

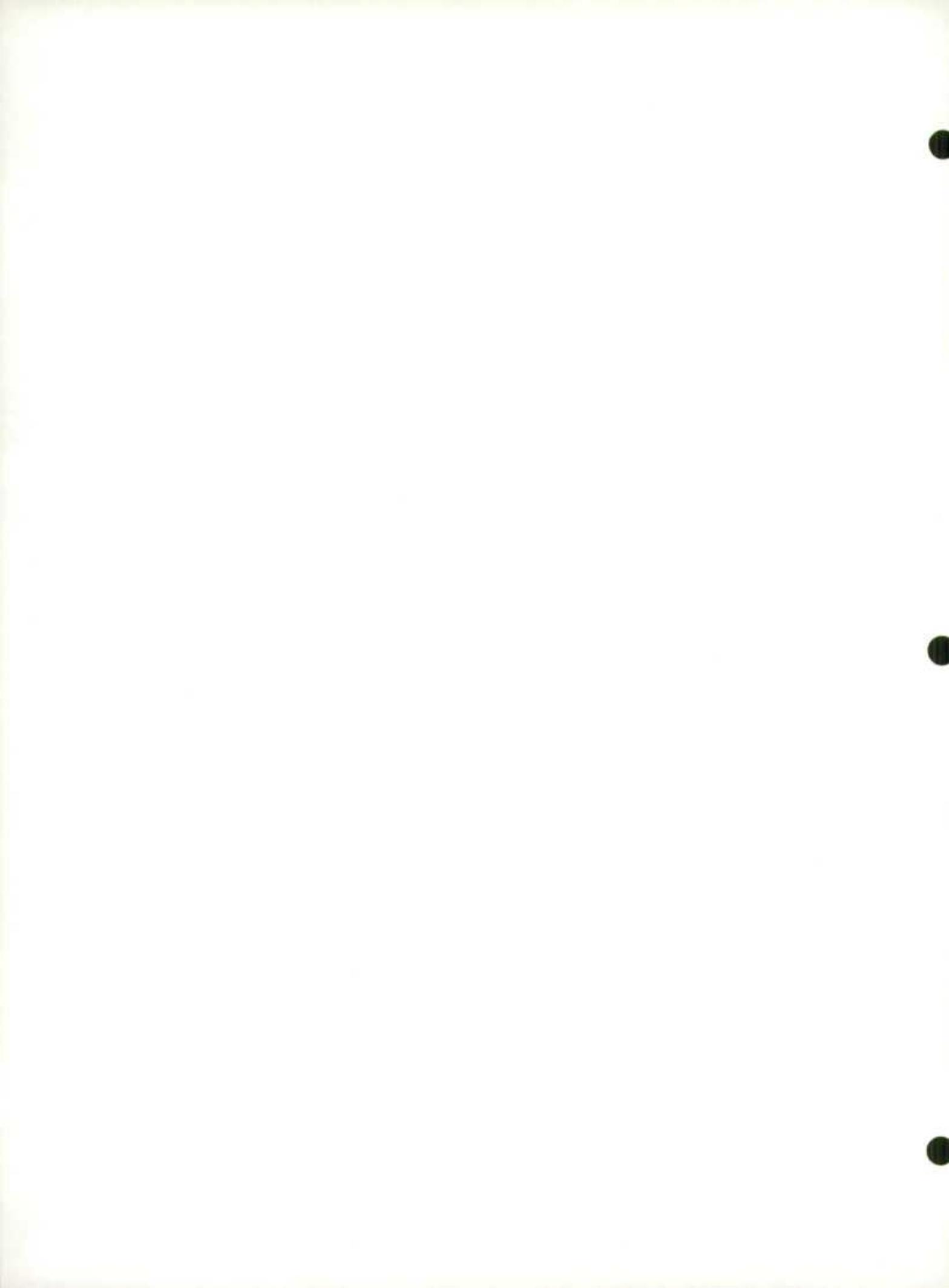
Crude petroleum and natural gas production

MAY 1975

Production de pétrole brut et de gaz naturel

MAI 1975

FILE COPY
DO NOT REMOVE



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

MAY - 1975 - MAI

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

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

September - 1975 - Septembre
5-3301-515

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

Vol. 27—No. 5

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
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.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

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.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

MAY - 1975 - MAI

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1975 amounted to 39,561,000 barrels or 1,276,161 barrels per day, a decrease of 30.1% or 549,516 barrels per day from May 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1975 is as follows; 27 million barrels (67.1%) were sent to Canadian refineries and 15 million barrels (37.2%) were exported. The 4.3% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 31 million barrels, or 1,007,742 barrels per day.

Natural gas production decreased 1.1 % to 275,275 million cubic feet from 278,328 million cubic feet in May 1974.

The disposition of natural gas for May 1975, is as follows: 50.3 billion cubic feet were net deliveries for storage and injection operations; 51.4 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 79.8 billion were exported; 96.4 billion were sold to ultimate customers in Canada. The difference of 2.7 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En mai 1975, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 39,561,000 barils ou 1,276,161 barils par jour, soit, par rapport à mai 1974, une diminution de 30.1 % ou de 549,516 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai 1975 se répartit de la manière suivante: 27 millions de barils (67.1 %) destinés aux raffineries canadiennes et 15 millions de barils (37.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 4.3 % 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 31 millions de barils ou 1,007,742 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 1.1 %, passant de 278,328 million de pi³ à 275,275 million de pi³ entre mai 1974 et mai 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 50.3 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.4 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 79.8 milliards ont été exportés et 96.4 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 2.7 milliards de pi³, 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, by Province,

1975

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	1	58	396	4,813 ^F
2	February	--	72	351	4,785
3	March	--	65	387	5,015
4	April	1	60	363	4,815
5	May	1	70	367	4,011
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	3	325	1,864	23,439
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	11 ^F
15	February	--	--	--	15
16	March	--	--	--	15
17	April	--	--	--	15
18	May	--	--	--	12
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	--	--	--	68
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	49 ^F
28	February	--	--	--	44
29	March	--	--	--	46
30	April	--	--	--	45
31	May	--	--	--	44
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	--	--	--	228
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	20 ^F
41	February	--	--	--	22
42	March	--	--	--	24
43	April	--	--	--	23
44	May	--	--	--	22
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	--	--	--	111
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	3	325	1,864	23,845
54	Total liquid hydrocarbons May 1975	1	70	367	4,089
55	Total liquid hydrocarbons May 1974	1	69	390	6,689

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1975

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
42,087	1,424	114	48,893	Janvier	1
35,057	1,243	114	41,622	Février	2
35,589	1,391	105	42,552	Mars	3
31,395	1,277	69	37,980	Avril	4
30,061	1,143	29	35,682	Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
174,189	6,478	431	206,729	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,906	93	—	5,010	Janvier	14
4,215	97	—	4,327	Février	15
5,049	107	—	5,171	Mars	16
4,381	113	—	4,509	Avril	17
3,774	93	—	3,879	Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
22,325	503	—	22,896	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
3,018	36	—	3,103	Janvier	27
2,706	52	—	2,802	Février	28
3,306	49	—	3,401	Mars	29
2,809	45	—	2,899	Avril	30
2,369	48	—	2,461	Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
14,208	230	—	14,666	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,970	49	—	2,039	Janvier	40
1,751	53	—	1,826	Février	41
1,893	61	—	1,978	Mars	42
1,854	56	—	1,933	Avril	43
1,553	52	—	1,627	Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
9,021	271	—	9,403	Total cumulatif de l'année	52
219,743	7,482	431	253,694	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
37,757	1,336	29	43,649	Total d'hydrocarbures liquides mai 1975 ..	54
47,695	1,713	39	56,596	Total d'hydrocarbures liquides mai 1974 ..	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production:</u>					
1	Crude oil	1	70	367	4,000	29,691
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	315
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	70	367	4,000	30,006
5	Condensate	—	—	—	11	55
6	Pentanes plus	—	—	—	12	3,774
7	Net withdrawals	1	70	367	4,023	33,835
8	Imports	—	—	—	—	—
9	Total supply	1	70	367	4,023	33,835
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries:</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	733
12	Ontario	—	69	47	2,538	11,194
13	Manitoba	—	—	320	330	126
14	Saskatchewan	—	—	—	200	939
15	Alberta	—	—	—	—	6,414
16	British Columbia	—	—	—	—	2,368
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	69	367	3,068	21,773
	<u>Exports to U.S.A.:</u>					
	<u>Petroleum administration:</u>					
19	District I	—	—	—	—	1,669
20	II	—	—	3	706	5,544
21	IV	—	—	—	—	1,894
22	V	—	—	—	—	4,806
23	Total	—	—	3	706	13,913
	<u>Inventories:</u>					
24	Opening: Field and plant	7	—	41	1,034	1,511
25	Transporters'	—	—	25	3,715	34,869
26	Closing: Field and plant	8	—	39	1,034	1,552
27	Transporters'	—	—	25	4,510	33,647
28	Net changes	1	—	— 2	795	— 1,181
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	6
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	2
31	Field and plant use	—	—	—	—	— 81
32	Losses and adjustments	—	1	— 1	— 546	— 597
33	Total disposition	1	70	367	4,023	33,835

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, mai 1975

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		N ^o
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure:</u>	
1,135	29	35,293	...	35,293	Pétrole brut	1
—	—	315	...	315	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,135	29	35,608	...	35,608	Total	4
8	—	74	...	74	Condensat	5
93	—	3,879	...	3,879	Pentanes plus	6
1,236	29	39,561	...	39,561	Prélèvement net	7
...	31,240	31,240	Importations	8
1,236	29	39,561	31,240	70,801	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries:</u>	
—	—	—	14,611	14,611	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	732	16,629	17,361	Québec	11
—	—	13,848	—	13,848	Ontario	12
—	—	776	—	776	Manitoba	13
—	—	1,139	—	1,139	Saskatchewan	14
—	—	6,414	—	6,414	Alberta	15
1,177	—	3,545	—	3,545	Colombie-Britannique	16
—	90	90	—	90	Territoires du Nord-Ouest	17
1,177	90	26,544	31,240	57,784	Total	18
					<u>Exportations vers les États-Unis:</u>	
					<u>Petroleum administration:</u>	
—	—	1,669	—	1,669	District I	19
—	—	6,253	—	6,253	II	20
—	—	1,894	—	1,894	IV	21
75	—	4,881	—	4,881	V	22
75	—	14,697	—	14,697	Total	23
					<u>Stocks:</u>	
88	118	2,799	—	2,799	Début d'exercice:	
1,238	—	39,847	367	40,214	Gisements et usines de traitement.	24
					Transporteurs	25
47	57	2,737	—	2,737	Fin d'exercice:	
1,303	—	39,485	367	39,852	Gisements et usines de traitement.	26
					Transporteurs	27
24	— 61	— 424	—	— 424	Variations nettes	28
—	—	6	—	6	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	2	—	2	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
3	—	— 78	—	— 78	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 43	—	— 1,186	—	— 1,186	Pertes et rectifications	32
1,236	29	39,561	31,240	70,801	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
May 1975

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	8	2	691	6,230	233,844
2	Less field flared and waste	-	-	-	815	2,449
3	Net new production	8	2	691	5,415	231,395
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	25,769
6	Net withdrawals	8	2	691	5,415	205,626
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	-	-	-	220	1,961
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	20	1,060
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	-	-	-	190	29,330
9b	Other disposition and uses	-	-	-	190	13,091
10	Other uses	-	-	-	220	-
11	Adjustment	-	-	- 2	635	- 1,805
12	Deliveries of marketable gas	8	2	693	3,940	161,989
13	Total disposition	8	2	691	5,415	205,626
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas:</u>					
14a	Fields	8	2	693	3,130	23,155
14b	Plants	-	-	-	810	138,834
15	Total (14a + 14b)	8	2	693	3,940	161,989
16	Receipts from distributor storage	-	19	1,511	-	1
17	Imports	-	-	-	-	-
17a	Other receipts(1)	-	-	-	-	23
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	8	21	2,204	3,940	162,013
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	British Columbia	-	-	-	-	783
20	Alberta	-	-	-	-	23,170
21	Saskatchewan	-	-	-	4,166	2,917
22	Manitoba	-	-	-	-	4,314
23	Ontario	-	-	2,916	-	41,750
24	Quebec	-	21	-	-	6,129
25	New Brunswick	8	-	-	-	-
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	8	21	2,916	4,166	79,063
27	Exports	-	-	-	-	59,765
28	Other deliveries(1,2)	-	-	-	9	624
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	1,227	24,642
30	Line pack fluctuation	-	-	-	1	5
31	Gas used in system	-	-	28	220	6,057
32	Pipeline losses, etc.	-	-	- 740	- 1,683	- 8,145
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	8	21	2,204	3,940	162,013

See footnote(s) on page 11.

Tableau 1. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1975

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources - Total de source canadienne	Total foreign sources - Total de source étrangère	Total all sources - Total général		No
million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
38,000(3)	85	278,860	...	278,860	Production originale brute	1
262	59	3,585	...	3,585	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
37,738	26	275,275	...	275,275	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
227	-	25,996	...	25,996	Moins: gaz injecté et stocké	5
37,511	26	249,279	...	249,279	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
849	-	3,030	...	3,030	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
72	-	1,152	...	1,152	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
4,068	-	33,588	...	33,588	Pertes en cours de traitement	9a
1,343	26	14,650	...	14,650	Autres emplois et utilisations	9b
-	-	220	...	220	Autres utilisations	10
- 42	-	- 1,214	...	- 1,214	Rectifications	11
31,221	-	197,853	...	197,853	Livraisons de gaz marchand	12
37,511	26	249,279	...	249,279	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Arrivages de gaz marchand:</u>	
426	-	27,406	...	27,406	Gisements	14a
30,795	-	170,447	...	170,447	Usines	14b
31,221	-	197,853	...	197,853	Total (14a + 14b)	15
10	-	1,541	...	1,541	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	1,350	1,350	Importations	17
1	-	24	1,107	1,131	Autres arrivages(1)	17a
31,232	-	199,418	2,457	201,875	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes:</u>	
10,290	-	11,073	-	11,073	Colombie-Britannique	19
-	-	23,170	3	23,173	Alberta	20
-	-	7,083	-	7,083	Saskatchewan	21
-	-	4,314	-	4,314	Manitoba	22
-	-	44,666	1,347	46,013	Ontario	23
-	-	6,150	-	6,150	Québec	24
-	-	8	-	8	Nouveau-Brunswick	25
10,290	-	96,464	1,350	97,814	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
20,067	-	79,832	-	79,832	Exportations	27
-	-	635	1,107	1,742	Autres livraisons(1,2)	28
-	-	25,869	-	25,869	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
- 100	-	- 94	-	- 94	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,062	-	7,367	-	7,367	Gaz consommé dans les réseaux	31
- 87	-	- 10,655	-	- 10,655	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
31,232	-	199,418	2,457	201,875	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province, 1975

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province, 1975

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	11	702	6,637 ^F	267,129	33,994	2,913(4)	311,394 ^F
February - Février ..	9	10	1,054	5,201	237,918	32,351	2,211(4)	278,754
March - Mars	7	8	1,498	5,314	266,637	35,797	2,914(4)	312,175
April - Avril	8	8	1,406	5,200	243,439	35,625	2,695(4)	288,381
May - Mai	8	2	651	5,415	231,395	35,059	2,705(4)	275,275
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	40	39	5,351	27,767	1,246,518	172,826	13,438	1,465,979
Total May - 1974 - Mai	7	16	577	5,438	232,669	37,006	2,870(4)	278,533

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province, 1975

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province, 1975

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	222 ^F	662,887	4,810	667,919 ^F
February - Février	240	567,112	5,761	573,113
March - Mars	250	654,693	6,248	661,191
April - Avril	240	528,821	6,341	535,402
May - Mai	240	556,059	4,734	561,033
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	1,192	2,969,572	27,894	2,998,658
Total May - 1974 - Mai	265	578,843	5,747	584,855

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

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

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousand barrels - milliers de barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	44	22	240
Alberta	2,369	1,553	556,050
British Columbia - Colombie-Britannique	48	52	4,734
Canada	2,461	1,627	561,033
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
Canada	-	-	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	44	22	...
Alberta	2,369	1,553	...
British Columbia - Colombie-Britannique	48	52	...
Canada	2,461	1,627	...

FOOTNOTES

RENVOIS

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 162 million cubic feet and 2,517 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.
- (4) Includes all natural gas produced in the Yukon and Northwest Territories.

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraisons directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 162 millions de pi³ et 2,517 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.
- (4) Y compris toute la production de gaz naturel du Yukon et des Territoires du Nord-Ouest.



STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519117