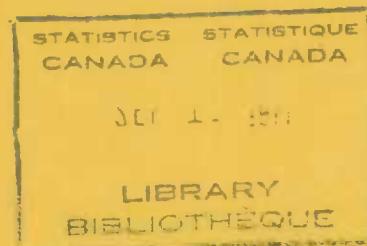


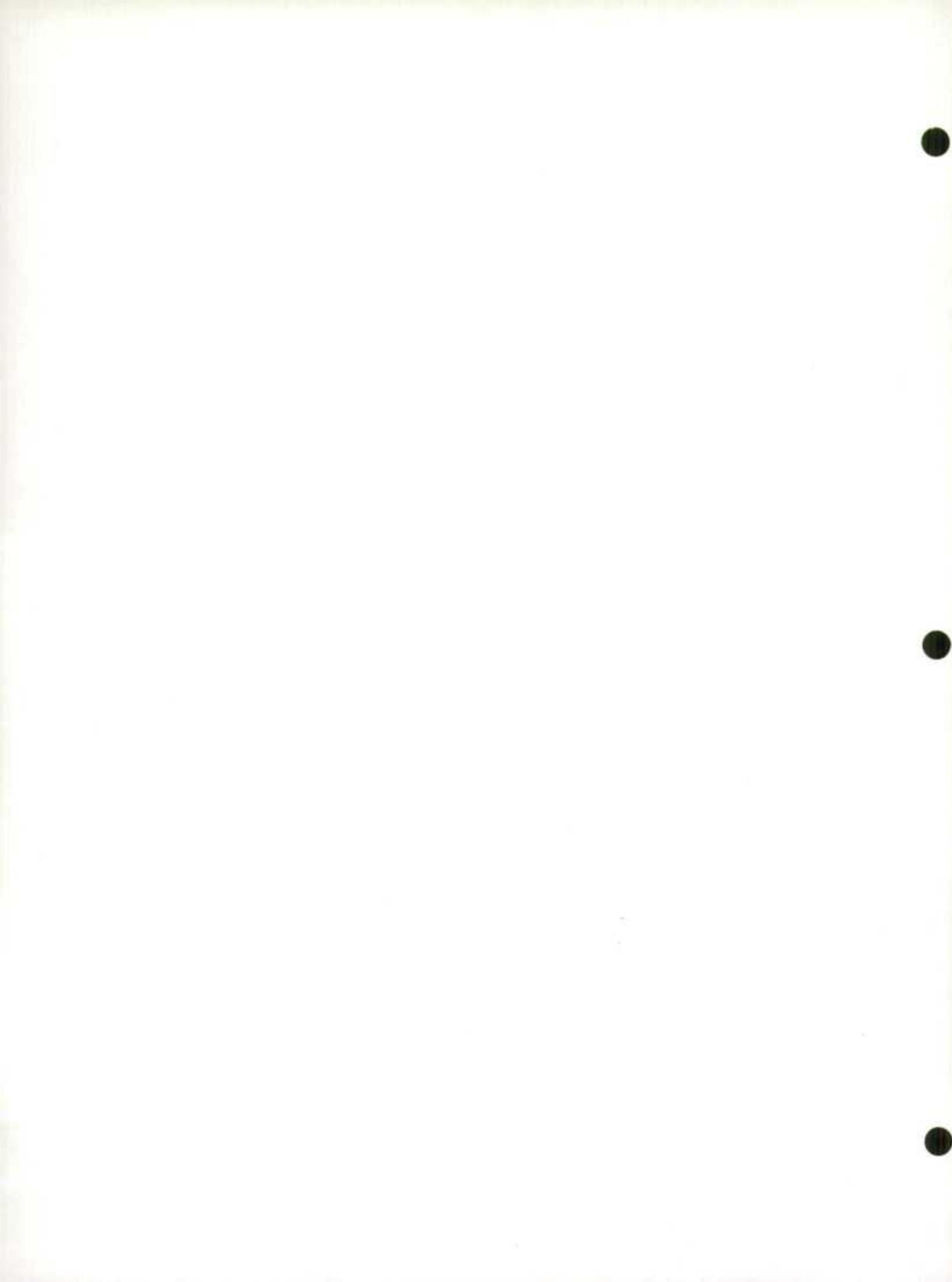
Crude petroleum and natural gas production

MAY 1977

Production de pétrole brut et de gaz naturel

MAI 1977





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 - 1977 - MAI

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

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

September - 1977 - Septembre
5-3301-515

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

Vol. 29—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

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.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

SIGNE 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.

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.

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

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

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	(666-3693)

INTRODUCTION

MAY - 1977 - MAI

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1977 amounted to 43,074,000 barrels or 1,389,00 barrels per day, a decrease of 4.0% or 58,000 barrels per day from May 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1977 is as follows: 55.6 million barrels (86.8%) were sent to Canadian refineries and 8.9 million barrels (13.9%) were exported. The 0.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 21.1 million barrels, or 679,000 barrels per day.

Natural gas production increased 5.7% to 298,911 million cubic feet from 281,858 million cubic feet in May 1976.

The disposition of natural gas for May 1977, is as follows: 61.2 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 51.2 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 84.6 billion were exported; 98.8 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 3.1 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En mai 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 43,074,000 barils ou 1,389,000 barils par jour, soit, par rapport à mai 1976, une diminution de 4.0 % ou de 58,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai 1977 se répartit de la manière suivante: 55.6 millions de barils (86.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 8.9 millions de barils (13.9 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.7 % 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 21.1 millions de barils ou 679,000 barils par jour.

La production de gaz naturel à crû de 5.7 %, passant de 281,858 millions de pi³ à 298,911 millions de pi³ entre mai 1976 et mai 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 61.2 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.2 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 84.6 milliards ont été exportés et 98.8 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 3.1 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,

1977

No.		No. Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January	--	47	344	5,053
2	February	1	51	312	4,339
3	March	--	60	346	5,181
4	April	--	50	333	4,762
5	May	--	56	339	4,502
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	1	264	1,674	23,837
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	—	—	—	11
15	February	—	—	—	9
16	March	—	—	—	11
17	April	—	—	—	9
18	May	—	—	—	8
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	48
<u>Propane</u>					
27	January	—	—	—	38
28	February	—	—	—	36
29	March	—	—	—	38
30	April	—	—	—	37
31	May	—	—	—	36
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	185
<u>Butanes</u>					
40	January	—	—	—	15
41	February	—	—	—	15
42	March	—	—	—	17
43	April	—	—	—	17
44	May	—	—	—	16
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	80
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	1	264	1,674	24,150
54	<u>Total liquid hydrocarbons May 1977</u>	--	56	339	4,562
55	<u>Total liquid hydrocarbons May 1976</u>	--	64	327	5,062

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,
1977

Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada		Nº
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
					<u>Pétrole brut et condensat</u>
32,999	1,275	107	39,825	Janvier	1
32,148	1,166	79	38,096	Février	2
34,739	1,277	90	41,693	Mars	3
29,419	1,168 ^r	59	35,791 ^r	Avril	4
32,621	1,192	29	38,739	Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
161,926	6,078	364	194,144	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,243	95	—	4,349	Janvier	14
3,909	95	—	4,013	Février	15
4,230	114	—	4,355	Mars	16
4,002	93 ^r	—	4,104 ^r	Avril	17
4,215	112	—	4,335	Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
30,599	509	—	21,156	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
3,094	52	—	3,184	Janvier	27
2,865	52	—	2,953	Février	28
3,112	49	—	3,199	Mars	29
2,926	41	—	3,004	Avril	30
2,722	52	—	2,810	Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
14,719	246	—	15,150	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
2,037	60	—	2,112	Janvier	40
1,853	58	—	1,926	Février	41
2,022	70	—	2,109	Mars	42
1,892	50	—	1,959	Avril	43
1,848	64	—	1,928	Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
9,652	302	—	10,034	Total cumulatif de l'année	52
206,896	7,135	364	240,484	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
41,406	1,420	29	47,812	Total d'hydrocarbures liquides mai 1977	54
42,310	1,433	35	49,231	Total d'hydrocarbures liquides mai 1976	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
May 1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	56	339	4,490	31,716(1)
2	Synthetic crude oil	--	—	—	—	843
3	Less returned to formation	--	—	—	—	—
4	Total	--	56	339	4,490	32,559
5	Condensate	--	—	—	12	62
6	Pentanes plus	--	—	—	8	4,215
7	Net withdrawals	--	56	339	4,510	36,836
8	Imports
9	Total supply	--	56	339	4,510	36,836
<u>Disposition</u>						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic Provinces	--	—	—	—	—
11	Quebec	--	—	—	—	7,011
12	Ontario	--	56	318	2,735	10,693
13	Manitoba	--	—	—	7	130
14	Saskatchewan	--	—	—	180	775
15	Alberta	--	—	—	—	8,448
16	British Columbia	--	—	—	—	2,964
17	Northwest Territories	--	—	—	—	—
18	Total	--	56	318	2,922	29,958
Exports to U.S.A.:						
Petroleum administration:						
19	District I	--	—	—	—	109
20	II	--	—	20	1,105	4,976
21	IV	--	—	—	—	1,957
22	V	--	—	—	—	729
23	Total	--	—	20	1,105	7,771
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	2	—	33	528 ^r	1,864
25	Transporters'	—	—	26	4,024	33,223
Closing:						
26	Field and plant	2	—	33	535	1,884
27	Transporters'	—	—	27	4,058	32,794
28	Net changes	—	—	1	41	— 409
29	Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	— 1
30	Pipeline fuel	--	—	—	—	—
31	Field and plant use	--	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	--	—	—	442	— 433
33	Total disposition	--	56	339	4,510	36,836

(1) Includes 261,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, mai 1977

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		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,178	30	37,809	...	37,809	Pétrole brut	1
-	-	843	...	843	Pétrole brut synthétique	2
-	1	1	...	1	Moins: repris pour l'injection	3
1,178	29	38,651	...	38,651	<u>Total</u>	4
14	-	88	...	88	Condensat	5
112	-	4,335	...	4,335	Pentanes plus	6
1,304	29	43,074	...	43,074	Prélèvement net	7
...	21,063	21,063	Importations	8
1,304	29	43,074	21,063	64,137	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
					Provinces de l'Atlantique	10
	-	-	7,272	7,272	Québec	11
	-	7,001	12,331	19,332	Ontario	12
	-	13,741	1,460	15,201	Manitoba	13
	-	145	-	145	Saskatchewan	14
	-	955	-	955	Alberta	15
1,325	-	8,448	-	8,448	Colombie-Britannique	16
	-	4,289	-	4,289	Territoires du Nord-Ouest	17
	-	11	-	11	<u>Total</u>	18
1,325	11	34,590	21,063	55,653	Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
	-	109	-	109	District I	19
	-	6,101	-	6,101	II	20
	-	1,957	-	1,957	IV	21
43	-	772	-	772	V	22
43	-	8,939	-	8,939	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
93 ^r	91	2,611	-	2,611	Gisements et usines de traitement.	24
995	-	38,268	367	38,635	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
83	109	2,646	-	2,646	Gisements et usines de traitement.	26
959	-	37,838	367	38,205	Transporteurs	27
- 46	18	- 395	-	- 395	Variations nettes	28
	-	- 1	-	- 1	Livraisons à d'autres acheteurs	29
	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
	-	4	-	4	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
- 22	-	- 63	-	- 63	Pertes et rectifications	32
1,304	29	43,074	21,063	64,137	<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 261,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
May 1977

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	6	—	498	4,224	260,563
2	Less field flared and waste	—	—	—	549	2,412
3	Net new production	6	—	498	3,675	258,151
4	Less injected and stored	—	—	—	—	33,883
5	Net withdrawals	6	—	498	3,675	224,268
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	388	1,998
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	75	2,375
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	108	31,036
8b	Other disposition and uses	—	—	—	210	10,816
9	Adjustment	—	—	—	— 295	— 1,998
10	Deliveries of marketable gas	6	—	498	3,189	180,041
11	<u>Total disposition</u>	6	—	498	3,675	224,268
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	6	—	498	2,461	25,285
12b	Plants	—	—	—	728	154,756
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	6	—	498	3,189	180,041
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	173	3,644
15	Imports
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	13
17	<u>Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16)</u>	6	—	498	3,362	183,698
	<u>Disposition</u>					
18	Sales:					
18	New Brunswick	6	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	5,456
20	Ontario	—	—	492	—	45,314
21	Manitoba	—	—	—	—	3,203
22	Saskatchewan	—	—	—	2,708	4,201
23	Alberta	—	—	—	—	27,474
24	British Columbia	—	—	—	—	872
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	6	—	492	2,708	86,520
27	Exports	—	—	—	—	64,918
28	Other deliveries(1,2)	—	—	95	—	2,118
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1,954	28,799
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 4	— 325
31	Pipeline fuel	—	—	8	74	7,120
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— 97	— 1,370	— 5,251
33	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive)</u>	6	—	498	3,362	183,698

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
mai 1977

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 source canadienne	Total de source étrangère	Total, général		
millions 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>						
36,860(3)	42	302,193	...	302,193	Production originale brute	1
285	36	3,282	...	3,282	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
36,575	6	298,911	...	298,911	Production originale nette	3
78	-	33,961	...	33,961	Moins: gaz injecté et stocké	4
36,497	6	264,950	...	264,950	Prélèvement net	5
<u>Utilisation</u>						
876	-	3,262	...	3,262	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
32	-	2,482	...	2,482	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
3,466	-	34,610	...	34,610	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,603	-	13,629	...	13,629	Pertes en cours de traitement	8a
- 488	-	- 2,781	...	- 2,781	Autres emplois et utilisations	8b
30,008	6	213,748	...	213,748	Rectifications	9
35,427	6	264,950	...	264,950	Livrées de gaz marchand	10
					<u>Total de l'utilisation</u>	11
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
667	6	28,923	...	28,923	Arrivages de gaz marchand:	12
29,341	-	184,825	...	184,825	Gisements	12a
30,008	6	213,748	...	213,748	Usines	12b
-	-	3,817	...	3,817	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
...	1	1	Déstockage par les distributeurs	14
1	-	14	981	995	Importations	15
30,009	6	217,579	982	218,561	Autres arrivages(1)	16
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).</u>	17
<u>Utilisation</u>						
-	-	6	-	6	Ventes:	
-	-	5,456	-	5,456	Nouveau-Brunswick	18
-	-	45,806	-	45,806	Québec	19
-	-	3,203	-	3,203	Ontario	20
-	-	6,909	-	6,909	Manitoba	21
9,030	-	27,474	1	27,475	Saskatchewan	22
-	-	9,902	-	9,902	Alberta	23
-	6	6	-	6	Colombie-Britannique	24
9,030	6	98,762	1	98,763	Territoires du Nord-Ouest	25
19,696	-	84,614	-	84,614	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) ..</u>	26
-	-	2,213	981	3,194	Exportations	27
99	-	31,052	-	31,052	Autres livraisons(1,2)	28
- 2	-	- 331	-	- 331	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
1,097	-	8,299	-	8,299	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
89	-	- 7,030	-	- 7,030	Gaz consommé dans les réseaux	31
30,009	6	217,579	982	218,561	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
					<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).</u>	33

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1977

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1977

Month — Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskat-chewan	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. — millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January — Janvier ...	9	—	480	5,494	288,801	35,341	2,677	332,802
February — Février ...	10	—	334	4,801	257,825	32,428	2,420	297,818
March — Mars	10	—	394	4,421	288,845	35,235	2,596	331,501
April — Avril	8	—	429	3,844 ^r	262,792	34,005 ^r	2,437	303,515
May — Mai	6	—	498	3,675	258,151	34,082	2,499	298,911
June — Juin								
July — Juillet								
August — Août								
September — Septembre								
October — Octobre ...								
November — Novembre								
December — Décembre								
<u>Year-to-date —</u>								
Total — Cumulatif de l'année	43	—	2,135	22,235	1,356,414	171,091	12,629	1,564,547
May — 1976 —								
Total — Mai	8	—	374	3,310	241,180	33,976	3,410	381,853

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1977

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1977

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January — Janvier	151	621,914	17,780	639,845
February — Février	37	573,094	16,159	589,290
March — Mars	24	631,645	18,106	649,775
April — Avril	217 ^r	591,129	17,165	608,511 ^r
May — Mai	125	541,509	16,482	558,116
June — Juin				
July — Juillet				
August — Août				
September — Septembre				
October — Octobre				
November — Novembre				
December — Décembre				
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	554	2,959,291	85,692	3,045,537
Total May — 1976 — Mai	199	524,353	6,359	530,911

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
May 1977

TABLE 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
mai 1977

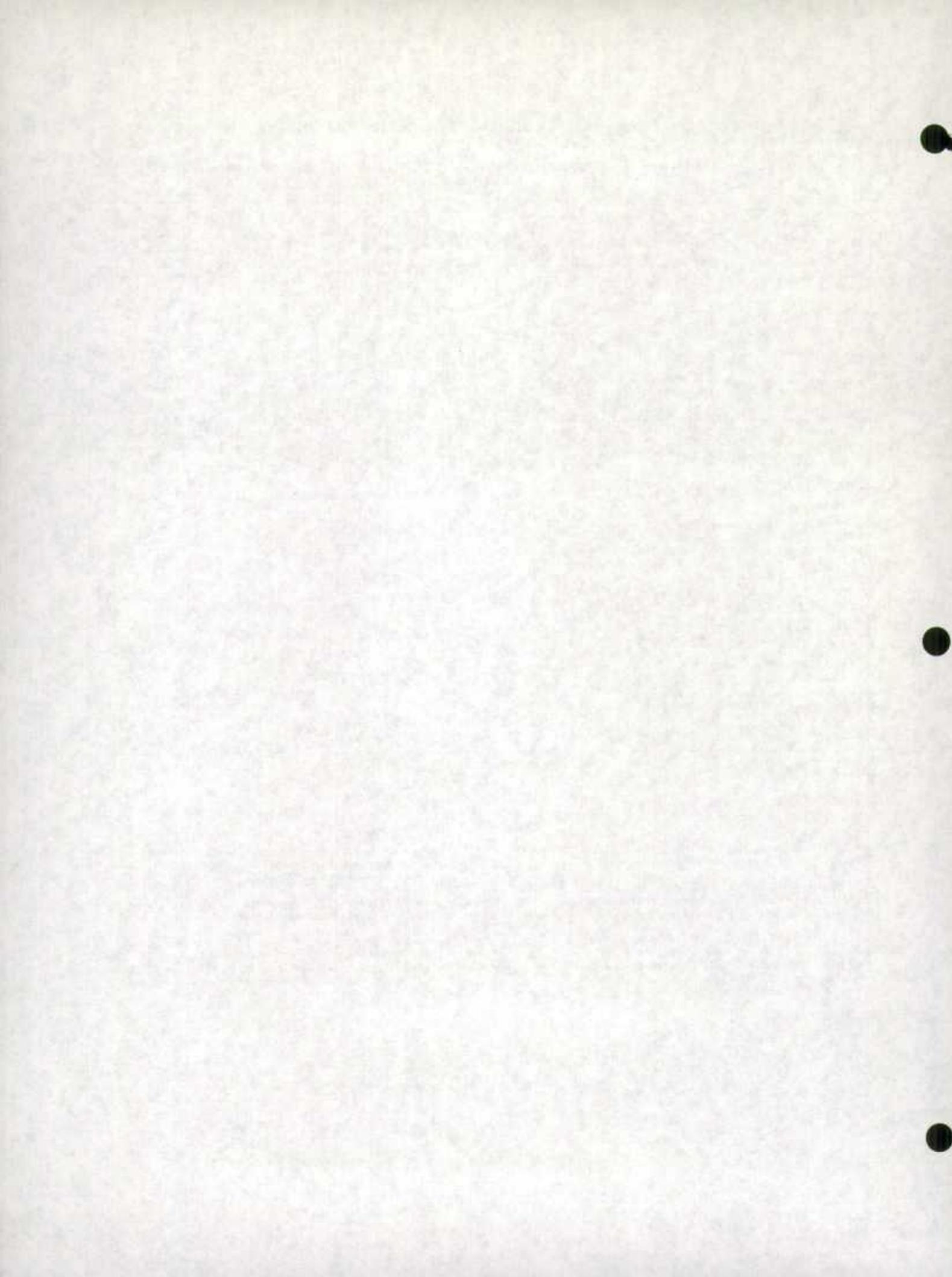
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
thousand barrels — milliers de barils			
short tons — en tonnes courtes			
<u>Production</u>			
Saskatchewan	36	16	125
Alberta	2,722	1,848	541,509
British Columbia — Colombie-Britannique	52	64	16,482
<u>Canada</u>	2,810	1,928	558,116
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	36	16	...
Alberta	2,722	1,848	...
British Columbia — Colombie-Britannique	52	64	...
<u>Canada</u>	2,810	1,928	...

FOOTNOTES

- (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 57 million cubic feet and 2,436 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le niveling des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 57 millions de pi³ et 2,436 millions de pi³ 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.





STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519160