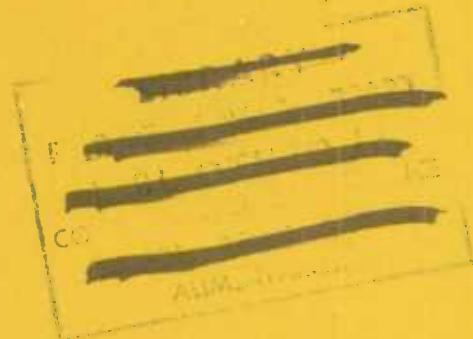
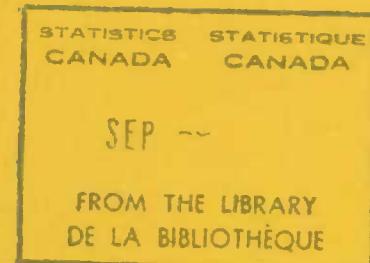


Crude petroleum and natural gas production

MARCH 1974

Production de pétrole brut et de gaz naturel

MARS 1974





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 - 1974 - MARS

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

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

July - 1974 - Juillet
5-3301-515

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

Vol. 26—No. 3

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.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MARCH - 1974 - MARS

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1974 amounted to 63,455,000 barrels or 2,047,000 barrels per day, an increase of 1.1% or 23,000 barrels per day from March 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1974 was 30.4 million barrels (47.9%) to Canadian refineries and 29.5 million barrels (46.4%) was exported. The 5.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 24.3 million barrels, or 783,000 barrels per day.

Natural gas production increased 1.2% to 312,965,000 Mcf. from 309,237,000 Mcf. in March 1973.

The disposition of natural gas for March 1974 is as follows: 21.4 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 54.0 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 85.2 million was exported; 135.8 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 16.6 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En mars 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 63,455,000 barils ou 2,047,000 barils par jour, soit, par rapport à mars 1973, une augmentation de 1.1 % ou de 23,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1974 se répartit de la manière suivante 30.4 millions de barils (47.9 %) destinés aux raffineries canadiennes et 29.5 millions de barils (46.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 5.7 % 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 24.3 millions de barils ou 783,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 1.2 %, passant de 309,237,000 m.p.c. à 312,965,000 m.p.c. entre mars 1973 et mars 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 21.4 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 54.0 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 85.2 millions ont été exportés et 135.8 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 16.6 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

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

1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens					
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January	1	60	409	6,601
2	February	1	55	367	6,072
3	March	1	59	413	6,880
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year to date	3	174	1,189	19,553
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	—	—	—	16
15	February	—	—	—	14
16	March	—	—	—	14
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year to date	—	—	—	44
<u>Propane</u>					
27	January	—	—	—	52
28	February	—	—	—	47
29	March	—	—	—	49
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year to date	—	—	—	148
<u>Butanes</u>					
40	January	—	—	—	19
41	February	—	—	—	18
42	March	—	—	—	20
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year to date	—	—	—	57
53	Total liquid hydrocarbons year to date	3	174	1,189	19,802
54	Total liquid hydrocarbons March 1974	1	59	413	6,963
55	Total liquid hydrocarbons March 1973	1	72	431	7,532

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,
1974

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada	N°
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				
47,633	1,706	103	56,513	Pétrole brut et condensat
41,967	1,545	104	50,111	Janvier
49,141	1,657	114	58,265	Février
				Mars
				Avril
				Mai
				Juin
				Juillet
				Août
				Septembre
				Octobre
				Novembre
				Décembre
138,741	4,908	321	164,889	Total cumulatif de l'année
Pentanes plus				
5,142	97	—	5,255	Janvier
4,683	89	—	4,786	Février
5,080	96	—	5,190	Mars
				Avril
				Mai
				Juin
				Juillet
				Août
				Septembre
				Octobre
				Novembre
				Décembre
14,704	282	—	15,231	Total cumulatif de l'année
Propane				
2,976	54	—	3,082	Janvier
2,545	52	—	2,644	Février
2,960	43	—	3,052	Mars
				Avril
				Mai
				Juin
				Juillet
				Août
				Septembre
				Octobre
				Novembre
				Décembre
8,481	149	—	8,778	Total cumulatif de l'année
Butanes				
1,974	60	—	2,053	Janvier
1,806	53	—	1,877	Février
1,940	52	—	2,012	Mars
				Avril
				Mai
				Juin
				Juillet
				Août
				Septembre
				Octobre
				Novembre
				Décembre
5,720	165	—	5,942	Total cumulatif de l'année
167,847	5,504	321	194,840	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année
59,121	1,848	114	68,519	Total d'hydrocarbures liquides mars 1974
57,422	2,160	115	67,733	Total d'hydrocarbures liquides mars 1973

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
March 1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens						
<u>Supply</u>						
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil	1	59	413	6,866	47,620
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,431
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	59	413	6,866	49,051
5	Condensate	—	—	—	14	90
6	Pentanes plus	—	—	—	14	5,080
7	Net withdrawals	1	59	413	6,894	54,221
8	Imports
9	Total supply	1	59	413	6,894	54,221
<u>Disposition</u>						
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	837
11	Quebec	—	—	—	—	2,471
12	Ontario	—	59	33	1,692	11,746
13	Manitoba	—	—	126	577	790
14	Saskatchewan	—	—	—	228	1,390
15	Alberta	—	—	—	—	5,721
16	British Columbia	—	—	—	—	2,822
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	59	159	2,497	25,798
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I	—	—	—	75	3,257
20	II	—	—	233	4,322	12,760
21	IV	—	—	—	—	3,794
22	V	—	—	—	—	4,949
23	Total	—	—	233	4,397	24,760
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	3	—	39	1,027	1,474
25	— Transporters'	—	—	16	4,494	33,989
26	Closing — Field and plant ..	4	—	60	1,034	1,642
27	— Transporters'	—	—	15	4,584	36,903
28	Net changes	1	—	20	97	3,082
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	52
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	17
31	Field and plant use	—	—	—	—	41
32	Losses and adjustments	—	—	1	— 97	471
33	Total disposition	1	59	413	6,894	54,221

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, mars 1974

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°
thousand barrels of 35 Canadian gallons - milliers de barils de 35 gallons canadiens					
1,647	114	56,720	...	56,720	
-	-	1,431	...	1,431	
-	-	-	...	-	
1,647	114	58,151	...	58,151	
10	-	114	...	114	
96	-	5,190	...	5,190	
1,753	114	63,455	...	63,455	
...	24,279	24,279	
1,753	114	63,455	24,279	87,734	
<u>Approvisionnement</u>					
<u>Production intérieure</u>					
Pétrole brut					1
Pétrole brut synthétique					2
Moins: repris pour l'injection					3
Total					4
Condensat					5
Pentanes plus					6
Prélèvement net					7
Importations					8
Approvisionnement total					9
<u>Utilisation</u>					
<u>Livraisons aux raffineries</u>					
Provinces Atlantiques					10
Québec					11
Ontario					12
Manitoba					13
Saskatchewan					14
Alberta					15
Colombie-Britannique					16
Territoires du Nord-Ouest					17
Total					18
<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>					
<u>Petroleum Administration</u>					
District I					19
II					20
IV					21
V					22
Total					23
<u>Stocks</u>					
Début d'exercice - Gisements et usines de traitement.					24
- Transporteurs					25
Fin d'exercice - Gisements et usines de traitement.					26
- Transporteurs					27
Variations nettes					28
Livraisons à d'autres acheteurs					29
Carburant consommé par les pipe-lines.					30
Consommation des gisements et usines de traitement.					31
Perdes et rectifications					32
Total de l'utilisation					33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
March 1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	10	18	554	6,731	271,609
2	Less field flared and waste	—	—	—	838	4,956
3	Net new production	10	18	554	5,893	266,653
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	32,326
6	Net withdrawals	10	18	554	5,893	234,327
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	268	2,411
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	91	626
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	130	36,792
9b	Other disposition and uses	—	—	—	157	11,510
10	Other uses	—	—	—	158	—
11	Adjustment	—	—	—	9	— 4,303
12	Deliveries of marketable gas	10	18	554	5,080	187,291
13	Total disposition	10	18	554	5,893	234,327
B. GAS UTILITIES						
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	1,141	156,992
14b	Fields	10	18	554	3,939	30,299
15	Total (14a + 14b)	10	18	554	5,080	187,291
16	Receipts from distributor storage	—	113	12,740	815	202
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	139
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	10	131	13,294	5,895	187,632
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	1,176
20	Alberta	—	—	—	—	31,204
21	Saskatchewan	—	—	—	5,582	5,168
22	Manitoba	—	—	—	—	7,573
23	Ontario	—	—	13,278	—	51,017
24	Quebec	—	131	—	—	7,051
25	New Brunswick	4	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	4	131	13,278	5,582	103,189
27	Exports	—	—	—	—	66,937
28	Other deliveries (1,2)	—	—	2	24	756
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	132	2,502
30	Line pack fluctuation	—	—	—	3	408
31	Pipeline fuel	—	—	14	290	8,584
32	Pipeline losses, etc.	6	—	—	— 136	5,253
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	10	131	13,294	5,895	187,632

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
mars 1974

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	N°
thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
40,217(3)	182	319,321	...	319,321	
409	153	6,356	...	6,356	
39,808	29	312,965	...	312,965	
—	—	—	...	—	
337	—	32,663	...	32,663	
39,471	29	280,302	...	280,302	
424	—	3,103	...	3,103	
10	—	727	...	727	
3,915	—	40,837	...	40,837	
2,475	—	14,142	...	14,142	
—	29	187	...	187	
— 623	—	— 4,917	...	— 4,917	
33,270	—	226,223	...	226,223	
39,471	29	280,302	...	280,302	
32,848	—	190,981	...	190,981	
422	—	35,242	...	35,242	
33,270	—	226,223	...	226,223	
3	—	13,873	—	13,873	
—	—	—	1,059	1,059	
14	—	153	1,932	2,085	
33,287	—	240,249	2,991	243,240	
13,598	—	14,774	—	14,774	
—	—	31,204	4	31,208	
—	—	10,750	—	10,750	
—	—	7,573	—	7,573	
—	—	64,295	1,055	65,350	
—	—	7,182	—	7,182	
—	—	4	—	4	
13,598	—	135,782	1,059	136,841	
18,242	—	85,179	—	85,179	
—	—	782	1,932	2,714	
—	—	2,634	—	2,634	
172	—	583	—	583	
1,327	—	10,213	—	10,213	
— 52	—	5,076	—	5,076	
33,287	—	240,249	2,991	243,240	

A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT

Approvisionnement

Production originale brute	1
Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
Production originale nette	3
Gaz récupéré	4
Moins: gaz injecté et stocké	5
Prélèvement net	6

Utilisation

Emploi et utilisation sur les chantiers	7
Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
Pertes en cours de traitement	9a
Autres emplois et utilisations	9b
Autres utilisations	10
Rectifications	11
Livrées de gaz marchand	12

Total de l'utilisation

B. DISTRIBUTION DE GAZ

Approvisionnement

Arrivages de gaz marchand	14
Usines	14a
Gisements	14b
Total (14a + 14b)	15
Déstockage par les distributeurs	16
Importations	17
Autres arrivages(1)	17a

Approvisionnement total en gaz marchand
(15 + 16 + 17 + 17a).

Utilisation

Ventes	
Colombie-Britannique	19
Alberta	20
Saskatchewan	21
Manitoba	22
Ontario	23
Québec	24
Nouveau-Brunswick	25
Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
Exportations	27
Autres livraisons (1,2)	28
Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	
Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
Gaz consommé dans les réseaux	31
Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1974

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1974

Month — Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada
thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60° F. — en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January — Janvier ...	8	17	749	6,381	268,936	40,148	2,915(4)	319,154
February — Février ...	8	15	495	5,492	241,010	34,923	2,543(4)	284,486
March — Mars	10	18	554	5,893	266,653	37,045	2,792(4)	312,965
April — Avril								
May — Mai								
June — Juin								
July — Juillet								
August — Août								
September — Septembre								
October — Octobre ...								
November — Novembre								
December — Décembre								
Year to date — Total — Cumulatif de l'année	26	50	1,798	17,766	776,599	112,116	8,250	916,605
Total March — 1973 — Mars	9	18	806	6,484	255,726	42,729	3,464(4)	309,236

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,
1974

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1974

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January — Janvier	251	675,366	6,757	682,374
February — Février	220	620,521	6,255	626,996
March — Mars	232	669,856	6,031	676,119
April — Avril				
May — Mai				
June — Juin				
July — Juillet				
August — Août				
September — Septembre				
October — Octobre				
November — Novembre				
December — Décembre				
Year to date — Total — Cumulatif de l'année	703	1,965,743	19,043	1,985,489
Total March — 1973 — Mars	320	704,449	8,158	712,927

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
March 1974

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
mars 1974

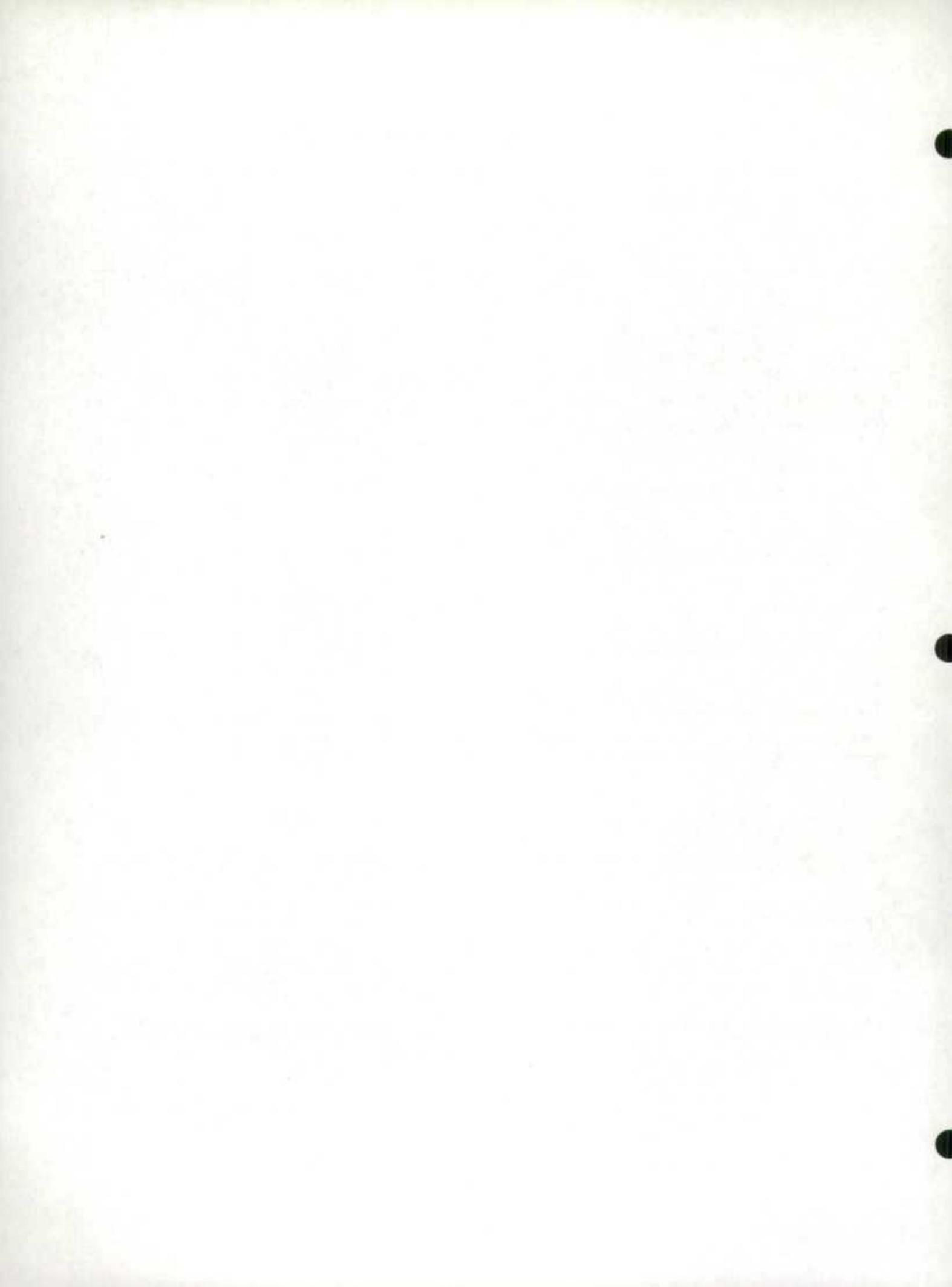
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
thousand barrels — milliers de barils			short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	49	20	232
Alberta	2,970	1,942	669,856
British Columbia — Colombie-Britannique	43	52	6,031
Canada	3,062	2,014	676,119
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	10	2	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	10	2	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	49	20	...
Alberta	2,960	1,940	...
British Columbia — Colombie-Britannique	43	52	...
Canada	3,052	2,012	...

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 2,763 thousand Mcf, produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field has been shut in since the month of October 1972.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENOVIS

- (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 2,763 mille Mpc. 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. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre 1972.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.





STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519278