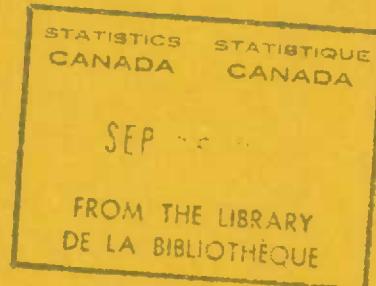


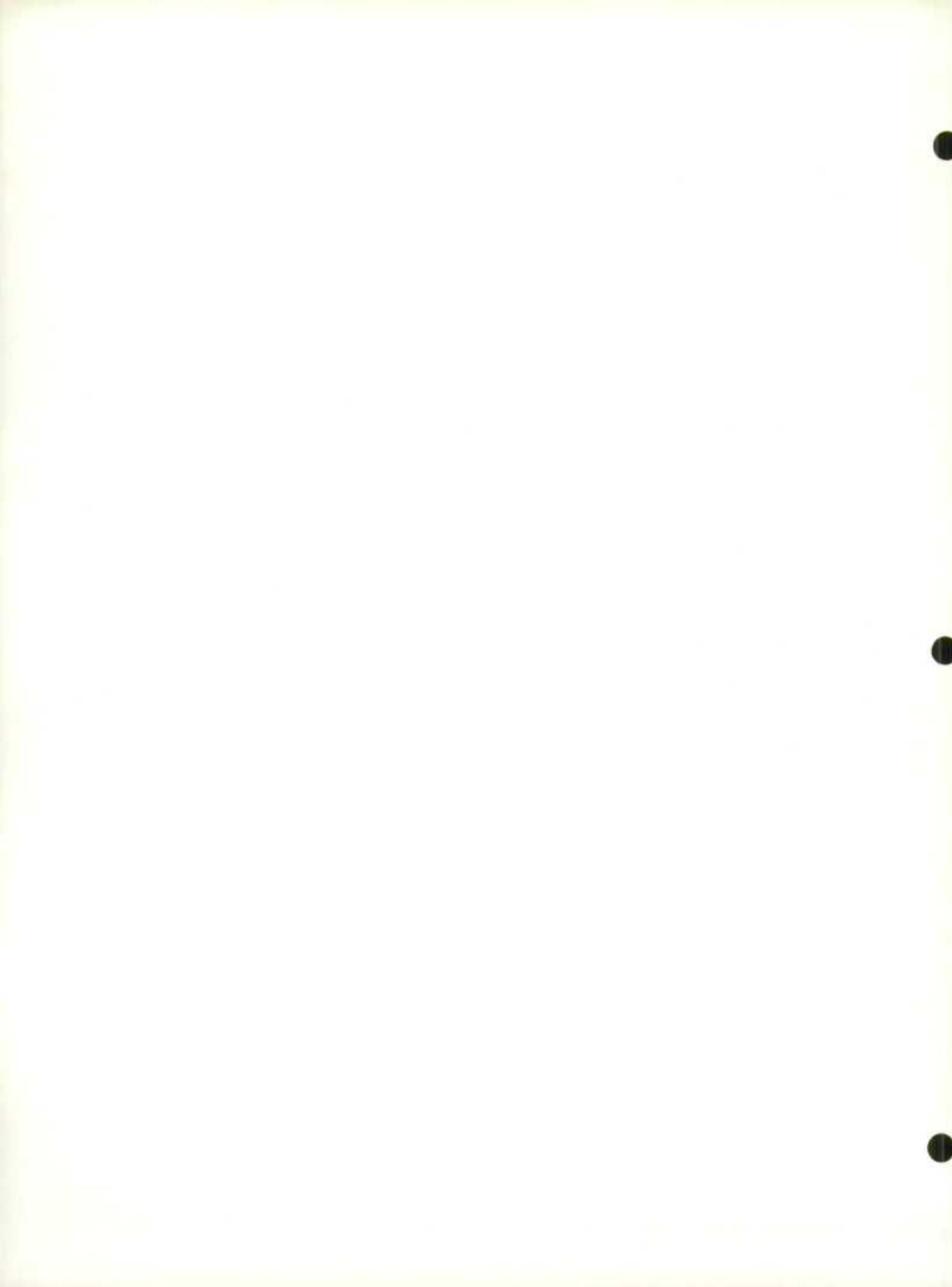
Crude petroleum and natural gas production

AUGUST 1974

Production de pétrole brut et de gaz naturel

AOÛT 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

AUGUST - 1974 - AOÛT

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

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

January - 1975 - Janvier
5-3301-515

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

Vol. 26—No. 8

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

AUGUST - 1974 - AOÛT

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1974 amounted to 55,802,000 barrels or 1,800,000 barrels per day, a decrease of 9.1% or 180,000 barrels per day from August 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1974 was 28.3 million barrels (50.7%) to Canadian refineries and 26.1 million barrels (46.8%) was exported. The 2.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 22.2 million barrels, or 717,000 barrels per day.

Natural gas production increased slightly to 274,033 million cubic feet from 273,975 million cubic feet in August 1973.

The disposition of natural gas for August 1974 is as follows: 61.1 billion cubic feet was net deliveries to storage and injection operations; 53.0 billion was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 76.0 billion was exported; 71.9 billion was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 12.0 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En août 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 55,802,000 barils ou 1,800,000 barils par jour, soit, par rapport à août 1973, une diminution de 9.1 % ou de 180,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'août 1974 se répartit de la manière suivante: 28.3 millions de barils (50.7 %) destinés aux raffineries canadiennes et 26.1 millions de barils (46.8 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.5 % 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 22.2 millions de barils ou 717,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a légèrement augmentée, passant de 273,975 million de pi³ à 274,033 million de pi³ entre août 1973 et août 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 61.1 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 53.0 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 76.0 milliards ont été exportés et 71.9 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 12.0 milliards de pi³, 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	1	75	388	6,128 ^r
5	May	1	69	390	6,675 ^r
6	June	1	67	383	6,455 ^r
7	July	1	62	394	6,685
8	August	1	60	410	6,665
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year to date	8	507	3,154	52,161
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	16
15	February	—	—	—	14
16	March	—	—	—	14
17	April	—	—	—	10 ^r
18	May	—	—	—	14
19	June	—	—	—	17 ^r
20	July	—	—	—	15
21	August	—	—	—	15
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year to date	—	—	—	115
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	52
28	February	—	—	—	47
29	March	—	—	—	49
30	April	—	—	—	42 ^r
31	May	—	—	—	54 ^r
32	June	—	—	—	54 ^r
33	July	—	—	—	55
34	August	—	—	—	52
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year to date	—	—	—	405
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	19
41	February	—	—	—	18
42	March	—	—	—	20
43	April	—	—	—	18 ^r
44	May	—	—	—	23 ^r
45	June	—	—	—	24 ^r
46	July	—	—	—	25
47	August	—	—	—	27
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year to date	—	—	—	174
53	Total liquid hydrocarbons year to date	8	507	3,154	52,855
54	Total liquid hydrocarbons August 1974	1	60	410	6,759
55	Total liquid hydrocarbons August 1973	1	64	432	7,522

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
44,177	1,601	66	52,436	Mars
43,354	1,619	39	52,147	Avril
41,901	1,539	77	50,423	Mai
42,590	1,549	104	51,385	Juin
41,932	1,556	103	50,727	JUILLET
352,695	12,772	710	422,007	Août
				Septembre
				Octobre
				Novembre
				Décembre
38,048	728	—	38,891	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
4,753	94	—	4,857	Avril
4,341	94	—	4,449	Mai
4,280	85	—	4,382	Juin
4,804	78	—	4,897	JUILLET
4,965	95	—	5,075	Août
				Septembre
				Octobre
				Novembre
				Décembre
21,267	403	—	22,075	Total cumulatif de l'année
				Propane
2,976	54	—	3,082	Janvier
2,545	52	—	2,644	Février
2,960	67 ^r	—	3,076	Mars
2,703	43	—	2,788	Avril
2,639	46	—	2,739	Mai
2,330	51	—	2,435	Juin
2,478	50	—	2,583	JUILLET
2,636	40	—	2,728	Août
				Septembre
				Octobre
				Novembre
				Décembre
14,149	449	—	14,772	Total cumulatif de l'année
426,159	14,352	710	497,745	Butanes
51,296	1,739	103	60,368	Janvier
55,590	1,920	115	65,644	Février
				Mars
				Avril
				Mai
				Juin
				JUILLET
				Août
				Septembre
				Octobre
				Novembre
				Décembre
				Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...
				Total d'hydrocarbures liquidesaoût 1974 ...
				Total d'hydrocarbures liquidesaoût 1973 ...

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
August 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	60	410	6,650	40,165					
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,713					
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—					
4	Total	1	60	410	6,650	41,878					
5	Condensate	—	—	—	15	54					
6	Pentanes plus	—	—	—	15	4,965					
7	Net withdrawals	1	60	410	6,680	46,897					
8	Imports					
9	Total supply	1	60	410	6,680	46,897					
<u>Disposition</u>											
<u>Deliveries to refineries</u>											
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	261					
11	Quebec	—	—	—	—	1,249					
12	Ontario	—	60	380	2,292	10,799					
13	Manitoba	—	—	12	660	725					
14	Saskatchewan	—	—	—	74	1,616					
15	Alberta	—	—	—	—	5,808					
16	British Columbia	—	—	—	—	2,504					
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—					
18	Total	—	60	392	3,026	22,962					
<u>Exports to U.S.A.</u>											
<u>Petroleum Administration</u>											
19	District I	—	—	—	—	2,675					
20	II	—	—	20	2,903	10,832					
21	IV	—	—	—	—	3,301					
22	V	—	—	—	—	6,381					
23	Total	—	—	20	2,903	23,189					
<u>Inventories</u>											
24	Opening — Field and plant ..	4	—	39	1,034	1,716					
25	— Transporters'	—	—	26	4,640	35,201					
26	Closing — Field and plant ..	5	—	38	1,034	1,482					
27	— Transporters'	—	—	25	4,608	35,429					
28	Net changes	1	—	— 2	— 32	— 6					
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	140					
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	7					
31	Field and plant use	—	—	—	—	31					
32	Losses and adjustments	—	—	—	783	574					
33	Total disposition	1	60	410	6,680	46,897					

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, août 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					
1,547	—	103	48,936	...	48,936
—	—	—	1,713	...	1,713
—	—	—	—	...	—
1,547	—	103	50,649	...	50,649
9	—	—	78	...	78
95	—	—	5,075	...	5,075
1,651	—	103	55,802	...	55,802
...	22,212	22,212	
1,651	—	103	55,802	22,212	78,014
<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
Pertes et rectifications					32
Total de l'utilisation					33

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

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta						
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en millions de pieds cubes 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	6	14	577	4,000	243,170						
2	Less field flared and waste	—	—	—	800	4,113						
3	Net new production	6	14	577	3,200	239,057						
4	Reproduced	—	—	—	—	—						
5	Less injected and stored	—	—	—	—	35,664						
6	Net withdrawals	6	14	577	3,200	203,393						
<u>Disposition</u>												
7	Field disposition and uses	—	—	—	180	1,779						
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	20	191						
9	Processing plant disposition and uses:											
9a	Processing shrinkage	—	—	—	170	34,829						
9b	Other disposition and uses	—	—	—	175	10,693						
10	Other uses	—	—	—	180	—						
11	Adjustment	—	—	—	359	— 755						
12	Deliveries of marketable gas	6	14	577	2,116	156,656						
13	Total disposition	6	14	577	3,200	203,393						
B. GAS UTILITIES												
<u>Supply</u>												
14	Receipts of marketable gas											
14a	Plants	—	—	—	775	129,365						
14b	Fields	6	14	577	1,341	27,291						
15	Total (14a + 14b)	6	14	577	2,116	156,656						
16	Receipts from distributor storage	—	16	1,245	65	—						
17	Imports	—	—	—	—	—						
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	11						
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	6	30	1,822	2,181	156,667						
<u>Disposition</u>												
<u>Sales</u>												
19	British Columbia	—	—	—	—	705						
20	Alberta	—	—	—	—	17,904						
21	Saskatchewan	—	—	—	840	3,195						
22	Manitoba	—	—	—	—	1,887						
23	Ontario	—	—	1,476	—	33,673						
24	Quebec	—	30	—	—	5,857						
25	New Brunswick	6	—	—	—	—						
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	6	30	1,476	840	63,221						
27	Exports	—	—	—	—	57,528						
28	Other deliveries (1,2)	—	—	—	14	1,217						
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	834	25,620						
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 7	167						
31	Pipeline fuel	—	—	45	195	6,364						
32	Pipeline losses, etc.	—	—	301	305	2,550						
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	6	30	1,822	2,181	156,667						

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
août 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 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.						
31,467(3)	199	279,433	...	279,433		
410	77	5,400	...	5,400		
31,057	122	274,033	...	274,033		
-	-	-	...	-		
297	-	35,961	...	35,961		
30,760	122	238,072	...	238,072		
534	-	2,493	...	2,493		
- 6	-	205	...	205		
2,804	-	37,803	...	37,803		
1,676	-	12,544	...	12,544		
-	122	302	...	302		
95	-	- 301	...	- 301		
25,657	-	185,026	...	185,026		
30,760	122	238,072	...	238,072		
25,235	-	155,375	...	155,375		
422	-	29,651	...	29,651		
25,657	-	185,026	...	185,026		
-	-	1,326	-	1,326		
-	-	-	1,455	1,455		
10	-	21	1,609	1,630		
25,667	-	186,373	3,064	189,437		
6,306	-	7,011	-	7,011		
-	-	17,904	-	17,904		
-	-	4,035	-	4,035		
-	-	1,887	-	1,887		
-	-	35,149	1,455	36,604		
-	-	5,887	-	5,887		
-	-	6	-	6		
6,306	-	71,879	1,455	73,334		
18,489	-	76,017	-	76,017		
-	-	1,231	1,609	2,840		
-	-	26,454	-	26,454		
91	-	251	-	251		
798	-	7,402	-	7,402		
- 17	-	3,139	-	3,139		
25,667	-	186,373	3,064	189,437		
Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).						

Voir renvoi(s) à la page 11.

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 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	5,438 ^r	232,669	36,718	2,870(4)	278,295
June - Juin	6	12	562	4,844 ^r	218,887	31,805	3,070(4)	259,186
July - Juillet	7	13	559	3,400	230,651	26,136	2,868(4)	263,634
August - Août	6	14	577	3,200	239,057	28,415	2,764(4)	274,033
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date -								
Total - Cumulatif de l'année	60	123	4,608	40,231	1,943,252	272,207	22,551	2,283,032
Total August - 1973 - Août	5	16	771	4,144	229,207	37,097	2,734	273,973

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	270	626,438	-	626,708
August - Août	265	664,013	6,345	670,623
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	2,007	5,064,693	38,875	5,105,575
Total August - 1973 - Août	301	654,460	6,012	660,773

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

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

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes	
<u>Production</u>			
Saskatchewan	52	27	265
Alberta	2,643	1,765	664,013
British Columbia — Colombie-Britannique	40	48	6,345
Canada	2,735	1,840	670,623
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	7	2	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	7	2	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	52	27	...
Alberta	2,636	1,763	...
British Columbia — Colombie-Britannique	40	48	...
Canada	2,728	1,838	...

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 145 million cubic feet and 2,497 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 temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 145 millions de pi³ et 2,497 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) 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



1010519293