b>	<b>4 548</b>	<b>0</b>	<b>114 702</b>	<b>0</b>	<b>22 668</b>	<b>10 688 466</b>	
<b>Dépenses totales</b>	<b>6 204 010</b>	<b>0</b>	<b>354 600</b>	<b>15 150</b>	<b>0</b>	<b>1 849 163</b>	<b>0</b>	<b>995 445</b>	<b>44 495 398</b>	

1. Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.
2. Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.
3. Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

**Tableau 4**  
**Production marchande et valeurs**

	2000	2001	2002	2003
	milliers de mètres cubes			
Pétrole brut	80 971,4	79 935,6	83 900,4	84 690,0
Pétrole brut synthétique	18 608,0	20 260,6	25 494,6	25 028,8
Pétrole bitumineux	16 781,0	17 953,9	17 481,6	25 029,0
Condensat	916,0	1 134,8	1 196,9	1 180,8
Pentanes plus	10 493,1	9 665,6	8 896,3	8 884,6
Propane	10 850,8	10 165,4	8 811,5	9 123,8
Butanes	6 534,5	6 065,3	5 119,3	5 477,0
Ethane	13 157,3	13 090,5	14 932,8	14 838,9
	millions de mètres cubes			
Gaz naturel	167 789,9	171 387,8	172 197,2	166 730,6
	milliers de tonnes métriques			
Soufre élémentaire	8 284,1	7 835,5	7 384,9	6 764,9
	milliers de dollars			
Pétrole brut	19 173 763	15 153 811	18 157 229	19 561 384
Pétrole brut synthétique	5 188 916	4 995 003	6 455 743	6 777 342
Pétrole bitumineux	2 855 634	1 873 762	2 763 700	4 396 607
Condensat	253 716	287 533	298 315	322 928
Pentanes plus	3 040 040	2 601 844	2 281 093	2 552 213
Propane	2 235 898	1 930 190	1 151 165	1 860 994
Butanes	1 516 602	1 152 061	892 098	1 277 861
Ethane	1 908 157	1 493 032	1 951 418	2 563 782
Gaz naturel	27 827 727	33 677 530	23 719 717	37 085 144
Soufre élémentaire	91 071	( 23 181)	62 573	152 582
<b>Valeur totale</b>	<b>64 091 524</b>	<b>63 141 585</b>	<b>57 733 051</b>	<b>76 550 837</b>

**Tableau 5-1**  
**Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz — Prélèvements nets de production**

	Canada	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle- Écosse	Québec	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest
en milliers de mètres cubes											
<b>Pétrole brut</b>											
2003	84 690,0	19 550,0	0,0	0,0	195,2	633,0	24 331,4	36 527,9	2 168,2	0,0	1 284,3
2002	83 900,4	16 587,3	0,0	0,0	218,0	650,8	24 415,9	38 228,7	2 423,7	0,0	1 376,0
<b>Pétrole brut synthétique</b>											
2003	25 028,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 028,8	0,0	0,0	0,0
2002	25 494,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 494,6	0,0	0,0	0,0
<b>Pétrole bitumineux</b>											
2003	25 029,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 029,0	0,0	0,0	0,0
2002	17 481,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 481,6	0,0	0,0	0,0
<b>Condensat</b>											
2003	1 180,8	0,0	549,3	0,0	0,0	0,0	0,0	486,8	144,7	0,0	0,0
2002	1 196,9	0,0	629,0	0,0	0,0	0,0	0,0	448,1	119,8	0,0	0,0
<b>Pentanes plus</b>											
2003	8 884,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	8 238,9	526,7	0,0	90,0
2002	8 896,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,3	8 232,1	543,8	0,0	88,1
<b>Propane</b>											
2003	9 123,8	0,0	239,7	0,0	0,0	0,0	41,4	8 469,6	373,1	0,0	0,0
2002	8 811,5	0,0	246,4	0,0	0,0	0,0	38,2	8 149,9	377,0	0,0	0,0
<b>Butanes</b>											
2003	5 477,0	0,0	157,7	0,0	0,0	0,0	22,4	4 986,0	310,9	0,0	0,0
2002	5 119,3	0,0	160,0	0,0	0,0	0,0	21,5	4 629,2	308,6	0,0	0,0
<b>Ethane<sup>1</sup></b>											
2003	14 838,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 741,8	1 097,1	0,0	0,0
2002	14 932,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 746,8	1 186,0	0,0	0,0
millions de mètres cubes											
<b>Gaz naturel</b>											
2003	200 199,9	281,0	4 662,2	0,0	295,7	0,0	7 839,3	156 399,9	29 483,4	254,0	984,4
2002	205 823,6	235,1	5 471,3	0,0	369,6	0,0	7 839,3	159 028,1	31 319,9	368,1	1 192,2
en milliers de tonnes métriques											
<b>Soufre élémentaire</b>											
2003	6 764,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 006,3	758,6	0,0	0,0
2002	7 384,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 533,1	851,8	0,0	0,0

1. Estimation avant déplacement miscible.

**Tableau 5-2**  
**Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz — Production marchande**

	Canada	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle- Écosse	Québec	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest
milliers de mètres cubes											
Pétrole brut	84 690,0	19 550,0	0,0	0,0	195,2	633,0	24 331,4	36 527,9	2 168,2	0,0	1 284,3
Pétrole brut synthétique	25 028,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 028,8	0,0	0,0	0,0
Pétrole bitumineux	25 029,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 029,0	0,0	0,0	0,0
Condensat	1 180,8	0,0	549,3	0,0	0,0	0,0	0,0	486,8	144,7	0,0	0,0
Pentanes plus	8 884,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	8 238,9	526,7	0,0	90,0
Propane	9 123,8	0,0	239,7	0,0	0,0	0,0	41,4	8 469,6	373,1	0,0	0,0
Butanes	5 477,0	0,0	157,7	0,0	0,0	0,0	22,4	4 986,0	310,9	0,0	0,0
Ethane <sup>1</sup>	14 838,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 741,8	1 097,1	0,0	0,0
millions of cubic metres											
Gaz naturel	166 730,6	0,0	4 469,5	0,0	295,7	0,0	6 990,1	128 206,3	25 817,6	199,9	751,5
thousands cubic tonnes											
Soufre élémentaire	6 764,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 006,3	758,6	0,0	0,0
thousands of dollars											
Pétrole brut	19 561 384	5 030 215	0	0	45 681	159 877	4 949 932	8 490 429	548 121	0	337 129
Pétrole brut synthétique	6 777 342	0	0	0	0	0	0	6 777 342	0	0	0
Pétrole bitumineux	4 396 607	0	0	0	0	0	0	4 396 607	0	0	0
Condensat	322 928	0	149 234	0	0	0	0	138 818	34 876	0	0
Pentanes plus	2 552 213	0	0	0	0	0	8 079	2 384 406	135 878	0	23 850
Propane	1 860 994	0	47 589	0	0	0	7 716	1 729 387	76 302	0	0
Butanes	1 277 861	0	44 436	0	0	0	5 410	1 157 163	70 852	0	0
Ethane <sup>1</sup>	2 563 782	0	0	0	0	0	0	2 372 496	191 286	0	0
Gaz naturel	37 085 144	0	1 156 975	0	66 927	0	1 502 872	28 714 391	5 441 834	48 087	154 058
Soufre élémentaire	152 582	0	0	0	0	0	0	144 632	7 950	0	0
<b>Valeur totale en dollars</b>	<b>76 550 837</b>	<b>5 030 215</b>	<b>1 398 234</b>	<b>0</b>	<b>112 608</b>	<b>159 877</b>	<b>6 474 009</b>	<b>56 305 671</b>	<b>6 507 099</b>	<b>48 087</b>	<b>515 037</b>

1. Estimation avant déplacement miscible.
2. Excluant la volume de pétrole brut valorisé.
3. Excluant la valeur de pétrole brut valorisé. Voir le tableau de réconciliation 10.

**Tableau 5-3**  
**Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz — Livraisons**

	Canada	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle- Écosse	Québec	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest
milliers de mètres cubes											
Pétrole brut	84 690,0	19 550,0	0,0	0,0	195,2	633,0	24 331,4	36 527,9	2 168,2	0,0	1 284,3
Pétrole brut synthétique	25 028,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 028,8	0,0	0,0	0,0
Pétrole bitumineux	25 029,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 029,0	0,0	0,0	0,0
Condensat	1 180,8	0,0	549,3	0,0	0,0	0,0	0,0	486,8	144,7	0,0	0,0
Pentanes plus	8 884,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	8 238,9	526,7	0,0	90,0
Propane	8 811,5	0,0	239,7	0,0	0,0	0,0	41,4	8 469,6	373,1	0,0	0,0
Butanes	5 119,3	0,0	157,7	0,0	0,0	0,0	22,4	4 986,0	310,9	0,0	0,0
Ethane <sup>1</sup>	14 838,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 741,8	1 097,1	0,0	0,0
millions de mètres cubes											
Gaz naturel	172 197,2	0,0	4 469,5	0,0	295,7	0,0	6 990,1	128 206,3	25 817,6	199,9	751,5
milliers de tonnes métriques											
Soufre élémentaire	5 646,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 888,3	758,6	0,0	0,0
milliers de dollars											
Pétrole brut	19 561 384	5 030 215	0	0	45 681	159 877	4 949 932	8 490 429	548 121	0	337 129
Pétrole brut synthétique	6 777 342	0	0	0	0	0	0	6 777 342	0	0	0
Pétrole bitumineux	4 396 607	0	0	0	0	0	0	4 396 607	0	0	0
Condensat	322 928	0	149 234	0	0	0	0	138 818	34 876	0	0
Pentanes plus	2 552 213	0	0	0	0	0	8 079	2 384 406	135 878	0	23 850
Propane	1 860 994	0	47 589	0	0	0	7 716	1 729 387	76 302	0	0
Butanes	1 277 861	0	44 436	0	0	0	5 410	1 157 163	70 852	0	0
Ethane <sup>1</sup>	2 563 782	0	0	0	0	0	0	2 372 496	191 286	0	0
Gaz naturel	37 085 144	0	1 156 975	0	66 927	0	1 502 872	28 714 391	5 441 834	48 087	154 058
Soufre élémentaire	125 661	0	0	0	0	0	0	117 711	7 950	0	0
<b>Valeur totale en dollars</b>	<b>76 523 916</b>	<b>5 030 215</b>	<b>1 398 234</b>	<b>0</b>	<b>112 608</b>	<b>159 877</b>	<b>6 474 009</b>	<b>56 278 750</b>	<b>6 507 099</b>	<b>48 087</b>	<b>515 037</b>

1. Estimation avant déplacement miscible.
2. Excluant la volume de pétrole brut valorisé.
3. Excluant la valeur de pétrole brut valorisé. Voir le tableau de réconciliation 10.

**Tableau 6**  
**Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées, 2003**

	Canada	Large <sup>1</sup> de la côte atlantique	Îles de <sup>2</sup> l'Arctique	Delta du <sup>2</sup> Mackenzie-Mer de Beaufort	Partie <sup>2</sup> continentale des territoires	Est du Canada
milliers de mètres cubes						
<b>Pétrole brut conventionnel</b>						
Réserves estimées au 31 décembre, 2002	713 977	134 415	0	53 950	8 988	0
Révisions positives	0	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0	0
Additions brutes	47 062	6 327	0	0	0	0
<b>Total du pétrole brut</b>	<b>761 039</b>	<b>140 742</b>	<b>0</b>	<b>53 950</b>	<b>8 988</b>	<b>0</b>
Production nette de 2003 <sup>3</sup>	84 752	19 545	0	0	1 255	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2003	676 287	121 197	0	53 950	7 733	0
Changement net dans les réserves en 2003	- 37 690	- 13 218	0	0	- 1 255	0
<b>Pentanes plus</b>						
Réserves estimées au 31 décembre, 2002	82 347	10 408	0	0	2 848	0
Révisions positives	0	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0	0
Additions brutes	- 302	- 2 540	0	0	0	0
<b>Total des pentanes plus</b>	<b>82 045</b>	<b>7 868</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 848</b>	<b>0</b>
Production nette de 2003 <sup>3</sup>	8 421	67	0	0	59	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2003	73 624	7 801	0	0	2 789	0
Changement net dans les réserves en 2003	- 8 723	- 2 607	0	0	- 59	0
<b>Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes</b>	<b>749 911</b>	<b>128 998</b>	<b>0</b>	<b>53 950</b>	<b>10 522</b>	<b>0</b>
millions de mètres cubes						
<b>Gaz marchand</b>						
Réserves estimées au 31 décembre, 2002	1 664 205	56 153	0	0	12 656	105
Révisions positives	0	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0	0
Additions brutes	100 782	- 28 490	0	0	617	0
<b>Total du gaz marchand</b>	<b>1 764 987</b>	<b>27 663</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13 273</b>	<b>105</b>
Changement net dans le stockage souterrain	0	0	0	0	0	0
Production nette de 2003 <sup>3, 4</sup>	170 986	4 339	0	0	817	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2003	1 594 001	23 324	0	0	12 456	105
Non-associées	1 325 444	23 324	0	0	11 300	105
Associées	268 557	0	0	0	1 156	0
Dissoutes	0	0	0	0	0	0
Stockage souterrain	0	0	0	0	0	0
Changement net dans les réserves en 2003	- 70 204	- 32 829	0	0	- 200	0

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 6 – suite

## Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées, 2003

	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique
milliers de mètres cubes					
<b>Pétrole brut conventionnel</b>					
Réserves estimées au 31 décembre, 2002	1 797	3 429	183 869	305 224	22 305
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	276	1 846	25 107	9 852	3 654
<b>Total du pétrole brut</b>	<b>2 073</b>	<b>5 275</b>	<b>208 976</b>	<b>315 076</b>	<b>25 959</b>
Production nette de 2003 <sup>3</sup>	196	635	24 237	36 493	2 391
Réserves estimées au 31 décembre, 2003	1 877	4 640	184 739	278 583	23 568
Changement net dans les réserves en 2003	80	1 211	870	- 26 641	1 263
<b>Pentanes plus</b>					
Réserves estimées au 31 décembre, 2002	0	0	295	62 900	5 896
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	0	0	0	1 285	953
<b>Total des pentanes plus</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>295</b>	<b>64 185</b>	<b>6 849</b>
Production nette de 2003 <sup>3</sup>	0	0	0	7 320	975
Réserves estimées au 31 décembre, 2003	0	0	295	56 865	5 874
Changement net dans les réserves en 2003	0	0	0	- 6 035	- 22
<b>Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes</b>	<b>1 877</b>	<b>4 640</b>	<b>185 034</b>	<b>335 448</b>	<b>29 442</b>
millions de mètres cubes					
<b>Gaz marchand</b>					
Réserves estimées au 31 décembre, 2002	11 419	0	76 649	1 252 562	254 661
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	561	0	18 186	78 463	31 445
<b>Total du gaz marchand</b>	<b>11 980</b>	<b>0</b>	<b>94 836</b>	<b>1 331 025</b>	<b>286 106</b>
Changement net dans le stockage souterrain	0	0	0	0	0
Production nette de 2003 <sup>3, 4</sup>	394	0	6 958	132 277	26 201
Réserves estimées au 31 décembre, 2003	11 586	0	87 877	1 198 748	259 905
Non-associées	11 586	0	85 707	945 801	247 621
Associées	0	0	2 170	252 947	12 284
Dissoutes	0	0	0	0	0
Stockage souterrain	0	0	0	0	0
Changement net dans les réserves en 2003	167	0	11 228	- 53 814	5 244

1. Les réserves de pétrole brut pour le large de la côte atlantique ont été comptabilisées pour la première fois dans le rapport des réserves de 1981.

2. Comme dans les cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées. Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existence d'un volume minimum spécifique a été prouvé.

3. Estimation provisoire.

4. Avant des opérations d'usine de retraitement.

Source(s) : Association Canadienne des Producteurs Pétroliers. (Exclut les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif 2).

Tableau 7-1

## Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada année 2002

	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Ontario	Manitoba	Saskat- <sup>1</sup> chewan	Alberta
milliers de mètres cubes						
<b>Approvisionnement</b>						
<b>Production intérieure :</b>						
Pétrole brut						
Léger et medium	16 587,3	0,0	218,0	650,8	5 138,3	25 377,2
Lourd	0,0	0,0	0,0	0,0	19 277,6	12 851,5
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 494,6
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 481,6
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>16 587,3</b>	<b>0,0</b>	<b>218,0</b>	<b>650,8</b>	<b>24 415,9</b>	<b>81 204,9</b>
Condensat	0,0	629,0	0,0	0,0	0,0	448,1
Pentanes plus	0,0	0,0	0,0	0,0	32,3	8 232,1
Prélèvement net	16 587,3	629,0	218,0	650,8	24 448,2	89 885,1
Importations	...	...	...	...	...	...
<b>Approvisionnement total</b>	<b>16 587,3</b>	<b>629,0</b>	<b>218,0</b>	<b>650,8</b>	<b>24 448,2</b>	<b>89 885,1</b>
<b>Utilisation</b>						
<b>Livraisons aux raffineries :</b>						
Provinces de l'Atlantique	2 943,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Québec	1 529,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ontario	2 949,9	50,6	218,0	147,7	3 670,6	8 944,2
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	0,0	1 959,2	1 607,5
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	500,4	22 230,9
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 082,7
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>7 422,6</b>	<b>50,6</b>	<b>218,0</b>	<b>147,7</b>	<b>6 130,2</b>	<b>34 865,3</b>
<b>Exportations vers les États-Unis</b>						
Administration du pétrole						
côte Est	5 684,6	103,3	0,0	0,0	1 006,2	2 292,8
région Centrale	0,0	0,0	0,0	591,1	16 182,7	32 870,9
côte du Golfe	3 327,5	394,3	0,0	0,0	0,0	300,2
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	0,0	0,0	311,5	18 341,6
côte Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 197,5
<b>Total aux États-Unis</b>	<b>9 012,1</b>	<b>497,6</b>	<b>0,0</b>	<b>591,1</b>	<b>17 500,4</b>	<b>57 003,0</b>
Autres pays	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	154,8
<b>Exportations totales</b>	<b>9 012,1</b>	<b>497,6</b>	<b>0,0</b>	<b>591,1</b>	<b>17 500,4</b>	<b>57 157,8</b>
Variations nettes des stocks	152,6	80,8	0,0	9,6	36,7	227,0
Livraisons à d'autres acheteurs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	448,0
Pertes et ajustements	0,0	0,0	0,0	- 97,6	780,9	-2 813,0
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>16 587,3</b>	<b>629,0</b>	<b>218,0</b>	<b>650,8</b>	<b>24 448,2</b>	<b>89 885,1</b>

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 7-1 – suite

## Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada année 2002

	Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Toutes sources
milliers de mètres cubes					
<b>Approvisionnement</b>					
<b>Production intérieure</b>					
<b>Pétrole brut</b>					
Léger et medium	2 423,7	1 376,0	51 771,3	0,0	51 771,3
Lourd	0,0	0,0	32 129,1	0,0	32 129,1
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	25 494,6	0,0	25 494,6
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	17 481,6	0,0	17 481,6
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>2 423,7</b>	<b>1 376,0</b>	<b>126 876,6</b>	<b>0,0</b>	<b>126 876,6</b>
Condensat	119,8	0,0	1 196,9	0,0	1 196,9
Pentanes plus	543,8	88,1	8 896,3	0,0	8 896,3
Prélèvement net	3 087,3	1 464,1	136 969,8	0,0	136 969,8
Importations	...	...	...	51 073,4	51 073,4
<b>Approvisionnement total</b>	<b>3 087,3</b>	<b>1 464,1</b>	<b>136 969,8</b>	<b>51 073,4</b>	<b>188 043,2</b>
<b>Utilisation</b>					
<b>Livraisons aux raffineries</b>					
Provinces de l'Atlantique	0,0	0,0	2 943,3	20 185,0	23 128,3
Québec	0,0	0,0	1 529,4	21 331,8	22 861,2
Ontario	0,0	1 462,2	17 443,2	9 556,6	26 999,8
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	3 566,7	0,0	3 566,7
Alberta	1 710,8	0,0	24 442,1	0,0	24 442,1
Colombie-Britannique	1 092,5	0,0	3 175,2	0,0	3 175,2
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>2 803,3</b>	<b>1 462,2</b>	<b>53 099,9</b>	<b>51 073,4</b>	<b>104 173,3</b>
<b>Exportations vers les États-Unis</b>					
<b>Administration du pétrole</b>					
côte Est	0,0	0,0	9 086,9	0,0	9 086,9
région Centrale	158,0	0,0	49 802,7	0,0	49 802,7
côte du Golfe	0,0	0,0	4 022,0	0,0	4 022,0
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	18 653,1	0,0	18 653,1
côte Ouest	0,0	0,0	3 197,5	0,0	3 197,5
<b>Total aux États-Unis</b>	<b>158,0</b>	<b>0,0</b>	<b>84 762,2</b>	<b>0,0</b>	<b>84 762,2</b>
Autres pays	0,0	0,0	154,8	0,0	154,8
<b>Exportations totales</b>	<b>158,0</b>	<b>0,0</b>	<b>84 917,0</b>	<b>0,0</b>	<b>84 917,0</b>
Variations nettes des stocks	5,9	1,8	514,4	- 12,1	502,3
Livraisons à d'autres acheteurs	0,0	0,0	448,0	0,0	448,0
Pertes et ajustements	120,1	0,1	-2 009,5	12,1	-1 997,4
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>3 087,3</b>	<b>1 464,1</b>	<b>136 969,8</b>	<b>51 073,4</b>	<b>188 043,2</b>

1. Approvisionnement totale, excluant la volume de pétrole brut enrichi.

**Note(s)** : En plus d'inclure des statistiques qui ont trait au SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (SCIAN 324) et du transport du pétrole brut par oléoduc (SCIAN 4861).

Tableau 7-2

## Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada année 2003

	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Ontario	Manitoba	Saskat- <sup>1</sup> chewan	Alberta
milliers de mètres cubes						
<b>Approvisionnement :</b>						
<b>Production intérieure</b>						
Pétrole brut						
Léger et moyen	19 550,0	0,0	195,2	633,0	5 084,9	24 019,3
Lourd	0,0	0,0	0,0	0,0	19 246,5	12 508,6
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 028,8
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 029,0
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>19 550,0</b>	<b>0,0</b>	<b>195,2</b>	<b>633,0</b>	<b>24 331,4</b>	<b>86 585,7</b>
Condensat	0,0	549,3	0,0	0,0	0,0	486,8
Pentanes plus	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	8 238,9
Prélèvement net	19 550,0	549,3	195,2	633,0	24 360,4	95 311,4
Importations	...	...	...	...	...	...
<b>Approvisionnement total</b>	<b>19 550,0</b>	<b>549,3</b>	<b>195,2</b>	<b>633,0</b>	<b>24 360,4</b>	<b>95 311,4</b>
<b>Utilisation :</b>						
<b>Livraisons aux raffineries</b>						
Provinces de l'Atlantique	3 781,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Québec	2 784,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ontario	3 217,4	0,0	195,2	28,0	1 982,4	9 386,6
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	0,0	2 753,5	1 693,6
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	736,2	20 707,5
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 959,4
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>9 783,4</b>	<b>0,0</b>	<b>195,2</b>	<b>28,0</b>	<b>5 472,1</b>	<b>33 747,1</b>
<b>Exportations vers les États-Unis</b>						
Administration du pétrole						
côte Est	7 045,8	103,2	0,0	6,9	1 835,4	1 701,0
région Centrale	205,8	0,0	0,0	687,5	17 008,2	34 614,0
côte du Golfe	2 514,5	98,1	0,0	0,0	0,0	218,1
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	0,0	0,0	416,2	18 650,4
côte Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 883,7
<b>Total aux États-Unis</b>	<b>9 766,1</b>	<b>201,4</b>	<b>0,0</b>	<b>694,4</b>	<b>19 259,8</b>	<b>59 067,2</b>
Autres pays	87,9	0,0	0,0	0,0	0,0	298,8
<b>Exportations totales</b>	<b>9 854,0</b>	<b>201,4</b>	<b>0,0</b>	<b>694,4</b>	<b>19 259,8</b>	<b>59 366,0</b>
Variations nettes des stocks	- 87,4	347,9	0,0	0,4	152,6	644,3
Livraisons à d'autres acheteurs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pertes et ajustements	0,0	0,0	0,0	- 89,8	- 524,1	1 554,0
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>19 550,0</b>	<b>549,3</b>	<b>195,2</b>	<b>633,0</b>	<b>24 360,4</b>	<b>95 311,4</b>

Tableau 7-2 – suite

## Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada année 2003

	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Toutes sources
milliers de mètres cubes					
<b>Approvisionnement :</b>					
<b>Production intérieure</b>					
<b>Pétrole brut</b>					
Léger et moyen	2 168,2	1 284,3	52 934,9	0,0	52 934,9
Lourd	0,0	0,0	31 755,1	0,0	31 755,1
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	25 028,8	0,0	25 028,8
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	25 029,0	0,0	25 029,0
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>2 168,2</b>	<b>1 284,3</b>	<b>134 747,8</b>	<b>0,0</b>	<b>134 747,8</b>
Condensat	...	...	...	...	...
Pentanes plus	144,7	0,0	1 180,8	0,0	1 180,8
Prélèvement net	526,7	90,0	8 884,6	0,0	8 884,6
Importations	2 839,6	1 374,3	144 813,2	0,0	144 813,2
<b>Approvisionnement total</b>	<b>2 839,6</b>	<b>1 374,3</b>	<b>144 813,2</b>	<b>52 652,6</b>	<b>197 465,8</b>
<b>Utilisation :</b>					
<b>Livraisons aux raffineries</b>					
Provinces de l'Atlantique	0,0	0,0	3 781,4	20 878,3	24 659,7
Québec	0,0	0,0	2 784,6	21 189,0	23 973,6
Ontario	0,0	1 343,7	16 153,3	10 585,3	26 738,6
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	4 447,1	0,0	4 447,1
Alberta	1 331,7	0,0	22 775,4	0,0	22 775,4
Colombie-Britannique	1 341,3	0,0	3 300,7	0,0	3 300,7
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>2 673,0</b>	<b>1 343,7</b>	<b>53 242,5</b>	<b>52 652,6</b>	<b>105 895,1</b>
<b>Exportations vers les États-Unis</b>					
<b>Administration du pétrole</b>					
côte Est	0,0	0,0	10 692,4	0,0	10 692,4
région Centrale	71,1	0,0	52 586,6	0,0	52 586,6
côte du Golfe	0,0	0,0	2 830,7	0,0	2 830,7
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	19 066,6	0,0	19 066,6
côte Ouest	65,7	0,0	3 949,4	0,0	3 949,4
<b>Total aux États-Unis</b>	<b>136,8</b>	<b>0,0</b>	<b>89 125,7</b>	<b>0,0</b>	<b>89 125,7</b>
<b>Autres pays</b>					
<b>Exportations totales</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>386,7</b>	<b>0,0</b>	<b>386,7</b>
Variations nettes des stocks	136,8	0,0	89 512,4	0,0	89 512,4
Livraisons à d'autres acheteurs	-36,0	0,8	1 022,6	0,0	1 022,6
Pertes et ajustements	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>65,8</b>	<b>29,8</b>	<b>1 035,7</b>	<b>0,0</b>	<b>1 035,7</b>
<sup>1</sup> Approvisionnement totale, excluant la volume de pétrole brut enrichi.	<b>2 839,6</b>	<b>1 374,3</b>	<b>144 813,2</b>	<b>52 652,6</b>	<b>197 465,8</b>

**Note(s) :** En plus d'inclure des statistiques qui ont trait au SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (SCIAN 324) et du transport du pétrole brut par oléoduc (SCIAN 4861).

**Tableau 8-1**  
**Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada année 2002**

	Terre- Neuve- et-Labrador	Nouvelle- Écosse	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.						
<b>Gisements et usines de traitement</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
Production originale brute	3 328,2	5 474,9	369,6	8 278,4	170 019,1	31 431,8
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	563,8	3,6	0,0	439,1	1 062,6	107,9
Production originale nette	2 764,4	5 471,3	369,6	7 839,3	168 956,5	31 323,9
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moins gaz injecté et stocké	2 529,3	0,0	0,0	0,0	9 928,4	4,0
<b>Prélèvement net</b>	<b>235,1</b>	<b>5 471,3</b>	<b>369,6</b>	<b>7 839,3</b>	<b>159 028,1</b>	<b>31 319,9</b>
<b>Utilisation</b>						
Emploi et utilisation sur les chantiers	235,1	11,1	0,0	912,1	3 364,4	895,2
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	0,0	0,0	371,9	3 647,3	0,0
Emploi et utilisation dans les usines de traitement						
Pertes en cours de traitement et re-traitement	0,0	404,9	0,0	70,0	15 120,8	2 217,9
Autres emplois et utilisations	0,0	0,0	0,0	83,2	5 192,6	831,5
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjustements	0,0	- 154,0	0,0	98,9	373,2	- 410,0
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	0,0	5 209,3	369,6	6 303,2	131 329,8	27 785,3
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>235,1</b>	<b>5 471,3</b>	<b>369,6</b>	<b>7 839,3</b>	<b>159 028,1</b>	<b>31 319,9</b>
<b>Distribution de gaz</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
<b>Total de gaz marchand</b>	<b>0,0</b>	<b>5 209,3</b>	<b>369,6</b>	<b>6 303,2</b>	<b>131 329,8</b>	<b>27 785,3</b>
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	0,0	796,0	21 296,7	1 919,2
Importations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Autres arrivages <sup>1</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>	<b>0,0</b>	<b>5 209,3</b>	<b>369,6</b>	<b>7 099,2</b>	<b>152 626,5</b>	<b>29 704,5</b>
<b>Utilisation</b>						
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes)						
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	544,6	2 022,1
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	16 424,0	5 382,0
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	1 777,5	0,0	0,0
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	1 386,0	0,0
Ontario	0,0	0,0	369,6	2 715,2	10 680,8	1 144,3
Québec	0,0	0,0	0,0	0,0	4 124,4	0,0
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total des ventes des services de gaz</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>369,6</b>	<b>4 492,7</b>	<b>33 159,8</b>	<b>8 548,4</b>
Exportations	0,0	4 220,3	0,0	16,1	91 567,2	11 924,8
Ventes directes <sup>2, 3</sup>	0,0	1 008,0	0,0	1 107,0	16 728,3	3 693,4
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	0,0	1 139,1	8 609,2	4 454,6
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	- 24,8	0,0	1,7	- 196,7	- 1,9
Gaz consommé dans le réseau	0,0	0,0	0,0	77,3	4 955,8	542,5
Fuites et autre pertes	0,0	5,8	0,0	265,3	- 2 197,1	542,7
<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	<b>0,0</b>	<b>5 209,3</b>	<b>369,6</b>	<b>7 099,2</b>	<b>152 626,5</b>	<b>29 704,5</b>

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 8-1 – suite

## Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada année 2002

	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Toutes sources
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.					
<b>Gisements et usines de traitement</b>					
<b>Approvisionnement</b>					
Production originale brute	370,0	1 197,0	220 469,0	0,0	220 469,0
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	1,9	4,8	2 183,7	0,0	2 183,7
Production originale nette	368,1	1 192,2	218 285,3	0,0	218 285,3
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moins gaz injecté et stocké	0,0	0,0	12 461,7	0,0	12 461,7
<b>Prélèvement net</b>	<b>368,1</b>	<b>1 192,2</b>	<b>205 823,6</b>	<b>0,0</b>	<b>205 823,6</b>
<b>Utilisation</b>					
Emploi et utilisation sur les chantiers	0,0	0,0	5 417,9	0,0	5 417,9
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	0,0	4 019,2	0,0	4 019,2
Emploi et utilisation dans les usines de traitement					
Pertes en cours de traitement et re-traitement	61,5	173,7	18 048,8	0,0	18 048,8
Autres emplois et utilisations	19,3	105,8	6 232,4	0,0	6 232,4
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ajustements	0,0	0,0	- 91,9	0,0	- 91,9
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	287,3	912,7	172 197,2	0,0	172 197,2
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>368,1</b>	<b>1 192,2</b>	<b>205 823,6</b>	<b>0,0</b>	<b>205 823,6</b>
<b>Distribution de gaz</b>					
<b>Approvisionnement</b>					
<b>Total de gaz marchand</b>	<b>287,3</b>	<b>912,7</b>	<b>172 197,2</b>	<b>0,0</b>	<b>172 197,2</b>
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	24 011,9	0,0	24 011,9
Importations	0,0	0,0	0,0	6 604,1	6 604,1
Autres arrivages <sup>1</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>	<b>287,3</b>	<b>912,7</b>	<b>196 209,1</b>	<b>6 604,1</b>	<b>202 813,2</b>
<b>Utilisation</b>					
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes)					
Colombie-Britannique	287,3	830,5	3 684,5	0,0	3 684,5
Alberta	0,0	0,0	21 806,0	0,0	21 806,0
Saskatchewan	0,0	0,0	1 777,5	0,0	1 777,5
Manitoba	0,0	0,0	1 386,0	0,0	1 386,0
Ontario	0,0	0,0	14 909,9	0,0	14 909,9
Québec	0,0	0,0	4 124,4	0,0	4 124,4
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Territoires du Nord-Ouest	0,0	82,2	82,2	0,0	82,2
<b>Total des ventes des services de gaz</b>	<b>287,3</b>	<b>912,7</b>	<b>47 770,5</b>	<b>0,0</b>	<b>47 770,5</b>
Exportations	0,0	0,0	107 728,4	0,0	107 728,4
Ventes directes <sup>2, 3</sup>	0,0	0,0	22 536,7	0,0	22 536,7
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	14 202,9	6 604,1	20 807,0
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	0,0	- 221,7	0,0	- 221,7
Gaz consommé dans le réseau	0,0	0,0	5 575,6	0,0	5 575,6
Fuites et autre pertes	0,0	0,0	-1 383,3	0,0	-1 383,3
<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	<b>287,3</b>	<b>912,7</b>	<b>196 209,1</b>	<b>6 604,1</b>	<b>202 813,2</b>

1. Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

2. Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.

3. Les chiffres présentés en Alberta comme ventes directes sont destinés à représenter les volumes de ventes directes actuellement consommés par les provinces de la Saskatchewan, le Manitoba, l'Ontario et le Québec. A cause d'un manque d'espace dans le tableau, il est impossible de faire une distribution par province.

**Note(s) :** En plus d'inclure des statistiques qui ont trait au SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (SCIAN 2212) et de transport du gaz naturel par gasoduc (SCIAN 4862).

**Tableau 8-2**  
**Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada année 2003**

	Terre- Neuve- et-Labrador	Nouvelle- Écosse	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.						
<b>Gisements et usines de traitement</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
Production originale brute	3 913,6	4 665,8	295,7	9 030,5	166 671,8	29 627,4
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	352,0	3,6	0,0	489,3	1 171,5	144,0
Production originale nette	3 561,6	4 662,2	295,7	8 541,2	165 500,3	29 483,4
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moins gaz injecté et stocké	3 280,6	0,0	0,0	0,0	9 100,4	0,0
<b>Prélèvement net</b>	<b>281,0</b>	<b>4 662,2</b>	<b>295,7</b>	<b>8 541,2</b>	<b>156 399,9</b>	<b>29 483,4</b>
<b>Utilisation</b>						
Emploi et utilisation sur les chantiers	281,0	0,0	0,0	1 013,5	3 970,0	945,8
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	10,3	0,0	412,5	4 302,1	0,0
Emploi et utilisation dans les usines de traitement						
Pertes en cours de traitement et re-traitement	0,0	404,4	0,0	76,8	15 394,6	2 095,3
Autres emplois et utilisations	0,0	0,0	0,0	90,9	6 115,2	954,4
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjustements	0,0	- 222,0	0,0	- 42,6	- 1 588,3	- 329,7
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	0,0	4 469,5	295,7	6 990,1	128 206,3	25 817,6
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>281,0</b>	<b>4 662,2</b>	<b>295,7</b>	<b>8 541,2</b>	<b>156 399,9</b>	<b>29 483,4</b>
<b>Distribution de gaz</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
<b>Total de gaz marchand</b>	<b>0,0</b>	<b>4 469,5</b>	<b>295,7</b>	<b>6 990,1</b>	<b>128 206,3</b>	<b>25 817,6</b>
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	0,0	863,6	28 181,5	1 181,2
Importations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Autres arrivages <sup>1</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>	<b>0,0</b>	<b>4 469,5</b>	<b>295,7</b>	<b>7 853,7</b>	<b>156 387,8</b>	<b>26 998,8</b>
<b>Utilisation</b>						
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes)						
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	287,1	2 294,2
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	19 206,9	4 837,5
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	1 725,5	0,0	0,0
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	1 372,9	0,0
Ontario	0,0	0,0	295,7	2 408,4	11 679,9	1 530,7
Québec	0,0	0,0	0,0	0,0	4 103,8	0,0
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total des ventes des services de gaz</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>295,7</b>	<b>4 133,9</b>	<b>36 650,6</b>	<b>8 662,4</b>
Exportations	0,0	3 814,1	0,0	7,9	85 979,1	11 671,3
Ventes directes <sup>2, 3</sup>	0,0	631,0	0,0	2 454,9	15 634,1	3 426,2
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	0,0	662,1	13 157,8	2 163,5
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	10,7	0,0	0,1	- 267,9	22,2
Gaz consommé dans le réseau	0,0	6,1	0,0	70,5	4 121,1	450,4
Fuites et autre pertes	0,0	7,6	0,0	524,3	1 113,0	602,8
<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	<b>0,0</b>	<b>4 469,5</b>	<b>295,7</b>	<b>7 853,7</b>	<b>156 387,8</b>	<b>26 998,8</b>

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 8-2 – suite

## Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada année 2003

	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Toutes sources
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.					
<b>Gisements et usines de traitement</b>					
<b>Approvisionnement</b>					
Production originale brute	255,2	990,2	215 450,2	...	215 450,2
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	1,2	5,8	2 167,4	...	2 167,4
Production originale nette	254,0	984,4	213 282,8	...	213 282,8
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	...	0,0
Moins gaz injecté et stocké	0,0	0,0	12 381,0	...	12 381,0
<b>Prélèvement net</b>	<b>254,0</b>	<b>984,4</b>	<b>200 901,8</b>	<b>...</b>	<b>200 901,8</b>
<b>Utilisation</b>					
Emploi et utilisation sur les chantiers	0,0	0,0	6 210,3	...	6 210,3
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	0,0	4 724,9	...	4 724,9
Emploi et utilisation dans les usines de traitement					
Pertes en cours de traitement et re-traitement	43,3	143,5	18 157,9	...	18 157,9
Autres emplois et utilisations	10,8	89,4	7 260,7	...	7 260,7
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	...	0,0
Adjustements	0,0	0,0	-2 182,6	...	-2 182,6
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	199,9	751,5	166 730,6	...	166 730,6
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>254,0</b>	<b>984,4</b>	<b>200 901,8</b>	<b>...</b>	<b>200 901,8</b>
<b>Distribution de gaz</b>					
<b>Approvisionnement</b>					
<b>Total de gaz marchand</b>	<b>199,9</b>	<b>751,5</b>	<b>166 730,6</b>	<b>...</b>	<b>166 730,6</b>
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	30 226,3	0,0	30 226,3
Importations	0,0	0,0	0,0	9 680,4	9 680,4
Autres arrivages <sup>1</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>	<b>199,9</b>	<b>751,5</b>	<b>196 956,9</b>	<b>9 680,4</b>	<b>206 637,3</b>
<b>Utilisation</b>					
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes)					
Colombie-Britannique	199,9	677,4	3 458,6	0,0	3 458,6
Alberta	0,0	0,0	24 044,4	0,0	24 044,4
Saskatchewan	0,0	0,0	1 725,5	0,0	1 725,5
Manitoba	0,0	0,0	1 372,9	0,0	1 372,9
Ontario	0,0	0,0	15 914,7	0,0	15 914,7
Québec	0,0	0,0	4 103,8	0,0	4 103,8
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Territoires du Nord-Ouest	0,0	74,1	74,1	0,0	74,1
<b>Total des ventes des services de gaz</b>	<b>199,9</b>	<b>751,5</b>	<b>50 694,0</b>	<b>0,0</b>	<b>50 694,0</b>
Exportations	0,0	0,0	101 472,4	0,0	101 472,4
Ventes directes <sup>2, 3</sup>	0,0	0,0	22 146,2	0,0	22 146,2
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	15 983,4	9 680,4	25 663,8
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	0,0	- 234,9	0,0	- 234,9
Gaz consommé dans le réseau	0,0	0,0	4 648,1	0,0	4 648,1
Fuites et autre pertes	0,0	0,0	2 247,7	0,0	2 247,7
<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	<b>199,9</b>	<b>751,5</b>	<b>196 956,9</b>	<b>9 680,4</b>	<b>206 637,3</b>

1. Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

2. Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.

3. Les chiffres présentés en Alberta comme ventes directes sont destinés à représenter les volumes de ventes directes actuellement consommés par les provinces de la Saskatchewan, le Manitoba, l'Ontario et le Québec. A cause d'un manque d'espace dans le tableau, il est impossible de faire une distribution par province.

**Note(s) :** En plus d'inclure des statistiques qui ont trait au SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (SCIAN 2212) et le transport du gaz naturel par gasoduc (SCIAN 4862).

**Tableau 9**  
**Ventes totales de gaz naturel, par province**

	Ventes des services de gaz <sup>1</sup>				Ventes <sup>2</sup> directes	Total des ventes
	Domestiques	Commerciales	Industrielles	Total		
millions de mètres cubes						
<b>2003</b>						
Nouvelle-Écosse	0,0	0,0	0,0	0,0	55,1	55,1
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	575,8	575,8
Québec	737,5	1 953,6	1 412,8	4 103,9	1 496,4	5 600,3
Ontario	9 133,0	5 901,5	935,0	15 969,5	11 939,0	27 908,5
Manitoba	577,2	701,8	93,8	1 372,8	782,2	2 155,0
Saskatchewan	985,6	726,8	13,0	1 725,4	3 982,9	5 708,3
Alberta	4 289,6	2 907,0	16 847,5	24 044,1	0,0	24 044,1
Colombie-Britannique	1 987,4	1 279,2	192,0	3 458,6	3 337,0	6 795,6
<b>Canada</b>	<b>17 710,3</b>	<b>13 469,9</b>	<b>19 494,1</b>	<b>50 674,3</b>	<b>22 168,4</b>	<b>72 842,7</b>
<b>2002</b>						
Nouvelle-Écosse	0,0	0,0	0,0	0,0	543,9	543,9
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	464,1	464,1
Québec	685,8	1 863,1	1 575,6	4 124,5	1 704,5	5 829,0
Ontario	8 391,4	5 683,4	835,0	14 909,8	11 927,4	26 837,2
Manitoba	593,5	722,7	69,8	1 386,0	837,6	2 223,6
Saskatchewan	989,8	773,5	14,2	1 777,5	3 365,2	5 142,7
Alberta	4 245,0	2 687,7	14 873,3	21 806,0	0,0	21 806,0
Colombie-Britannique	2 096,9	1 367,0	218,7	3 682,6	3 694,0	7 376,6
<b>Canada</b>	<b>17 002,4</b>	<b>13 097,4</b>	<b>17 586,6</b>	<b>47 686,4</b>	<b>22 536,7</b>	<b>70 223,1</b>

1. Représente les ventes de gaz naturel par les services de gaz.
2. Représente les ventes directes de gaz naturel aux consommateurs industriels.

**Tableau 10**  
**Tableau de réconciliation – Valeur de la production de pétrole brut de la Saskatchewan, 2003**

	Valeur
	milliers de dollars
Production marchande de pétrole brut classique de la Saskatchewan – Tableau 5 <sup>1</sup>	4 949 932
Ajouter : Valeur des ventes de pétrole brut valorisé <sup>2</sup>	1 013 000
<b>Valeur totale de production marchande de pétrole brut de la Saskatchewan <sup>3</sup></b>	<b>5 962 932</b>

1. Représente la valeur marchande du pétrole brut classique tel que publiée par "Saskatchewan Industry and Resources".
2. Représente une estimation de la valeur des ventes de pétrole brut valorisé de la Saskatchewan.
3. Représente la valeur du pétrole brut de la Saskatchewan, incluant le pétrole brut valorisé. Cette valeur cohérente avec les statistiques de l'industrie basées sur le SCIAN et telles que publiées par la division des entrées-sorties du système de comptabilité nationale.

## Qualité des données et méthodologie

---

Les données présentés dans cette publication proviennent de l'industrie de pétrole brut et du gaz naturel (SCIAN 211 du système de classification des industries de l'Amérique du Nord, n° 12-501-X au catalogue). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est l'exploration pour et/ou la production de pétrole brut ou de gaz naturel provenant de puits, de sables bitumineux et les usines de traitement. Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en considération dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeuvre. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont inclus dans le tableau explicatif 1 et la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 4, 5 et 6.

Les données publiées sur la production et l'utilisation du pétrole brut et du gaz naturel sont obtenues des renseignements fournis par les organismes provinciaux et territoires et aussi les ministères responsables de la réglementation. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz naturel produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer.

Les chiffres obtenus sur les dépenses d'exploitation et d'immobilisations sont compilés par une enquête annuelle sur approximativement 500 compagnies engagées dans l'exploration du pétrole brut et du gaz naturel, le développement et la production. Les compagnies avec des dépenses d'exploitation de moins de 50 000\$ sont exclues de cette enquête. Le taux de réponse pour cette enquête est très élevé, au-dessus de 95% de l'univers. Par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire des estimations et les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Les données pour les forages complétés et les réserves de pétrole brut et de gaz naturel sont obtenues de l'Association Canadienne des Producteurs de Pétrole (anciennement l'Association Canadienne de Pétrole).

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à un certain degré d'erreur, les différences proviennent des interprétations des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.

## Concepts

---

Les établissements qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, d'éthane et de soufre provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement comprend donc les installations des usines de traitement, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social servant de support à ces activités ainsi que les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Même si une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie, elle ne touche pas nécessairement tous ces secteurs dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en considération dans la SCIAN 211, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts — conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans le groupe Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (SCIAN 211).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploration, les statistiques de base relatives aux investissements étant publiées par la Division de l'investissement et du stock de capital dans **Investissements privés et publics au Canada** (n<sup>o</sup>. 61-205-X au catalogue).

Par production, on entend l'activité pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'investissement et d'exploitation directe pour la production de pétrole brut et du gaz naturel. Ceux-ci comprennent les dépenses sur les usines de traitement et retraitement, puits et concessions, et installations connexes.

Les chiffres relatifs à l'ensemble des activités tiennent compte des activités de production et des activités autres que de production auxquelles peut se livrer l'établissement. Il s'agit généralement, de travaux d'exploration géologique et géophysique ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables au compte des immobilisations pour l'usage de l'entreprise.

Statistique Canada, a mené, à intervalles réguliers, une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploration et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitements et salaires, en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les répondants à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition.

# Définitions

---

## Production et dépenses

**Production originale brute** : Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puit.

**Production originale nette** : « Production originale brute » moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage et les utilisations sur les lieux.

**Prélèvement net** : « Production originale nette » plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

**Production marchande** : La quantité de gaz, de pétrole, de propane, de butanes, d'éthane et de pentanes, produite et disponible pour la vente, en d'autres mots la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après l'emploi pour le traitement et le retraitement, les pertes et la contraction, des ventes de gaz naturel extrait des champs de gaz secs après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, ou de la production de pétrole brut destinée à la vente, après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, mais avant les variations de stocks.

**Pétrole brut** : Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

**Pétrole brut classique** : Pétrole brut extrait à partir d'un puit qui utilise des méthodes de production standard.

**Pétrole lourd** : Pétrole à très grande viscosité, récupérable uniquement dans une très faible mesure avec des méthodes de production courantes.

**Pétrole brut synthétique** : Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

**Bitumineux brut** : Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

**Condensat** : Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé.

**Pentanes plus** : Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Récupération « in situ »** : Se dit des méthodes de récupération applicables aux formations de sables pétrolifères et de pétrole lourd sans que les conglomérats soient retirés de l'emplacement.

**Sables pétrolifères** : Gisements de sable et d'argile (excluant les schistes bitumineux) fortement imprégnés de bitume semi-solide ou solide, appelés aussi sables bitumineux. Les gisements de l'Athabasca, de Peace River, de Wabasca, de Cold Lake et de Buffalo Head Hills sont les principales réserves du Canada.

**Gaz naturel** : Mélange d'hydrocarbures et de faibles quantités de différents autres composés existant à l'état gazeux ou dissous dans du pétrole brut à l'intérieur de réservoirs.

**Liquides de gaz naturel (LGN)** : Partie du gaz de réservoir qui se liquéfie à la surface dans des séparateurs ou autres installations sur le terrain ou des usines de transformation du gaz naturel. Comprend l'éthane, le propane, les butanes et les pentanes.

**Propane** : Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes** : Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane** : Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

**Secteur amont** : Activités et travaux liés à la recherche, à la production, à l'extraction et à la récupération du pétrole brut, du gaz naturel, des liquides de gaz naturel et du soufre ainsi qu'à la production de pétrole synthétique.

**Secteur aval** : Comprend le raffinage, la commercialisation, le transport et les activités liées aux produits pétrochimiques.

**Dépenses géologiques et géophysiques (G&G)** : Coûts associés à la réalisation d'études géologiques et géophysiques, y compris les frais salariaux et les frais d'approvisionnement des équipes de géologues et de géophysiciens, ainsi que les dépenses d'équipement et les droits d'accès.

**Frais d'exploration** : Comprend tous les droits d'affermage et les coûts d'acquisition des terres, les dépenses liées à des travaux géologiques et géophysiques et les coûts des forages d'exploration, qu'ils soient capitalisés ou radiés. Les forages d'exploration désignent généralement les puits forés en dehors des limites d'une région prouvée ou à l'intérieur des limites d'une telle région mais dans une zone inconnue. Ces forages servent à déterminer l'existence de réserves pétrolières ou gazières. Les coûts des puits improductifs, des tubages et des autres matériaux et équipements abandonnés sur place sont également inclus.

**Dépenses de production** : Dépenses liées à la production de pétrole et de gaz naturel. Les dépenses liées aux usines de traitement du gaz naturel sont incluses.

## Services de gaz

**Total de gaz marchand** : Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

**Importations** : Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

**Autres arrivages** : Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations** : Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

**Ventes directes** : Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## Forages complétés

**Forages de reconnaissance d'un nouveau champ** : Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant.

En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais révélée productive jusqu'à maintenant.

**Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement :** Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "quasi — forages de reconnaissance". De puis, ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

**Essai de gisement profond :** Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les ressources potentielles des niveaux plus profonds. Tous les mètres sondés sont classés dans la catégorie « d'exploratoire », suivant la pratique adoptée pour les données de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

**Essai de gisement peu profond :** Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données obtenues sur d'autres puits et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

**Sondage d'extension :** Il s'agit d'un test effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puit est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

**Puit de développement :** Il s'agit d'un puit foré dans la zone établie d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puit est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puit de développement de pétrole ou de gaz, sinon il est abandonné et classé comme un puit de développement sec.

**Essai stratigraphique :** Il s'agit d'un forage effectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures, ils sont rarement conditionnés. Cette catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration des ressources d'hydrocarbures.

**Puits de service :** Il s'agit d'un puit auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés aux fins suivantes : l'injection de gaz (gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

**Autres puits :** Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus.

**Puits de projet :** Il s'agit d'un puit foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puit peut être foré pour des raisons d'étude pilote, d'expérimentation ou de commercialisation.

## Réserves

**Réserves prouvées :** Désignent les réserves récupérables compte tenu de la technologie courante et des conditions économiques actuelles et prévues, dont l'existence est prouvée par des forages, des essais ou leur exploitation, réserves auxquelles s'ajoutent les réserves récupérables contiguës dont l'existence est assez certaine d'après les renseignements géologiques, géophysiques ou provenant d'autres sources analogues.

## Valeur ajoutée

**Par les activités de production :** Signifie la valeur de la production, commercialisable moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures et de soufre.

### Valeur ajoutée — Activité de production

**Électricité :** Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût représente le coût de l'électricité livrée à l'usine ou au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto consommation n'est pas incluse dans les achats d'électricité.

**Livraisons :** La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

**Matières et fournitures utilisées pour la production :** Les données du tableau 6 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composants consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance et la dépréciation), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières, de composants ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise déclarante. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons et les fournitures pour les cafétérias et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, et autres fournitures et matériaux généraux utilisés.

**Emploi, heures-personnes, traitements et salaires :** Les salariés comprennent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs ainsi que les travailleurs de la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés pour les activités de production et celles autres que de production.

Par « travailleurs de la production et travailleurs assimilés », on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont un peu influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-personnes des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-personnes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées, mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie et les jours fériés). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les répondants sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés présentent les gains horaires moyens et non pas les taux de salaire horaires que publie Travail Canada.