

Crude petroleum and natural gas production

October 1981

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1981



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (I.-N.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

October 1981

Statistique Canada

Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1981

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

February 1982
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 33, No. 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Février 1982
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 33, n° 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- F revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

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

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- F nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1981	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1981	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, October 1981	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1981	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1981	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, octobre 1981	13



INTRODUCTION

OCTOBER 1981

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1981 amounted to 5 924 800 cubic metres or 191 123 cubic metres per day, a decrease of 15.1% or 34 035 cubic metres per day from 1980.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1981 is as follows: 5.20 million cubic metres (87.8%) were sent to Canadian refineries and 0.83 million cubic metres (14.0%) were exported. The 1.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.13 million cubic metres, or 68 781 cubic metres per day.

Natural gas production increased 3.0% to 8 294.5 million cubic metres from 8 056.1 million cubic metres in October 1980.

The disposition of natural gas for October 1981 is as follows: 1 010.8 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 483.8 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 924.5 million cubic metres were exported; 3 413.5 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 461.9 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

OCTOBRE 1981

En octobre 1981, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 5 924 800 mètres cubes ou 191 123 mètres cubes par jour, soit, par rapport à octobre 1980, une diminution de 15.1% ou de 34 035 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de octobre 1981 se répartit de la manière suivante: 5.20 millions de mètres cubes (87.8%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.83 millions de mètres cubes (14.0%) destinés à l'exportation. La différence de 1.8% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 2.13 millions de mètres cubes ou 68 781 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 3.0%, passant à 8 294.5 millions de mètres cubes de 8 056.1 millions de mètres cubes en septembre 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 010.8 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 483.8 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 924.5 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 413.5 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 461.9 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1980	1981					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	--	--	--	--	--	--
Ontario:							
3	Crude oil and condensate	86.8	83.8	8.5	7.2	8.5	8.0
4	<u>Total</u>	86.8	83.8	8.5	7.2	8.5	8.0
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	516.3	495.2	47.3	42.4	46.6	39.5
6	<u>Total</u>	516.3	495.2	47.3	42.4	46.6	39.5
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	8 517.5	6 739.1	757.7	683.8	659.8	591.7
8	Pentanes plus	22.9	22.5	2.0P	2.1P	2.0P	1.8P
9	Propane	72.9	73.4	6.5P	6.6P	6.6P	6.3P
10	Butanes	34.0	33.9	3.0P	3.1P	3.1P	2.9P
11	<u>Total</u>	8 647.3	6 868.9	769.2	695.6	671.5	603.1
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	65 403.8	58 516.4	5 840.4	5 273.7	5 397.3	5 541.2
13	Pentanes plus	5 352.1	5 124.5	548.6	487.8	492.3	476.8
14	Propane	4 784.4	4 707.2	492.5	443.6	471.6	470.3
15	Butanes	2 942.8	2 822.5	295.0	264.1	285.2	265.3
16	Ethane	3 910.3	4 210.4	436.2	375.1	410.4	334.8
17	<u>Total</u>	82 393.4	75 381.0	7 612.7	6 844.3	7 056.8	7 088.4
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	1 857.4	1 860.7	181.3	163.6	186.3	171.5
19	Pentanes plus	119.1	118.7	15.2	12.7	7.2	9.1
20	Propane	70.4	56.0	5.8	3.6	4.4	4.6
21	Butanes	81.9	74.1	8.1	7.0	5.1	6.6
22	<u>Total</u>	2 128.8	2 109.5	210.4	186.9	203.0	191.8
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	146.0	161.4	21.5	17.9	18.1	7.0
24	<u>Total</u>	146.0	161.4	21.5	17.9	18.1	7.0
Canada:							
25	Crude oil and condensate	76 527.8	67 856.6	6 856.7	6 188.6	6 316.6	6 337.6
26	Pentanes plus	5 494.1	5 265.7	565.8	502.6	501.5	487.7
27	Propane	4 927.7	4 836.6	504.8	453.8	482.6	481.2
28	Butanes	3 058.7	2 930.5	306.1	274.2	293.4	274.8
29	Ethane	3 910.3	4 210.4	436.2	375.1	410.4	334.8
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	93 918.6	85 099.8	8 669.6	7 794.3	8 004.5	7 916.1

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981

June	July	August	September	October	November	December		No
Jun	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
--	--	--	--	--	--	--	Nouveau-Brunswick: Pétrole brut et condensat	1
--	--	--	--	--	--	--	Total	2
7.3	8.5	7.0	6.2	8.1	6.8		Ontario: Pétrole brut et condensat	3
7.3	8.5	7.0	6.2	8.1	6.8		Total	4
45.5	46.2	45.8	46.0	45.2	46.3P		Manitoba: Pétrole brut et condensat	5
45.5	46.2	45.8	46.0	45.2	46.3P		Total	6
584.6	568.4	579.1	563.7	577.9	606.6P		Saskatchewan: Pétrole brut et condensat	7
1.8P	2.3P	1.9P	2.0P	2.1P	2.4P		Pentanes plus	8
6.7P	6.9P	7.1P	6.7P	6.6P	7.0P		Propane	9
3.2P	3.0P	3.1P	3.2P	3.3P	3.1P		Butanes	10
596.3	580.6	591.2	575.6	589.9	619.1P		Total	11
5 072.1	5 449.3	5 447.3	5 232.5	4 654.2	5 265.8P		Alberta: Pétrole brut et condensat	12
416.4	457.8	438.9	420.8	470.6	471.0P		Pentanes plus	13
393.1	413.7	391.7	370.1	432.1	430.9P		Propane	14
238.9	250.0	242.2	216.2	261.3	261.5P		Butanes	15
383.2	405.8	390.3	355.0	421.5	401.0P		Ethane	16
6 503.7	6 976.6	6 910.4	6 594.6	6 239.7	6 830.2P		Total	17
157.0	176.1	182.2	158.6	149.2	165.3P		Colombie-Britannique: Pétrole brut et condensat	18
8.8	10.6	11.8	9.9	10.3	12.6P		Pentanes plus	19
3.8	5.1	5.3	4.9	7.8	5.7P		Propane	20
6.2	6.1	6.7	5.9	7.8	7.2P		Butanes	21
175.8	197.9	206.0	179.3	175.1	190.8P		Total	22
13.3	20.4	20.3	15.0P	7.2	12.9P		Territoires du Nord-Ouest: Pétrole brut et condensat	23
13.3	20.4	20.3	15.0P	7.2	12.9P		Total	24
5 879.8	6 268.9	6 281.7	6 022.0P	5 441.8	6 103.7		Canada: Pétrole brut et condensat	25
427.0	470.7	452.6	432.7	483.0	486.0		Pentanes plus	26
403.6	425.7	404.1	381.7	446.5	443.6		Propane	27
248.3	259.1	252.0	225.3	272.4	271.8		Butanes	28
383.2	405.8	390.3	355.0	421.5	401.0		Ethane	29
7 341.9	7 830.2	7 780.7	7 416.7P	7 065.2	7 706.1		TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October, 1981

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	
	Nouveau- Brunswick					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	8.1	45.2	576.7	3 881.8
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	764.2
3	Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4	Total	--	8.1	45.2	576.7	4 646.0
5	Condensate	-	-	-	1.2	8.2
6	Pentanes plus	-	-	-	2.1	470.6
7	Net withdrawals	--	8.1	45.2	580.0	5 124.8
8	Imports
9	TOTAL SUPPLY	--	8.1	45.2	580.0	5 124.8
Disposition:						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11	Quebec	-	-	-	41.0	753.8
12	Ontario	-	8.1	9.0	173.3	2 007.8
13	Manitoba	-	-	32.0	23.1	81.5
14	Saskatchewan	-	-	-	0.1	84.9
15	Alberta	-	-	-	-	1 266.2
16	British Columbia	-	-	-	-	528.5
17	Northwest Territories	-	-	-	-	-
18	Total	-	8.1	41.0	237.5	4 722.7
Exports to the United States:						
Petroleum administration district:						
19	I	-	-	-	-	-
20	II	-	-	5.2	296.1	316.7
21	IV	-	-	-	-	120.9
22	V	-	-	-	-	91.4
23	Total	-	-	5.2	296.1	529.0
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	--	-	6.8	242.0	365.4
25	Transporters'	-	-	9.5	466.2 ^r	5 249.7
Closing:						
26	Field and plant	--	-	5.8	229.4	355.0
27	Transporters'	-	-	9.5	525.3	5 275.0
28	Net Changes	-	-	- 1.0	46.5	14.9
29	Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	0.9
30	Field and plant use	-	-	-	-	-
31	Losses and adjustments	-	-	-	- 0.1	- 142.7
32	TOTAL DISPOSITION	--	8.1	45.2	580.0	5 124.8

(1) Includes 79.2 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Exports include 302.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(3) Imports include 268.5 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1981

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
146.8	7.2	4 665.8	...	4 665.8	Pétrole brut	1
-	-	764.2	...	764.2	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
146.8	7.2	5 430.0	...	5 430.0	Total	4
2.4	-	11.8	...	11.8	Condensat	5
10.3	-	483.0	...	483.0	Pentanes plus	6
159.5	7.2	5 924.8	...	5 924.8	Prélèvement net	7
...	2 132.2(3)	2 132.2	Importations	8
159.5	7.2	5 924.8	2 132.2	8 057.0	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	1 169.6	1 169.6	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	794.8	724.1	1 518.9	Québec	11
-	-	2 198.2	238.5	2 436.7	Ontario	12
-	-	136.6	-	136.6	Manitoba	13
-	-	85.0	-	85.0	Saskatchewan	14
-	-	1 266.2	-	1 266.2	Alberta	15
181.5	-	710.0	-	710.0	Colombie-Britannique	16
-	9.2	9.2	-	9.2	Territoires du Nord-Ouest	17
181.5	9.2	5 200.0	2 132.2	7 332.2	Total	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration	
					District:	
-	-	-	-	-	I	19
-	-	618.0	-	618.0	II	20
-	-	120.9	-	120.9	IV	21
1.5	-	92.9	-	92.9	V	22
1.5	-	831.8(2)	-	831.8	Total	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
88.2	16.7 ¹	719.1 ¹	-	719.1 ¹	Gisements et usines de traitement	24
40.2	-	5 765.6	64.2	5 829.8	Transporteurs	25
87.9	14.5	692.6	-	692.6	Fin d'exercice:	
27.6	-	5 837.4	61.3	5 898.7	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
- 12.9	- 2.2	45.3	- 2.9	42.4	Variations nettes	28
-	-	0.9	-	0.9	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Consommation des gisements et usines de traitement	30
- 10.8	0.2	- 153.2	2.9	- 150.3	Pertes et rectifications	31
159.5	7.2	5 924.8	2 132.2	8 057.0	TOTAL DE L'UTILISATION	32

(1) Incluant 79.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les exportations comprennent 302.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Les importations comprennent 268.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1981

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1	0.2	-	36.5	116.2	7 465.1
2	-	-	-	8.2	94.9
3	0.2	-	36.5	108.0	7 370.2
4	-	-	-	-	970.9
5	0.2	-	36.5	108.0	6 399.3
Disposition:					
6	-	-	-	12.3	33.1
7	-	-	-	1.6	37.5
Processing plant disposition and uses:					
8	-	-	-	2.4	916.8(3)
9	-	-	-	3.7	317.6(4)
10	-	-	-	7.8	11.1
11	0.2	-	36.5	80.2	5 083.2
12	0.2	-	36.5	108.0	6 399.3
GAS UTILITIES					
Supply:					
Receipts of marketable gas:					
13	0.2	-	36.5	63.2	712.5
14	-	-	-	17.0	4 370.7
15	0.2	-	36.5	80.2	5 083.2
16	-	-	-	19.0	145.4
17	...	-
18	-	-	19.8	-	0.3
19	0.2	-	56.3	99.2	5 228.9
Disposition:					
Sales:					
20	0.2	-	-	-	-
21	-	-	-	-	272.0
22	-	-	40.4	-	1 327.8
23	-	-	-	-	112.2
24	-	-	-	83.6	155.8
25	-	-	-	-	1 056.0
26	-	-	-	-	22.0
27	-	-	-	-	-
28	0.2	-	40.4	83.6	2 945.8
29	-	-	-	-	1 676.5
30	-	-	15.3	-	7.6
31	-	-	-	35.1	164.2
32	-	-	-	- 0.1	14.4
33	-	-	-	4.8	170.4
34	-	-	0.6	- 24.2	250.0
35	0.2	-	56.3	99.2	5 228.9

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1981

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N ^o
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT					
786.2(5)	1.8	8 406.0	...	8 406.0	Approvisionnement:
7.4	1.0	111.5	...	111.5	Production originale brute
778.8	0.8	8 294.5	...	8 294.5	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
2.8	-	973.7	...	973.7	Production originale nette
					Moins - Gaz injecté et stocké
776.0	0.8	7 320.8	...	7 320.8	PRÉLÈVEMENT NET
					Utilisation:
8.0	-	53.4	...	53.4	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	39.1	...	39.1	Emploi et utilisation dans les collecteurs
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
82.4	-	1 001.6	...	1 001.6	Pertes en cours de traitement
46.7	-	368.0	...	368.0	Autres emplois et utilisations
2.8	-	21.7	...	21.7	Rectifications
636.1	0.8	5 837.0	...	5 837.0	Livraisons de gaz marchand
776.0	0.8	7 320.8	...	7 320.8	TOTAL DE L'UTILISATION
DISTRIBUTION DE GAZ					
					Approvisionnement:
12.0	0.8	825.2	...	825.2	Arrivages de gaz marchand:
624.1	-	5 011.8	...	5 011.8	Gisements
					Usines
636.1	0.8	5 837.0	...	5 837.0	Total
-	-	164.4	...	164.4	Déstockage par les distributeurs
...	0.2	0.2	Importations
-	-	20.1	41.1	61.2	Autres arrivages(1)
636.1	0.8	6 021.5	41.3	6 062.8	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND
					Utilisation:
					Ventes:
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick
-	-	272.0	-	272.0	Québec
-	-	1 368.2	-	1 368.2	Ontario
-	-	112.2	-	112.2	Manitoba
-	-	239.4	-	239.4	Saskatchewan
-	-	1 056.0	0.2	1 056.2	Alberta
342.5	-	364.5	-	364.5	Colombie-Britannique
-	0.8	0.8	-	0.8	Territoires du Nord-Ouest
342.5	0.8	3 413.3	0.2	3 413.5	Total des ventes
248.0	-	1 924.5	-	1 924.5	Exportations
-	-	22.9	41.1	64.0	Autres livraisons(1,2)
2.2	-	201.5	-	201.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs
6.0	-	20.3	-	20.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
7.0	-	182.2	-	182.2	Gaz consommé dans les réseaux
30.4	-	256.8	-	256.8	Pertes dans les pipe-lines, etc.
636.1	0.8	6 021.5	41.3	6 062.8	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	30.3	118.8	8 497.3	1 036.8	37.3	9 720.7
February - Février	0.2	-	27.6	115.9	7 660.4	991.2	38.7	8 834.0
March - Mars	0.2	-	32.3	128.4	7 949.1	734.6	42.5	8 887.1
April - Avril	0.2	-	33.6	121.2	7 229.8	603.9	39.2	8 027.9
May - Mai	0.2	-	35.0	110.8	6 501.1	627.8	34.1	7 309.0
June - Juin	0.2	-	36.7	106.4	6 368.9	484.2	34.8	7 031.2
July - Juillet	0.2	-	38.6	90.3	6 677.1	361.3	19.6	7 187.1
August - Août	0.2	-	34.6	67.0	6 464.9	376.1	1.2	6 944.0
September - Septembre	0.2	-	36.9	76.1	6 355.1	590.3	26.0	7 084.6
October - Octobre	0.2	-	36.5	108.0	7 370.2	744.9	34.7	8 294.5
November - Novembre	0.2P	-	37.2P	121.4P	7 612.1P	735.9P	36.8P	8 543.6
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	2.2	-	379.3	1 164.3	78 686.0	7 287.0	344.9	87 863.7
OCTOBER - 1980 TOTAL - OCTOBRE	0.2	-	38.3	133.1	7 233.1	602.0	49.4	8 058.1

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	..	506 000	20 588	526 588
February - Février	..	457 000	28 540	485 540
March - Mars	..	486 000	29 858	515 858
April - Avril	..	479 000	18 615	497 615
May - Mai	..	375 000	17 405	392 405
June - Juin	..	353 000	8 445	361 445
July - Juillet	..	473 000	6 112	479 112
August - Août	..	440 900	5 951	446 851
September - Septembre	..	422 000	12 166	434 166
October - Octobre	..	455 600	20 187	475 787
November - Novembre	..	480 000P	27 000P	507 000
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	..	4 927 500	194 867	5 122 367
OCTOBER - 1980 TOTAL - OCTOBRE	..	487 710	11 527	499 237

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, October 1981

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, octobre 1981

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.7	434.4	7.8	448.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	2.3	...	2.3
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.7	432.1	7.8	446.6
Butane:				
Production	3.3	261.3	7.8	272.4
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.3	261.3	7.8	272.4
Ethane - Éthane:				
Production	...	421.5	...	421.5
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	421.5	...	421.5
metric - tonnes - métriques				
Sulphur - Soufre:				
Production	-	455 600	20 187	475 787

(1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Includes 182.9 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Comprend 182.9 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

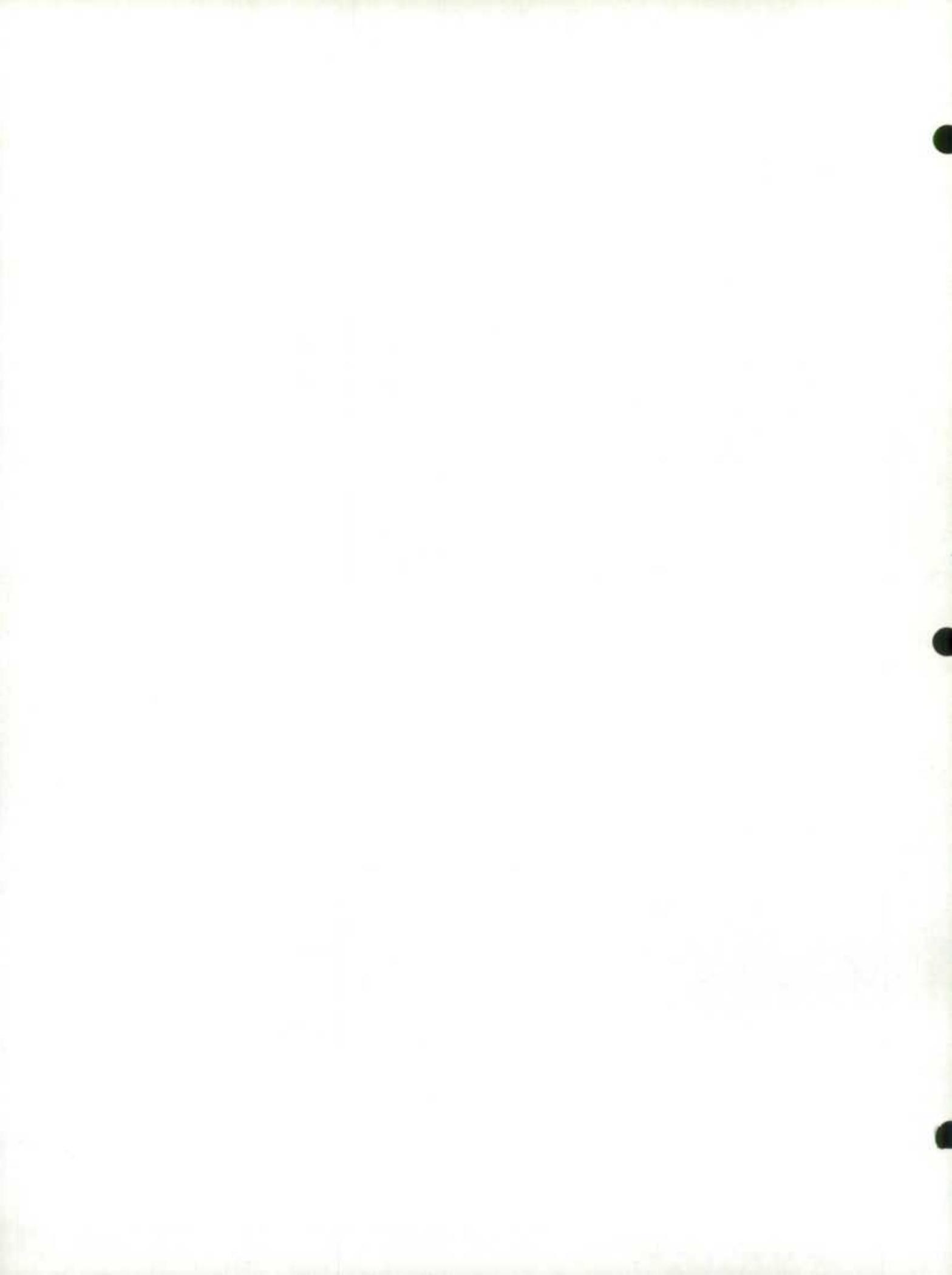
(4) Includes 2.0 million cubic metres of reprocessing plant flared and 36.6 million cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Comprend 2.0 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 36.6 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(5) Includes the Yukon production of nil million cubic metres and 33.9 million cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.

(5) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 33.9 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.







STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010518907