



N° 26-213-XIF au catalogue

Extraction de pétrole et de gaz

2005



Statistique
Canada

Statistics
Canada

Canada^{ca}

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.

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

Site Web 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 et de choisir la rubrique Publications.

Normes de service à la clientèle

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

2005

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2007

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

Avril 2007

N° 26-213-XIF au catalogue

ISSN 1911-4419

Périodicité : annuelle

Ottawa

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

Note de reconnaissance

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

Informations pour l'utilisateur

Signes conventionnels

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

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

Note aux utilisateurs

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

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de :

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

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

Elaine Duwors, chef intérimaire, section de l'énergie

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

Table des matières

Faits saillants	5
Analyse	6
Produits connexes	10
Tableaux statistiques	
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, 2004	17
3-2 État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 2005	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, 2005	23
7 Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada	25
7-1 année 2004	25
7-2 année 2005	27
8 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada	29
8-1 année 2004	29
8-2 année 2005	31
9 Ventes totales de gaz naturel, par province	33
10 Tableau de réconciliation – Valeur de la production de pétrole brut de la Saskatchewan, 2005	33

Table des matières – suite

Qualité des données, concepts et méthodologie

Qualité des données et méthodologie	34
Concepts	35
Définitions	36

Tableaux explicatifs

1. Dépenses du secteur du pétrole non-conventionnel	8
2. Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel, 2005	8
3. Valeur ajoutée, secteur du pétrole non-conventionnel, 2005	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 dépassé, pour la toute première fois, le niveau de 100 milliards de dollars, atteignant 108,4 milliards de dollars en 2005, une augmentation d'environ 26% par rapport à 2004.
- Après une hausse de 6,5% en 2004, le nombre total de puits complétés en 2005 a augmenté modérément de 8,4% pour atteindre un nouveau niveau historique de 26 951.
- Les dépenses en immobilisations dans le secteur conventionnel ont augmenté d'environ 30% en 2005, pour atteindre un nouveau sommet de 34,8 milliards de dollars.
- Dans la région des sables bitumineux du Canada, le développement continu de ressources non conventionnelles, grâce aux projets in situ, à l'exploitation minière et dans les usines de valorisation, s'est traduit par une explosion de 68,8% des dépenses globales en immobilisations, qui ont atteintes 10,4 milliards de dollars par rapport à 6,2 milliards de dollars en 2004. Ceci représente la première année où les dépenses en immobilisations dans ce secteur ont dépassées 10 milliards de dollars.

Analyse

Volumes — Tableaux 7 et 8

En 2005, la production commercialisable de pétrole brut et équivalents, au Canada, a diminué de 2,0% passant à 146,2 millions de mètres face à un niveau de 149,2 millions de mètres cubes en 2004. La production de pétrole brut, tant conventionnel (-3,5%) que non conventionnel (-0,4%) a connu un recul en 2005. La production de pétrole bitumineux a continué sa montée à 35,3 millions de mètres cubes en 2005, en hausse de 14,5% face au 30,9 millions de mètres cubes en 2004. Entretemps, en raison d'arrêts temporaires d'opérations, la production de pétrole synthétique a connu une baisse de 17,7% en 2005. La production de gaz naturel commercialisable a progressé de façon modérée (2,0%), passant à 170,7 milliards de mètres cubes face à 167,5 milliards de mètres cubes en 2004.

Les volumes d'exportation du gaz naturel vers les États-Unis ont augmenté de 1%, passant à 106,3 milliards de mètres cubes, en 2005, en hausse pour une deuxième année consécutive après un niveau de 105,3 milliards de mètres cubes en 2004.

Les exportations de pétrole brut et équivalents vers les États-Unis ont diminué de 2,4% pour atteindre le niveau de 90,9 millions de mètres cubes, par rapport à 93,1 millions de mètres cubes en 2004.

La demande provenant des raffineries canadiennes pour le pétrole brut et équivalents produits au pays a chuté de 4,6% en 2005, pour atteindre 53,6 millions de mètres face aux 56,1 millions de mètres cubes en 2004. Les importations de pétrole brut et équivalents ont connu un recul de 1% en 2005 passant à 53,8 millions de mètres cubes face aux 54,3 millions de mètres cubes en 2004.

Les ventes intérieures de gaz naturel (y compris les ventes directes) ont diminué de 2,8% en 2005, passant à 70,1 milliards de mètres cubes en 2005 face aux 72 milliards de mètres cubes en 2004. Les importations de gaz naturel ont été réduites de 12,3% en 2005, à 9,5 milliards de mètres cubes, face au sommet de 10,9 milliards de mètres cubes en 2004.

Valeurs — Tableaux 4 et 5

En 2005, la valeur de la production commercialisable d'hydrocarbures (y compris le pétrole brut synthétique, le gaz naturel et les liquides de gaz naturel) s'est chiffrée à 108,4 milliards de dollars, soit une hausse de 25,8% par rapport aux 85,2 milliards de dollars relevés en 2004. Les prix du pétrole brut et du gaz naturel sur les marchés internationaux sont demeurés en hausse durant l'année.

La valeur du pétrole brut et équivalents (y compris les condensats de champs et les pentanes plus) a augmenté de 21,2% pour atteindre 49,2 milliards de dollars comparativement à 40,6 milliards en 2004. La valeur du gaz naturel a connu une hausse de 34,1% pour atteindre 51,1 milliards de dollars face aux 38,1 milliards de dollars en 2004. La valeur des produits des installations de traitement du gaz naturel (propane, butane et éthane) a augmenté de 26,9% pour se situer à 7,9 milliards de dollars face à 6,3 milliards de dollars en 2004. La valeur du soufre élémentaire (provenant du gaz naturel) a atteint 228 millions de dollars, en hausse de 9,9% comparativement aux 207,5 millions de dollars en 2004.

L'Alberta a conservé sa position dominante au niveau de la valeur de la production commercialisable en 2005, comptant pour 74,4%, ou 80,6 milliards de dollars, du total de 108,4 milliards de dollars.

Dépenses — Secteur conventionnel — Tableau 3

Les dépenses de fonctionnement (définies dans le présent document comme les dépenses liées à l'exploitation des champs et des puits, à l'exploitation des usines de traitement et de retraitement du gaz naturel, aux taxes [sans compter les impôts sur le revenu], aux autres dépenses de fonctionnement et aux redevances) ont augmenté de 24,7%, passant de 22,3 milliards de dollars en 2004 à 27,8 milliards de dollars en 2005. Au cours de cette année, les paiements de redevances ont représenté 57%, l'exploitation des champs et des puits, 34,5%, les usines de traitement du gaz naturel, 6,8% et les taxes, 1,7%.

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 connu une hausse importante en 2005, passant de 26,8 milliards de dollars en 2004 à 34,8 milliards de dollars en 2005. Les dépenses totales en exploration ont connu une hausse de 35,7%, alors que celles pour le développement ont augmenté de 27,8%, pour nous donner une hausse globale de 29,8% dans les dépenses en immobilisations face au niveau de 2004. Des prix plus élevés pour les produits livrés sont les principaux facteurs derrière cette hausse d'activité.

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, de Britnell, etc. Consulter le tableau explicatif 1 pour obtenir des détails sur les dépenses liées à ce secteur.

Forage — Tableau 2

Au cours de l'année 2004, il y a eu une hausse substantielle (8,4%) du nombre total de forages complétés (pétrole, gaz, à sec, etc.) passant de 24 874 forages complétés en 2004 à 26 951 en 2005. Au cours de l'année, le nombre de forages d'exploration complétés a augmenté de 7,3%, passant de 5 515 forages réalisés l'an dernier à 5 915 cette année, alors que le nombre de forages complétés pour des puits de développement en 2005 a atteint 17 799, en hausse de 8% par rapport aux 16 475 forages en 2004. Cette année, le nombre de puits de pétrole complétés s'élevait à 5 482, comparativement à 4 526 puits de pétrole en 2004, en hausse de 21%. Le nombre de puits de gaz naturel complétés a augmenté de 5,3% passant à 15 931, comparativement à 15 126 en 2004.

Réserves — Tableau 6 et tableau explicatif 2

Les réserves établies de pétrole brut conventionnel et équivalents restantes (hormis les sables bitumeux et le bitume) étaient plus élevées à la clôture de l'exercice 2005, passant de 762 495 000 mètres cubes en 2004 à 898 646 000 mètres cubes. Le remplacement des réserves, ou additions brutes, s'élevait à 253% du volume de pétrole et équivalents produits au cours de l'année 2005. Compte tenu des taux actuels d'extraction, les réserves canadiennes de pétrole brut conventionnel et équivalents ont une durée économique prévue d'environ 10,1 ans, en hausse majeure par rapport à 2004, en raison des réserves additionnelles découvertes dans les champs de White Rose et Hibernia, sur la côte est.

Les réserves de pétrole brut synthétique et de bitume développées sont estimées à 1 366 568 000 mètres cubes, en hausse de 16,6% par rapport à 2004. Le remplacement des réserves, ou additions brutes, s'élevait à 441% du volume de pétrole produits en 2005. Aux taux de production actuels, ces réserves ont une durée économique de 23,9ans, en hausse face à 2004.

Les réserves de gaz naturel commercialisable ont augmenté légèrement en 2005, passant de 1 593 milliards de mètres cubes en 2004 à 1 633 milliards de mètres cubes. Près de 122,5% de la production de gaz naturel a été remplacée grâce au forage de mise en valeur. Aux taux de production actuels, les réserves de gaz ont une durée économique 9,3 ans, une hausse marginale par rapport à 2004. 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 2004	Cumulatif 1947 à 2004
millions de dollars					
Dépenses d'investissement 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	4 191,4	6 018,5	227,3	10 437,2	58 152,9
Dépenses d'exploration Inclut les taxes, redevances, dépenses d'administration et les autres coûts d'opérations	1 212,3	4 595,6	316,0	6 123,9	60 298,8
Dépenses totales	5 403,7	10 614,1	543,3	16 561,1	118 451,7

Tableau explicatif 2
Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel, 2005

	Extraction minière – Pétrole synthétique	Bitumineux in-situ
milliers de mètres cubes		
Réserves estimées au 31 décembre 2004	841 235	330 868
Additions brutes en 2005	163 633	87 940
Somme des réserves au 31 of décembre 2004 et des additions brutes en 2005	1 004 868	418 808
Moins production nette en 2005 ¹	31 553	25 555
Réserves estimées au 31 of décembre 2005	973 315	393 253
Changement net dans les réserves en 2005	132 080	62 385

1. Estimation provisoire.

Source(s) : Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

Tableau explicatif 3
Valeur ajoutée, secteur du pétrole non-conventionnel¹, 2005

	Valeur de la production marchande	Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité	Valeur ajoutée – Activité de production
millions de dollars			
Canada	17 619,8

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

Tableau explicatif 4
Allocation de redevances

	2005	2004	2003	2002	2001	2000
millions de dollars						
Redevances en total, Canada ¹	15 822,3	11 824,9	10 503,0	7 968,0	12 106,3	11 129,3
Redevances fédérales de la couronne	19,9	24,1	30,0	21,8	42,9	18,9
Redevances provinciales de la couronne	13 590,1	10 152,7	9 008,2	6 642,9	9 628,3	8 854,8
Autres redevances et paiements	2 212,3	1 648,1	1 464,8	1 303,3	2 435,1	2 255,6

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

Produits connexes

Choisis parmi les publications de Statistique Canada

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

Choisis parmi les tableaux de CANSIM de Statistique Canada

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

Choisis parmi les enquêtes de Statistique Canada

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

Tableaux statistiques

Tableau 1
Statistiques principales¹, extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel

	Établissements	Activité de production			Valeur ajoutée
		Coût de l'électricité	Coût des matières et fournitures et du combustible	Valeur de la production commercialisable	
	nombre	milliers de dollars			
1994	671	513 980	1 547 755	21 871 403	19 809 668
1995	728	545 102	1 596 515	20 817 680	18 676 063
1996	703	584 824	1 672 073	26 707 674	24 450 777
1997	711	27 183 922	..
1998	761	22 628 989	..
1999	756	30 632 888	..
2000	738	55 967 429	..
2001	709	56 272 820	..
2002	697	48 513 608	..
2003	670	65 336 356	..
2004					
Terre-Neuve-et-Labrador	3	0	..
Île-du-Prince-Édouard	2	0	..
Nouvelle-Écosse	3	0	..
Nouveau-Brunswick	5	0	..
Québec	5	0	..
Ontario	14	133 692	..
Manitoba	18	195 637	..
Saskatchewan	153	7 277 577	..
Alberta	322	48 446 703	..
Colombie-Britannique	96	6 788 032	..
Nunavut	0	0	..
Territoires du Nord-Ouest	22	517 823	..
Yukon	4	33 945	..
Îles de l'Arctique	0	0	..
Au large des côtes					
Terre-Neuve	11	5 651 960	..
Nouvelle-Écosse	16	1 305 184	..
Ouest	0	0	..
Total	674	70 350 553	..
2005					
Terre-Neuve-et-Labrador	3	0	..
Île-du-Prince-Édouard	2	0	..
Nouvelle-Écosse	3	0	..
Nouveau-Brunswick	4	0	..
Québec	6	0	..
Ontario	14	158 165	..
Manitoba	17	327 057	..
Saskatchewan	157	8 809 851	..
Alberta	324	62 994 012	..
Colombie-Britannique	104	9 123 893	..
Nunavut	0	0	..
Territoires du Nord-Ouest	23	580 531	..
Yukon	5	45 953	..
Îles de l'Arctique	0	0	..
Au large des côtes					
Terre-Neuve	12	7 021 189	..
Nouvelle-Écosse	13	1 737 093	..
Ouest	0	0	..
Total	687	90 797 744	..
Variation en pourcentage					
2005/2004	1,9	29,1	..
2003/2002	-4,9	25,0	..

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

Tableau 2
Forages complétés

	Pétrole				Gaz			
	2004		2005		2004		2005	
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
Canada								
Puits d'exploration ¹	633	795 730	698	1 069 296	3 249	3 972 339	3 437	4 687 153
Puits de développement	3 177	4 124 165	3 512	4 952 407	11 877	10 883 369	12 494	12 860 143
Autres ²	716	831 726	1 272	1 582 005	0	0	0	0
Total	4 526	5 751 621	5 482	7 603 708	15 126	14 855 708	15 931	17 547 296
L'est du Canada								
Puits d'exploration ¹	2	763	0	0	27	16 545	7	7 340
Puits de développement	13	49 801	8	24 142	58	40 011	29	26 006
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	15	50 564	8	24 142	85	56 556	36	33 346
Large des côtes Terre-Neuve								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	9	43 809	4	18 698	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	9	43 809	4	18 698	0	0	0	0
Large des côtes Nouvelle-Écosse								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	1	5 315	3	16 425
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	1	5 315	3	16 425
Terre-Neuve-et-Labrador								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0
Île-du-Prince-Édouard								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0
Nouvelle-Écosse								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0
Nouveau-Brunswick								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	2	5 054
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	2	5 054
Québec								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0
Ontario								
Puits d'exploration ¹	2	763	0	0	27	16 545	5	2 286
Puits de développement	4	5 992	4	5 444	57	34 696	26	9 581
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	6	6 755	4	5 444	84	51 241	31	11 867
L'ouest du Canada								
Puits d'exploration ¹	631	794 967	698	1 069 296	3 222	3 955 794	3 430	4 679 813
Puits de développement	3 164	4 074 364	3 504	4 928 265	11 819	10 843 358	12 465	12 834 137
Autres ²	716	831 726	1 272	1 582 005	0	0	0	0
Total	4 511	5 701 057	5 474	7 579 566	15 041	14 799 152	15 895	17 513 950

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 2 – suite
Forages complétés

	Pétrole				Gaz			
	2004	2004	2005	2005	2004	2004	2005	2005
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
Manitoba								
Puits d'exploration ¹	13	13 050	40	39 813	0	0	0	0
Puits de développement	101	102 013	209	221 121	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	114	115 063	249	260 934	0	0	0	0
Saskatchewan								
Puits d'exploration ¹	313	301 134	269	332 597	592	409 207	456	322 999
Puits de développement	1 440	1 679 165	1 705	2 301 662	1 395	822 495	1 122	667 264
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	1 753	1 980 299	1 974	2 634 259	1 987	1 231 702	1 578	990 263
Alberta								
Puits d'exploration ¹	296	469 974	386	692 581	2 380	3 153 395	2 781	4 029 679
Puits de développement	1 551	2 197 585	1 563	2 367 273	9 896	9 069 622	10 487	10 511 817
Autres ²	716	831 726	1 272	1 582 005	0	0	0	0
Total	2 563	3 499 285	3 221	4 641 859	12 276	12 223 017	13 268	14 541 496
Colombie-Britannique								
Puits d'exploration ¹	8	7 745	3	4 305	245	380 621	193	327 135
Puits de développement	72	95 601	27	38 209	527	949 589	856	1 655 056
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	80	103 346	30	42 514	772	1 330 210	1 049	1 982 191
Territoires du Nord-Ouest								
Puits d'exploration ¹	1	3 064	0	0	5	12 571	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	1	1 652	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	1	3 064	0	0	6	14 223	0	0

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 2 – suite
Forages complétés

	Abandonnés et suspendus				Total			
	2004	2004	2005	2005	2004	2004	2005	2005
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
Canada								
Puits d'exploration ¹	1 633	2 216 223	1 780	2 476 003	5 515	6 984 292	5 915	8 232 452
Puits de développement	1 421	1 749 690	1 793	2 203 110	16 475	16 757 224	17 799	20 015 660
Autres ²	128	173 151	164	116 174	2 884	1 658 154	3 237	2 453 355
Total	3 182	4 139 064	3 737	4 795 287	24 874	25 399 670	26 951	30 701 467
L'est du Canada								
Puits d'exploration ¹	10	26 040	13	17 595	39	43 348	20	24 935
Puits de développement	5	7 086	25	10 769	76	96 898	62	60 917
Autres ²	0	0	0	0	22	48 085	17	32 556
Total	15	33 126	38	28 364	137	188 331	99	118 408
Large des côtes Terre-Neuve								
Puits d'exploration ¹	0	0	1	3 201	0	0	1	3 201
Puits de développement	0	0	0	0	9	43 809	4	18 698
Autres ²	0	0	0	0	11	41 581	6	29 508
Total	0	0	1	3 201	20	85 390	11	51 407
Large des côtes Nouvelle-Écosse								
Puits d'exploration ¹	4	19 974	1	3 700	4	19 974	1	3 700
Puits de développement	0	0	0	0	1	5 315	3	16 425
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	4	19 974	1	3 700	5	25 289	4	20 125
Terre-Neuve-et-Labrador								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0
Île-du-Prince-Édouard								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0
Nouvelle-Écosse								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0
Nouveau-Brunswick								
Puits d'exploration ¹	1	2 560	5	7 832	1	2 560	7	12 886
Puits de développement	0	0	1	3 450	0	0	1	3 450
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	1	2 560	6	11 282	1	2 560	8	16 336
Québec								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0
Ontario								
Puits d'exploration ¹	5	3 506	6	2 862	34	20 814	11	5 148
Puits de développement	5	7 086	24	7 319	66	47 774	54	22 344
Autres ²	0	0	0	0	11	6 504	11	3 048
Total	10	10 592	30	10 181	111	75 092	76	30 540
L'ouest du Canada								
Puits d'exploration ¹	1 623	2 190 183	1 767	2 458 408	5 476	6 940 944	5 895	8 207 517
Puits de développement	1 416	1 742 604	1 768	2 192 341	16 399	16 660 326	17 737	19 954 743
Autres ²	128	173 151	164	116 174	2 862	1 610 069	3 220	2 420 799
Total	3 167	4 105 938	3 699	4 766 923	24 737	25 211 339	26 852	30 583 059

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 2 – suite
Forages complétés

	Abandonnés et suspendus				Total			
	2004		2005		2004		2005	
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
Manitoba								
Puits d'exploration ¹	12	11 027	8	7 465	25	24 077	48	47 278
Puits de développement	7	7 130	3	2 845	108	109 143	212	223 966
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	19	18 157	11	10 310	133	133 220	260	271 244
Saskatchewan								
Puits d'exploration ¹	127	130 226	97	103 799	1 032	840 567	822	759 395
Puits de développement	196	185 562	44	38 892	3 031	2 687 222	2 871	3 007 818
Autres ²	0	0	0	0	41	48 842	88	105 866
Total	323	315 788	141	142 691	4 104	3 576 631	3 781	3 873 079
Alberta								
Puits d'exploration ¹	1 349	1 804 462	1 605	2 261 171	4 025	5 427 831	4 772	6 983 431
Puits de développement	1 072	1 281 788	1 650	2 040 418	12 519	12 548 995	13 700	14 919 508
Autres ²	128	173 151	164	116 174	2 821	1 561 227	3 127	2 308 766
Total	2 549	3 259 401	3 419	4 417 763	19 365	19 538 053	21 599	24 211 705
Colombie-Britannique								
Puits d'exploration ¹	126	224 258	49	73 938	379	612 624	245	405 378
Puits de développement	139	265 189	69	107 143	738	1 310 379	952	1 800 408
Autres ²	0	0	0	0	0	0	5	6 167
Total	265	489 447	118	181 081	1 117	1 923 003	1 202	2 211 953
Territoires du Nord-Ouest								
Puits d'exploration ¹	9	20 210	8	12 035	15	35 845	8	12 035
Puits de développement	2	2 935	2	3 043	3	4 587	2	3 043
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	11	23 145	10	15 078	18	40 432	10	15 078

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, 2004

	Terre-Neuve-et-Labrador	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
milliers de dollars									
Exploration									
Exploration géologique et géophysique	40	2 480	152	564	834	1 943	1 670	46 847	632 179
Forage d'exploration	400	0	974	6 307	1 694	18 240	14 084	300 257	2 784 855
Acquisition et location de terrains ¹	450	44	22	2	237	3 016	2 077	90 929	1 211 500
Total	890	2 524	1 148	6 873	2 765	23 199	17 831	438 033	4 628 534
Développement									
Forage de mise en valeur	0	0	0	0	0	28 556	49 195	1 009 804	8 376 416
Installations de production ²	0	0	0	180	0	9 590	15 217	464 242	4 667 708
Récupération assistée et maintien de la pression	0	0	0	0	0	74	0	35 531	141 474
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	0	0	0	0	27 884	542 995
Installations autres que les installations de production	0	74	0	0	0	28	36	6 360	178 037
Total	0	74	0	180	0	38 248	64 448	1 543 821	13 906 630
Exploitation									
Exploitation des champs et des puits	0	0	0	424	59	14 757	24 430	1 324 724	5 629 410
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	100	0	27 188	0	57 289	1 273 554
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	0	0	0	0	3	328	2 484	54 829	340 553
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	524	62	42 273	26 914	1 436 842	7 243 517
Redevances ³	0	0	0	382	0	19 119	26 546	1 221 661	8 789 900
Dépenses totales	890	2 598	1 148	7 959	2 827	122 839	135 739	4 640 357	34 568 581
	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									
Exploration									
Exploration géologique et géophysique	239 083	0	39 835	499	0	41 661	0	33 676	1 041 463
Forage d'exploration	640 282	0	139 169	93	0	3 315	0	173 994	4 083 664
Acquisition et location de terrains ¹	290 100	0	17 304	11	0	10 630	0	42 054	1 668 376
Total	1 169 465	0	196 308	603	0	55 606	0	249 724	6 793 503
Développement									
Forage de mise en valeur	1 701 635	0	19 991	14 022	0	598 600	0	93 878	11 892 097
Installations de production ²	828 722	0	78 893	291	0	531 238	0	302 686	6 898 767
Récupération assistée et maintien de la pression	238	0	0	0	0	51 923	0	0	229 240
Usines de traitement du gaz naturel	177 172	0	28 083	0	0	0	0	32 116	808 250
Installations autres que les installations de production	20 197	0	1 476	0	0	129	0	0	206 337
Total	2 727 964	0	128 443	14 313	0	1 181 890	0	428 680	20 034 691
Exploitation									
Exploitation des champs et des puits	842 586	0	53 196	3 453	0	350 799	0	108 072	8 351 910
Usines de traitement du gaz naturel	238 902	0	4 177	1 836	0	0	0	40 553	1 643 599
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	36 471	0	1 802	94	0	214	0	5 012	441 790
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	1 117 959	0	59 175	5 383	0	351 013	0	153 637	10 437 299
Redevances ³	1 507 621	0	20 629	3 521	0	208 079	0	27 364	11 824 822
Dépenses totales	6 523 009	0	404 555	23 820	0	1 796 588	0	859 405	49 090 315

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 — État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 2005

	Terre-Neuve-et-Labrador	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
milliers de dollars									
Exploration									
Exploration géologique et géophysique	400	1 635	1 750	615	2 541	1 776	7 714	47 943	782 098
Forage d'exploration	2 482	4	350	12 600	7 050	9 182	26 650	314 863	3 999 896
Acquisition et location de terrains ¹	6	0	0	0	276	1 066	6 269	148 927	1 964 200
Total	2 888	1 639	2 100	13 215	9 867	12 024	40 633	511 733	6 746 194
Développement									
Forage de mise en valeur	0	0	0	3 539	0	13 209	105 586	1 234 470	11 512 749
Installations de production ²	0	0	0	17 090	0	10 061	20 412	537 150	5 545 242
Récupération assistée et maintien de la pression	0	0	0	0	0	86	0	38 831	156 474
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	0	0	0	0	28 925	691 872
Installations autres que les installations de production	0	0	0	0	0	1 464	874	4 901	263 909
Total	0	0	0	20 629	0	24 820	126 872	1 844 277	18 170 246
Exploitation									
Exploitation des champs et des puits	0	0	0	446	100	14 300	30 097	1 534 378	6 444 410
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	200	0	27 603	0	65 114	1 474 422
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	0	0	0	0	0	542	2 911	60 623	349 946
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	646	100	42 445	33 008	1 660 115	8 268 778
Redevances ³	0	0	0	760	0	19 327	41 901	1 473 473	11 796 348
Dépenses totales	2 888	1 639	2 100	35 250	9 967	98 616	242 414	5 489 598	44 981 566
	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									
Exploration									
Exploration géologique et géophysique	236 889	0	33 029	997	0	90 269	0	822	1 208 478
Forage d'exploration	542 103	0	184 718	7 781	0	59 112	0	36 663	5 203 454
Acquisition et location de terrains ¹	599 300	0	26 280	0	0	15 491	0	44 379	2 806 194
Total	1 378 292	0	244 027	8 778	0	164 872	0	81 864	9 218 126
Développement									
Forage de mise en valeur	2 443 555	0	38 781	16 627	0	613 455	0	165 506	16 147 477
Installations de production ²	961 326	0	163 997	6 573	0	561 085	0	205 148	8 028 084
Récupération assistée et maintien de la pression	3 204	0	0	0	0	35 000	0	0	233 595
Usines de traitement du gaz naturel	136 571	0	563	0	0	0	0	25 037	882 968
Installations autres que les installations de production	10 467	0	23 100	0	0	0	0	0	304 715
Total	3 555 123	0	226 441	23 200	0	1 209 540	0	395 691	25 596 839
Exploitation									
Exploitation des champs et des puits	956 338	0	57 183	3 912	0	424 941	0	117 733	9 583 838
Usines de traitement du gaz naturel	264 527	0	5 585	2 049	0	0	0	37 997	1 877 497
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	45 835	0	2 028	100	0	220	0	5 354	467 559
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	1 266 700	0	64 796	6 061	0	425 161	0	161 084	11 928 894
Redevances ³	1 966 677	0	16 053	4 100	0	409 460	0	94 200	15 822 299
Dépenses totales	8 166 792	0	551 317	42 139	0	2 209 033	0	732 839	62 566 158

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

	2002	2003	2004	2005
	milliers de mètres cubes			
Pétrole brut	83 900,4	84 690,0	81 768,7	78 918,5
Pétrole brut synthétique	25 494,6	25 028,8	26 661,9	21 932,5
Pétrole bitumineux	17 481,6	25 029,0	30 854,7	35 325,9
Condensat	1 196,9	1 180,8	1 134,9	1 494,0
Pentanes plus	8 896,3	8 884,6	8 739,4	8 537,0
Propane	8 811,5	9 123,8	9 019,6	9 093,3
Butanes	5 119,3	5 477,0	5 380,5	5 455,2
Ethane	14 932,8	14 838,9	15 661,6	15 705,9
	millions de mètres cubes			
Gaz naturel	172 197,2	166 457,2	167 502,5	170 740,3
	milliers de tonnes métriques			
Soufre élémentaire	7 384,9	6 764,9	7 486,2	7 412,7
	milliers de dollars			
Pétrole brut	18 157 229	19 561 409	22 144 960	26 915 670
Pétrole brut synthétique	6 455 743	6 777 342	8 570 468	9 213 624
Pétrole bitumineux	2 763 700	4 396 607	6 291 273	8 406 151
Condensat	298 315	322 927	380 381	656 730
Pentanes plus	2 281 093	2 552 213	3 252 858	3 967 626
Propane	1 151 165	1 860 994	1 996 729	2 472 403
Butanes	892 098	1 277 861	1 483 143	1 776 135
Ethane	1 951 418	2 563 782	2 781 028	3 693 432
Gaz naturel	23 719 717	37 044 588	38 103 949	51 101 881
Soufre élémentaire	62 573	152 582	207 505	227 951
Valeur totale	57 733 051	76 510 306	85 212 294	108 431 603

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

	Canada	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle- Écosse	Québec	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest
en milliers de mètres cubes											
Pétrole brut											
2005	78 918,5	17 677,6	0,0	0,0	139,2	811,9	24,292,8 ²	33 141,7	1 765,7	0,0	1 089,6
2004	81 768,7	18 249,2	0,0	0,0	155,1	637,4	24,584,1 ²	34 888,5	2 019,0	0,0	1 235,4
Pétrole brut synthétique											
2005	21 932,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21 932,5	0,0	0,0	0,0
2004	26 661,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26 661,9	0,0	0,0	0,0
Pétrole bitumineux											
2005	35 325,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35 325,9	0,0	0,0	0,0
2004	30 854,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 854,7	0,0	0,0	0,0
Condensat											
2005	1 494,0	0,0	741,9	0,0	0,0	0,0	0,0	564,2	187,9	0,0	0,0
2004	1 134,9	0,0	463,2	0,0	0,0	0,0	0,0	502,0	169,7	0,0	0,0
Pentanes plus											
2005	8 537,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	7 914,4	507,6	0,0	84,2
2004	8 739,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	8 099,9	520,0	0,0	91,3
Propane											
2005	9 093,3	0,0	215,7	0,0	0,0	0,0	49,5	8 452,7	375,4	0,0	0,0
2004	9 019,6	0,0	185,1	0,0	0,0	0,0	44,7	8 397,4	392,4	0,0	0,0
Butanes											
2005	5 455,2	0,0	190,9	0,0	0,0	0,0	25,2	4 895,0	344,1	0,0	0,0
2004	5 380,5	0,0	133,5	0,0	0,0	0,0	23,6	4 904,5	318,9	0,0	0,0
Ethane¹											
2005	15 707,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,6	14 620,5	1 046,8	0,0	0,0
2004	15 661,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,2	14 669,0	953,4	0,0	0,0
millions de mètres cubes											
Gaz naturel											
2005	203 460,1	292,6	4 218,3	0,0	254,5	0,0	8 978,4	157 130,0	31 892,8	197,9	495,6
2004	201 532,4	262,1	4 324,3	0,0	273,0	0,0	8 891,1	155 664,1	31 201,3	185,5	731,0
en milliers de tonnes métriques											
Soufre élémentaire											
2005	7 412,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 559,7	853,0	0,0	0,0
2004	7 486,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 704,5	781,7	0,0	0,0

1. Estimation avant déplacement miscible.
2. Excluant la volume de pétrole brut valorisé.

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	78 918,5	17 677,6	0,0	0,0	139,2	811,9	24 292,8 ²	33 141,7	1 765,7	0,0	1 089,6
Pétrole brut synthétique	21 932,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21 932,5	0,0	0,0	0,0
Pétrole bitumineux	35 325,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35 325,9	0,0	0,0	0,0
Condensat	1 494,0	0,0	741,9	0,0	0,0	0,0	0,0	564,2	187,9	0,0	0,0
Pentanes plus	8 537,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	7 914,4	507,6	0,0	84,2
Propane	9 093,3	0,0	215,7	0,0	0,0	0,0	49,5	8 452,7	375,4	0,0	0,0
Butanes	5 455,2	0,0	190,9	0,0	0,0	0,0	25,2	4 895,0	344,1	0,0	0,0
Ethane ¹	15 707,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,6	14 620,5	1 046,8	0,0	0,0
millions of cubic metres											
Gaz naturel	170 740,3	0,0	3 945,8	0,0	254,5	0,0	7 242,8	131 797,6	26 938,4	150,7	410,5
thousands cubic tonnes											
Soufre élémentaire	7 412,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 559,7	853,0	0,0	0,0
thousands of dollars											
Pétrole brut	26 915 670	7 021 189	0	0	59 187	327 057	6,696,192 ³	11 684 713	702 519	0	424 813
Pétrole brut synthétique	9 213 624	0	0	0	0	0	0	9 213 624	0	0	0
Pétrole bitumineux	8 406 151	0	0	0	0	0	0	8 406 151	0	0	0
Condensat	656 730	0	318 416	0	0	0	0	264 988	73 326	0	0
Pentanes plus	3 967 626	0	0	0	0	0	13 590	3 713 278	205 050	0	35 708
Propane	2 472 403	0	61 274	0	0	0	12 170	2 304 291	94 668	0	0
Butanes	1 776 135	0	70 875	0	0	0	8 203	1 604 532	92 525	0	0
Ethane ¹	3 693 432	0	0	0	0	0	9 469	3 439 619	244 344	0	0
Gaz naturel	51 101 881	0	1 286 528	0	98 978	0	2 070 717	39 769 926	7 709 769	45 953	120 010
Soufre élémentaire	227 951	0	0	0	0	0	0	212 665	15 286	0	0
Valeur totale en dollars	108 431 603	7 021 189	1 737 093	0	158 165	327 057	8 810 341	80 613 787	9 137 487	45 953	580 531

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

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

	Canada	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle- Écosse	Québec	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest
milliers de mètres cubes											
Pétrole brut	78 918,5	17 677,6	0,0	0,0	139,2	811,9	24,292,8 ²	33 141,7	1 765,7	0,0	1 089,6
Pétrole brut synthétique	21 932,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21 932,5	0,0	0,0	0,0
Pétrole bitumineux	35 325,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35 325,9	0,0	0,0	0,0
Condensat	1 494,0	0,0	741,9	0,0	0,0	0,0	0,0	564,2	187,9	0,0	0,0
Pentanes plus	8 537,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	7 914,4	507,6	0,0	84,2
Propane	8 811,5	0,0	215,7	0,0	0,0	0,0	49,5	8 452,7	375,4	0,0	0,0
Butanes	5 119,3	0,0	190,9	0,0	0,0	0,0	25,2	4 895,0	344,1	0,0	0,0
Ethane ¹	15 707,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,6	14 620,5	1 046,8	0,0	0,0
millions de mètres cubes											
Gaz naturel	172 197,2	0,0	3 945,8	0,0	254,5	0,0	7 242,8	131 797,6	26 938,4	150,7	410,5
milliers de tonnes métriques											
Soufre élémentaire	6 191,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 338,7	853,0	0,0	0,0
milliers de dollars											
Pétrole brut	26 915 670	7 021 189	0	0	59 187	327 057	6,696,192 ³	11 684 713	702 519	0	424 813
Pétrole brut synthétique	9 213 624	0	0	0	0	0	0	9 213 624	0	0	0
Pétrole bitumineux	8 406 151	0	0	0	0	0	0	8 406 151	0	0	0
Condensat	656 730	0	318 416	0	0	0	0	264 988	73 326	0	0
Pentanes plus	3 967 626	0	0	0	0	0	13 590	3 713 278	205 050	0	35 708
Propane	2 472 403	0	61 274	0	0	0	12 170	2 304 291	94 668	0	0
Butanes	1 776 135	0	70 875	0	0	0	8 203	1 604 532	92 525	0	0
Ethane ¹	3 693 432	0	0	0	0	0	9 469	3 439 619	244 344	0	0
Gaz naturel	51 101 881	0	1 286 528	0	98 978	0	2 070 717	39 769 926	7 709 769	45 953	120 010
Soufre élémentaire	188 366	0	0	0	0	0	0	173 080	15 286	0	0
Valeur totale en dollars	108 392 018	7 021 189	1 737 093	0	158 165	327 057	8 810 341	80 574 202	9 137 487	45 953	580 531

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

Tableau 6
Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées, 2005

	Canada	Large ¹ de la côte atlantique	Îles de ² l'Arctique	Delta du ² Mackenzie-Mer de Beaufort	Partie ² continentale des territoires	Est du Canada
milliers de mètres cubes						
Pétrole brut conventionnel						
Réserves estimées au 31 décembre, 2004	691 941	138 699	0	53 950	6 788	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	215 224	151 851	0	0	0	0
Total du pétrole brut	907 165	290 550	0	53 950	6 788	0
Production nette de 2005 ³	79 227	17 685	0	0	1 089	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	827 938	272 865	0	53 950	5 699	0
Changement net dans les réserves en 2005	135 997	134 166	0	0	-1 089	0
Pentanes plus						
Réserves estimées au 31 décembre, 2004	70 554	7 548	0	0	2 731	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	9 766	0	0	0	0	0
Total des pentanes plus	80 320	7 548	0	0	2 731	0
Production nette de 2005 ³	9 612	185	0	0	55	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	70 708	7 363	0	0	2 676	0
Changement net dans les réserves en 2005	154	-185	0	0	-55	0
Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes	898 646	280 228	0	53 950	8 375	0
millions de mètres cubes						
Gaz marchand						
Réserves estimées au 31 décembre, 2004	1 593 042	19 278	0	0	11 872	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	214 954	0	0	0	-125	0
Total du gaz marchand	1 807 996	19 278	0	0	11 747	105
Changement net dans le stockage souterrain	0	0	0	0	0	0
Production nette de 2005 ^{3, 4}	175 436	4 031	0	0	487	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	1 632 560	15 247	0	0	11 260	105
Non-associées	1 412 305	15 247	0	0	10 143	105
Associées	220 255	0	0	0	1 117	0
Dissoutes	0	0	0	0	0	0
Stockage souterrain	0	0	0	0	0	0
Changement net dans les réserves en 2005	39 518	-4 031	0	0	-612	0

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 6 – suite

Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées, 2005

	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique
milliers de mètres cubes					
Pétrole brut conventionnel					
Réserves estimées au 31 décembre, 2004	1 947	3 861	187 902	276 632	22 162
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	-214	893	34 264	27 193	1 237
Total du pétrole brut	1 733	4 754	222 166	303 825	23 399
Production nette de 2005 ³	138	812	24 515	33 060	1 928
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	1 595	3 942	197 651	270 765	21 471
Changement net dans les réserves en 2005	-352	81	9 749	-5 867	-691
Pentanes plus					
Réserves estimées au 31 décembre, 2004	0	0	262	53 536	6 477
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	0	0	61	9 076	629
Total des pentanes plus	0	0	323	62 612	7 106
Production nette de 2005 ³	0	0	76	8 830	466
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	0	0	247	53 782	6 640
Changement net dans les réserves en 2005	0	0	-15	246	163
Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes	1 595	3 942	197 898	324 547	28 111
millions de mètres cubes					
Gaz marchand					
Réserves estimées au 31 décembre, 2004	11 456	0	85 007	1 175 892	289 432
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	1 912	0	13 512	113 301	86 354
Total du gaz marchand	13 368	0	98 519	1 289 193	375 786
Changement net dans le stockage souterrain	0	0	0	0	0
Production nette de 2005 ^{3, 4}	347	0	6 905	135 713	27 953
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	13 021	0	91 614	1 153 480	347 833
Non-associées	13 021	0	89 545	949 007	335 237
Associées	0	0	2 069	204 473	12 596
Dissoutes	0	0	0	0	0
Stockage souterrain	0	0	0	0	0
Changement net dans les réserves en 2005	1 565	0	6 607	-22 412	58 401

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 6).

Tableau 7-1

Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada année 2004

	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Ontario	Manitoba	Saskat- ¹ chewan	Alberta
milliers de mètres cubes						
Approvisionnement						
Production intérieure :						
Pétrole brut						
Léger et medium	18 249,2	0,0	155,1	637,4	5 067,1	22 606,0
Lourd	0,0	0,0	0,0	0,0	19 517,0	12 282,5
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26 661,9
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 854,7
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	18 249,2	0,0	155,1	637,4	24 584,1	92 405,1
Condensat	0,0	463,2	0,0	0,0	0,0	502,0
Pentanes plus	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	8 099,9
Prélèvement net	18 249,2	463,2	155,1	637,4	24 612,3	101 007,0
Importations
Approvisionnement total	18 249,2	463,2	155,1	637,4	24 612,3	101 007,0
Utilisation						
Livraisons aux raffineries :						
Provinces de l'Atlantique	2 277,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Québec	2 763,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ontario	3 544,0	0,0	155,1	252,7	1 549,4	10 232,9
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	0,0	3 160,0	2 171,3
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	839,3	23 569,4
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 878,0
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	8 585,0	0,0	155,1	252,7	5 548,7	37 851,6
Exportations vers les États-Unis						
Administration du pétrole						
côte Est	7 085,9	103,4	0,0	0,0	1 979,8	1 528,4
région Centrale	0,0	0,0	0,0	430,2	17 134,5	37 603,8
côte du Golfe	1 566,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	0,0	0,0	533,7	19 268,3
côte Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 730,7
Total aux États-Unis	8 651,9	103,4	0,0	430,2	19 648,0	64 131,2
Autres pays	1 021,6	44,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Exportations totales	9 673,5	147,8	0,0	430,2	19 648,0	64 131,2
Variations nettes des stocks	-9,3	315,4	0,0	68,2	-197,0	-641,4
Livraisons à d'autres acheteurs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pertes et ajustements	0,0	0,0	0,0	-113,7	-387,4	-334,4
Total de l'utilisation	18 249,2	463,2	155,1	637,4	24 612,3	101 007,0

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 7-1 – suite

Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada année 2004

	Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Toutes sources
milliers de mètres cubes					
Approvisionnement					
Production intérieure					
Pétrole brut					
Léger et medium	2 019,0	1 235,4	49 969,2	0,0	49 969,2
Lourd	0,0	0,0	31 799,5	0,0	31 799,5
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	26 661,9	0,0	26 661,9
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	30 854,7	0,0	30 854,7
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	2 019,0	1 235,4	139 285,3	0,0	139 285,3
Condensat	169,7	0,0	1 134,9	0,0	1 134,9
Pentanes plus	520,0	91,3	8 739,4	0,0	8 739,4
Prélèvement net	2 708,7	1 326,7	149 159,6	0,0	149 159,6
Importations	54 274,4	54 274,4
Approvisionnement total	2 708,7	1 326,7	149 159,6	54 274,4	203 434,0
Utilisation					
Livraisons aux raffineries					
Provinces de l'Atlantique	0,0	0,0	2 277,7	22 437,5	24 715,2
Québec	0,0	0,0	2 763,3	20 721,3	23 484,6
Ontario	0,0	1 279,5	17 013,6	11 115,6	28 129,2
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	5 331,3	0,0	5 331,3
Alberta	1 183,4	0,0	25 592,1	0,0	25 592,1
Colombie-Britannique	1 283,7	0,0	3 161,7	0,0	3 161,7
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	2 467,1	1 279,5	56 139,7	54 274,4	110 414,1
Exportations vers les États-Unis					
Administration du pétrole					
côte Est	0,0	0,0	10 697,5	0,0	10 697,5
région Centrale	0,0	0,0	55 168,5	0,0	55 168,5
côte du Golfe	0,0	0,0	1 566,0	0,0	1 566,0
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	19 802,0	0,0	19 802,0
côte Ouest	119,0	0,0	5 849,7	0,0	5 849,7
Total aux États-Unis	119,0	0,0	93 083,7	0,0	93 083,7
Autres pays	0,0	0,0	1 066,0	0,0	1 066,0
Exportations totales	119,0	0,0	94 149,7	0,0	94 149,7
Variations nettes des stocks	-1,9	-1,3	-467,3	0,0	-467,3
Livraisons à d'autres acheteurs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pertes et ajustements	124,5	48,5	-662,5	0,0	-662,5
Total de l'utilisation	-166,7	-148,6	15 711,4	-7 110,4	8 600,9

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

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

Tableau 7-2

Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada année 2005

	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Ontario	Manitoba	Saskat- ¹ chewan	Alberta
milliers de mètres cubes						
Approvisionnement :						
Production intérieure						
Pétrole brut						
Léger et moyen	17 677,6	0,0	139,2	811,9	5 250,0	21 686,8
Lourd	0,0	0,0	0,0	0,0	19 042,8	11 454,9
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21 932,5
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35 325,9
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	17 677,6	0,0	139,2	811,9	24 292,8	90 400,1
Condensat	0,0	741,9	0,0	0,0	0,0	564,2
Pentanes plus	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	7 914,4
Prélèvement net	17 677,6	741,9	139,2	811,9	24 323,6	98 878,7
Importations
Approvisionnement total	17 677,6	741,9	139,2	811,9	24 323,6	98 878,7
Utilisation :						
Livraisons aux raffineries						
Provinces de l'Atlantique	3 470,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Québec	2 126,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ontario	3 061,2	0,0	139,2	549,1	2 123,0	7 134,4
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	0,0	3 380,1	1 811,1
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	509,9	24 017,8
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 963,6
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	8 657,6	0,0	139,2	549,1	6 013,0	34 926,9
Exportations vers les États-Unis						
Administration du pétrole						
côte Est	7 510,6	62,0	0,0	0,0	2 776,1	764,5
région Centrale	0,0	0,0	0,0	255,5	16 021,8	36 214,2
côte du Golfe	603,1	0,0	0,0	0,0	0,0	551,4
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	0,0	0,0	199,1	20 978,7
côte Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 728,5
Total aux États-Unis	8 113,7	62,0	0,0	255,5	18 997,0	63 237,3
Autres pays	642,8	0,0	0,0	0,0	0,0	147,5
Exportations totales	8 756,5	62,0	0,0	255,5	18 997,0	63 384,8
Variations nettes des stocks	263,5	679,9	0,0	7,3	-10,1	1 974,1
Livraisons à d'autres acheteurs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pertes et ajustements	0,0	0,0	0,0	0,0	-676,3	-1 407,1
Total de l'utilisation	17 677,6	741,9	139,2	811,9	24 323,6	98 878,7

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 7-2 – suite

Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada année 2005

	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Toutes sources
milliers de mètres cubes					
Approvisionnement :					
Production intérieure					
Pétrole brut					
Léger et moyen	1 765,7	1 089,6	48 420,8	0,0	48 420,8
Lourd	0,0	0,0	30 497,7	0,0	30 497,7
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	21 932,5	0,0	21 932,5
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	35 325,9	0,0	35 325,9
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	1 765,7	1 089,6	136 176,9	0,0	136 176,9
Condensat	187,9	0,0	1 494,0	0,0	1 494,0
Pentanes plus	507,6	84,2	8 537,0	0,0	8 537,0
Prélèvement net	2 461,2	1 173,8	146 207,9	0,0	146 207,9
Importations	53 796,9	53 796,9
Approvisionnement total	2 461,2	1 173,8	146 207,9	53 796,9	200 004,8
Utilisation :					
Livraisons aux raffineries					
Provinces de l'Atlantique	0,0	0,0	3 470,0	21 788,4	25 258,4
Québec	0,0	0,0	2 126,4	22 832,9	24 959,3
Ontario	0,0	1 124,4	14 131,3	9 175,6	23 306,9
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	5 191,2	0,0	5 191,2
Alberta	1 116,8	0,0	25 644,5	0,0	25 644,5
Colombie-Britannique	1 051,3	0,0	3 014,9	0,0	3 014,9
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	2 168,1	1 124,4	53 578,3	53 796,9	107 375,2
Exportations vers les États-Unis					
Administration du pétrole					
côte Est	0,0	0,0	11 113,2	0,0	11 113,2
région Centrale	0,0	0,0	52 491,5	0,0	52 491,5
côte du Golfe	0,0	0,0	1 154,5	0,0	1 154,5
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	21 177,8	0,0	21 177,8
côte Ouest	185,8	0,0	4 914,3	0,0	4 914,3
Total aux États-Unis	185,8	0,0	90 851,3	0,0	90 851,3
Autres pays	0,0	0,0	790,3	0,0	790,3
Exportations totales	185,8	0,0	91 641,6	0,0	91 641,6
Variations nettes des stocks	11,4	3,0	2 929,1	0,0	2 929,1
Livraisons à d'autres acheteurs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pertes et ajustements	95,9	46,4	-1 941,1	0,0	-1 941,1
Total de l'utilisation	2 461,2	1 173,8	146 207,9	53 796,9	200 004,8

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 année 2004

	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.						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement						
Production originale brute	3 984,5	4 327,9	273,0	9 409,5	167 726,4	31 354,4
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	288,4	3,6	0,0	518,4	1 024,8	153,1
Production originale nette	3 696,1	4 324,3	273,0	8 891,1	166 701,6	31 201,3
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moins gaz injecté et stocké	3 434,0	0,0	0,0	0,0	11 037,5	0,0
Prélèvement net	262,1	4 324,3	273,0	8 891,1	155 664,1	31 201,3
Utilisation						
Emploi et utilisation sur les chantiers	262,1	0,0	0,0	1 072,6	3 491,3	1 666,2
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	13,0	0,0	436,3	3 219,1	0,0
Emploi et utilisation dans les usines de traitement						
Pertes en cours de traitement et re-traitement	0,0	318,4	0,0	81,3	15 528,6	1 894,7
Autres emplois et utilisations	0,0	0,0	0,0	96,0	5 021,5	858,9
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjustements	0,0	-181,1	0,0	-192,3	-543,7	781,5
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	0,0	4 174,0	273,0	7 397,2	128 947,3	26 000,0
Total de l'utilisation	262,1	4 324,3	273,0	8 891,1	155 664,1	31 201,3
Distribution de gaz						
Approvisionnement						
Total de gaz marchand	0,0	4 174,0	273,0	7 397,2	128 947,3	26 000,0
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	0,0	584,3	23 011,0	1 341,6
Importations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Autres arrivages ¹	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Approvisionnement total en gaz marchand	0,0	4 174,0	273,0	7 981,5	151 958,3	27 341,6
Utilisation						
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes)						
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	387,5	2 318,0
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	19 157,0	4 824,2
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	1 640,9	0,0	0,0
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	1 344,2	0,0
Ontario	0,0	0,0	273,0	2 552,3	10 570,6	1 738,1
Québec	0,0	0,0	0,0	0,0	4 089,7	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
Total des ventes des services de gaz	0,0	0,0	273,0	4 193,2	35 549,0	8 880,3
Exportations	0,0	3 495,5	0,0	29,4	89 948,4	11 788,0
Ventes directes ^{2, 3}	0,0	668,6	0,0	2 621,9	15 572,1	3 677,7
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	0,0	726,9	5 984,0	1 934,7
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	6,5	0,0	-1,0	-336,4	0,1
Gaz consommé dans le réseau	0,0	15,2	0,0	65,2	3 783,1	444,2
Fuites et autre pertes	0,0	-11,8	0,0	345,9	1 458,1	616,6
Total de l'utilisation de gaz marchand	0,0	4 174,0	273,0	7 981,5	151 958,3	27 341,6

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 8-1 – suite

Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada année 2004

	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.					
Gisements et usines de traitement					
Approvisionnement					
Production originale brute	186,6	738,1	218 000,4	0,0	218 000,4
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	1,1	7,1	1 996,5	0,0	1 996,5
Production originale nette	185,5	731,0	216 003,9	0,0	216 003,9
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moins gaz injecté et stocké	0,0	0,0	14 471,5	0,0	14 471,5
Prélèvement net	185,5	731,0	201 532,4	0,0	201 532,4
Utilisation					
Emploi et utilisation sur les chantiers	0,0	0,0	6 492,2	0,0	6 492,2
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	0,0	3 668,4	0,0	3 668,4
Emploi et utilisation dans les usines de traitement					
Pertes en cours de traitement et re-traitement	38,1	95,4	17 956,5	0,0	17 956,5
Autres emplois et utilisations	3,6	68,4	6 048,4	0,0	6 048,4
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ajustements	0,0	0,0	-135,6	0,0	-135,6
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	143,8	567,2	167 502,5	0,0	167 502,5
Total de l'utilisation	185,5	731,0	201 532,4	0,0	201 532,4
Distribution de gaz					
Approvisionnement					
Total de gaz marchand	143,8	567,2	167 502,5	0,0	167 502,5
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	24 936,9	0,0	24 936,9
Importations	0,0	0,0	0,0	10 860,6	10 860,6
Autres arrivages ¹	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Approvisionnement total en gaz marchand	143,8	567,2	192 439,4	10 860,6	203 300,0
Utilisation					
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes)					
Colombie-Britannique	143,8	490,2	3 339,5	0,0	3 339,5
Alberta	0,0	0,0	23 981,2	0,0	23 981,2
Saskatchewan	0,0	0,0	1 640,9	0,0	1 640,9
Manitoba	0,0	0,0	1 344,2	0,0	1 344,2
Ontario	0,0	0,0	15 134,0	0,0	15 134,0
Québec	0,0	0,0	4 089,7	0,0	4 089,7
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Territoires du Nord-Ouest	0,0	77,0	77,0	0,0	77,0
Total des ventes des services de gaz	143,8	567,2	49 606,5	0,0	49 606,5
Exportations	0,0	0,0	105 261,3	0,0	105 261,3
Ventes directes ^{2, 3}	0,0	0,0	22 540,3	0,0	22 540,3
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	8 645,6	10 860,6	19 506,2
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	0,0	-330,8	0,0	-330,8
Gaz consommé dans le réseau	0,0	0,0	4 307,7	0,0	4 307,7
Fuites et autre pertes	0,0	0,0	2 408,8	0,0	2 408,8
Total de l'utilisation de gaz marchand	143,8	567,2	192 439,4	10 860,6	203 300,0

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

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

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

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

Tableau 8-2
Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada année 2005

	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.						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement						
Production originale brute	3 958,8	4 221,9	254,5	9 489,5	168 349,2	32 035,7
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	294,6	3,6	0,0	511,1	963,7	142,9
Production originale nette	3 664,2	4 218,3	254,5	8 978,4	167 385,5	31 892,8
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moins gaz injecté et stocké	3 371,6	0,0	0,0	0,0	10 255,5	0,0
Prélèvement net	292,6	4 218,3	254,5	8 978,4	157 130,0	31 892,8
Utilisation						
Emploi et utilisation sur les chantiers	292,6	0,0	0,0	1 049,5	3 874,3	1 720,9
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	10,9	0,0	426,5	3 408,6	0,0
Emploi et utilisation dans les usines de traitement						
Pertes en cours de traitement et re-traitement	0,0	403,9	0,0	79,8	15 158,4	1 962,9
Autres emplois et utilisations	0,0	0,0	0,0	94,2	4 906,6	840,1
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjustements	0,0	-142,3	0,0	85,6	-2 015,5	430,5
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	0,0	3 945,8	254,5	7 242,8	131 797,6	26 938,4
Total de l'utilisation	292,6	4 218,3	254,5	8 978,4	157 130,0	31 892,8
Distribution de gaz						
Approvisionnement						
Total de gaz marchand	0,0	3 945,8	254,5	7 242,8	131 797,6	26 938,4
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	0,0	467,5	24 318,2	1 344,3
Importations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Autres arrivages ¹	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Approvisionnement total en gaz marchand	0,0	3 945,8	254,5	7 710,3	156 115,8	28 282,7
Utilisation						
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes)						
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	437,8	2 621,4
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	17 126,9	5 612,2
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	1 607,5	0,0	0,0
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	1 204,6	0,0
Ontario	0,0	0,0	254,5	2 420,2	11 165,3	1 617,1
Québec	0,0	0,0	0,0	0,0	3 900,0	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
Total des ventes des services de gaz	0,0	0,0	254,5	4 027,7	33 834,6	9 850,7
Exportations	0,0	3 205,0	0,0	10,8	91 041,7	12 013,7
Ventes directes ^{2, 3}	0,0	738,8	0,0	2 357,9	14 839,8	3 634,6
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	0,0	1 316,2	6 580,5	1 358,2
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	0,6	0,0	-1,0	-98,8	15,1
Gaz consommé dans le réseau	0,0	17,5	0,0	63,6	4 688,2	408,7
Fuites et autre pertes	0,0	-16,1	0,0	-64,9	5 229,8	1 001,7
Total de l'utilisation de gaz marchand	0,0	3 945,8	254,5	7 710,3	156 115,8	28 282,7

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 8-2 – suite

Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada année 2005

	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.					
Gisements et usines de traitement					
Approvisionnement					
Production originale brute	199,1	500,9	219 009,6	0,0	219 009,6
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	1,2	5,3	1 922,4	0,0	1 922,4
Production originale nette	197,9	495,6	217 087,2	0,0	217 087,2
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moins gaz injecté et stocké	0,0	0,0	13 627,1	0,0	13 627,1
Prélèvement net	197,9	495,6	203 460,1	0,0	203 460,1
Utilisation					
Emploi et utilisation sur les chantiers	0,0	0,0	6 937,3	0,0	6 937,3
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	0,0	3 846,0	0,0	3 846,0
Emploi et utilisation dans les usines de traitement					
Pertes en cours de traitement et re-traitement	36,5	38,9	17 680,4	0,0	17 680,4
Autres emplois et utilisations	10,7	46,2	5 897,8	0,0	5 897,8
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ajustements	0,0	0,0	-1 641,7	0,0	-1 641,7
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	150,7	410,5	170 740,3	0,0	170 740,3
Total de l'utilisation	197,9	495,6	203 460,1	0,0	203 460,1
Distribution de gaz					
Approvisionnement					
Total de gaz marchand	150,7	410,5	170 740,3	0,0	170 740,3
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	26 130,0	0,0	26 130,0
Importations	0,0	0,0	0,0	9 524,1	9 524,1
Autres arrivages ¹	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Approvisionnement total en gaz marchand	150,7	410,5	196 870,3	9 524,1	206 394,4
Utilisation					
Ventes des services de gaz (exclus ventes directes)					
Colombie-Britannique	150,7	329,7	3 539,6	0,0	3 539,6
Alberta	0,0	0,0	22 739,1	0,0	22 739,1
Saskatchewan	0,0	0,0	1 607,5	0,0	1 607,5
Manitoba	0,0	0,0	1 204,6	0,0	1 204,6
Ontario	0,0	0,0	15 457,1	0,0	15 457,1
Québec	0,0	0,0	3 900,0	0,0	3 900,0
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Territoires du Nord-Ouest	0,0	80,8	80,8	0,0	80,8
Total des ventes des services de gaz	150,7	410,5	48 528,7	0,0	48 528,7
Exportations	0,0	0,0	106 271,2	0,0	106 271,2
Ventes directes ^{2, 3}	0,0	0,0	21 571,1	0,0	21 571,1
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	9 254,9	9 524,1	18 779,0
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	0,0	-84,1	0,0	-84,1
Gaz consommé dans le réseau	0,0	0,0	5 178,0	0,0	5 178,0
Fuites et autre pertes	0,0	0,0	6 150,5	0,0	6 150,5
Total de l'utilisation de gaz marchand	150,7	410,5	196 870,3	9 524,1	206 394,4

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

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

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

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

Tableau 9
Ventes totales de gaz naturel, par province

	Ventes des services de gaz ¹				Ventes ² directes	Total des ventes
	Domestiques	Commerciales	Industrielles	Total		
millions de mètres cubes						
2005						
Nouvelle-Écosse	0,0	0,0	0,0	0,0	74,2	74,2
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	664,6	664,6
Québec	701,3	1 854,3	1 344,4	3 900,0	1 467,9	5 367,9
Ontario	8 905,1	5 637,4	914,8	15 457,3	11 252,6	26 709,9
Manitoba	506,4	647,4	50,8	1 204,6	870,9	2 075,5
Saskatchewan	899,9	699,5	8,1	1 607,5	3 849,2	5 456,7
Alberta	3 939,3	2 402,8	16 397,1	22 739,2	0,0	22 739,2
Colombie-Britannique	2 107,4	1 266,7	165,2	3 539,3	3 392,2	6 931,5
Canada	17 059,4	12 508,1	18 880,4	48 447,9	21 571,6	70 019,5
2004						
Nouvelle-Écosse	0,0	0,0	0,0	0,0	44,5	44,5
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	624,1	624,1
Québec	721,7	1 910,1	1 458,0	4 089,8	1 650,2	5 740,0
Ontario	8 756,5	5 588,3	789,3	15 134,1	11 710,5	26 844,6
Manitoba	578,4	704,9	60,9	1 344,2	832,9	2 177,1
Saskatchewan	951,4	683,8	5,8	1 641,0	3 998,6	5 639,6
Alberta	4 260,3	2 631,0	17 090,1	23 981,4	0,0	23 981,4
Colombie-Britannique	1 917,3	1 246,4	176,3	3 340,0	3 679,2	7 019,2
Canada	17 185,6	12 764,5	19 580,4	49 530,5	22 540,0	72 070,5

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, 2005

	Valeur
	milliers de dollars
Production marchande de pétrole brut classique de la Saskatchewan – Tableau 5 ¹	6 696 192
Ajouter : Valeur des ventes de pétrole brut valorisé ²	1 488 000
Valeur totale de production marchande de pétrole brut de la Saskatchewan ³	8 184 192

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

Qualité des données et méthodologie

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

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

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

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

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

Concepts

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

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

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

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

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

Définitions

Production et dépenses

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Services de gaz

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

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

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

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

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

Forages complétés

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Réserves

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

Valeur ajoutée

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

Valeur ajoutée — Activité de production

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

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

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

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

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

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