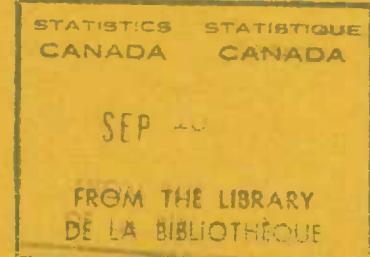


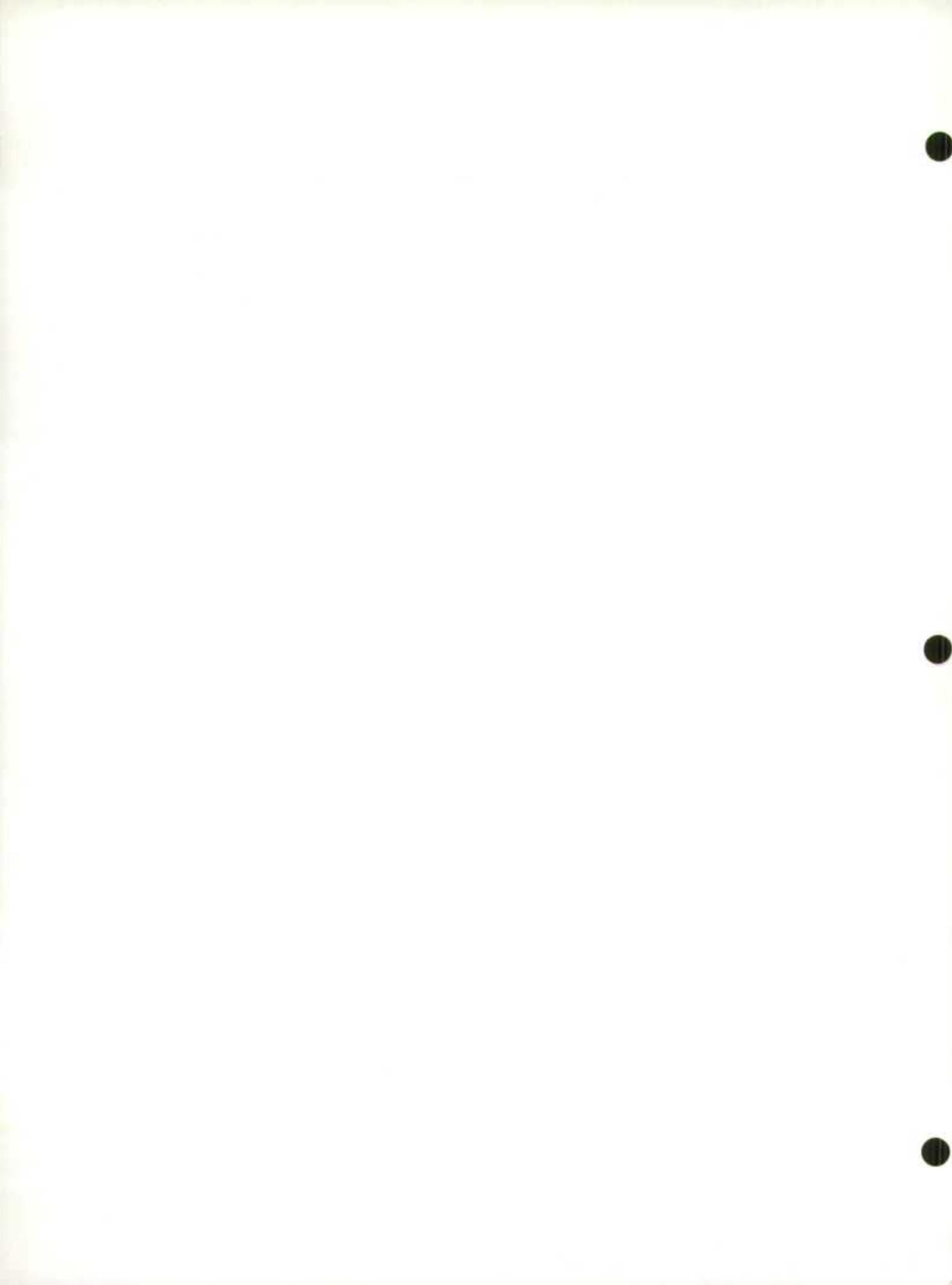
Crude petroleum and natural gas production

JUNE 1974

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JUIN 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

JUNE - 1974 - JUIN

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

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

October - 1974 - Octobre
5-3301-515

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

Vol. 26—No. 6

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.

SYMBOLS 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

JUNE - 1974 - JUIN

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1974 amounted to 54,760,000 barrels or 1,825,000 barrels per day, a decrease of 2.0% or 38,000 barrels per day from June 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1974 was 31.5 million barrels (57.5%) to Canadian refineries and 23.7 million barrels (43.2%) was exported. The 0.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 22.6 million barrels, or 752,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 0.2% to 258,742 million cubic feet from 259,287 million in June 1973.

The disposition of natural gas for June 1974 is as follows: 57.2 billion cubic feet was net deliveries to storage and injection operations; 48.9 billion was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 74.4 billion was exported; 78.8 billion was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 0.6 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En juin 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 54,760,000 barils ou 1,825,000 barils par jour, soit, par rapport à juin 1973, une diminution de 2.0 % ou de 38,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1974 se répartit de la manière suivante 31.5 millions de barils (57.5 %) destinés aux raffineries canadiennes et 23.7 millions de barils (43.2 %) 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 22.6 millions de barils ou 752,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a baissé de 0.2 %, passant de 259,287 millions de pieds cubes à 258,742 millions entre juin 1973 et juin 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 57.2 milliards de pieds cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 48.9 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 74.4 milliards ont été exportés et 78.8 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 0.6 milliards de pieds cubes, 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					
1	<u>Crude oil and condensate</u>				
2	January	1	60	409	6,601
3	February	1	55	367	6,072
4	March	1	59	413	6,880
5	April	1	75	388	6,128 ^r
6	May	1	69	390	6,713
7	June	1	67	383	6,414
8	July				
9	August				
10	September				
11	October				
12	November				
13	December				
13	Total year to date	6	385	2,350	38,808
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	—	—	—	16
15	February	—	—	—	14
16	March	—	—	—	14
17	April	—	—	—	10 ^r
18	May	—	—	—	14
19	June	—	—	—	13
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year to date	—	—	—	81
<u>Propane</u>					
27	January	—	—	—	52
28	February	—	—	—	47
29	March	—	—	—	49
30	April	—	—	—	42 ^r
31	May	—	—	—	54 ^r
32	June	—	—	—	49
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year to date	—	—	—	293
<u>Butanes</u>					
40	January	—	—	—	19
41	February	—	—	—	18
42	March	—	—	—	20
43	April	—	—	—	18 ^r
44	May	—	—	—	23 ^r
45	June	—	—	—	22
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year to date	—	—	—	120
53	Total liquid hydrocarbons year to date	6	385	2,350	39,302
54	Total liquid hydrocarbons June 1974	1	67	383	6,414
55	Total liquid hydrocarbons June 1973	1	69	423	7,215

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

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		N°			
	- Colombie-Britannique	- Territoires du Nord-Ouest						
thousand barrels of 35 Canadian gallons								
milliers de barils de 35 gallons canadiens								
47,633	1,706	103	56,513	Janvier	1			
41,967	1,545	104	50,111	Février	2			
49,141	1,657	114	58,265	Mars	3			
44,177	1,601	66	52,436	Avril	4			
43,354	1,619	39	52,185	Mai	5			
41,901	1,539	77	50,382	Juin	6			
				JUILLET	7			
				Août	8			
				Septembre	9			
				Octobre	10			
				Novembre	11			
				DÉCEMBRE	12			
268,173	9,667	503	319,892	Total cumulatif de l'année	13			
<u>Pétrole brut et condensat</u>								
5,142	97	—	5,255	Janvier	14			
4,683	89	—	4,786	Février	15			
5,080	96	—	5,190	Mars	16			
4,753	94	—	4,857	Avril	17			
4,341	94	—	4,449	Mai	18			
4,280	85	—	4,378	Juin	19			
				JUILLET	20			
				Août	21			
				Septembre	22			
				Octobre	23			
				Novembre	24			
				DÉCEMBRE	25			
28,279	555	—	28,915	Total cumulatif de l'année	26			
<u>Pentanes plus</u>								
2,976	54	—	3,082	Janvier	27			
2,545	52	—	2,644	Février	28			
2,960	67 ^r	—	3,076	Mars	29			
2,703	43	—	2,788	Avril	30			
2,639	46	—	2,739	Mai	31			
2,330	51	—	2,430	Juin	32			
				JUILLET	33			
				Août	34			
				Septembre	35			
				Octobre	36			
				Novembre	37			
				DÉCEMBRE	38			
16,153	313	—	16,759	Total cumulatif de l'année	39			
<u>Propane</u>								
1,974	60	—	2,053	Janvier	40			
1,806	53	—	1,877	Février	41			
1,940	62 ^r	—	2,022	Mars	42			
1,778	52	—	1,848	Avril	43			
1,718	60	—	1,801	Mai	44			
1,534	59	—	1,615	Juin	45			
				JUILLET	46			
				Août	47			
				Septembre	48			
				Octobre	49			
				Novembre	50			
				DÉCEMBRE	51			
10,750	346	—	11,216	Total cumulatif de l'année	52			
323,355	10,881	503	376,782	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53			
50,045	1,734	77	58,805	Total d'hydrocarbures liquides juin 1974	54			
50,514	1,962	63	60,247	Total d'hydrocarbures liquides juin 1973	55			

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
June 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	67	383	6,400	40,094
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,713
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	67	383	6,400	41,807
5	Condensate	—	—	—	14	94
6	Pentanes plus	—	—	—	13	4,280
7	Net withdrawals	1	67	383	6,427	46,181
8	Imports
9	Total supply	1	67	383	6,427	46,181
<u>Disposition</u>						
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	294
11	Quebec	—	—	—	—	3,140
12	Ontario	—	67	145	2,498	12,050
13	Manitoba	—	—	29	701	723
14	Saskatchewan	—	—	—	255	1,424
15	Alberta	—	—	—	—	5,587
16	British Columbia	—	—	—	—	2,829
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	67	174	3,454	26,047
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I	—	—	—	—	3,295
20	II	—	—	225	3,257	8,239
21	IV	—	—	—	—	3,048
22	V	—	—	—	—	5,571
23	Total	—	—	225	3,257	20,153
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	5	—	37	1,034	1,560
25	— Transporters'	—	—	25	4,715	33,786
26	Closing — Field and plant ..	5	—	39	1,034	1,545
27	— Transporters'	—	—	23	4,525	35,003
28	Net changes	—	—	—	- 190	1,202
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	93
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	10
31	Field and plant use	—	—	—	—	31
32	Losses and adjustments	—	—	- 16	- 94	- 1,355
33	Total disposition	1	67	383	6,427	46,181

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada,
juin 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						
1,532	77	48,554	...	48,554		
—	—	1,713	...	1,713		
—	—	—	...	—		
1,532	77	50,267	...	50,267		
7	—	115	...	115		
85	—	4,378	...	4,378		
1,624	77	54,760	...	54,760		
...	22,556	22,556		
1,624	77	54,760	22,556	77,316		
—	—	294	11,665	11,959		
—	—	3,140	10,889	14,029		
—	—	14,760	—	14,760		
—	—	1,453	—	1,453		
—	—	1,679	—	1,679		
—	—	5,587	—	5,587		
1,655	—	4,484	—	4,484		
—	87	87	—	87		
1,655	87	31,484	22,554	54,038		
—	—	3,295	—	3,295		
—	—	11,721	—	11,721		
—	—	3,048	—	3,048		
42	—	5,613	—	5,613		
42	—	23,677	—	23,677		
48	66	2,750	—	2,750		
1,252	—	39,778	367	40,145		
54	56	2,733	—	2,733		
1,158	—	40,709	367	41,076		
— 88	— 10	914	—	914		
—	—	94	—	94		
4	—	14	—	14		
5	—	36	—	36		
6	—	— 1,459	2	— 1,457		
1,624	77	54,760	22,556	77,316		

Approvisionnement

Production intérieure

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
-------------------------------	---

Utilisation

Livraisons aux raffineries

Provinces Atlantiques	10
Québec	11
Ontario	12
Manitoba	13
Saskatchewan	14
Alberta	15
Colombie-Britannique	16
Territoires du Nord-Ouest	17

Total	18
-------------	----

Exportations vers les Etats-Unis

Petroleum Administration	
District I	19
II	20
IV	21
V	22

Total	23
-------------	----

Stocks

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
---	----

Pertes et rectifications	32
--------------------------------	----

Total de l'utilisation	33
------------------------------	----

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

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million of cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en million de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	6	12	562	5,200	223,617
2	Less field flared and waste	—	—	—	800	4,730
3	Net new production	6	12	562	4,400	218,887
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	32,755
6	Net withdrawals	6	12	562	4,400	186,132
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	150	1,740
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	10	923
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	140	31,055
9b	Other disposition and uses	—	—	—	150	9,996
10	Other uses	—	—	—	150	—
11	Adjustment	—	—	—	— 8	— 1,137
12	Deliveries of marketable gas	6	12	562	3,808	143,545
13	Total disposition	6	12	562	4,400	186,132
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	965	120,460
14b	Fields	6	12	562	2,843	23,085
15	Total (14a + 14b)	6	12	562	3,808	143,545
16	<u>Receipts from distributor storage</u>	—	10	442	2	—
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	5
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	6	22	1,004	3,810	143,550
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	643
20	Alberta	—	—	—	—	18,539
21	Saskatchewan	—	—	—	3,662	2,511
22	Manitoba	—	—	—	—	2,874
23	Ontario	—	—	1,130	—	36,221
24	Quebec	—	22	—	—	5,799
25	New Brunswick	3	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	3	22	1,130	3,662	66,587
27	Exports	—	—	—	—	53,687
28	Other deliveries (1,2)	—	—	—	22	655
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1,397	23,206
30	Line pack fluctuation	—	—	—	9	— 18
31	Pipeline fuel	—	—	25	206	5,871
32	Pipeline losses, etc.	3	—	— 151	— 1,486	— 6,440
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	6	22	1,004	3,810	143,550

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
juin 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°
million of cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en million de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
35,234(3)	180	264,811	...	264,811	
478	61	6,069	...	6,069	
34,756	119	258,742	...	258,742	
—	—	—	...	—	
316	—	33,071	...	33,071	
34,440	119	225,671	...	225,671	
662	—	2,552	...	2,552	
30	—	963	...	963	
3,407	—	34,602	...	34,602	
1,110	—	11,256	...	11,256	
—	119	269	...	269	
396	—	— 739	...	— 739	
28,835	—	176,768	...	176,768	
34,440	119	225,671	...	225,671	
28,469	—	149,894	...	149,894	
366	—	26,874	...	26,874	
28,835	—	176,768	...	176,768	
8	—	462	—	462	
—	—	—	1,756	1,756	
1	—	6	1,509	1,515	
28,844	—	177,236	3,265	180,501	
7,439	—	8,082	—	8,082	
—	—	18,539	1	18,540	
—	—	6,173	—	6,173	
—	—	2,874	—	2,874	
—	—	37,351	1,755	39,106	
—	—	5,821	—	5,821	
—	—	3	—	3	
7,439	—	78,843	1,756	80,599	
20,683	—	74,370	—	74,370	
—	—	677	1,509	2,186	
—	—	24,603	—	24,603	
— 48	—	— 57	—	— 57	
992	—	7,096	—	7,096	
— 222	—	— 8,296	—	— 8,296	
28,844	—	177,236	3,265	180,501	

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
Livrailles 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) ...

Exportations	27
Autres livraisons (1,2)	28
Livrailles à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
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).

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	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia and Yukon — Colombie- Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord- Ouest	Canada
million of cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en million de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	17	749	6,401 ^r	268,936	40,148	2,915(4)	319,174
February - Février ...	8	15	495	5,567 ^r	241,010	34,923	2,543(4)	284,561
March - Mars	10	18	554	5,950 ^r	266,653	37,045	2,792(4)	313,022
April - Avril	8	18	535	5,431 ^r	245,389	37,017	2,729(4)	291,127
May - Mai	7	16	577	5,100	232,669	36,718	2,870(4)	277,957
June - Juin	6	12	562	4,400	218,887	31,805	3,070(4)	258,742
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date -								
Total - Cumulatif de l'année	47	96	3,472	32,849	1,473,544	217,656	16,919	1,744,583
Total June - 1973 - Juin	6	14	777	3,567	217,711	34,154	3,058(4)	259,281

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 ^r	669,856	6,190 ^r	676,278
April - Avril	231 ^r	636,085	6,031	642,347
May - Mai	265 ^r	578,843	5,747	584,855
June - Juin	273	593,571	1,550	595,394
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	1,472	3,774,242	32,530	3,808,244
Total June - 1973 - Juin	311	554,587	5,339	560,237

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

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

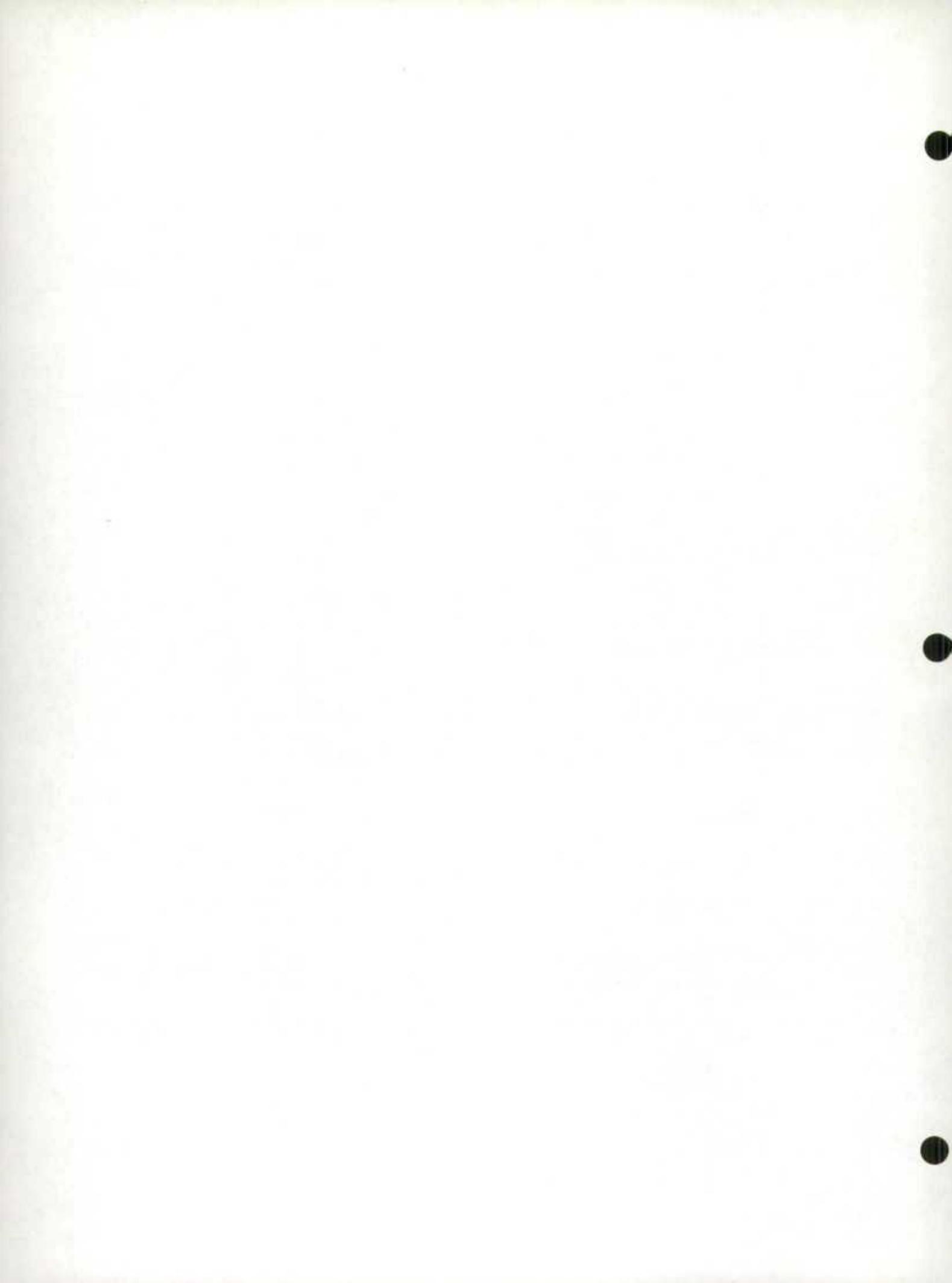
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes	
<u>Production</u>			
Saskatchewan	49	22	273
Alberta	2,344	1,538	593,571
British Columbia — Colombie-Britannique	51	59	1,550
Canada	2,444	1,619	595,394
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	14	4	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	14	4	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	49	22	...
Alberta	2,330	1,534	...
British Columbia — Colombie-Britannique	51	59	...
Canada	2,430	1,615	...

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 202 million cubic feet and 2,951 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 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 temporaire au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 202 millions de pieds cubes et 2,951 millions de pieds cubes provenant des 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) 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



1010519287