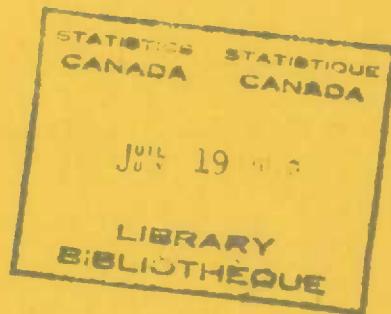


Crude petroleum and natural gas production

March 1978

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1978





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

**CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION**

**PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL**

MARCH - 1978 - MARS

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

July - 1978 - Juillet
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 30—No. 3

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

* includes head offices, sales offices and auxiliary units.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

* comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

MARCH - 1978 - MARS

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1978 amounted to 44,388,000 barrels (7 053 000 cubic metres) or 1,432,000 barrels (227 500 cubic metres) per day, a decrease of 3.6% or 53,500 barrels (8 500 cubic metres) per day from March 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1978 is as follows: 34.3 million barrels (5.4 million cubic metres) (77.2%) were sent to Canadian refineries and 8.7 million barrels (1.4 million cubic metres) (19.6%) were exported. The 3.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 19.2 million barrels (3.1 million cubic metres), or 619,000 barrels (98 000 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 4.7% to 315,864 million cubic feet (8 947.7 million cubic metres) from 331,517 million cubic feet (9 391.1 million cubic metres) in March 1977.

The disposition of natural gas for March 1978, is as follows: 11.4 billion cubic feet (324.1 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 60.3 billion cubic feet (1 708.1 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 82.2 billion cubic feet (2 327.0 million cubic metres) were exported; 161.9 billion cubic feet (4 586.7 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 0.1 billion cubic feet (1.8 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En mars 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 44,388,000 barils (7 053 000 mètres cubes) ou 1,432,000 barils (227 500 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à mars 1977, une diminution de 3.6 % ou de 53,500 barils (8 500 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1978 se répartit de la manière suivante: 34.3 millions de barils (5.4 millions de mètres cubes) (77.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 8.7 millions de barils (1.4 millions de mètres cubes) (19.6 %) destinés à l'exportation. La différence de 3.2 % 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 19.2 millions de barils (3.1 millions de mètres cubes) ou 619,000 barils (98 000 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 4.7 %, passant de 331,517 millions de pi³ (9 391.1 millions de mètres cubes) à 315,864 millions de pi³ (8 947.7 millions de mètres cubes) entre mars 1977 et mars 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 11.4 milliards de pi³ (324.1 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 60.3 milliards de pi³ (1 708.1 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 82.2 milliards de pi³ (2 327.0 millions de mètres cubes) ont été exportés et 161.9 milliards de pi³ (4 586.7 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 0.1 milliards de pi³ (1.8 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, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	—	51	321	5,086P
2	February	—	46	291	4,539P
3	March	--	49	329	5,080P
4	April	1	47	312	4,862P
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	1	193	1,253	19,567
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	10
15	February	—	—	—	7 ^r
16	March	—	—	—	12 ^r
17	April	—	—	—	9P
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	38 ^r
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	40
28	February	—	—	—	32 ^r
29	March	—	—	—	40 ^r
30	April	—	—	—	36P
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	148P
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	18
41	February	—	—	—	14 ^r
42	March	—	—	—	18 ^r
43	April	—	—	—	17P
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	67P
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	1	193	1,253	19,820P
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	March 1978	--	49	329	5,150P
55	March 1977	--	60	346	5,247

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		No
	- Colombie-Britannique	- Territoires du Nord-Ouest			
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
					<u>Pétrole brut et condensat</u>
31,802	1,111	105	38,476 ^p	Janvier	1
30,607	967	90	36,540 ^p	Février	2
34,122	1,028 ^r	96	40,704 ^b	Mars	3
26,678 ^P	942 ^P	34	32,876 ^b	Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
123,209 ^P	4,048 ^P	325	148,596 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
				<u>Pentanes plus</u>	
3,841	93	-	3,944	Janvier	14
3,284	87	-	3,378 ^r	Février	15
3,581 ^r	92 ^r	-	3,685 ^r	Mars	16
3,504	90 ^P	-	3,603 ^P	Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
14,210	362 ^P	-	14,610 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
				<u>Propane</u>	
2,713	52	-	2,805	Janvier	27
2,572	44 ^r	-	2,648 ^r	Février	28
2,741	42 ^r	-	2,823 ^r	Mars	29
2,780	45 ^P	-	2,861 ^P	Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
10,806	183 ^P	-	11,137 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
				<u>Butanes</u>	
1,779	58	-	1,855	Janvier	40
1,675	50 ^r	-	1,739 ^r	Février	41
1,765	55 ^r	-	1,838 ^r	Mars	42
1,598	45 ^P	-	1,660 ^P	Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
6,817	208 ^P	-	7,092 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
155,042 ^P	4,801 ^P	325	181,435 ^P	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u>	53
				<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>	
42,209	1,217	96	49,050 ^P	mars 1978	54
44,103	1,510	90	51,356	mars 1977	55

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousands of cubic metres					
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	— r	8	51	808P
2	February	— r	7	46	721P
3	March	--	8	52	807P
4	April	--	7	50	773P
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	--	30	199	3 109
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	2
15	February	—	—	—	1P
16	March	—	—	—	2P
17	April	—	—	—	1P
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	6P
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	6
28	February	—	—	—	5P
29	March	—	—	—	6P
30	April	—	—	—	6P
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	23P
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	3
41	February	—	—	—	2P
42	March	—	—	—	3P
43	April	—	—	—	3P
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	11P
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	--	30	199	3 149P
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	March 1978	--	8	52	818P
55	March 1977	--	9	55	834

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		milliers de mètres cubes	No
	- Colombie- Britannique	- Territoires du Nord-Ouest				
<u>Pétrole brut et condensat</u>						
5 054	177	17	6 115 ^P	Janvier		1
4 864	154	14	5 806 ^P	Février		2
5 422	163 ^r	15	6 467 ^P	Mars		3
4 239 ^P	150 ^P	5	5 224 ^P	Avril		4
				Mai		5
				Juin		6
				Juillet		7
				Août		8
				Septembre		9
				Octobre		10
				Novembre		11
				Décembre		12
19 579 ^P	644 ^P	51	23 612	<u>Total cumulatif de l'année</u>		13
<u>Pentanes plus</u>						
610	15	-	627	Janvier		14
522	14	-	537 ^r	Février		15
569 ^r	15 ^r	-	586 ^r	Mars		16
557	14 ^P	-	572 ^P	Avril		17
				Mai		18
				Juin		19
				Juillet		20
				Août		21
				Septembre		22
				Octobre		23
				Novembre		24
				Décembre		25
2 253	58 ^P	-	2 322 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>		26
<u>Propane</u>						
431	8	-	445	Janvier		27
408	7 ^r	-	420 ^r	Février		28
435	7 ^r	-	448	Mars		29
441	7 ^P	-	454 ^P	Avril		30
				Mai		31
				Juin		32
				Juillet		33
				Août		34
				Septembre		35
				Octobre		36
				Novembre		37
				Décembre		38
1 715	29 ^P	-	1 767 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>		39
<u>Butanes</u>						
283	9	-	295	Janvier		40
266	8 ^r	-	276 ^r	Février		41
280	9 ^r	-	292 ^r	Mars		42
254	7 ^P	-	264 ^P	Avril		43
				Mai		44
				Juin		45
				Juillet		46
				Août		47
				Septembre		48
				Octobre		49
				Novembre		50
				Décembre		51
1 083	33 ^P	-	1 127	<u>Total cumulatif de l'année</u>		52
24 633 ^P	764 ^P	51	28 828 ^P	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u>		53
<u>Total d'hydrocarbures liquides</u>						
6 706	194	15	7 793 ^P	mars 1978		54
7 007	241	14	8 160	mars 1977		55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1978

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
Domestic production:						
1 Crude oil	--	49	329	5,068P	32,468(1)	
2 Synthetic crude oil	--	—	—	—	1,587	
3 Less - Returned to formation	--	—	—	—	—	
4 <u>Total</u>	--	49	329	5,068P	34,055	
5 Condensate	--	—	—	12P	67	
6 Pentanes plus	--	—	—	11P	3,581	
7 Net withdrawals	--	49	329	5,091P	37,703	
8 Imports	
9 <u>Total supply</u>	--	49	329	5,091P	37,703	
<u>Disposition</u>						
Deliveries to refineries:						
10 Atlantic Provinces	—	—	—	—	—	
11 Quebec	—	—	—	78	7,572	
12 Ontario	—	49	281	2,318	11,007	
13 Manitoba	—	—	23	178	811	
14 Saskatchewan	—	—	—	1	667	
15 Alberta	—	—	—	—	7,231	
16 British Columbia	—	—	—	—	2,851	
17 Northwest Territories	—	—	—	—	—	
18 <u>Total</u>	—	49	304	2,575	30,139	
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19 I	—	—	—	—	320	
20 II	—	—	24	2,444	3,671	
21 IV	—	—	—	—	1,729	
22 V	—	—	—	—	454	
23 <u>Total</u>	—	—	24	2,444	6,174	
Inventories:						
Opening:						
24 Field and plant	2	—	30 ^r	705P	2,032	
25 Transporters'	—	—	25	3,786	30,748	
Closing:						
26 Field and plant	2	—	32	730P	2,090	
27 Transporters'	—	—	25	3,900	32,255	
28 Net changes	—	—	2	139P	1,565	
29 Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	—	—
30 Pipeline fuel	—	—	—	—	—	—
31 Field and plant use	—	—	—	—	—	—
32 Losses and adjustments	—	—	- 1	- 67P	- 175	
33 <u>Total disposition</u>	--	49	329	5,091P	37,703	

(1) Includes 213,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1978

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
<u>Approvisionnement</u>						
					Production intérieure:	
1,010	121	39,045P	...	39,045P	Pétrole brut	1
-	-	1,587	...	1,587	Pétrole brut synthétique	2
-	25	25	...	25	Moins - Repris pour l'injection	3
1,010	96	40,607P	...	40,607P	<u>Total</u>	4
18	-	97P	...	97P	Condensat	5
92	-	3,684P	...	3,684P	Pentanes plus	6
1,120	96	44,388P	...	44,388P	Prélèvement net	7
...	19,196	19,196	Importations	8
1,120	96	44,388P	19,196	63,584	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	9,473	9,473	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	7,650	7,596	15,246	Québec	11
-	-	13,655	1,982	15,637	Ontario	12
-	-	1,012	-	1,012	Manitoba	13
-	-	668	145	813	Saskatchewan	14
-	-	7,231	-	7,231	Alberta	15
1,138	-	3,989	-	3,989	Colombie-Britannique	16
-	71	71	-	71	Territoires du Nord-Ouest	17
1,138	71	34,276	19,196	53,472	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
-	-	320	-	320	I	19
-	-	6,139	-	6,139	II	20
-	-	1,729	-	1,729	IV	21
48	-	502	-	502	V	22
48	-	8,690	-	8,690	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
77	120	2,966P	-	2,966P	Gisements et usines de traitement	24
970	-	35,529	367	35,896	Transporteurs	25
88	145	3,087P	-	3,087P	Fin d'exercice:	
835	-	37,015	367	37,382	Gisements et usines de traitement	26
- 124	25	1,607P	-	1,607P	Transporteurs	27
-	-	--	--	--	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 6	-	- 6	-	- 6	Carburant consommé par les pipe-lines	30
64	-	- 179P	-	- 179P	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
1,120	96	44,388P	19,196	63,584P	Pertes et rectifications	32
					<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 213,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1978

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousands of cubic metres						
<u>Supply</u>						
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	8	52	805 ^P	5 159(1)
2	Synthetic crude oil	--	—	—	—	252
3	Less - Returned to formation	--	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	--	8	52	805 ^P	5 411
5	Condensate	--	—	—	2 ^P	11
6	Pentanes plus	--	—	—	2 ^P	569
7	Net withdrawals	--	8	52	809 ^P	5 991
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	8	52	809 ^P	5 991
<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	--	—	—	—	—
11	Quebec	--	—	—	12	1 203
12	Ontario	--	8	45	368	1 749
13	Manitoba	--	—	3	28	129
14	Saskatchewan	--	—	—	—	106
15	Alberta	--	—	—	—	1 149
16	British Columbia	--	—	—	—	453
17	Northwest Territories	--	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	--	8	48	408	4 789
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	--	—	—	—	51
20	II	--	—	4	388	583
21	IV	--	—	—	—	275
22	V	--	—	—	—	72
23	<u>Total</u>	--	—	4	388	981
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	--	—	5 ^r	112 ^P	323
25	Transporters'	--	—	4	602	4 886
	Closing:					
26	Field and plant	--	—	5	116 ^P	332
27	Transporters'	--	—	4	620	5 126
28	Net changes	--	—	—	22 ^r	249
29	Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	—
30	Pipeline fuel	--	—	—	—	—
31	Field and plant use	--	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	--	—	—	— 9 ^P	— 28
33	<u>Total disposition</u>	--	8	52	809 ^P	5 991

(1) Includes 33 848 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1978

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes						
<u>Approvisionnement</u>						
					Production intérieure:	
160	19	6 203 ^P	...	6 203 ^P	Pétrole brut	1
-	-	252	...	252	Pétrole brut synthétique	2
-	4	4	...	4	Moins - Repris pour l'injection	3
160	15	6 451 ^P	...	6 451 ^P	<u>Total</u>	4
3	-	16 ^P	...	16 ^P	Condensat	5
15	-	586 ^P	...	586 ^P	Pentanes plus	6
178	15	7 053 ^P	...	7 053 ^P	Prélèvement net	7
...	3 050	3 050	Importations	8
178	15	7 053 ^P	3 050	10 103 ^P	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	1 505	1 505	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 215	1 207	2 422	Québec	11
-	-	2 170	315	2 485	Ontario	12
-	-	160	-	160	Manitoba	13
-	-	106	23	129	Saskatchewan	14
-	-	1 149	-	1 149	Alberta	15
181	-	634	-	634	Colombie-Britannique	16
-	11	11	-	11	Territoires du Nord-Ouest	17
181	11	5 445	3 050	8 495	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
-	-	51	-	51	I	19
-	-	975	-	975	II	20
-	-	275	-	275	IV	21
8	-	80	-	80	V	22
8	-	1 381	-	1 381	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
12	19	471 ^P	-	471 ^P	Gisements et usines de traitement	24
154	-	5 646	58	5 704	Transporteurs	25
14	23	490 ^P	-	490 ^P	Fin d'exercice:	
133	-	5 883	58	5 941	Gisements et usines de traitement	26
- 19	4	256 ^P	-	256 ^P	Transporteurs	27
-	-	--	-	--	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 1	-	- 1	-	- 1	Carburant consommé par les pipe-lines	30
9	-	- 28 ^P	-	- 28 ^P	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
178	15	7 053 ^P	3 050	10 103 ^P	Pertes et rectifications	32
					<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 33 848 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1978

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.						
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
<u>Supply</u>						
1	Gross new production	10	—	831	5,755P	277,148
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	580P	2,796
3	Net new production	10	—	831	5,175P	274,352
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	32,812
5	Net withdrawals	10	—	831	5,175P	241,540
<u>Disposition</u>						
6	Field disposition and uses	—	—	—	402P	1,385
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	77P	2,692
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	98P	32,745
8b	Other disposition and uses	—	—	—	210P	12,326
9	Adjustment	—	—	5	— 306P	4,339
10	Deliveries of marketable gas	10	—	826	4,694	188,053
11	<u>Total disposition</u>	10	—	831	5,175P	241,540
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
<u>Supply</u>						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	10	—	826	3,797	25,306
12b	Plants	—	—	—	897	162,747
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	10	—	826	4,694	188,053
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	856	23,199
15	Imports
16	Other receipts(1)	—	—	261	—	302
17	<u>Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16).</u>	10	—	1,087	5,550	211,554
<u>Disposition</u>						
Sales:						
18	New Brunswick	8	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	8,215
20	Ontario	—	—	980	—	77,410
21	Manitoba	—	—	—	—	8,121
22	Saskatchewan	—	—	—	4,931	5,026
23	Alberta	—	—	—	—	43,887
24	British Columbia	—	—	—	—	519
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	8	—	980	4,931	143,178
27	Exports	—	—	—	—	66,594
28	Other deliveries(2,3)	—	—	61	—	2,482
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	482	2,108
30	Line pack fluctuation	1	—	—	3	127
31	Pipeline fuel	—	—	21	149	5,605
32	Pipeline losses, etc.	1	—	25	— 15	— 8,540
33	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).</u>	10	—	1,087	5,550	211,554

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1978

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		No
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
35,962(1)	239	319,945P	...	319,945P	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
497	208	4,081P	...	4,081P	Approvisionnement	
35,465	31	315,864P	...	315,864P	Production originale brute	1
106	-	32,918	...	32,918	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
35,359	31	282,946P	...	282,946P	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
					Prélèvement net	5
1,095	-	2,882P	...	2,882P	Utilisation	
73	-	2,842P	...	2,842P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
3,167	-	36,010P	...	36,010P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,250	-	14,786P	...	14,786P	Pertes en cours de traitement	8a
- 262	-	3,776P	...	3,776P	Autres emplois et utilisations	8b
29,036	31	222,650	...	222,650	Rectifications	9
					Livrées de gaz marchand	10
36,339	31	282,946P	...	282,946P	Total de l'utilisation	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ						
Approvisionnement						
717	31	30,687	...	30,687	Arrivages de gaz marchand:	12
28,319	-	191,963	...	191,963	Gisements	12a
					Usines	12b
29,036	31	222,650	...	222,650	Total (12a + 12b)	13
11	-	24,066	...	24,066	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	4	4	4	Importations	15
1	-	564	1,119	1,683	Autres arrivages(1)	16
29,048	31	247,280	1,123	248,403	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
Utilisation						
Ventes:						
-	-	8	-	8	Nouveau-Brunswick	18
-	-	8,215	-	8,215	Québec	19
-	-	78,390	-	78,390	Ontario	20
-	-	8,121	-	8,121	Manitoba	21
-	-	9,957	-	9,957	Saskatchewan	22
-	-	43,887	4	43,891	Alberta	23
12,787	-	13,306	-	13,306	Colombie-Britannique	24
-	31	31	-	31	Territoires du Nord-Ouest	25
12,787	31	161,915	4	161,919	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
15,550	-	82,144	-	82,144	Exportations	27
-	-	2,543	1,119	3,662	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	2,590	-	2,590	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
-	-	131	-	131	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,098	-	6,873	-	6,873	Gaz consommé dans les réseaux	31
- 387	-	- 8,916	-	- 8,916	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
29,048	31	247,280	1,123	248,403	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1978

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.						
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
<u>Supply</u>						
1	Gross new production	283	-	23 540	163 027P	7 851 004
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	16 430P	79 205
3	Net new production	283	-	23 540	146 597P	7 771 799
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	929 493
5	Net withdrawals	283	-	23 540	146 597P	6 842 306
<u>Disposition</u>						
6	Field disposition and uses	-	-	-	11 388P	39 234
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	2 181P	76 259
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	-	-	-	2 776P	927 595
8b	Other disposition and uses	-	-	-	5 949P	349 169
9	Adjustment	-	-	141	- 8 668P	122 914
10	Deliveries of marketable gas	283	-	23 399	132 971	5 327 135
11	<u>Total disposition</u>	283	-	23 540	146 597P	6 842 306
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
<u>Supply</u>						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	283	-	23 399	107 561	716 864
12b	Plants	-	-	-	25 410	4 610 271
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	283	-	23 399	132 971	5 327 135
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	24 249	657 178
15	Imports
16	Other receipts(1)	-	-	7 393	-	8 555
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16)</u>	283	-	30 792	157 220	5 992 868
<u>Disposition</u>						
Sales:						
18	New Brunswick	227	-	-	-	-
19	Quebec	-	-	-	-	232 713
20	Ontario	-	-	27 761	-	2 192 858
21	Manitoba	-	-	-	-	230 050
22	Saskatchewan	-	-	-	139 685	142 376
23	Alberta	-	-	-	-	1 243 224
24	British Columbia	-	-	-	-	14 702
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	227	-	27 761	139 685	4 055 923
27	Exports	-	-	-	-	1 886 464
28	Other deliveries(2,3)	-	-	1 728	-	70 310
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	13 654	59 715
30	Line pack fluctuation	28	-	-	85	3 598
31	Pipeline fuel	-	-	595	4 221	158 777
32	Pipeline losses, etc.	28	-	708	- 425	- 241 919
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive)</u>	283	-	30 792	157 220	5 992 868

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1978

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
<u>A. GISÉMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
					<u>Approvisionnement</u>	
1 018 726(1)	6 770	9 063 350P	...	9 063 350P	Production originale brute	1
14 079	5 892	115 606P	...	115 606P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 004 647	878	8 947 744P	...	8 947 744P	Production originale nette	3
3 003	-	932 496	...	932 496	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 001 644	878	8 015 248P	...	8 015 248P	Prélèvement net	5
					<u>Utilisation</u>	
31 019	-	81 641P	...	81 641P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
2 068	-	80 508P	...	80 508P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
89 714	-	1 020 085P	...	1 020 085P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
63 738	-	418 856P	...	418 856P	Pertes en cours de traitement	8a
- 7 422	-	106 965P	...	106 965P	Autres emplois et utilisations	8b
822 527	878	6 307 193	...	6 307 193	Rectifications	9
1 001 644	878	8 015 248P	...	8 015 248P	Livrages de gaz marchand	10
					<u>Total de l'utilisation</u>	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
20 311	878	869 296	...	869 296	Arrivages de gaz marchand:	12
802 216	-	5 437 897	...	5 437 897	Gisements	12a
					Usines	12b
822 527	878	6 307 193	...	6 307 193	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
312	-	681 739	...	681 739	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	113	113	113	Importations	15
28	-	15 976	31 699	47 675	Autres arrivages(1)	16
822 867	878	7 004 908	31 812	7 036 720	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16)</u>	17
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes:</u>	
-	-	227	-	227	Nouveau-Brunswick	18
-	-	232 713	-	232 713	Québec	19
-	-	2 220 619	-	2 220 619	Ontario	20
-	-	230 050	-	230 050	Manitoba	21
-	-	282 061	-	282 061	Saskatchewan	22
-	-	1 243 224	113	1 243 337	Alberta	23
362 228	-	376 930	-	376 930	Colombie-Britannique	24
-	878	878	-	878	Territoires du Nord-Ouest	25
362 228	878	4 586 702	113	4 586 815	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u>	26
440 498	-	2 326 962	-	2 326 962	Exportations	27
-	-	72 038	31 699	103 737	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	73 369	-	73 369	Livrages à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
-	-	3 711	-	3 711	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
31 104	-	194 697	-	194 697	Gaz consommé dans les réseaux	31
- 10 963	-	- 252 571	-	- 252 571	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
822 867	878	7 004 908	31 812	7 036 720	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement)</u>	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

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 feet at 14.73 pounds per square inch absolute and 60°F								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F								
January - Janvier	7	-	906	6,250 ^P	299,475	36,978 ^R	2,254	345,870 ^P
February - Février	10	-	812	5,254 ^P	261,544	32,664 ^R	2,024	302,308 ^P
March - Mars	10	-	831 ^R	5,175 ^P	274,352 ^R	33,562 ^R	1,934 ^R	315,864 ^P
April - Avril	9	-	861 ^P	4,450 ^P	253,897	29,987 ^P	1,626	290,830 ^P
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	36	-	3,410 ^P	21,129 ^P	1,089,268	133,191 ^P	7,838	1,254,872 ^P
<u>Total March - 1977 - Mars</u>	10	-	394	4,421	288,845	35,235	2,612	331,517
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier	198	-	25 665	177 049 ^P	8 483 480	1 047 507 ^R	63 851	9 797 750 ^P
February - Février	283	-	23 002	148 834 ^P	7 408 977	925 300 ^R	57 335	8 563 731 ^P
March - Mars	283	-	23 540 ^R	146 597 ^P	7 771 799 ^R	950 739 ^R	54 786 ^R	8 947 744 ^P
April - Avril	255	-	24 390 ^P	126 059 ^P	7 192 354	849 467 ^P	46 061 ^P	8 238 586 ^P
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	1 019	-	96 597 ^P	598 539 ^P	30 856 610	3 773 013 ^P	222 033 ^P	35 547 811 ^P
<u>Total March - 1977 - Mars</u>	283	-	11 161	125 237	8 182 355	998 132	73 992	9 391 160

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier	124 ^r	634,327	11,381	645,832 ^r
February - Février	151 ^r	564,302	8,242	572,695 ^r
March - Mars	167 ^r	606,037 ^r	12,071 ^r	618,275 ^r
April - Avril	65 ^P	605,381	10,740 ^P	616,186
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	507 ^P	2,410,047	42,434 ^P	2,452,988 ^P
<u>Total March - 1977 - Mars</u>	24	631,645	18,106	649,775
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	112 ^r	575 452	10 324	585 888 ^r
February - Février	137 ^r	511 926	7 477	519 540 ^r
March - Mars	151 ^r	549 787 ^r	10 951 ^r	560 889 ^r
April - Avril	59 ^P	549 192	9 743 ^P	558 994 ^P
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	459 ^P	2 186 357	38 495 ^P	2 225 311 ^P
<u>Total March - 1977 - Mars</u>	22	573 019	16 425	589 466

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, March 1978

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, mars 1978

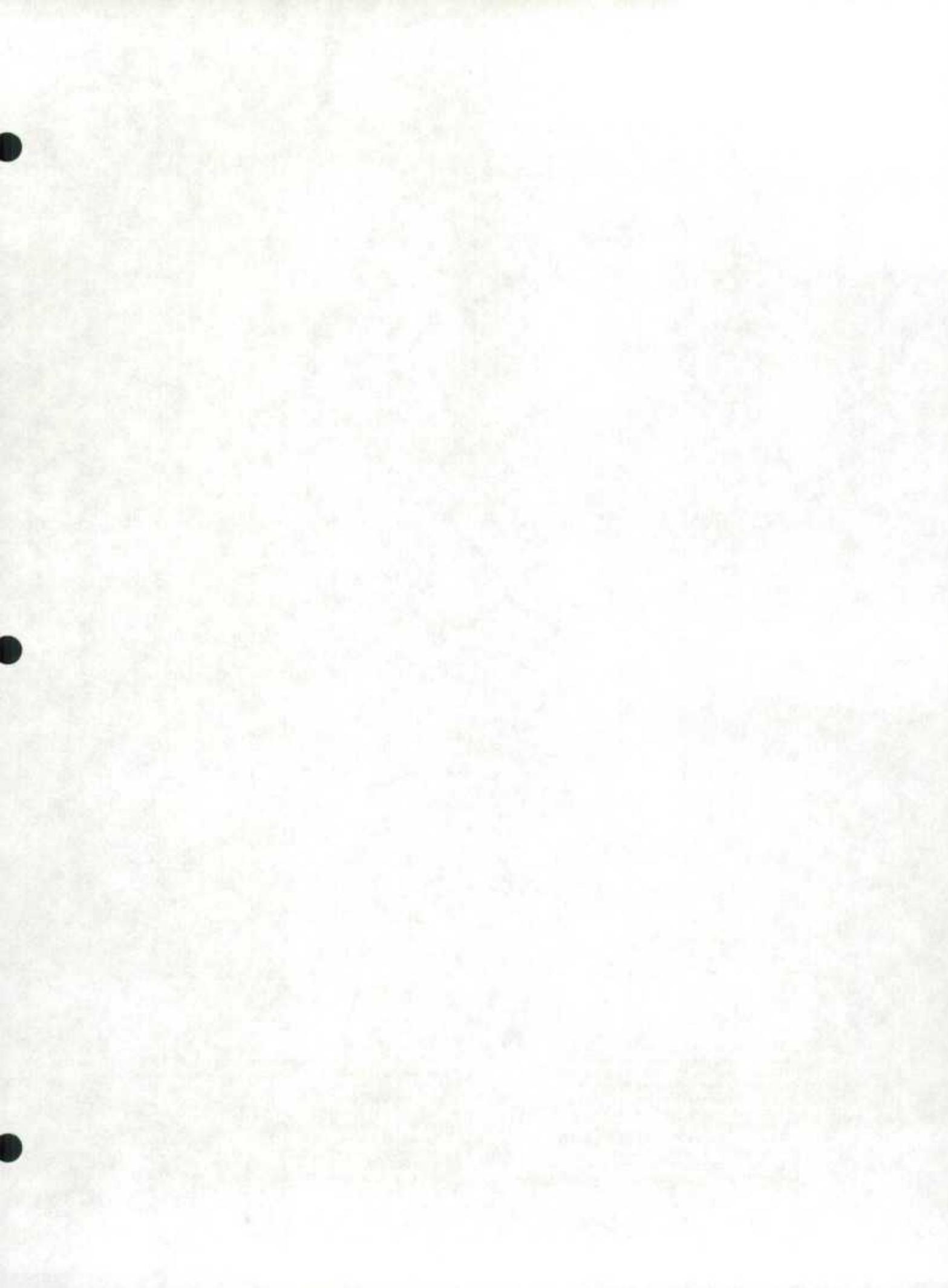
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
thousands of barrels — milliers de barils			
<u>Production</u>			short tons — tonnes courtes
Saskatchewan	40	18	167
Alberta	2,744	1,765	606,037
British Columbia — Colombie-Britannique	42	55	12,071
<u>Canada</u>	2,826	1,838	618,275
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	3	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	3	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	40	18	...
Alberta	2,741	1,765	...
British Columbia — Colombie-Britannique	42	55	...
<u>Canada</u>	2,823	1,838	...
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes			
<u>Production</u>			metric tonnes métrologiques
Saskatchewan	6	3	13
Alberta	435	280	549 787
British Columbia — Colombie-Britannique	7	9	10 951
<u>Canada</u>	448	292	560 889
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	6	3	...
Alberta	435	280	...
British Columbia — Colombie-Britannique	7	9	...
<u>Canada</u>	448	292	...

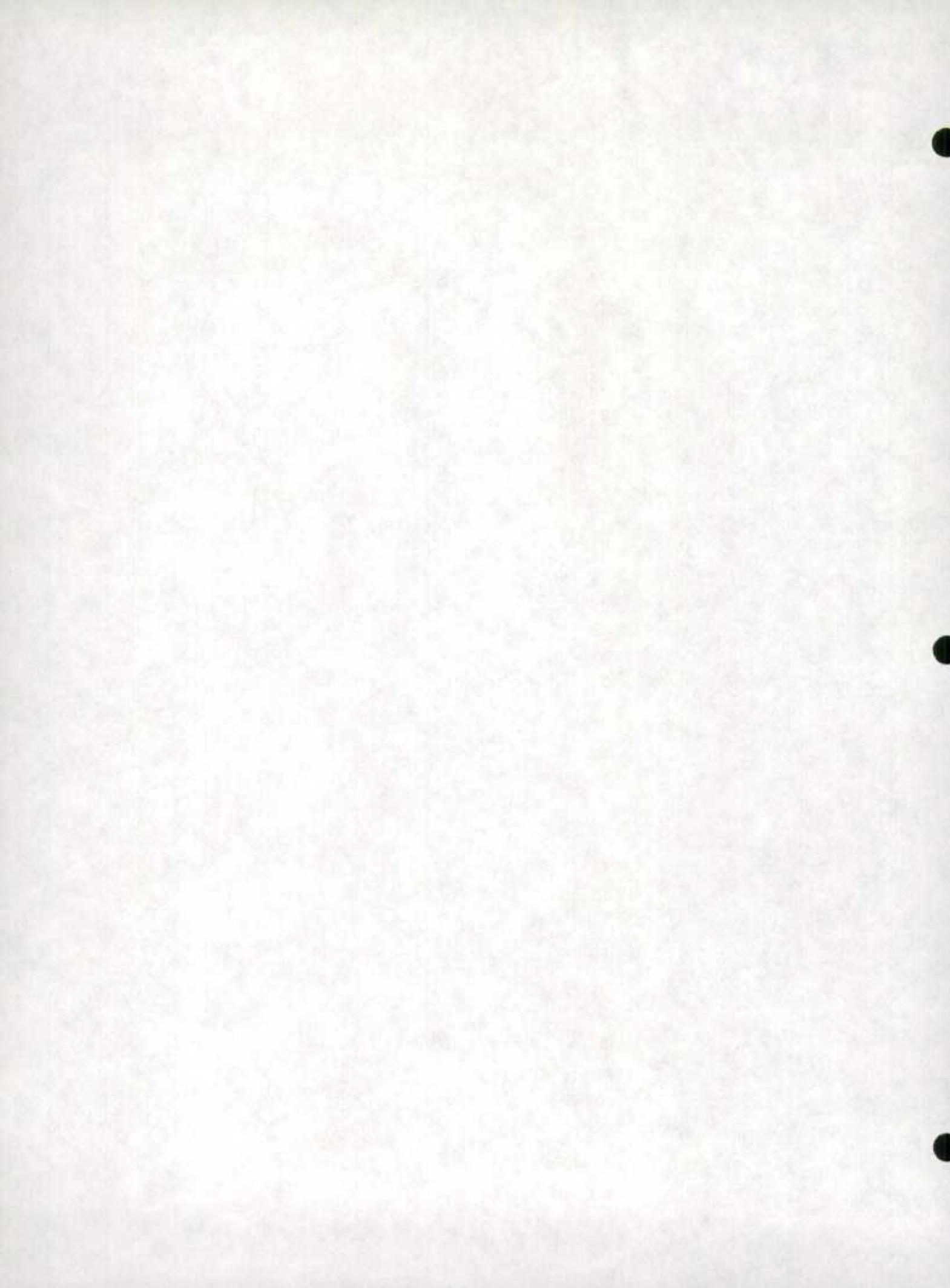
FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of — million cubic feet (— thousand cubic metres) and 1,903 million cubic feet (53 908 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de — millions de pieds cubes (— milliers de mètres cubes) et 1,903 millions de pieds cubes (53 908 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.







STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519188