

N° 26-213-X au catalogue

Extraction de pétrole et de gaz

2006



Statistique
Canada

Statistics
Canada

Canada

Comment obtenir d'autres renseignements

Pour toute demande de renseignements au sujet de ce produit ou sur l'ensemble des données et des services de Statistique Canada, visiter notre site Web à www.statcan.gc.ca. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel à infostats@statcan.gc.ca ou par téléphone entre 8 h 30 et 16 h 30 du lundi au vendredi aux numéros suivants :

Centre de contact national de Statistique Canada

Numéros sans frais (Canada et États-Unis) :

Service de renseignements	1-800-263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1-800-363-7629
Télécopieur	1-877-287-4369

Appels locaux ou internationaux :

Service de renseignements	1-613-951-8116
Télécopieur	1-613-951-0581

Programme des services de dépôt

Service de renseignements	1-800-635-7943
Télécopieur	1-800-565-7757

Comment accéder à ce produit

Le produit n° 26-213-X au catalogue est disponible gratuitement sous format électronique. Pour obtenir un exemplaire, il suffit de visiter notre site Web à www.statcan.gc.ca et de choisir la rubrique « Publications » > « Publications Internet gratuites ».

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois. À cet égard, notre organisme s'est doté de *normes de service à la clientèle* que les employés observent. 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 sur le site www.statcan.gc.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

2006

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2008

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.

Décembre 2008

N° 26-213-X au catalogue

ISSN 1911-4419

Périodicité : annuelle

Ottawa

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

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 et de l'énergie

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

Gary Smalldridge, chef, section de l'énergie

Joanne Tuttle, analyste, 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, 2005	17
3-2 État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 2006	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, 2006	23
7 Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada	25
7-1 année 2005	25
7-2 année 2006	27
8 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada	29
8-1 année 2005	29
8-2 année 2006	31
9 Ventes totales de gaz naturel, par province	33
10 Tableau de réconciliation – Valeur de la production de pétrole brut de la Saskatchewan, 2006	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, 2006	8
3. Valeur ajoutée, secteur du pétrole non-conventionnel, 2006	8
4. Allocation de redevances	9

Faits saillants

- Les valeurs de production commercialisable de pétrole brut, de gaz naturel et des liquides de gaz naturel ont augmenté légèrement pour atteindre 109,1 milliards de dollars en 2006.
- Après une augmentation de 8,4 % en 2005, le nombre total de puits complétés en 2006 était de 25 811, en baisse modérée de 4,2 %.
- Les dépenses en immobilisations dans le secteur conventionnel ont augmenté de 10,8 % en 2006, pour s'établir à 38,6 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 hausse considérable de 37,4 % des dépenses en immobilisations, qui sont passées de 10,4 milliards de dollars en 2005 à 14,3 milliards de dollars.

Analyse

Volumes — Tableaux 7 et 8

En 2006, la production commercialisable de pétrole brut et d'équivalents est passée à 154,1 millions de mètres cubes, comparativement à 146,2 millions de mètres cubes en 2005.

La production de bitume a augmenté, pour atteindre 36,9 millions de mètres cubes en 2006, soit une hausse de 4,6 % par rapport aux 35,3 millions de mètres cubes produits en 2005. La production de gaz naturel commercialisable a progressé légèrement (0,6 %), passant à 171,7 milliards de mètres cubes en 2006, comparativement à 170,7 milliards de mètres cubes en 2005.

Les exportations de gaz naturel vers les États-Unis ont diminué de 3,9 %, pour s'établir à 102,1 milliards de mètres cubes en 2006, alors qu'elles se situaient à 106,3 milliards de mètres cubes en 2005.

Les exportations de pétrole brut et d'équivalents vers les États-Unis ont augmenté de 12,8 %, pour atteindre 102,5 millions de mètres cubes en 2006, contre 90,9 millions de mètres cubes en 2005.

La demande provenant des raffineries canadiennes pour le pétrole brut et les équivalents produits au pays a augmenté légèrement en 2006 pour s'établir à 54,0 millions de mètres cubes, comparativement à 53,6 millions de mètres cubes en 2005. Les importations de pétrole brut et d'équivalents ont diminué de 8,4 %, passant de 53,8 millions de mètres cubes en 2005 à 49,3 millions de mètres cubes en 2006.

Les ventes intérieures de gaz naturel (y compris les ventes directes) ont reculé de 0,9 %, passant de 70 milliards de mètres cubes en 2005 à 69,4 milliards de mètres cubes en 2006. Les importations de gaz naturel ont connu une hausse de 1,4 % cette année, passant à 9,7 milliards de mètres cubes, comparativement à 9,5 milliards de mètres cubes en 2005.

Valeurs — Tableaux 4 et 5

En 2006, la valeur de la production commercialisable d'hydrocarbures (y compris le pétrole brut synthétique, le gaz naturel, les liquides du gaz naturel et le soufre élémentaire) s'est chiffrée à 109,1 milliards de dollars, soit une hausse de 0,6 % par rapport aux 108,4 milliards de dollars enregistrés en 2005.

La valeur du pétrole brut et des équivalents (y compris les pentanes et homologues supérieurs) a augmenté de 18,7 %, pour atteindre 58,4 milliards de dollars en 2006, comparativement à 49,2 milliards en 2005. La valeur des produits des installations de traitement du gaz naturel (propane, butane et éthane) a connu une hausse légère de 0,2 % en 2006, pour se situer à 8,0 milliards de dollars, comparativement à 7,9 milliards de dollars en 2005. La valeur du soufre élémentaire (provenant du gaz naturel) s'est établie à 129,3 millions de dollars, en baisse de 43,3 % par rapport aux 228,0 millions de dollars enregistrés en 2005.

L'Alberta a conservé sa position dominante au niveau de la valeur de la production commercialisable en 2006, étant à l'origine de 73,8 %, ou 80,5 milliards de dollars, du total de 109,1 milliards de dollars.

Dépenses — Secteur conventionnel — Tableau 3

Les dépenses d'exploitation (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 d'exploitation et aux redevances) ont diminué de 4,2 %, passant de 27,8 milliards de dollars en 2005 à 26,6 milliards de dollars en 2006. Au cours de cette année, les paiements de redevances ont représenté 48,8 %, l'exploitation des champs et des puits, 41,1 %, les usines de traitement du gaz naturel, 8,1 % et les taxes, 1,9 %.

Les dépenses en immobilisations (définies comme les dépenses liées aux opérations géologiques et géophysiques, au forage d'exploration, à l'acquisition et à la garde de terrains et de terrains loués, 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 augmenté, passant de 34,8 milliards de dollars en 2005 à 38,6 milliards de dollars en 2006. En 2006, les dépenses totales au titre de l'exploration ont augmenté de 9,7 %, alors que celles pour le développement ont augmenté de 11,2 %, soit une hausse globale de 10,8 % des dépenses en immobilisations par rapport à 2005.

Les dépenses mentionnées précédemment excluent les régions non conventionnelles de l'Alberta et de la Saskatchewan. Voir le tableau explicatif 1 pour obtenir des détails sur les dépenses liées à ce secteur.

Forage — Tableau 2

Au cours de l'année 2006, le nombre total de complétions de puits (pétrole, gaz, à sec, etc.) a diminué de 4,2 %, pour s'établir à 25 811, comparativement à 26 951 en 2005. Au cours de l'année, le nombre de forages d'exploration a diminué de 3,8 %, passant de 5 915 l'an dernier à 5 693 cette année, alors que le nombre de forages de développement a atteint 16 442 en 2006, en baisse de 7,6 % par rapport aux 17 799 enregistrés en 2005. Cette année, le nombre de puits de pétrole complétés s'élevait à 6 134, comparativement à 5 482, soit une hausse de 11,9 % tandis que le nombre de puits de gaz naturel a diminué de 12,3 %, pour s'établir à 13 965, comparativement à 15 931 en 2005.

Réserves — Tableau 6 et tableau explicatif 2

Les réserves établies de pétrole brut conventionnel et d'équivalents qui restent (mis à part les sables bitumeux et le bitume) ont diminué légèrement jusqu'à la fin de l'année 2006, soit de 4,6 %, passant de 898 646 000 mètres cubes en 2005 à 856 913 000 mètres cubes. Le remplacement des réserves, ou additions brutes, a représenté 52,5 % du volume de pétrole et d'équivalents produit au cours de l'année 2006. Compte tenu des taux actuels d'extraction, les réserves canadiennes de pétrole brut conventionnel et d'équivalents ont une durée économique prévue (indice de durée de réserves) d'environ 9,8 ans, légèrement en baisse par rapport à 2005, où elle était de 10,1 ans.

Les réserves de pétrole brut synthétique et de bitume développé sont estimées à 2 157 538 000 mètres cubes, chiffre en hausse de 57,9 % par rapport à 2005. Le remplacement des réserves (additions brutes) s'élevait à 1306,7 % du volume de pétrole produit en 2006, et l'indice de durée de réserves à 32,9 ans, comparativement à 23,9 ans en 2005.

Les réserves de gaz naturel commercialisable ont augmenté légèrement, passant de 1 633 milliards de mètres cubes en 2005 à 1 640 milliards de mètres cubes en 2006. Près de 104,1 % de la production de gaz naturel a été remplacée grâce au forage de développement. Selon le taux de production actuel et les réserves établies, la durée économique des réserves demeure inchangée, à 9,3 ans.

Tableau explicatif 1
Dépenses du secteur du pétrole non-conventionnel

	In-situ	Minier	Usines de valorisation	Total des dépenses non-conventionnel 2006	Cumulatif 1947 à 2006
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	7 568,7	5 992,3	776,0	14 337,0	72 489,9
Dépenses d'exploration					
Inclut les taxes, redevances, dépenses d'administration et les autres coûts d'opérations	2 776,9	6 727,5	734,1	10 238,5	70 537,3
Dépenses totales	10 345,6	12 719,8	1 510,1	24 575,5	143 027,2

Tableau explicatif 2
Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel, 2006

	Extraction minière – Pétrole synthétique	Bitumineux in-situ
milliers de mètres cubes		
Réserves estimées au 31 décembre 2005	973 315	393 253
Additions brutes en 2006	474 721	381 799
Somme des réserves au 31 décembre 2005 et des additions brutes en 2006	1 448 036	775 052
Moins production nette en 2006 ¹	38 389	27 161
Réserves estimées au 31 décembre 2006	1 409 647	747 891
Changement net dans les réserves en 2006	436 332	354 638

1. Estimation provisoire.

Source(s) : Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

Tableau explicatif 3
Valeur ajoutée, secteur du pétrole non-conventionnel¹, 2006

	Valeur de la production marchande	Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité	Valeur ajoutée – Activité de production
millions de dollars			
Canada	23 648,6

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

Tableau explicatif 4
Allocation de redevances

	2006	2005	2004	2003	2002	2001
	millions de dollars					
Redevances en total, Canada ¹	12 974,5	15 822,3	11 824,9	10 503,0	7 968,0	12 106,3
Redevances fédérales de la couronne	48,1	19,9	24,1	30,0	21,8	42,9
Redevances provinciales de la couronne	11 078,3	13 590,1	10 152,7	9 008,2	6 642,9	9 628,3
Autres redevances et paiements	1 848,1	2 212,3	1 648,1	1 464,8	1 303,3	2 435,1

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 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			
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	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	158 208	..
Manitoba	17	327 057	..
Saskatchewan	157	8 810 341	..
Alberta	324	62 994 012	..
Colombie-Britannique	104	9 137 487	..
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	90 811 871	..
2006					
Terre-Neuve-et-Labrador	3	0	..
Île-du-Prince-Édouard	2	0	..
Nouvelle-Écosse	4	0	..
Nouveau-Brunswick	6	0	..
Québec	8	0	..
Ontario	11	135 382	..
Manitoba	15	534 041	..
Saskatchewan	143	9 657 053	..
Alberta	213	56 875 843	..
Colombie-Britannique	111	8 206 428	..
Nunavut	0	0	..
Territoires du Nord-Ouest	21	563 160	..
Yukon	5	28 190	..
Îles de l'Arctique	0	0	..
Au large des côtes					
Terre-Neuve	13	8 029 616	..
Nouvelle-Écosse	13	1 394 652	..
Ouest	0	0	..
Total	668	85 424 365	..
Variation en pourcentage					
2006/2005	-2,8	-5,9	..
2005/2004	1,9	29,1	..

1. Ne comprend pas les établissements qui ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif2.

Tableau 2
Forages complétés

	Pétrole				Gaz			
	2005		2006		2005		2006	
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
Canada								
Puits d'exploration ¹	698	1 069 296	1 027	1 666 397	3 437	4 687 153	2 964	4 303 676
Puits de développement	3 512	4 952 407	3 887	5 414 768	12 494	12 860 143	11 001	11 217 404
Autres ²	1 272	1 582 005	1 220	1 429 921	0	0	0	0
Total	5 482	7 603 708	6 134	8 511 086	15 931	17 547 296	13 965	15 521 080
L'est du Canada								
Puits d'exploration ¹	0	0	6	8 036	7	7 340	46	25 374
Puits de développement	8	24 142	16	32 975	29	26 006	69	48 915
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	8	24 142	22	41 011	36	33 346	115	74 289
Large des côtes Terre-Neuve								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	4	18 698	4	21 696	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	4	18 698	4	21 696	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	3	16 425	1	3 268
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	3	16 425	1	3 268
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	2	3 166	2	5 054	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	8	21 015
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	2	3 166	2	5 054	8	21 015
Québec								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	1	750
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	1	750
Ontario								
Puits d'exploration ¹	0	0	4	4 870	5	2 286	45	24 624
Puits de développement	4	5 444	12	11 279	26	9 581	60	24 632
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	4	5,444	16	16 149	31	11 867	105	49 256
L'ouest du Canada								
Puits d'exploration ¹	698	1 069 296	1 021	1 658 361	3 430	4 679 813	2 918	4 278 302
Puits de développement	3 504	4 928 265	3 871	5 381 793	12 465	12 834 137	10 932	11 168 489
Autres ²	1 272	1 582 005	1 220	1 429 921	0	0	0	0
Total	5 474	7 579 566	6 112	8 470 075	15 895	17 513 950	13 850	15 446 791

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 2 – suite
Forages complétés

	Pétrole				Gaz			
	2005	2005	2006	2006	2005	2005	2006	2006
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
Manitoba								
Puits d'exploration ¹	40	39 813	59	57 886	0	0	0	0
Puits de développement	209	221 121	377	409 102	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	249	260 934	436	466 988	0	0	0	0
Saskatchewan								
Puits d'exploration ¹	269	332 597	385	478 712	456	322 999	314	201 738
Puits de développement	1 705	2 301 662	1 858	2 491 792	1 122	667 264	1 039	593 908
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	1 974	2 634 259	2 243	2 970 504	1,578	990 263	1 353	795 646
Alberta								
Puits d'exploration ¹	386	692 581	563	1 101 999	2 781	4 029 679	2 405	3 726 136
Puits de développement	1 563	2 367 273	1 583	2 411 524	10 487	10 511 817	9 198	9 210 370
Autres ²	1 272	1 582 005	1 220	1 429 921	0	0	0	0
Total	3 221	4 641 859	3 366	4 943 444	13 268	14 541 496	11 603	12 936 506
Colombie-Britannique								
Puits d'exploration ¹	3	4 305	14	19 764	193	327 135	198	347 281
Puits de développement	27	38 209	53	69 375	856	1 655 056	694	1 362 746
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	30	42 514	67	89 139	1 049	1 982 191	892	1 710 027
Territoires du Nord-Ouest								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	1	3 147
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	1	1 465
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	2	4 612

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 2 – suite
Forages complétés

	Abandonnés et suspendus				Total			
	2005	2005	2006	2006	2005	2005	2006	2006
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
Canada								
Puits d'exploration ¹	1 780	2 476 003	1 702	2 530 924	5 915	8 232 452	5 693	8 500 997
Puits de développement	1 793	2 203 110	1 554	2 002 746	17 799	20 015 660	16 442	18 634 918
Autres ²	164	116 174	8	7 913	3 237	2 453 355	3 676	2 203 611
Total	3 737	4 795 287	3 264	4 541 583	26 951	30 701 467	25 811	29 339 526
L'est du Canada								
Puits d'exploration ¹	7	14 733	6	24 278	9	19 787	58	57 688
Puits de développement	1	3 450	6	15 292	8	38 573	91	97 182
Autres ²	0	0	0	0	6	29 508	28	28 536
Total	8	18 183	12	39 570	23	87 868	177	183 406
Large des côtes Terre-Neuve								
Puits d'exploration ¹	1	3 201	3	17 290	1	3 201	3	17 290
Puits de développement	0	0	6	15 292	4	18 698	10	36 988
Autres ²	0	0	0	0	6	29 508	5	19 828
Total	1	3 201	9	32 582	11	51 407	18	74 106
Large des côtes Nouvelle-Écosse								
Puits d'exploration ¹	1	3 700	1	4 440	1	3 700	1	4 440
Puits de développement	0	0	0	0	3	16 425	1	3 268
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	1	3 700	1	4 440	4	20 125	2	7 708
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	5	7 832	0	0	7	12 886	2	3 166
Puits de développement	1	3 450	0	0	1	3 450	8	21 015
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	6	11 282	0	0	8	16 336	10	24 181
Québec								
Puits d'exploration ¹	0	0	2	2 548	0	0	3	3 298
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	2	2 548	0	0	3	3 298
Ontario								
Puits d'exploration ¹	6	2 862	0	0	11	5 148	49	29 494
Puits de développement	24	7 319	0	0	54	22 344	72	35 911
Autres ²	0	0	0	0	11	3 048	23	8 708
Total	30	10 181	0	0	76	30 540	144	74 113
L'ouest du Canada								
Puits d'exploration ¹	1 767	2 458 408	1 696	2 506 646	5 895	8 207 517	5 635	8 443 309
Puits de développement	1 768	2 192 341	1 548	1 987 454	17 737	19 954 743	16 351	18 537 736
Autres ²	164	116 174	8	7 913	3 220	2 420 799	3 648	2 175 075
Total	3 699	4 766 923	3 252	4 502 013	26 852	30 583 059	25 634	29 156 120

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 2 – suite
Forages complétés

	Abandonnés et suspendus				Total			
	2005	2005	2006	2006	2005	2005	2006	2006
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
Manitoba								
Puits d'exploration ¹	8	7 465	17	13 791	48	47 278	76	71 677
Puits de développement	3	2 845	34	43 574	212	223 966	411	452 676
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	11	10 310	51	57 365	260	271 244	487	524 353
Saskatchewan								
Puits d'exploration ¹	97	103 799	174	203 751	822	759 395	873	884 201
Puits de développement	44	38 892	184	249 916	2 871	3 007 818	3 081	3 335 616
Autres ²	0	0	0	0	88	105 866	75	79 588
Total	141	142 691	358	453 667	3 781	3 873 079	4 029	4 299 405
Alberta								
Puits d'exploration ¹	1 605	2 261 171	1 390	2 104 828	4 772	6 983 431	4 358	6 932 963
Puits de développement	1 650	2 040 418	1 095	1 327 794	13 700	14 919 508	11 876	12 949 688
Autres ²	164	116 174	8	7 913	3 127	2 308 766	3 566	2 088 665
Total	3 419	4 417 763	2 493	3 440 535	21 599	24 211 705	19 800	21 971 316
Colombie-Britannique								
Puits d'exploration ¹	49	73 938	113	178 764	245	405 378	325	545 809
Puits de développement	69	107 143	234	364 713	952	1 800 408	981	1 796 834
Autres ²	0	0	0	0	5	6 167	7	6 822
Total	118	181 081	347	543 477	1 202	2 211 953	1 313	2 349 465
Territoires du Nord-Ouest								
Puits d'exploration ¹	8	12 035	2	5 512	8	12 035	3	8 659
Puits de développement	2	3 043	1	1 457	2	3 043	2	2 922
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	10	15 078	3	6 969	10	15 078	5	11 581

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, 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 3-2
État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière — État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 2006

	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	130	1 817	93	7 985	4 261	1 750	5 237	66 414	821 809
Forage d'exploration	1 225	3	10 658	5 085	11 062	35 527	51 146	386 677	4 123 817
Acquisition et location de terrains ¹	263	0	996	511	283	1 323	2 612	187 662	1 765 959
Total	1 618	1 820	11 747	13 581	15 606	38 600	58 995	640 753	6 711 585
Développement									
Forage de mise en valeur	0	0	0	28 684	0	25 909	186 231	1 434 978	12 703 021
Installations de production ²	0	0	250	44 474	0	9 065	31 460	670 928	6 301 507
Récupération assistée et maintien de la pression	0	0	0	0	0	0	0	58 372	191 001
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	284	0	0	0	36 799	830 291
Installations autres que les installations de production	0	0	0	0	7 935	1 116	5 466	9 324	426 478
Total	0	0	250	73 442	7 935	36 090	223 157	2 210 401	20 452 298
Exploitation									
Exploitation des champs et des puits	0	0	0	477	72	14 956	43 085	1 642 895	7 232 858
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	248	0	26 545	0	73 093	1 697 651
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	0	0	0	0	0	437	3 007	78 489	369 377
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	725	72	41 938	46 092	1 794 477	9 299 886
Redevances ³	0	0	0	788	0	16 329	68 775	1 578 375	9 198 079
Dépenses totales	1 618	1 820	11 997	88 536	23 613	132 957	397 019	6 224 006	45 661 848
	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									
Exploration									
Exploration géologique et géophysique	280 016	0	74 002	863	0	99 461	0	1 382	1 365 220
Forage d'exploration	915 868	0	147 510	81	0	395 070	0	1 018	6 084 747
Acquisition et location de terrains ¹	700 163	0	82	0	0	841	0	4 373	2 665 068
Total	1 896 047	0	221 594	944	0	495 372	0	6 773	10 115 035
Développement									
Forage de mise en valeur	2 720 862	0	35 567	0	0	638 566	0	37 041	17 810 859
Installations de production ²	1 300 091	0	130 335	929	0	134 984	0	268 314	8 892 337
Récupération assistée et maintien de la pression	10 240	0	0	0	0	0	0	0	259 613
Usines de traitement du gaz naturel	146 118	0	5 480	0	0	0	0	67	1 019 039
Installations autres que les installations de production	20 989	0	70	0	0	5 430	0	0	476 808
Total	4 198 300	0	171 452	929	0	778 980	0	305 422	28 458 656
Exploitation									
Exploitation des champs et des puits	1 097 683	0	50 542	4 747	0	717 978	0	124 179	10 929 472
Usines de traitement du gaz naturel	320 078	0	2 933	2 105	0	0	0	39 088	2 161 741
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	48 929	0	1 755	0	0	709	0	5 591	508 294
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	1 466 690	0	55 230	6 852	0	718 687	0	168 858	13 599 507
Redevances ³	1 444 276	0	30 730	2 660	0	404 281	0	230 193	12 974 486
Dépenses totales	9 005 313	0	479 006	11 385	0	2 397 320	0	711 246	65 147 684

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

	2003	2004	2005	2006
	milliers de mètres cubes			
Pétrole brut	84 690,0	81 768,7	78 918,5	78 081,0
Pétrole brut synthétique	25 028,8	26 661,9	21 932,5	28 764,2
Pétrole bitumineux	25 029,0	30 854,7	35 325,9	36 942,4
Condensat	1 180,8	1 134,9	1 494,0	1 564,2
Pentanes plus	8 884,6	8 739,4	8 537,0	8 747,3
Propane	9 123,8	9 019,6	9 093,3	9 765,1
Butanes	5 477,0	5 380,5	5 455,2	6 226,9
Ethane	14 838,9	15 661,6	15 705,9	16 092,6
	millions de mètres cubes			
Gaz naturel	166 457,2	167 502,5	170 740,3	171 690,0
	milliers de tonnes métriques			
Soufre élémentaire	6 764,9	7 486,2	7 412,7	7 435,3
	milliers de dollars			
Pétrole brut	19 561 409	22 144 960	26 915 670	29 727 361
Pétrole brut synthétique	6 777 342	8 570 468	9 213 624	12 950 793
Pétrole bitumineux	4 396 607	6 291 273	8 406 151	10 697 780
Condensat	322 927	380 381	656 730	726 140
Pentanes plus	2 552 213	3 252 858	3 967 626	4 253 116
Propane	1 860 994	1 996 729	2 472 403	2 711 999
Butanes	1 277 861	1 483 143	1 776 135	2 275 681
Ethane	2 563 782	2 781 028	3 693 432	2 966 269
Gaz naturel	37 044 588	38 103 949	51 101 881	42 634 458
Soufre élémentaire	152 582	207 505	227 951	129 341
Valeur totale	76,510,306	85,212,294	108,431,603	109 072 939

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											
Pétrole brut											
2006	78 081,0	17 620,4	0,0	0,0	125,0	1 240,0	24 838,2	31 503,4	1 670,6	0,0	1 082,8
2005	78 918,5	17 677,6	0,0	0,0	139,2	811,9	24 292,8	33 141,7	1 765,7	0,0	1 089,6
Pétrole brut synthétique											
2006	28 764,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28 764,2	0,0	0,0	0,0
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
Pétrole bitumineux											
2006	36 942,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36 942,4	0,0	0,0	0,0
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
Condensat											
2006	1 564,2	0,0	698,1	0,0	0,0	0,0	0,0	640,1	226,0	0,0	0,0
2005	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											
2006	8 747,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	8 167,7	464,0	0,0	86,4
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
Propane											
2006	9 765,1	0,0	167,6	0,0	0,0	0,0	43,5	9 194,0	360,0	0,0	0,0
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
Butanes											
2006	6 226,9	0,0	163,3	0,0	0,0	0,0	21,9	5 751,9	289,8	0,0	0,0
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
Ethane¹											
2006	16 092,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	14 824,5	1 241,4	0,0	0,0
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
millions de mètres cubes											
Gaz naturel											
2006	202 839,4	253,6	3 791,2	0,0	259,3	0,0	9 044,4	153 768,1	35 291,7	151,7	279,4
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
milliers de tonnes métriques											
Soufre élémentaire											
2006	7 435,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 600,1	835,2	0,0	0,0
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

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	78 081,0	17 620,4	0,0	0,0	125,0	1 240,6	24 838,2	31 503,4	1 670,6	0,0	1 082,8
Pétrole brut synthétique	28 764,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28 764,2	0,0	0,0	0,0
Pétrole bitumineux	36 942,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36 942,4	0,0	0,0	0,0
Condensat	1 564,2	0,0	698,1	0,0	0,0	0,0	0,0	640,1	226,0	0,0	0,0
Pentanes plus	8 747,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	8 167,7	464,0	0,0	86,4
Propane	9 765,1	0,0	167,6	0,0	0,0	0,0	43,5	9 194,0	360,0	0,0	0,0
Butanes	6 226,9	0,0	163,3	0,0	0,0	0,0	21,9	5 751,9	289,8	0,0	0,0
Ethane ¹	16 092,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	14 824,5	1 241,4	0,0	0,0
millions of cubic metres											
Gaz naturel	171 690,0	0,0	3 539,5	0,0	259,3	0,0	7 344,5	132 402,8	27 795,4	112,1	236,4
thousands cubic tonnes											
Soufre élémentaire	7 435,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 600,1	835,2	0,0	0,0
thousands of dollars											
Pétrole brut	29 727 361	8 029 616	0	0	56 169	534 041	7 888 521	12 050 943	705 077	0	462 994
Pétrole brut synthétique	12 950 793	0	0	0	0	0	0	12 950 793	0	0	0
Pétrole bitumineux	10 697 780	0	0	0	0	0	0	10 697 780	0	0	0
Condensat	726 140	0	317 440	0	0	0	0	314 955	93 745	0	0
Pentanes plus	4 253 116	0	0	0	0	0	12 954	3 983 877	218 242	0	38 042
Propane	2 711 999	0	49 603	0	0	0	11 754	2 553 082	97 560	0	0
Butanes	2 275 681	0	69 254	0	0	0	8 624	2 106 806	90 997	0	0
Ethane ¹	2 966 269	0	0	0	0	0	5 129	2 725 336	235 804	0	0
Gaz naturel	42 634 458	0	958 355	0	79 214	0	1 730 070	33 018 610	6 757 896	28 190	62 124
Soufre élémentaire	129 341	0	0	0	0	0	0	122 234	7 108	0	0
Valeur totale en dollars	109 072 938	8 029 616	1 394 652	0	135 383	534 041	9 657 052	80 524 416	8 206 429	28 190	563 160

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 réconciliation10.

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	78 081,0	17 620,4	0,0	0,0	125,0	1 240,6	24 838,2	31 503,4	1 670,6	0,0	1 082,8
Pétrole brut synthétique	28 764,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28 764,2	0,0	0,0	0,0
Pétrole bitumineux	36 942,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36 942,4	0,0	0,0	0,0
Condensat	1 564,2	0,0	698,1	0,0	0,0	0,0	0,0	640,1	226,0	0,0	0,0
Pentanes plus	8 747,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	8 167,7	464,0	0,0	86,4
Propane	9 765,1	0,0	167,6	0,0	0,0	0,0	43,5	9 194,0	360,0	0,0	0,0
Butanes	6 226,9	0,0	163,3	0,0	0,0	0,0	21,9	5 751,9	289,8	0,0	0,0
Ethane ¹	16 092,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	14 824,5	1 241,4	0,0	0,0
millions de mètres cubes											
Gaz naturel	171 690,0	0,0	3 539,5	0,0	259,3	0,0	7 344,5	132 402,8	27 795,4	112,1	236,4
milliers de tonnes métriques											
Soufre élémentaire	7 929,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 094,4	835,2	0,0	0,0
milliers de dollars											
Pétrole brut	29 727 361	8 029 616	0	0	56 169	534 041	7 888 521	12 050 943	705 077	0	462 994
Pétrole brut synthétique	12 950 793	0	0	0	0	0	0	12 950 793	0	0	0
Pétrole bitumineux	10 697 780	0	0	0	0	0	0	10 697 780	0	0	0
Condensat	726 140	0	317 440	0	0	0	0	314 955	93 745	0	0
Pentanes plus	4 253 116	0	0	0	0	0	12 954	3 983 877	218 242	0	38 042
Propane	2 711 999	0	49 603	0	0	0	11 754	2 553 082	97 560	0	0
Butanes	2 275 681	0	69 254	0	0	0	8 624	2 106 806	90 997	0	0
Ethane ¹	2 966 269	0	0	0	0	0	5 129	2 725 336	235 804	0	0
Gaz naturel	42 634 459	0	958 355	0	79 214	0	1 730 070	33 018 610	6 757 896	28 190	62 124
Soufre élémentaire	138 496	0	0	0	0	0	0	131 388	7 108	0	0
Valeur totale en dollars	109 082 094	8 029 616	1 394 652	0	135 383	534 041	9 657 052	80 533 570	8 206 429	28 190	563 160

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 réconciliation¹⁰.

Tableau 6
Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées, 2006

	Canada	Large de la côte atlantique ¹	Îles de l'Arctique ²	Delta du Mackenzie-Mer de Beaufort ²	Partie continentale des territoires ²	Est du Canada
milliers de mètres cubes						
Pétrole brut conventionnel						
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	827 938	272 865	0	53 950	5 699	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	36 292	0	0	0	150	0
Total du pétrole brut	864 230	272 865	0	53 950	5 849	0
Production nette de 2006 ³	78 540	17 621	0	0	1 082	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2006	785 690	255 244	0	53 950	4 767	0
Changement net dans les réserves en 2006	-42 248	-17 621	0	0	-932	0
Pentanes plus						
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	70 708	7 363	0	0	2 676	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	9 833	0	0	0	0	0
Total des pentanes plus	80 541	7 363	0	0	2 676	0
Production nette de 2006 ³	9 318	197	0	0	60	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2006	71 223	7 166	0	0	2 616	0
Changement net dans les réserves en 2006	515	-197	0	0	-60	0
Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes	856 913	262 410	0	53 950	7 383	0
millions de mètres cubes						
Gaz marchand						
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	1 632 560	15 247	0	0	11 260	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	183 205	0	0	0	-736	0
Total du gaz marchand	1 815 765	15 247	0	0	10 524	105
Changement net dans le stockage souterrain	0	0	0	0	0	0
Production nette de 2006 ^{3, 4}	176 053	3 603	0	0	283	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2006	1 639 712	11 644	0	0	10 241	105
Non-associées	1 427 693	11 644	0	0	9 149	105
Associées	212 019	0	0	0	1 092	0
Dissoutes	0	0	0	0	0	0
Stockage souterrain	0	0	0	0	0	0
Changement net dans les réserves en 2006	7 152	-3 603	0	0	-1 019	0

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 6 – suite

Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées, 2006

	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique
milliers de mètres cubes					
Pétrole brut conventionnel					
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	1 595	3 942	197 651	270 765	21 471
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	202	4 228	6 985	25 886	-1 159
Total du pétrole brut	1 797	8 170	204 636	296 651	20 312
Production nette de 2006 ³	125	1 091	24 754	32 220	1 647
Réserves estimées au 31 décembre, 2006	1 672	7 079	179 882	264 431	18 665
Changement net dans les réserves en 2006	77	3 137	-17 769	-6 334	-2 806
Pentanes plus					
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	0	0	247	53 782	6 640
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	0	0	74	7 646	2 113
Total des pentanes plus	0	0	321	61 428	8 753
Production nette de 2006 ³	0	0	84	8 444	533
Réserves estimées au 31 décembre, 2006	0	0	237	52 984	8 220
Changement net dans les réserves en 2006	0	0	-10	-798	1 580
Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes	1 672	7 079	180 119	317 415	26 885
millions de mètres cubes					
Gaz marchand					
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	13 021	0	91 614	1 153 480	347 833
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	7 325	0	14 110	113 784	48 722
Total du gaz marchand	20 346	0	105 724	1 267 264	396 555
Changement net dans le stockage souterrain	0	0	0	0	0
Production nette de 2006 ^{3, 4}	340	0	6 895	136 030	28 902
Réserves estimées au 31 décembre, 2006	20 006	0	98 829	1 131 234	367 653
Non-associées	20 006	0	96 696	935 164	354 929
Associées	0	0	2 133	196 070	12 724
Dissoutes	0	0	0	0	0
Stockage souterrain	0	0	0	0	0
Changement net dans les réserves en 2006	6 985	0	7 215	-22 246	19 820

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 explicatif6).

Tableau 7-1

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- chewan ¹	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 7-1 – 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 le 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 2006

	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan ¹	Alberta
milliers de mètres cubes						
Approvisionnement :						
Production intérieure						
Pétrole brut						
Léger et moyen	17 620,4	0,0	125,0	1 240,6	5 494,1	20 861,0
Lourd	0,0	0,0	0,0	0,0	19 344,1	10 642,4
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28 764,2
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36 942,4
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	17 620,4	0,0	125,0	1 240,6	24 838,2	97 210,0
Condensat	0,0	698,1	0,0	0,0	0,0	640,1
Pentanes plus	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	8 167,7
Prélèvement net	17 620,4	698,1	125,0	1 240,6	24 867,4	106 017,8
Importations
Approvisionnement total	17 620,4	698,1	125,0	1 240,6	24 867,4	106 017,8
Utilisation :						
Livraisons aux raffineries						
Provinces de l'Atlantique	4 268,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Québec	1 459,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ontario	2 139,4	0,0	125,0	693,9	1 911,6	8 079,0
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	0,0	4 242,1	1 548,9
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	545,4	23 739,4
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 172,1
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	7 867,0	0,0	125,0	693,9	6 699,1	35 539,4
Exportations vers les États-Unis						
Administration du pétrole						
côte Est	8 077,3	317,2	0,0	154,5	2 905,6	592,1
région Centrale	0,0	0,0	0,0	111,0	16 002,4	45 193,0
côte du Golfe	1 277,0	0,0	0,0	0,0	0,0	666,5
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	0,0	0,0	153,2	20 891,9
côte Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 987,4
Total aux États-Unis	9 354,3	317,2	0,0	265,5	19 061,2	73 330,9
Autres pays	278,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Exportations totales	9 632,9	317,2	0,0	265,5	19 061,2	73 330,9
Variations nettes des stocks	120,5	380,9	0,0	281,2	-80,2	-845,9
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	-812,7	-2 006,6
Total de l'utilisation	17 620,4	698,1	125,0	1 240,6	24 867,4	106 017,8

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 2006

	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	1 670,6	1 082,8	48 094,5	0,0	48 094,5
Lourd	0,0	0,0	29 986,5	0,0	29 986,5
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	28 764,2	0,0	28 764,2
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	36 942,4	0,0	36 942,4
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	1 670,6	1 082,8	143 787,6	0,0	143 787,6
Condensat	226,0	0,0	1 564,2	0,0	1 564,2
Pentanes plus	464,0	86,4	8 747,3	0,0	8 747,3
Prélèvement net	2 360,6	1 169,2	154 099,1	0,0	154 099,1
Importations	49 303,1	49 303,1
Approvisionnement total	2 360,6	1 169,2	154 099,1	49 303,1	203 402,2
Utilisation :					
Livraisons aux raffineries					
Provinces de l'Atlantique	0,0	0,0	4 268,2	19 190,7	23 458,9
Québec	0,0	0,0	1 459,4	22 889,5	24 348,9
Ontario	0,0	1 099,7	14 048,6	7 222,9	21 271,5
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	5 791,0	0,0	5 791,0
Alberta	1 002,0	0,0	25 286,8	0,0	25 286,8
Colombie-Britannique	1 019,8	0,0	3 191,9	0,0	3 191,9
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	2 021,8	1 099,7	54 045,9	49 303,1	103 349,0
Exportations vers les États-Unis					
Administration du pétrole					
côte Est	0,0	0,0	12 046,7	0,0	12 046,7
région Centrale	0,0	0,0	61 306,4	0,0	61 306,4
côte du Golfe	0,0	0,0	1 943,5	0,0	1 943,5
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	21 045,1	0,0	21 045,1
côte Ouest	162,8	0,0	6 150,2	0,0	6 150,2
Total aux États-Unis	162,8	0,0	102 491,9	0,0	102 491,9
Autres pays	0,0	0,0	278,6	0,0	278,6
Exportations totales	162,8	0,0	102 770,5	0,0	102 770,5
Variations nettes des stocks	0,0	-2,0	-145,5	0,0	-145,5
Livraisons à d'autres acheteurs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pertes et ajustements	176,0	71,5	-2 571,8	0,0	-2 571,8
Total de l'utilisation	2 360,6	1 169,2	154 099,1	49 303,1	203 402,2

1. Approvisionnement totale, excluant le 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 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 8-1 – 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 8-2
Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada année 2006

	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.						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement						
Production originale brute	3 568,4	3 794,7	259,3	9 580,6	167 385,1	35 410,9
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	425,9	3,5	0,0	536,2	1 005,4	119,2
Production originale nette	3 142,5	3 791,2	259,3	9 044,4	166 379,7	35 291,7
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moins gaz injecté et stocké	2 878,9	0,0	0,0	0,0	12 621,6	0,0
Prélèvement net	263,6	3 791,2	259,3	9 044,4	153 758,1	35 291,7
Utilisation						
Emploi et utilisation sur les chantiers	263,6	0,0	0,0	1 058,6	3 539,2	1 780,9
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	20,6	0,0	433,7	3 635,6	0,0
Emploi et utilisation dans les usines de traitement						
Pertes en cours de traitement et re-traitement	0,0	350,2	0,0	80,6	14 906,3	2 039,7
Autres emplois et utilisations	0,0	0,0	0,0	95,4	4 928,5	918,1
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjustements	0,0	-181,1	0,0	31,6	-5 654,3	2 757,6
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	0,0	3 539,5	259,3	7 344,5	132 402,8	27 795,4
Total de l'utilisation	263,6	3 791,2	259,3	9 044,4	153 758,1	35 291,7
Distribution de gaz						
Approvisionnement						
Total de gaz marchand	0,0	3 539,5	259,3	7 344,5	132 402,8	27 795,4
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	0,0	443,5	16 618,8	1 241,0
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	3 539,5	259,3	7 788,0	149 021,6	29 036,4
Utilisation						
Ventes des services de gaz (excluts ventes directes)						
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	637,6	2 645,2
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	17 679,5	5 855,1
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	1 538,2	0,0	0,0
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	1 122,3	0,0
Ontario	0,0	0,0	259,3	1 983,6	10 591,0	1 550,1
Québec	0,0	0,0	0,0	0,0	3 987,4	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
Total des ventes des services de gaz	0,0	0,0	259,3	3 521,8	34 017,8	10 050,4
Exportations	0,0	2 620,7	0,0	70,1	88 280,0	11 130,9
Ventes directes ^{2, 3}	0,0	934,1	0,0	2 487,3	14 216,0	3 539,4
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	0,0	878,1	5 007,0	1 845,1
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	-2,1	0,0	6,7	-82,5	4,2
Gaz consommé dans le réseau	0,0	24,0	0,0	61,5	4 577,0	272,5
Fuites et autre pertes	0,0	-37,2	0,0	762,5	3 006,0	2 193,9
Total de l'utilisation de gaz marchand	0,0	3 539,5	259,3	7 788,0	149 021,6	29 036,4

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 8-2 – suite

Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada année 2006

	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	152,8	279,8	220 431,6	0,0	220 431,6
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	1,1	0,4	2 091,7	0,0	2 091,7
Production originale nette	151,7	279,4	218 339,9	0,0	218 339,9
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moins gaz injecté et stocké	0,0	0,0	15 500,5	0,0	15 500,5
Prélèvement net	151,7	279,4	202 839,4	0,0	202 839,4
Utilisation					
Emploi et utilisation sur les chantiers	0,0	0,0	6 642,3	0,0	6 642,3
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	0,0	4 089,9	0,0	4 089,9
Emploi et utilisation dans les usines de traitement					
Pertes en cours de traitement et re-traitement	25,7	11,0	17 413,5	0,0	17 413,5
Autres emplois et utilisations	13,9	32,0	5 987,9	0,0	5 987,9
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ajustements	0,0	0,0	-2 984,2	0,0	-2 984,2
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	112,1	236,4	171 690,0	0,0	171 690,0
Total de l'utilisation	151,7	279,4	202 839,4	0,0	202 839,4
Distribution de gaz					
Approvisionnement					
Total de gaz marchand	112,1	236,4	171 690,0	0,0	171 690,0
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	18 303,3	0,0	18 303,3
Importations	0,0	0,0	0,0	9 653,4	9 653,4
Autres arrivages ¹	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Approvisionnement total en gaz marchand	112,1	236,4	189 993,3	9 653,4	199 646,7
Utilisation					
Ventes des services de gaz (exclus ventes directes)					
Colombie-Britannique	112,1	139,6	3 534,5	0,0	3 534,5
Alberta	0,0	0,0	23 534,6	0,0	23 534,6
Saskatchewan	0,0	0,0	1 538,2	0,0	1 538,2
Manitoba	0,0	0,0	1 122,3	0,0	1 122,3
Ontario	0,0	0,0	14 384,0	0,0	14 384,0
Québec	0,0	0,0	3 987,4	0,0	3 987,4
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Territoires du Nord-Ouest	0,0	96,8	96,8	0,0	96,8
Total des ventes des services de gaz	112,1	236,4	48 197,8	0,0	48 197,8
Exportations	0,0	0,0	102 101,7	0,0	102 101,7
Ventes directes ^{2, 3}	0,0	0,0	21 176,8	0,0	21 176,8
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	7 730,2	9 653,4	17 383,6
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	0,0	-73,4	0,0	-73,4
Gaz consommé dans le réseau	0,0	0,0	4 935,0	0,0	4 935,0
Fuites et autre pertes	0,0	0,0	5 925,2	0,0	5 925,2
Total de l'utilisation de gaz marchand	112,1	236,4	189 993,3	9 653,4	199 646,7

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 ¹				Ventes directes ²	Total des ventes
	Domestiques	Commerciales	Industrielles	Total		
millions de mètres cubes						
2006						
Nouvelle-Écosse	0,0	0,0	0,0	0,0	136,9	136,9
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	2 620,8	2 620,8
Québec	628,8	1 753,6	1 605,0	3 987,4	1 670,7	5 658,1
Ontario	8 230,9	5 263,0	890,2	14 384,1	10 870,3	25 254,4
Manitoba	460,3	612,6	49,5	1 122,5	847,3	1 969,8
Saskatchewan	844,6	678,0	15,5	1 538,1	3 890,1	5 428,2
Alberta	3 972,2	2 423,4	17 138,8	23 534,4	0,0	23 534,4
Colombie-Britannique	2 133,3	1 249,5	151,8	3 534,6	3 090,3	6 624,9
Canada	16 270,2	11 980,0	19 850,8	48 101,1	21 302,8	69 403,9
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

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, 2006

	Valeur
	milliers de dollars
Production marchande de pétrole brut classique de la Saskatchewan – Tableau 5 ¹	7 888 521
Ajouter : Valeur des ventes de pétrole brut valorisé ²	3 409 600
Valeur totale de production marchande de pétrole brut de la Saskatchewan ³	11 298 121

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 composantes 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 composantes 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.