



N° 26-213-XIF au catalogue

# Extraction de pétrole et de gaz

2002



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

Canada

## 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 à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. 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 services sont aussi publiées sur [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

2002

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2006

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.

Septembre 2006

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

**Robert Pagnutti**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie

**Justin Lacroix**, chef, 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 État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 2001	17
3-2 2002	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, 2002	23
7 Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada	25
7-1 2001	25
7-2 2002	27
8 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada	29
8-1 2001	29
8-2 2002	31
9 Ventes totales de gaz naturel, par province	33
10 Tableau de réconciliation – Valeur de la production de pétrole brut de la Saskatchewan, 2002	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, 2002	8
3. Valeur ajoutée, secteur du pétrole non-conventionnel, 2002	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 diminué de 8,6% au cours de l'année, passant d'un total de 63,1 milliards de dollars en 2001 à 57,7 milliards de dollars en 2002.
- Au cours de l'année 2002, le nombre total de puits complétés a chuté de 13,0% pour s'établir à 17 182 puits, face au niveau record de 19 752 enregistré en 2001.
- Les dépenses en immobilisations dans le secteur conventionnel ont diminué de 17,5% pour se situer à 18,0 milliards de dollars en 2002, en raison des prix inférieurs en 2002 pour le gaz naturel.
- Dans la région des sables bitumineux du Canada, le développement continu des ressources non conventionnelles, grâce aux projets in situ, à l'exploitation minière et dans les usines de traitement, s'est traduit par une hausse de 14,3% des dépenses globales en immobilisations, qui passent de 5,9 milliards de dollars en 2001 à 6,8 milliards de dollars en 2002.

# Analyse

---

## Volumes – Tableaux 7 et 8

En 2002, la production commercialisable de pétrole brut et équivalents a augmenté de 6,2 %, passant de 129,0 millions de mètres cubes en 2001 à 137,0 millions de mètres cubes. C'est la légère augmentation vers les raffineries canadiennes et l'accroissement notable destiné au marché d'exportation vers les États-Unis qui expliquent la hausse des volumes. La production de pétrole brut synthétique (y compris le bitume) a poursuivi son augmentation des dix dernières années, remplaçant la production de pétrole brut épuisée des vieux champs de pétrole conventionnels. La production de gaz naturel commercialisable a progressé de façon minime (0,5 %), passant de 171,4 milliards de mètres cubes en 2001 à 172,2 milliards de mètres cubes. Les volumes d'exportation vers les États-Unis ont légèrement fléchi, mais la demande intérieure pour le gaz a augmenté.

En 2002, les exportations de gaz naturel canadien vers les États-Unis ont diminué d'environ 0,5 %, passant d'un volume de 108,2 milliards de mètres cubes l'an dernier à 107,7 milliards de mètres cubes.

Les exportations de pétrole brut et équivalents vers les États-Unis ont augmenté de 6,9 %, tandis que les volumes expédiés vers les autres pays ont considérablement diminué de 42,3 %. Les livraisons aux États-Unis ont augmenté, passant d'un volume de 79,3 millions de mètres cubes l'an dernier à 84,8 millions de mètres cubes. En 2002, les volumes exportés vers les autres pays ont chuté, tombant de 270 000 mètres cubes en 2001 à 155 000 mètres cubes.

La demande provenant des raffineries canadiennes de pétrole brut et équivalents produits au pays a augmenté de 7,1 % pour atteindre 53,1 millions de mètres cubes en 2002. Les importations de pétrole brut et équivalents ont diminué de 4,5 %, passant de 53,5 millions de mètres cubes en 2001 à 51,1 millions de mètres cubes pendant cette période.

Les ventes intérieures de gaz naturel (y compris les ventes directes) ont augmenté de 5,1 % en 2002, passant de 66,9 milliards de mètres cubes en 2001 à 70,3 milliards de mètres cubes. La hausse des ventes est attribuable à une demande accrue provenant des secteurs résidentiel, commercial et industriel.

## Valeurs – Tableaux 4 et 5-1

En 2002, la valeur de la production commercialisable (y compris le pétrole brut synthétique, le gaz naturel et les liquides de gaz naturel) s'est chiffrée à 57,7 milliards de dollars, soit une baisse de 8,6 %, par rapport aux 63,2 milliards de dollars relevés en 2001. Les prix du pétrole brut sur les marchés internationaux sont restés forts; mais les prix du gaz naturel ont connu une baisse prononcée.

La valeur du pétrole brut et équivalents (y compris les condensats de champs et les pentanes plus) a augmenté de 20,2 % pour atteindre 30,0 milliards de dollars en raison d'une hausse de la production. Cependant, la valeur du gaz naturel a fait une chute vertigineuse de 29,6 %, s'établissant à 23,7 milliards de dollars, malgré une légère hausse de la production, signe d'une forte baisse du prix du gaz naturel durant l'année. La valeur des produits des installations de traitement du gaz naturel (propane, butane, éthane et soufre) se chiffrait à 4,1 milliards de dollars, en baisse de 8,9 % par rapport au niveau de 2001. En 2002, l'Alberta a conservé sa position dominante au niveau de la valeur de la production commercialisable, intervenant pour 72,5 %, ou 41,8 milliards de dollars, du total de 57,7 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 diminué de 16,4 %, passant de 20,8 milliards de dollars en 2001 à 17,4 milliards de dollars en 2002. Au cours de cette année, les paiements de redevances ont représenté 45,8 %, l'exploitation des champs et des puits, 44,0 %, les usines de traitement du gaz naturel, près de 8,0 % et les taxes, 2,2 %.

Les dépenses en immobilisations (définies comme les dépenses liées aux opérations géologiques et géophysiques, au forage d'exploration, à l'acquisition et à la rétention des droits pétroliers et gaziers, au forage de développement, aux installations de production, à la récupération assistée et au maintien de la pression, aux usines de traitement du gaz naturel et autres) ont diminué, passant de 21,8 milliards de dollars en 2001 à 18,0 milliards de dollars en 2002. Au cours de l'exercice courant, les dépenses géologiques et géophysiques représentaient 6,4 %, le forage d'exploration et le forage de mise en valeur, 54,6 %, les installations de production, 25,4 %, et les usines de traitement du gaz naturel, 4,5 %. L'acquisition et la rétention de droits pétroliers et gaziers (qui incluent les frais de permis, primes, frais juridiques et taxes de dépôt) représentaient 9,1 % des dépenses globales en immobilisations.

Les dépenses susmentionnées excluent les régions non conventionnelles, qui sont celles de Cold Lake, de Lloydminster, de Peace River, d'Athabasca, de Wabasca, de Lindbergh, du village de Wolf Lake, de Frog Lake et de Britnell. Consulter le tableau explicatif 1 pour obtenir des détails sur les dépenses liées à ce secteur. Dans ces régions, les dépenses en immobilisations ont augmenté de 14,3 % au cours de l'année, pour atteindre 6,8 milliards de dollars comparativement à 5,9 milliards en 2001.

### Forage – Tableau 2

Au cours de l'année 2002, le nombre total de forages complétés a diminué de 13,0 %, passant de 19 752 en 2001 à 17 182. Le nombre de forages complétés pour puits d'exploration est un indicateur avancé de la future mise en valeur de champs utilisés pour déterminer les additions aux réserves et la production. Au cours de l'année, le nombre de forages d'exploration complétés a baissé de près de 20 %, passant de 5 017 forages réalisés l'an dernier à 4 044, alors que le nombre de forages complétés pour des puits de développement en 2002 a atteint seulement 10 694, en baisse de 15,0 % par rapport à 2001. Cette année, le nombre de puits de pétrole complétés s'élevaient à 4 319, comparativement à 4 732 puits de pétrole en 2001, tandis que le nombre de puits de gaz naturel est passé à 9 061, comparativement à 10 757 en 2001.

### Réserves – Tableau 6 et tableau explicatif 2

Les réserves établies de pétrole brut conventionnel et équivalents restantes (hormis les sables bitumeux et le bitume) ont continué à diminuer jusqu'à la clôture de l'exercice 2002, passant de 829 697 000 mètres cubes en 2001 à 796 324 000 mètres cubes. Reflétant la recherche par l'industrie pour de nouveaux approvisionnements en pétrole brut conventionnel, le remplacement des réserves s'élevait à 65 % du pétrole et équivalents produits au cours de l'année 2002. Compte tenu des taux actuels d'extraction, les réserves canadiennes de pétrole brut conventionnel et équivalents ont une durée économique prévue d'environ 8,4 ans, nettement inférieure à celle de 2001.

Les réserves de pétrole brut synthétique et de bitume développé sont estimées à 1 097 381 000 mètres cubes, en hausse de 2,5 % par rapport à 2001. Aux taux actuels de production, ces réserves ont une durée économique de 26 ans. Il convient de souligner que les dépôts de sables bitumeux non conventionnels du Canada, situés au nord de l'Alberta sont parmi les plus grands du monde. On estime que ces ressources disponibles contiennent 397 milliards de mètres cubes, parmi lesquels 48 milliards de mètres cubes sont récupérables à l'aide de la technologie actuelle. Cependant, les projets de sables bitumeux pour extraire cette ressource exigent de gros investissements.

Les réserves de gaz naturel commercialisable ont diminué de 1,7 % en 2002, passant de 1 694 milliards de mètres cubes en 2001 à 1 664 milliards de mètres cubes. Près de 84 % de la production de gaz naturel a été remplacée grâce au forage de mise en valeur. Les réserves de gaz naturel ont continué à diminuer au cours de ces dernières années et, aux taux de production actuels, les réserves de gaz ont une durée économique d'environ neuf ans. Les perspectives en matière de gaz naturel non conventionnels, visant notamment le méthane de houille et le gaz de sable compact, sont grandes et des études poussées sont entamées dans ces régions.

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

	In-situ	Minier	Usines de valorisation	Total des dépenses non-conventionnel	Cumulatif 1947 à 2002
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	1 456,80	4 170,40	1 123,6	6 750,80	36 483,40
<b>Dépenses d'exploration</b>					
Inclut les taxes, redevances, dépenses d'administration et les autres coûts d'opérations	542,6	2 038,2	158,2	2 739,0	44 996,8
<b>Dépenses totales</b>	<b>1 999,4</b>	<b>6 208,6</b>	<b>1 281,8</b>	<b>9 489,8</b>	<b>81 480,2</b>

**Tableau explicatif 2**  
**Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel, 2002**

	Extraction minière – Pétrole synthétique	Bitumineux in-situ
milliers de mètres cubes		
<b>Réserves estimées au 31 décembre 2001</b>	<b>781 708</b>	<b>289 227</b>
Additions brutes en 2002	19 192	49 782
Somme des réserves au 31 of décembre 2001 et des additions brutes en 2002	800 900	339 009
Moins production nette en 2002 <sup>1</sup>	25 264	17 264
<b>Réserves estimées au 31 of décembre 2002</b>	<b>775 636</b>	<b>321 745</b>
Changement net dans les réserves en 2002	( 6 072)	32 518

1. Estimation provisoire.

Source(s) : Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

**Tableau explicatif 3**  
**Valeur ajoutée, secteur du pétrole non-conventionnel<sup>1</sup>, 2002**

	Valeur de la production marchande	Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité	Valeur ajoutée – Activité de production
	millions de dollars		
Canada	9 219,4	..	..

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

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

	2002	2001	2000	1999	1998	1997
	millions de dollars					
<b>Redevances en total, Canada <sup>1</sup></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>	<b>4 554,1</b>
Redevances fédérales de la couronne	21,8	42,9	18,9	9,3	7,0	11,9
Redevances provinciales de la couronne	6 642,9	9 628,3	8 854,8	3 990,1	2 616,7	3 649,1
Autres redevances et paiements	1 303,3	2 435,1	2 255,6	1 059,6	752,6	893,1

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			
1991	674	383 096	1 504 989	16 092 573	14 204 488
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	..
<b>2001</b>					
Terre-Neuve-et-Labrador	0	..	..	0	..
Île-du-Prince-Édouard	2	..	..	0	..
Nouvelle-Écosse	2	..	..	0	..
Nouveau-Brunswick	5	..	..	0	..
Québec	1	..	..	0	..
Ontario	10	..	..	137 608	..
Manitoba	24	..	..	138 166	..
Saskatchewan	159	..	..	4 994 193	..
Alberta	344	..	..	41 439 255	..
Colombie-Britannique	105	..	..	5 756 897	..
Nunavut	0	..	..	0	..
Territoires du Nord-Ouest	25	..	..	544 897	..
Yukon	5	..	..	98 081	..
Îles de l'Arctique	0	..	..	0	..
<b>Au large des côtes</b>					
Terre-Neuve	9	..	..	2 038 204	..
Nouvelle-Écosse	18	..	..	1 125 519	..
Ouest	0	..	..	0	..
<b>Total</b>	<b>709</b>	..	..	<b>56 272 820</b>	..
<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>	..
Variation en pourcentage					
2002 et 2001	-1,7	..	..	-13,8	..
2001 et 2000	-3,9	..	..	+0,5	..

1. Ne comprend pas les établissements qui ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif 3.

**Tableau 2**  
**Forages complétés**

	Pétrole				Gaz			
	2001		2002		2001		2002	
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
<b>Canada</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	619	815 285	528	709 980	2 713	3 592 046	2 088	2 650 778
Puits de développement	3 450	4 646 281	2 853	3 718 210	8 043	6 942 947	6 970	6 037 073
Autres <sup>2</sup>	663	659 152	938	979 703	1	504	3	1 416
<b>Total</b>	<b>4 732</b>	<b>6 120 718</b>	<b>4 319</b>	<b>5 407 893</b>	<b>10 757</b>	<b>10 535 497</b>	<b>9 061</b>	<b>8 689 267</b>
<b>L'est du Canada</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	3	7 562	0	0	20	26 307	21	21 035
Puits de développement	30	80 072	15	45 723	44	41 440	29	20 735
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>33</b>	<b>87 634</b>	<b>15</b>	<b>45 723</b>	<b>64</b>	<b>67 747</b>	<b>50</b>	<b>41 770</b>
<b>Large des côtes Terre-Neuve</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	9	38 569	4	24 350	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>9</b>	<b>38 569</b>	<b>4</b>	<b>24 350</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	3	13 584	2	11 201
Puits de développement	0	0	0	0	2	9 556	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>5</b>	<b>23 140</b>	<b>2</b>	<b>11 201</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	0	0	1	3 482
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>1</b>	<b>3 482</b>
<b>Île-du-Prince-Édouard</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	1	3 681	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>1</b>	<b>3 681</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	6 408	2	5 656
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>6 408</b>	<b>2</b>	<b>5 656</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>	3	7 562	0	0	16	9 042	19	9 834
Puits de développement	21	41 503	11	21 373	40	25 476	26	11 597
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>24</b>	<b>49 065</b>	<b>11</b>	<b>21 373</b>	<b>56</b>	<b>34 518</b>	<b>45</b>	<b>21 431</b>
<b>L'ouest du Canada</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	616	807 723	528	709 980	2 693	3 565 739	2 067	2 629 743
Puits de développement	3 420	4 566 209	2 838	3 672 487	7 999	6 901 507	6 941	6 016 338
Autres <sup>2</sup>	663	659 152	938	979 703	1	504	3	1 416
<b>Total</b>	<b>4 699</b>	<b>6 033 084</b>	<b>4 304</b>	<b>5 362 170</b>	<b>10 693</b>	<b>10 467 750</b>	<b>9 011</b>	<b>8 647 497</b>

Voir les notes à la fin du tableau.

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

	Pétrole				Gaz			
	2001		2002		2001		2002	
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
<b>Manitoba</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	3	2 585	7	6 244	0	0	0	0
Puits de développement	70	76 987	70	80 779	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>73</b>	<b>79 572</b>	<b>77</b>	<b>87 023</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Saskatchewan</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	294	294 181	193	201 203	220	152 275	305	172 988
Puits de développement	1 660	2 111 847	1 296	1 533 435	1 152	697 085	1 408	811 126
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>1 954</b>	<b>2 406 028</b>	<b>1 489</b>	<b>1 734 638</b>	<b>1 372</b>	<b>849 360</b>	<b>1 713</b>	<b>984 114</b>
<b>Alberta</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	311	498 000	324	496 805	2 262	3 013 725	1 623	2 210 260
Puits de développement	1 584	2 225 521	1 383	1 936 305	6 526	5 698 776	5 323	4 830 909
Autres <sup>2</sup>	663	659 152	938	979 703	1	504	3	1 416
<b>Total</b>	<b>2 558</b>	<b>3 382 673</b>	<b>2 645</b>	<b>3 412 813</b>	<b>8 789</b>	<b>8 713 005</b>	<b>6 949</b>	<b>7 042 585</b>
<b>Colombie-Britannique</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	8	12 957	4	5 728	209	394 857	137	241 455
Puits de développement	103	149 742	86	117 042	321	505 646	207	364 388
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>111</b>	<b>162 699</b>	<b>90</b>	<b>122 770</b>	<b>530</b>	<b>900 503</b>	<b>344</b>	<b>605 843</b>
<b>Territoires du Nord-Ouest</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	2	4 882	2	5 040
Puits de développement	3	2 112	3	4 926	0	0	3	9 915
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>3</b>	<b>2 112</b>	<b>3</b>	<b>4 926</b>	<b>2</b>	<b>4 882</b>	<b>5</b>	<b>14 955</b>

Voir les notes à la fin du tableau.



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

	Abandonnés et suspendus				Total			
	2001		2002		2001		2002	
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
<b>Canada</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	1 685	2 208 580	1 428	2 064 156	5 017	6 615 911	4 044	5 424 914
Puits de développement	1 092	1 394 509	871	1 038 758	12 585	12 983 737	10 694	10 794 041
Autres <sup>2</sup>	34	19 787	1	433	2 150	1 289 673	2 444	1 549 857
<b>Total</b>	<b>2 811</b>	<b>3 622 876</b>	<b>2 300</b>	<b>3 103 347</b>	<b>19 752</b>	<b>20 889 321</b>	<b>17 182</b>	<b>17 768 812</b>
<b>L'est du Canada</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	27	32 704	14	27 199	50	66 573	35	48 234
Puits de développement	15	10 149	14	16 387	89	131 661	58	82 845
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	6	22 418	9	27 897
<b>Total</b>	<b>42</b>	<b>42 853</b>	<b>28</b>	<b>43 586</b>	<b>145</b>	<b>220 652</b>	<b>102</b>	<b>158 976</b>
<b>Large des côtes Terre-Neuve</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	1	3 100	0	0	1	3 100
Puits de développement	0	0	0	0	9	38 569	4	24 350
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	4	21 987	5	22 912
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>3 100</b>	<b>13</b>	<b>60 556</b>	<b>10</b>	<b>50 362</b>
<b>Large des côtes Nouvelle-Écosse</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	3	14 250	3	13 584	5	25 451
Puits de développement	0	0	0	0	2	9 556	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>14 250</b>	<b>5</b>	<b>23 140</b>	<b>5</b>	<b>25 451</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	0	0	1	3 482
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>1</b>	<b>3 482</b>
<b>Île-du-Prince-Édouard</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	1	1 067	0	0	2	4 748	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>1</b>	<b>1 067</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>4 748</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Nouvelle-Écosse</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	2	3 500	0	0	2	3 500	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>2</b>	<b>3 500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>3 500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	4	8 965	2	4 623	4	8 965	2	4 623
Puits de développement	0	0	0	0	2	6 408	2	5 656
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>4</b>	<b>8 965</b>	<b>2</b>	<b>4 623</b>	<b>6</b>	<b>15 373</b>	<b>4</b>	<b>10 279</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>	20	19 172	8	5 226	39	35 776	27	15 060
Puits de développement	15	10 149	14	16 387	76	77 128	51	49 357
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	2	431	4	4 985
<b>Total</b>	<b>35</b>	<b>29 321</b>	<b>22</b>	<b>21 613</b>	<b>117</b>	<b>113 335</b>	<b>82</b>	<b>69 402</b>
<b>L'ouest du Canada</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	1 658	2 175 876	1 414	2 036 957	4 967	6 549 338	4 009	5 376 680
Puits de développement	1 077	1 384 360	857	1 022 371	12 496	12 852 076	10 636	10 711 196
Autres <sup>2</sup>	34	19 787	1	433	2 144	1 267 255	2 435	1 521 960
<b>Total</b>	<b>2 769</b>	<b>3 580 023</b>	<b>2 272</b>	<b>3 059 761</b>	<b>19 607</b>	<b>20 668 669</b>	<b>17 080</b>	<b>17 609 836</b>

Voir les notes à la fin du tableau.

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

	Abandonnés et suspendus				Total			
	2001		2002		2001		2002	
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
<b>Manitoba</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	11	8 913	4	3 383	14	11 498	11	9 627
Puits de développement	10	11 217	6	5 218	80	88 204	76	85 997
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	21	21 400	10	9 247
<b>Total</b>	<b>21</b>	<b>20 130</b>	<b>10</b>	<b>8 601</b>	<b>115</b>	<b>121 102</b>	<b>97</b>	<b>104 871</b>
<b>Saskatchewan</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	90	87 023	60	61 069	604	533 479	558	435 260
Puits de développement	93	93 567	58	54 692	2 905	2 902 499	2 762	2 399 253
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	62	84 684	81	103 198
<b>Total</b>	<b>183</b>	<b>180 590</b>	<b>118</b>	<b>115 761</b>	<b>3 571</b>	<b>3 520 662</b>	<b>3 401</b>	<b>2 937 711</b>
<b>Alberta</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	1 399	1 802 079	1 257	1 789 560	3 972	5 313 804	3 204	4 496 625
Puits de développement	848	1 059 215	742	878 594	8 958	8 983 512	7 448	7 645 808
Autres <sup>2</sup>	34	19 787	1	433	2 045	1 138 177	2 337	1 401 084
<b>Total</b>	<b>2 281</b>	<b>2 881 081</b>	<b>2 000</b>	<b>2 668 587</b>	<b>14 975</b>	<b>15 435 493</b>	<b>12 989</b>	<b>13 543 517</b>
<b>Colombie-Britannique</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	152	266 604	91	177 331	369	674 418	232	424 514
Puits de développement	126	220 361	51	83 867	550	875 749	344	565 297
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	15	22 204	4	4 889
<b>Total</b>	<b>278</b>	<b>486 965</b>	<b>142</b>	<b>261 198</b>	<b>934</b>	<b>1 572 371</b>	<b>580</b>	<b>994 700</b>
<b>Territoires du Nord-Ouest</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	6	11 257	2	5 614	8	16 139	4	10 654
Puits de développement	0	0	0	0	3	2 112	6	14 841
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	1	790	3	3 542
<b>Total</b>	<b>6</b>	<b>11 257</b>	<b>2</b>	<b>5 614</b>	<b>12</b>	<b>19 041</b>	<b>13</b>	<b>29 037</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 — État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 2001**

	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	0	2 021	1 439	0	2 821	1 612	59 789	839 500
Forage d'exploration	0	6 897	0	25 835	26	27 632	4 498	174 090	2 829 784
Acquisition et location de terrains <sup>1</sup>	0	0	0	180	0	3 144	1 571	90 539	1 420 671
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>6 897</b>	<b>2 021</b>	<b>27 454</b>	<b>26</b>	<b>33 597</b>	<b>7 681</b>	<b>324 418</b>	<b>5 089 955</b>
<b>Développement</b>									
Forage de mise en valeur	0	0	0	0	0	38 218	30 484	863 279	5 248 333
Installations de production <sup>2</sup>	0	0	0	500	0	7 685	9 979	410 680	3 562 853
Récupération assistée et maintien de la pression	0	0	0	0	0	61	0	35 554	118 059
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	0	0	0	0	24 427	457 666
Installations autres que les installations de production	0	0	0	330	0	0	198	2 627	181 570
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>830</b>	<b>0</b>	<b>45 964</b>	<b>40 661</b>	<b>1 336 567</b>	<b>9 568 481</b>
<b>Exploitation</b>									
Exploitation des champs et des puits	0	0	0	0	0	14 363	21 190	1 103 610	5 113 339
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	0	0	28 048	0	18 185	965 946
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	0	0	0	0	0	2 490	3 102	46 297	229 909
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>44 901</b>	<b>24 292</b>	<b>1 168 092</b>	<b>6 309 194</b>
<b>Redevances <sup>3</sup></b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12 273</b>	<b>23 798</b>	<b>938 179</b>	<b>9 795 206</b>
<b>Dépenses totales</b>	<b>0</b>	<b>6 897</b>	<b>2 021</b>	<b>28 284</b>	<b>26</b>	<b>136 735</b>	<b>96 432</b>	<b>3 767 256</b>	<b>30 762 836</b>
	Colombie-Britannique	Nunavut	Territoires du Nord-Ouest	Yukon	Îles de l'Arctique	Large des côtes			Canada
						Terre-Neuve	Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse	
milliers de dollars									
<b>Exploration</b>									
Exploration géologique et géophysique	148 803	0	193 808	8 276	0	54 315	0	117 754	1 430 138
Forage d'exploration	510 854	0	105 675	0	0	51 839	0	293 870	4 031 000
Acquisition et location de terrains <sup>1</sup>	488 600	0	2 432	9	0	10 797	0	7 546	2 025 489
<b>Total</b>	<b>1 148 257</b>	<b>0</b>	<b>301 915</b>	<b>8 285</b>	<b>0</b>	<b>116 951</b>	<b>0</b>	<b>419 170</b>	<b>7 486 627</b>
<b>Développement</b>									
Forage de mise en valeur	1 117 273	0	17 875	0	0	365 202	0	210 490	7 891 154
Installations de production <sup>2</sup>	650 669	0	22 396	754	0	500 348	0	121 306	5 287 170
Récupération assistée et maintien de la pression	4 896	0	0	0	0	30 700	0	0	189 270
Usines de traitement du gaz naturel	194 789	0	0	0	0	0	0	17 729	694 611
Installations autres que les installations de production	14 119	0	2 303	0	0	43 723	0	2 832	247 702
<b>Total</b>	<b>1 981 746</b>	<b>0</b>	<b>42 574</b>	<b>754</b>	<b>0</b>	<b>939 973</b>	<b>0</b>	<b>352 357</b>	<b>14 309 907</b>
<b>Exploitation</b>									
Exploitation des champs et des puits	595 526	0	29 532	5 458	0	157 495	0	137 752	7 178 265
Usines de traitement du gaz naturel	151 690	0	3 363	6 992	0	0	0	30 363	1 204 587
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	14 231	0	1 678	110	0	651	0	5 463	303 931
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>761 447</b>	<b>0</b>	<b>34 573</b>	<b>12 560</b>	<b>0</b>	<b>158 146</b>	<b>0</b>	<b>173 578</b>	<b>8 686 783</b>
<b>Redevances <sup>3</sup></b>	<b>1 245 525</b>	<b>0</b>	<b>24 879</b>	<b>18 072</b>	<b>0</b>	<b>30 840</b>	<b>0</b>	<b>10 841</b>	<b>12 099 613</b>
<b>Dépenses totales</b>	<b>5 136 975</b>	<b>0</b>	<b>403 941</b>	<b>39 671</b>	<b>0</b>	<b>1 245 910</b>	<b>0</b>	<b>955 946</b>	<b>42 582 930</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 — 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	Nunavut	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 4**  
**Production marchande et valeurs**

	1999	2000	2001	2002
	milliers de mètres cubes			
Pétrole brut	78 090,4	80 971,4	79 935,6	83 900,4
Pétrole brut synthétique	18 766,9	18 608,0	20 260,6	25 494,6
Pétrole bitumineux	14 171,1	16 781,0	17 953,9	17 481,6
Condensat	466,3	916,0	1 134,8	1 196,9
Pentanes plus	10 752,7	10 493,1	9 665,6	8 896,3
Propane	10 190,7	10 850,8	10 165,4	8 811,5
Butanes	5 612,5	6 534,5	6 065,3	5 119,3
Ethane	13 001,6	13 157,3	13 090,5	14 932,8
	millions de mètres cubes			
Gaz naturel	162 218,5	167 789,9	171 387,8	172 197,2
	milliers de tonnes métriques			
Soufre élémentaire	8 213,1	8 284,1	7 835,5	7 384,9
	milliers de dollars			
Pétrole brut	11 866 541	19 173 763	15 153 811	18 157 229
Pétrole brut synthétique	3 252 547	5 188 916	4 995 003	6 455 743
Pétrole bitumineux	1 634 435	2 855 634	1 873 762	2 763 700
Condensat	81 651	253 716	287 533	298 315
Pentanes plus	1 863 108	3 040 040	2 601 844	2 281 093
Propane	1 007 691	2 235 898	1 930 190	1 151 165
Butanes	640 082	1 516 602	1 152 061	892 098
Ethane	886 940	1 908 157	1 493 032	1 951 418
Gaz naturel	14 192 201	27 827 727	33 677 530	23 719 717
Soufre élémentaire	94 674	91 071	-23 181	62 573
<b>Valeur totale</b>	<b>35 519 870</b>	<b>64 091 524</b>	<b>63 141 585</b>	<b>57 733 051</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
milliers de mètres cubes											
<b>Pétrole brut</b>											
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
2001	79 936,0	8 632,8	0,0	0,0	247,5	642,9	24 750,0	41 735,1	2 495,6	0,0	1 432,1
<b>Pétrole brut synthétique</b>											
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
2001	20 260,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20 260,7	0,0	0,0	0,0
<b>Pétrole bitumineux</b>											
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
2001	17 953,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 953,9	0,0	0,0	0,0
<b>Condensat</b>											
2002	1 196,9	0,0	629,0	0,0	0,0	0,0	0,0	448,1	119,8	0,0	0,0
2001	1 134,8	0,0	564,0	0,0	0,0	0,0	0,0	464,0	106,8	0,0	0,0
<b>Pentanes plus</b>											
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
2001	9 665,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,8	8 950,8	586,0	0,0	92,0
<b>Propane</b>											
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
2001	10 269,7	0,0	191,0	0,0	0,0	0,0	41,7	9 575,8	461,2	0,0	0,0
<b>Butanes</b>											
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
2001	6 115,8	0,0	134,6	0,0	0,0	0,0	20,0	5 614,6	346,6	0,0	0,0
<b>Ethane<sup>1</sup></b>											
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
2001	13 090,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12 105,9	984,6	0,0	0,0
millions de mètres cubes											
<b>Gaz naturel</b>											
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
2001	204 572,2	153,7	5 371,9	0,0	354,9	0,0	7 794,0	160 164,1	28 789,4	475,1	1 469,1
milliers de tonnes métriques											
<b>Soufre élémentaire</b>											
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
2001	7 835,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 931,2	904,3	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	83 900,4	16 587,3	0,0	0,0	218,0	650,8	24,415,9 <sup>2</sup>	38 228,7	2 423,7	0,0	1 376,0
Pétrole brut synthétique	25 494,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 494,6	0,0	0,0	0,0
Pétrole bitumineux	17 481,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 481,6	0,0	0,0	0,0
Condensat	1 196,9	0,0	629,0	0,0	0,0	0,0	0,0	448,1	119,8	0,0	0,0
Pentanes plus	8 896,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,3	8 232,1	543,8	0,0	88,1
Propane	8 811,5	0,0	246,4	0,0	0,0	0,0	38,2	8 149,9	377,0	0,0	0,0
Butanes	5 119,3	0,0	160,0	0,0	0,0	0,0	21,5	4 629,2	308,6	0,0	0,0
Ethane <sup>1</sup>	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											
Gaz naturel	172 197,2	0,0	5 209,3	0,0	369,6	0,0	6 303,2	131 329,8	27 785,3	287,3	912,7
milliers de tonnes métriques											
Soufre élémentaire	7 384,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 533,1	851,8	0,0	0,0
milliers de dollars											
Pétrole brut	18 157 229	4 079 812	0	0	46 151	149 791	4,680,769 <sup>3</sup>	8 319 762	551 254	0	329 690
Pétrole brut synthétique	6 455 743	0	0	0	0	0	0	6 455 743	0	0	0
Pétrole bitumineux	2 763 700	0	0	0	0	0	0	2 763 700	0	0	0
Condensat	298 315	0	156 105	0	0	0	0	115 931	26 279	0	0
Pentanes plus	2 281 093	0	0	0	0	0	8 055	2 123 623	128 522	0	20 893
Propane	1 151 165	0	32 278	0	0	0	4 613	1 065 008	49 266	0	0
Butanes	892 098	0	34 722	0	0	0	3 975	800 066	53 335	0	0
Ethane <sup>1</sup>	1 951 418	0	0	0	0	0	0	1 796 432	154 986	0	0
Gaz naturel	23 719 717	0	805 410	0	51 556	0	874 844	18 340 646	3 485 388	41 205	120 668
Soufre élémentaire	62 573	0	0	0	0	0	0	60 486	2 087	0	0
<b>Valeur totale en dollars</b>	<b>57 733 051</b>	<b>4 079 812</b>	<b>1 028 515</b>	<b>0</b>	<b>97 707</b>	<b>149 791</b>	<b>5 572 256</b>	<b>41 841 397</b>	<b>4 451 117</b>	<b>41 205</b>	<b>471 251</b>

1. Estimation avant déplacement miscible.
2. Excluant la valeur de pétrole brut valorisé.
3. Excluant la valeur de pétrole brut valorisé. Voir le tableau 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	83 900,4	16 587,3	0,0	0,0	218,0	650,8	24,415,9 <sup>2</sup>	38 228,7	2 423,7	0,0	1 376,0
Pétrole brut synthétique	25 494,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 494,6	0,0	0,0	0,0
Pétrole bitumineux	17 481,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 481,6	0,0	0,0	0,0
Condensat	1 196,9	0,0	629,0	0,0	0,0	0,0	0,0	448,1	119,8	0,0	0,0
Pentanes plus	8 896,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,3	8 232,1	543,8	0,0	88,1
Propane	8 811,5	0,0	246,4	0,0	0,0	0,0	38,2	8 149,9	377,0	0,0	0,0
Butanes	5 119,3	0,0	160,0	0,0	0,0	0,0	21,5	4 629,2	308,6	0,0	0,0
Ethane <sup>1</sup>	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											
Gaz naturel	172 197,2	0,0	5 209,3	0,0	369,6	0,0	6 303,2	131 329,8	27 785,3	287,3	912,7
milliers de tonnes métriques											
Soufre élémentaire	6 168,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 317,0	851,8	0,0	0,0
milliers de dollars											
Pétrole brut	18 157 229	4 079 812	0	0	46 151	149 791	4,680,769 <sup>3</sup>	8 319 762	551 254	0	329 690
Pétrole brut synthétique	6 455 743	0	0	0	0	0	0	6 455 743	0	0	0
Pétrole bitumineux	2 763 700	0	0	0	0	0	0	2 763 700	0	0	0
Condensat	298 315	0	156 105	0	0	0	0	115 931	26 279	0	0
Pentanes plus	2 281 093	0	0	0	0	0	8 055	2 123 623	128 522	0	20 893
Propane	1 151 165	0	32 278	0	0	0	4 613	1 065 008	49 266	0	0
Butanes	892 098	0	34 722	0	0	0	3 975	800 066	53 335	0	0
Ethane <sup>1</sup>	1 951 418	0	0	0	0	0	0	1 796 432	154 986	0	0
Gaz naturel	23 719 717	0	805 410	0	51 556	0	874 844	18 340 646	3 485 388	41 205	120 668
Soufre élémentaire	51 313	0	0	0	0	0	0	49 226	2 087	0	0
<b>Valeur totale en dollars</b>	<b>57 721 791</b>	<b>4 079 812</b>	<b>1 028 515</b>	<b>0</b>	<b>97 707</b>	<b>149 791</b>	<b>5 572 256</b>	<b>41 830 137</b>	<b>4 451 117</b>	<b>41 205</b>	<b>471 251</b>

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



**Tableau 6**  
**Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées, 2002**

	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, 2001	740 096	151 003	0	53 950	10 363	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	58 867	0	0	0	0	0
<b>Total du pétrole brut</b>	<b>798 963</b>	<b>151 003</b>	<b>0</b>	<b>53 950</b>	<b>10 363</b>	<b>0</b>
Production nette de 2002 <sup>3</sup>	84 986	16 588	0	0	1 375	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2002	713 977	134 415	0	53 950	8 988	0
Changement net dans les réserves en 2002	-26 119	-16 588	0	0	-1 375	0
<b>Pentanes plus</b>						
Réserves estimées au 31 décembre, 2000	89 601	10 556	0	0	2 910	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	2 955	0	0	0	0	0
<b>Total des pentanes plus</b>	<b>92 556</b>	<b>10 556</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 910</b>	<b>0</b>
Production nette de 2002 <sup>3</sup>	10 209	148	0	0	62	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2002	82 347	10 408	0	0	2 848	0
Changement net dans les réserves en 2002	-7 254	-148	0	0	-62	0
<b>Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes</b>	<b>796 324</b>	<b>144 823</b>	<b>0</b>	<b>53 950</b>	<b>11 836</b>	<b>0</b>
millions de mètres cubes						
<b>Gaz marchand</b>						
Réserves estimées au 31 décembre, 2001	1 693 752	61 695	0	0	15 026	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	150 620	0	0	0	-1 400	0
<b>Total du gaz marchand</b>	<b>1 844 372</b>	<b>61 695</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13 626</b>	<b>105</b>
Changement net dans le stockage souterrain	0	0	0	0	0	0
Production nette de 2002 <sup>3, 4</sup>	180 167	5 542	0	0	970	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2002	1 664 205	56 153	0	0	12 656	105
Non-associées	1 420 996	56 153	0	0	11 467	105
Associées	243 209	0	0	0	1 189	0
Dissoutes	0	0	0	0	0	0
Stockage souterrain	0	0	0	0	0	0
Changement net dans les réserves en 2002	-29 547	-5 542	0	0	-2 370	0

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 6 – suite

## Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées, 2002

	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique
milliers de mètres cubes					
<b>Pétrole brut conventionnel</b>					
Réserves estimées au 31 décembre, 2001	1 853	3 969	184 894	309 388	24 676
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	162	110	24 076	34 490	29
<b>Total du pétrole brut</b>	<b>2 015</b>	<b>4 079</b>	<b>208 970</b>	<b>343 878</b>	<b>24 705</b>
Production nette de 2002 <sup>3</sup>	218	650	25 101	38 654	2 400
Réserves estimées au 31 décembre, 2002	1 797	3 429	183 869	305 224	22 305
Changement net dans les réserves en 2002	-56	-540	-1 025	-4 164	-2 371
<b>Pentanes plus</b>					
Réserves estimées au 31 décembre, 2000	0	0	265	70 194	5 676
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	0	0	73	2 096	786
<b>Total des pentanes plus</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>338</b>	<b>72 290</b>	<b>6 462</b>
Production nette de 2002 <sup>3</sup>	0	0	43	9 390	566
Réserves estimées au 31 décembre, 2002	0	0	295	62 900	5 896
Changement net dans les réserves en 2002	0	0	30	-7 294	220
<b>Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes</b>	<b>1 797</b>	<b>3 429</b>	<b>184 164</b>	<b>368 124</b>	<b>28 201</b>
millions de mètres cubes					
<b>Gaz marchand</b>					
Réserves estimées au 31 décembre, 2001	11 513	0	81 730	1 272 232	251 451
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	276	0	1 353	119 155	31 236
<b>Total du gaz marchand</b>	<b>11 789</b>	<b>0</b>	<b>83 083</b>	<b>1 391 387</b>	<b>282 687</b>
Changement net dans le stockage souterrain	0	0	0	0	0
Production nette de 2002 <sup>3, 4</sup>	370	0	6 434	138 825	28 026
Réserves estimées au 31 décembre, 2002	11 419	0	76 649	1 252 562	254 661
Non-associées	11 419	0	74 391	1 025 435	242 026
Associées	0	0	2 258	227 127	12 635
Dissoutes	0	0	0	0	0
Stockage souterrain	0	0	0	0	0
Changement net dans les réserves en 2002	-94	0	-5 081	-19 670	3 210

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 prouvée.

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 — 2001

	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	8 632,8	0,0	247,5	642,9	5 432,1	27 846,8
Lourd	0,0	0,0	0,0	0,0	19 317,9	13 888,3
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20 260,7
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 953,9
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>8 632,8</b>	<b>0,0</b>	<b>247,5</b>	<b>642,9</b>	<b>24 750,0</b>	<b>79 949,7</b>
Condensat	0,0	564,0	0,0	0,0	0,0	464,0
Pentanes plus	0,0	0,0	0,0	0,0	36,8	8 950,8
Prélèvement net	8 632,8	564,0	247,5	642,9	24 786,8	89 364,5
Importations	...	...	...	...	...	...
<b>Approvisionnement total</b>	<b>8 632,8</b>	<b>564,0</b>	<b>247,5</b>	<b>642,9</b>	<b>24 786,8</b>	<b>89 364,5</b>
<b>Utilisation :</b>						
<b>Livraisons aux raffineries</b>						
Provinces de l'Atlantique	2 183,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Québec	618,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ontario	2 959,1	45,7	247,5	126,3	4 206,6	6 928,2
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	0,0	2 121,6	1 582,5
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	437,8	20 919,5
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 605,3
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>5 761,5</b>	<b>45,7</b>	<b>247,5</b>	<b>126,3</b>	<b>6 766,0</b>	<b>32 035,5</b>
<b>Exportations vers les États-Unis</b>						
Administration du pétrole						
côte Est	2 761,2	103,2	0,0	55,5	840,9	2 602,6
région Centrale	0,0	0,0	0,0	320,2	16 575,8	32 924,2
côte du Golfe	82,4	264,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	0,0	0,0	248,4	17 863,0
côte Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 572,7
<b>Total aux États-Unis</b>	<b>2 843,6</b>	<b>367,8</b>	<b>0,0</b>	<b>375,7</b>	<b>17 665,1</b>	<b>57 962,5</b>
Autres pays	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	269,9
<b>Exportations totales</b>	<b>2 843,6</b>	<b>367,8</b>	<b>0,0</b>	<b>375,7</b>	<b>17 665,1</b>	<b>58 232,4</b>
Variations nettes des stocks	27,7	150,5	0,0	181,4	-209,6	511,7
Livraisons à d'autres acheteurs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	295,7
Pertes et ajustements	0,0	0,0	0,0	-40,5	565,3	-1 710,8
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>8 632,8</b>	<b>564,0</b>	<b>247,5</b>	<b>642,9</b>	<b>24 786,8</b>	<b>89 364,5</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 — 2001

	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>					
Pétrole brut					
Léger et moyen	2 495,6	1 432,1	46 729,8	0,0	46 729,8
Lourd	0,0	0,0	33 206,2	0,0	33 206,2
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	20 260,7	0,0	20 260,7
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	17 953,9	0,0	17 953,9
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>2 495,6</b>	<b>1 432,1</b>	<b>118 150,6</b>	<b>0,0</b>	<b>118 150,6</b>
Condensat	106,8	0,0	1 134,8	0,0	1 134,8
Pentanes plus	586,0	92,0	9 665,6	0,0	9 665,6
Prélèvement net	3 188,4	1 524,1	128 951,0	0,0	128 951,0
Importations	...	...	...	53 517,4	53 517,4
<b>Approvisionnement total</b>	<b>3 188,4</b>	<b>1 524,1</b>	<b>128 951,0</b>	<b>53 517,4</b>	<b>182 468,4</b>
<b>Utilisation :</b>					
<b>Livraisons aux raffineries</b>					
Provinces de l'Atlantique	0,0	0,0	2 183,7	21 031,0	23 214,7
Québec	0,0	0,0	618,7	20 863,9	21 482,6
Ontario	0,0	1 526,8	16 040,2	11 622,5	27 662,7
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	3 704,1	0,0	3 704,1
Alberta	2 247,4	0,0	23 604,7	0,0	23 604,7
Colombie-Britannique	802,1	0,0	3 407,4	0,0	3 407,4
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>3 049,5</b>	<b>1 526,8</b>	<b>49 558,8</b>	<b>53 517,4</b>	<b>103 076,2</b>
<b>Exportations vers les États-Unis</b>					
Administration du pétrole					
côte Est	0,0	0,0	6 363,4	0,0	6 363,4
région Centrale	74,9	0,0	49 895,1	0,0	49 895,1
côte du Golfe	0,0	0,0	347,0	0,0	347,0
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	18 111,4	0,0	18 111,4
côte Ouest	11,7	0,0	4 584,4	0,0	4 584,4
<b>Total aux États-Unis</b>	<b>86,6</b>	<b>0,0</b>	<b>79 301,3</b>	<b>0,0</b>	<b>79 301,3</b>
Autres pays	0,0	0,0	269,9	0,0	269,9
<b>Exportations totales</b>	<b>86,6</b>	<b>0,0</b>	<b>79 571,2</b>	<b>0,0</b>	<b>79 571,2</b>
Variations nettes des stocks	0,5	-1,8	660,4	11,9	672,3
Livraisons à d'autres acheteurs	0,0	0,0	295,7	0,0	295,7
Pertes et ajustements	51,8	-0,9	-1 135,1	-11,9	-1 147,0
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>3 188,4</b>	<b>1 524,1</b>	<b>128 951,0</b>	<b>53 517,4</b>	<b>182 468,4</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 — 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 7-2 – suite

## Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada — 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 8-1**  
**Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada — 2001**

	Terre-Neuve-et-Labrador	Nouvelle-Écosse	Ontario	Saskatchewan	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	2 596,3	5 375,5	354,9	8 330,0	174 094,2	28 919,8
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	88,5	3,6	0,0	536,0	1 387,2	130,4
Production originale nette	2 507,8	5 371,9	354,9	7 794,0	172 707,0	28 789,4
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moins gaz injecté et stocké	2 354,1	0,0	0,0	0,0	12 542,9	0,0
<b>Prélèvement net</b>	<b>153,7</b>	<b>5 371,9</b>	<b>354,9</b>	<b>7 794,0</b>	<b>160 164,1</b>	<b>28 789,4</b>
<b>Utilisation</b>						
Emploi et utilisation sur les chantiers	153,7	11,6	0,0	990,5	3 140,2	842,0
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	0,0	0,0	588,2	3 515,6	0,0
Emploi et utilisation dans les usines de traitement						
Pertes en cours de traitement et re-traitement	0,0	324,2	0,0	86,0	14 574,0	2 445,6
Autres emplois et utilisations	0,0	9,9	0,0	93,1	4 890,5	743,5
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjustements	0,0	-58,7	0,0	-299,8	1 368,2	-678,5
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	0,0	5 084,9	354,9	6 336,0	132 675,6	25 436,8
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>153,7</b>	<b>5 371,9</b>	<b>354,9</b>	<b>7 794,0</b>	<b>160 164,1</b>	<b>28 789,4</b>
<b>Distribution de gaz</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
<b>Total de gaz marchand</b>	<b>0,0</b>	<b>5 084,9</b>	<b>354,9</b>	<b>6 336,0</b>	<b>132 675,6</b>	<b>25 436,8</b>
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	0,0	629,4	16 601,5	2 118,4
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>5 084,9</b>	<b>354,9</b>	<b>6 965,4</b>	<b>149 277,1</b>	<b>27 555,2</b>
<b>Utilisation</b>						
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes)						
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	519,2	1 748,8
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	16 824,3	3 808,2
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	1 645,5	0,0	0,0
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	1 434,4	0,0
Ontario	0,0	0,0	354,9	2 475,8	6 943,7	1 398,1
Québec	0,0	0,0	0,0	0,0	5 222,1	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>354,9</b>	<b>4 121,3</b>	<b>30 943,7</b>	<b>6 955,1</b>
Exportations	0,0	5 104,8	0,0	21,7	91 554,9	11 558,1
Ventes directes <sup>2, 3</sup>	0,0	42,9	0,0	1 349,6	13 693,4	4 771,8
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	0,0	1 112,4	8 552,4	2 992,6
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	-36,6	0,0	-1,2	-115,1	74,5
Gaz consommé dans le réseau	0,0	0,0	0,0	72,6	4 431,4	748,5
Fuites et autre pertes	0,0	-26,2	0,0	289,0	216,4	454,6
<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	<b>0,0</b>	<b>5 084,9</b>	<b>354,9</b>	<b>6 965,4</b>	<b>149 277,1</b>	<b>27 555,2</b>

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 8-1 – suite

## Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada — 2001

	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	475,2	1 472,8	221 618,7	0,0	221 618,7
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	0,1	3,7	2 149,5	0,0	2 149,5
Production originale nette	475,1	1 469,1	219 469,2	0,0	219 469,2
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moins gaz injecté et stocké	0,0	0,0	14 897,0	0,0	14 897,0
<b>Prélèvement net</b>	<b>475,1</b>	<b>1 469,1</b>	<b>204 572,2</b>	<b>0,0</b>	<b>204 572,2</b>
<b>Utilisation</b>					
Emploi et utilisation sur les chantiers	0,0	0,0	5 138,0	0,0	5 138,0
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	0,0	4 103,8	0,0	4 103,8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement					
Pertes en cours de traitement et re-traitement	79,0	258,2	17 767,0	0,0	17 767,0
Autres emplois et utilisations	21,4	123,2	5 881,6	0,0	5 881,6
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjustements	0,0	0,0	331,2	0,0	331,2
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	374,7	1 087,7	171 350,6	0,0	171 350,6
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>475,1</b>	<b>1 469,1</b>	<b>204 572,2</b>	<b>0,0</b>	<b>204 572,2</b>
<b>Distribution de gaz</b>					
<b>Approvisionnement</b>					
<b>Total de gaz marchand</b>	<b>374,7</b>	<b>1 087,7</b>	<b>171 350,6</b>	<b>0,0</b>	<b>171 350,6</b>
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	19 349,3	0,0	19 349,3
Importations	0,0	0,0	0,0	3 910,4	3 910,4
Autres arrivages <sup>1</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>	<b>374,7</b>	<b>1 087,7</b>	<b>190 699,9</b>	<b>3 910,4</b>	<b>194 610,3</b>
<b>Utilisation</b>					
Ventes des services de gaz (exclus ventes directes)					
Colombie-Britannique	374,7	996,8	3 639,5	0,0	3 639,5
Alberta	0,0	0,0	20 632,5	0,0	20 632,5
Saskatchewan	0,0	0,0	1 645,5	0,0	1 645,5
Manitoba	0,0	0,0	1 434,4	0,0	1 434,4
Ontario	0,0	0,0	11 172,5	3 188,6	14 361,1
Québec	0,0	0,0	5 222,1	0,0	5 222,1
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Territoires du Nord-Ouest	0,0	90,9	90,9	0,0	90,9
<b>Total des ventes des services de gaz</b>	<b>374,7</b>	<b>1 087,7</b>	<b>43 837,4</b>	<b>3 188,6</b>	<b>47 026,0</b>
Exportations	0,0	0,0	108 239,5	0,0	108 239,5
Ventes directes <sup>2, 3</sup>	0,0	0,0	19 857,7	0,0	19 857,7
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	12 657,4	721,8	13 379,2
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	0,0	-78,4	0,0	-78,4
Gaz consommé dans le réseau	0,0	0,0	5 252,5	0,0	5 252,5
Fuites et autre pertes	0,0	0,0	933,8	0,0	933,8
<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	<b>374,7</b>	<b>1 087,7</b>	<b>190 699,9</b>	<b>3 910,4</b>	<b>194 610,3</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 8-2**  
**Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada — 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 8-2 – suite

## Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada — 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	...	220 469,0
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	1,9	4,8	2 183,7	...	2 183,7
Production originale nette	368,1	1 192,2	218 285,3	...	218 285,3
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	...	0,0
Moins gaz injecté et stocké	0,0	0,0	12 461,7	...	12 461,7
<b>Prélèvement net</b>	<b>368,1</b>	<b>1 192,2</b>	<b>205 823,6</b>	...	<b>205 823,6</b>
<b>Utilisation</b>					
Emploi et utilisation sur les chantiers	0,0	0,0	5 417,9	...	5 417,9
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	0,0	4 019,2	...	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	...	18 048,8
Autres emplois et utilisations	19,3	105,8	6 232,4	...	6 232,4
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	...	0,0
Adjustements	0,0	0,0	-91,9	...	-91,9
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	287,3	912,7	172 197,2	...	172 197,2
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>368,1</b>	<b>1 192,2</b>	<b>205 823,6</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>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 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>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>
<b>2001</b>						
Nouvelle-Écosse	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	2,9
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	42,2	42,2
Québec	620,8	1 728,1	2 873,3	5 222,2	35,8	5 258,0
Ontario	7 871,3	5 567,4	936,1	14 374,8	11 113,8	25 488,6
Manitoba	582,8	695,0	156,5	1 434,3	611,3	2 045,6
Saskatchewan	910,7	715,3	19,5	1 645,5	3 278,0	4 923,5
Alberta	3 800,6	2 294,9	14 537,4	20 632,9	0,0	20 632,9
Colombie-Britannique	2 001,5	1 340,3	293,1	3 634,9	4 771,8	8 406,7
<b>Canada</b>	<b>15 787,7</b>	<b>12 341,0</b>	<b>18 815,9</b>	<b>46 944,6</b>	<b>19 855,8</b>	<b>66 800,4</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, 2002**

	Valeur
	milliers de dollars
Production marchande de pétrole brut classique de la Saskatchewan – Tableau 5 <sup>1</sup>	4 680 769
Ajouter : Valeur des ventes de pétrole brut valorisé <sup>2</sup>	909 000
<b>Valeur totale de production marchande de pétrole brut de la Saskatchewan <sup>3</sup></b>	<b>5 589 769</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, 5-1 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 1 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.