

DOES NOT CIRCULATE

NE PAS PRÊTER

**Crude petroleum
and natural gas
production**

**Production
de pétrole brut
et de gaz naturel**

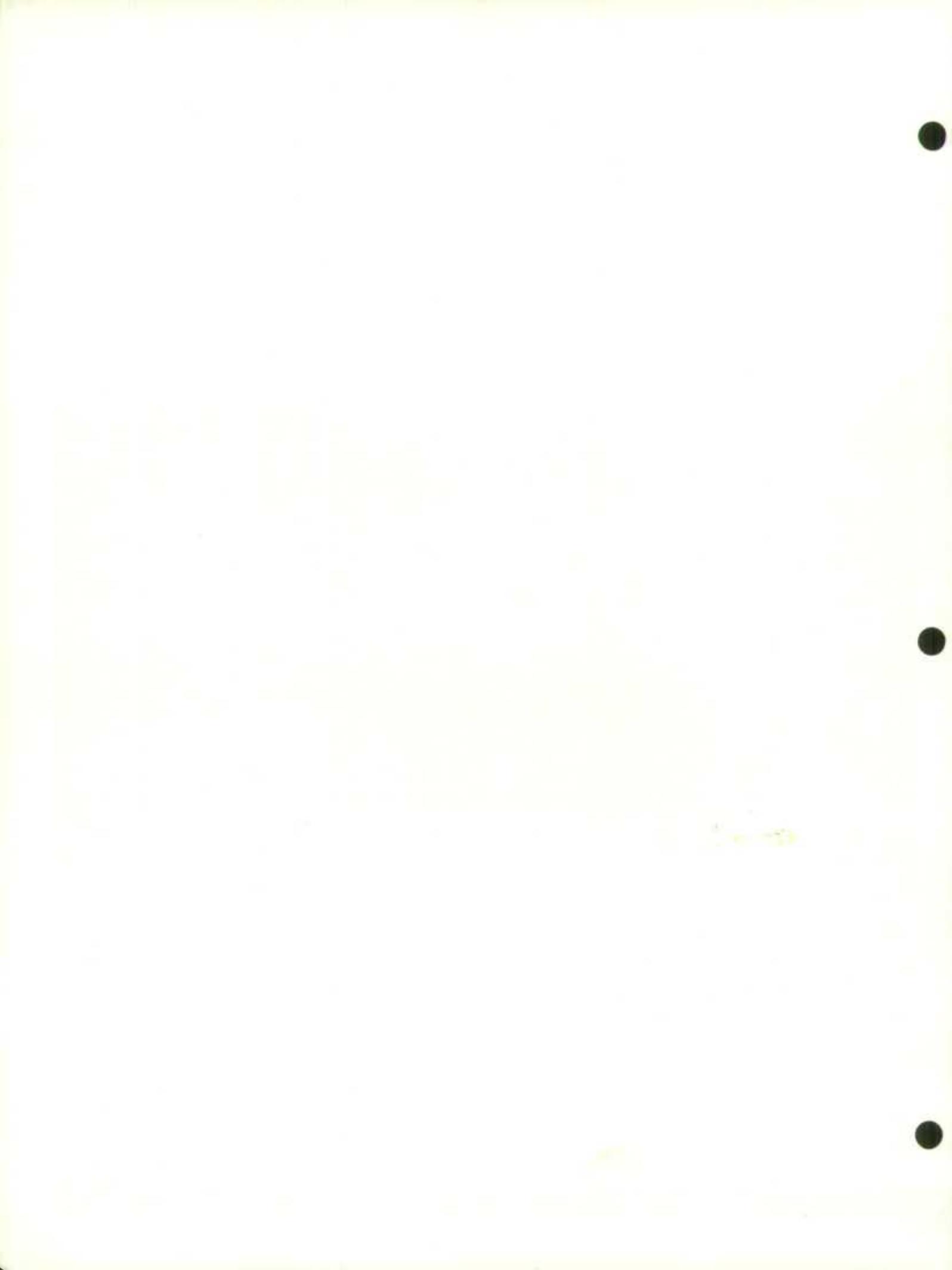
DECEMBER 1974

DÉCEMBRE 1974

STATISTICS STATISTIQUE
CANADA CANADA

MAY 27 1981

LIBRARY BIBLIOTHÈQUE



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

DECEMBER - 1974 - DÉCEMBRE

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

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

May - 1975 - Mai
S-3301-515

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

Vol. 26—No. 12

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

DECEMBER - 1974 - DÉCEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1974 amounted to 56,458,000 barrels or 1,821,000 barrels per day, a decrease of 9.2% or 185,000 barrels per day from December 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1974 was 56.3 million barrels (68.3%) to Canadian refineries and 28.1 million barrels (34.1%) were exported. The 2.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 26.0 million barrels, or 837,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 4.2% to 309,400 million cubic feet from 323,070 million cubic feet in December 1973.

The disposition of natural gas for December 1974 is as follows: 20.6 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 51.2 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 86.5 billion were exported; 133.1 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 18.0 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En Décembre 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 56,458,000 barils ou 1,821,000 barils par jour, soit, par rapport à Décembre 1973, une diminution de 9.2 % ou de 185,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de Décembre 1974 se répartit de la manière suivante: 56.3 million de barils (68.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 28.1 millions de barils (34.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.4 % 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 26.0 millions de barils ou 837,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminuée de 4.2 %, passant de 323,070 million de pi³ à 309,400 million de pi³ entre décembre 1973 et décembre 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 20.6 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; 86.5 milliards ont été exportés et 133.1 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 18.0 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	6,639
8	August	1	60	410	6,665
9	September	1	58	392	5,485
10	October	1	60	402	5,692
11	November	1	51	395	6,485
12	December	1	57	406	5,985
13	Total year to date	12	733	4,749	75,762
	<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	—	—	—	20
21	August	—	—	—	15
22	September	—	—	—	15
23	October	—	—	—	15
24	November	—	—	—	15
25	December	—	—	—	15
26	Total year to date	—	—	—	180
	<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	—	—	—	50
36	October	—	—	—	55
37	November	—	—	—	48
38	December	—	—	—	48
39	Total year to date	—	—	—	606
	<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	—	—	—	27
49	October	—	—	—	28
50	November	—	—	—	27
51	December	—	—	—	26
52	Total year to date	—	—	—	282
53	Total liquid hydrocarbons year to date	12	733	4,749	76,830
54	Total liquid hydrocarbons December 1974	1	57	406	6,074
55	Total liquid hydrocarbons December 1973	1	61	415	6,725

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					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
47,633	1,706 ^r	103	56,513	Janvier	1
41,967	1,551	104	50,117	Février	2
49,141	1,657 ^r	114	58,265	Mars	3
44,177	1,600 ^r	66	52,435	Avril	4
43,354	1,619	39	52,147	Mai	5
41,901	1,539	77	50,423	Juin	6
42,590	1,550 ^r	104	51,340	Juillet	7
41,932	1,556	103	50,727	Août	8
40,984	1,511	112	48,543	Septembre	9
41,657	1,614	44	49,470	Octobre	10
36,744	1,527	33	45,236	Novembre	11
43,294	1,519	54	51,316	Décembre	12
515,374	18,949	953	616,532	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</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	—	4,382	Juin	19
4,804	78	—	4,902	Juillet	20
4,965	95	—	5,075	Août	21
4,438	89	—	4,542	Septembre	22
4,619	94	—	4,728	Octobre	23
4,630	111	—	4,756	Novembre	24
5,025	102	—	5,142	Décembre	25
56,760	1,124	—	58,064	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
2,976	54	—	3,082	Janvier	27
2,545	52	—	2,644	Février	28
2,960	59 ^r	—	3,068	Mars	29
2,703	47 ^r	—	2,792	Avril	30
2,639	46	—	2,739	Mai	31
2,330	51	—	2,435	Juin	32
2,478	50	—	2,583	Juillet	33
2,636	42 ^r	—	2,730	Août	34
2,307	40	—	2,397	Septembre	35
2,683	40	—	2,778	Octobre	36
2,714	46	—	2,808	Novembre	37
2,971	50	—	3,069	Décembre	38
31,942	577	—	33,125	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</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	54 ^r	—	1,850	Avril	43
1,718	60	—	1,801	Mai	44
1,534	59	—	1,617	Juin	45
1,636	55	—	1,716	Juillet	46
1,763	51 ^r	—	1,841	Août	47
1,629	48	—	1,704	Septembre	48
1,718	47	—	1,793	Octobre	49
1,744	61	—	1,832	Novembre	50
1,951	52	—	2,029	Décembre	51
21,191	662	—	22,135	Total cumulatif de l'année	52
625,267	21,312	953	729,856	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
53,241	1,723	54	61,556	Total d'hydrocarbures liquides décembre 1974	54
58,191	1,941	53	67,386	Total d'hydrocarbures liquides décembre 1973	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
December 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	57	406	5,970	41,913
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	1,312
3	Less returned to formation	-	-	-	-	-
4	Total	1	57	406	5,970	43,225
5	Condensate	-	-	-	15	69
6	Pentanes plus	-	-	-	15	5,025
7	Net withdrawals	1	57	406	6,000	48,319
8	Imports
9	Total supply	1	57	406	6,000	48,319
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	-	-	-	-	-
11	Quebec	-	-	-	-	389
12	Ontario	-	57	378	2,246	14,309
13	Manitoba	-	-	20	429	794
14	Saskatchewan	-	-	-	24	1,740
15	Alberta	-	-	-	-	5,562
16	British Columbia	-	-	-	-	2,412
17	Northwest Territories	-	-	-	-	-
18	Total	-	57	398	2,699	25,311
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I	-	-	-	-	1,813
20	II	-	-	20	3,334	12,495
21	IV	-	-	-	-	3,777
22	V	-	-	-	-	6,602
23	Total	-	-	20	3,334	24,687
	<u>Inventories</u>					
24	Opening - Field and plant ..	8	-	46	1,034	1,580
25	- Transporters'	-	-	28	4,523	35,438
26	Closing - Field and plant ..	9	-	36	1,034	1,699
27	- Transporters'	-	-	26	4,058	33,995
28	Net changes	1	-	- 12	- 465	- 1,324
29	Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	88
30	Pipeline fuel	-	-	-	-	7
31	Field and plant use	-	-	-	-	35
32	Losses and adjustments	-	-	-	432	- 485
33	Total disposition	1	57	406	6,000	48,319

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, décembre 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 ^o
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,510	99	49,956	...	49,956	Pétrole brut	1
—	—	1,312	...	1,312	Pétrole brut synthétique'	2
	45	45	...	45	Moins: repris pour l'injection	3
1,510	54	51,223	...	51,223	Total	4
9	—	93	...	93	Condensat	5
102	—	5,142	...	5,142	Pentanes plus	6
1,621	54	56,458	...	56,458	Prélèvement net	7
...	25,960	25,960	Importations	8
1,621	54	56,458	25,960	82,418	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	10,123	10,123	Provinces Atlantiques	10
—	—	299	15,837	16,136	Québec	11
—	—	16,981	—	16,981	Ontario	12
—	—	1,243	—	1,243	Manitoba	13
—	—	1,764	—	1,764	Saskatchewan	14
—	—	5,562	—	5,562	Alberta	15
1,841	—	4,457	—	4,457	Colombie-Britannique	16
—	47	47	—	47	Territoires du Nord-Ouest	17
1,841	47	30,353	25,960	56,313	Total	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					<u>Petroleum Administration</u>	
—	—	1,813	—	1,813	District I	19
—	—	15,849	—	15,849	II	20
—	—	3,777	—	3,777	IV	21
63	—	6,665	—	6,665	V	22
63	—	28,104	—	28,104	Total	23
					<u>Stocks</u>	
65	53	2,786	—	2,786	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,303	—	41,292	367	41,659	— Transporteurs	25
71	61	2,910	—	2,910	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,167	—	39,246	367	39,613	— Transporteurs	27
— 130	8	— 1,922	—	— 1,922	Variations nettes	28
—	—	88	—	88	Livraisons à d'autres acheteurs	29
2	—	9	—	9	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
8	—	43	—	43	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 163	— 1	— 217	—	— 217	Pertes et rectifications	32
1,621	54	56,458	25,960	82,418	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
December 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	9	14	770	4,600	266,814
2	Less field flared and waste	-	-	-	800	3,594
3	Net new production	9	14	770	3,800	263,220
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	33,754
6	Net withdrawals	9	14	770	3,800	229,466
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	-	-	-	220	1,899
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	20	514
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	-	-	-	190	36,505
9b	Other disposition and uses	-	-	-	190	11,597
10	Other uses	-	-	-	220	-
11	Adjustment	-	-	-1	-2,652	-4,372
12	Deliveries of marketable gas	9	14	771	5,612	183,323
13	Total disposition	9	14	770	3,800	229,466
	B. GAS UTILITIES					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	-	-	-	1,198	155,143
14b	Fields	9	14	771	4,414	28,180
15	Total (14a + 14b)	9	14	771	5,612	183,323
16	Receipts from distributor storage	-	32	15,620	259	680
17	Imports	-	-	-	-	-
17a	Other receipts(1)	-	-	1	-	9
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	9	46	16,392	5,871	184,012
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	-	-	-	-	1,034
20	Alberta	-	-	-	-	29,946
21	Saskatchewan	-	-	-	3,893	4,713
22	Manitoba	-	-	-	-	6,628
23	Ontario	-	-	15,424	-	51,324
24	Quebec	-	46	-	-	7,685
25	New Brunswick	7	-	-	-	-
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	7	46	15,424	3,893	101,330
27	Exports	-	-	-	-	66,731
28	Other deliveries (1,2)	-	-	1	16	330
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	248	2,904
30	Line pack fluctuation	-	-	-	19	288
31	Pipeline fuel	-	-	72	292	7,303
32	Pipeline losses, etc.	2	-	895	1,403	5,226
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	9	46	16,392	5,871	184,012

See footnote(s) on page 11.

TABEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 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 ^o
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. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
<u>Approvisionnement</u>						
41,814(3)	144	314,165	-	314,165	Production originale brute	1
260	111	4,765	-	4,765	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
41,554	33	309,400	-	309,400	Production originale nette	3
-	-	-	-	-	Gaz récupéré	4
269	-	34,023	-	34,023	Moins: gaz injecté et stocké	5
41,285	33	275,377	-	275,377	Prélèvement net	6
<u>Utilisation</u>						
763	-	2,882	-	2,882	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
- 15	-	519	-	519	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
4,582	-	41,277	-	41,277	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
1,644	-	13,431	-	13,431	Pertes en cours de traitement	9a
-	33	253	-	253	Autres emplois et utilisations	9b
- 91	-	- 7,116	-	- 7,116	Autres utilisations	10
34,402	-	224,131	-	224,131	Rectifications	11
					Livraisons de gaz marchand	12
41,285	33	275,377	-	275,377	Total de l'utilisation	13
B. DISTRIBUTION DE GAZ						
<u>Approvisionnement</u>						
<u>Arrivages de gaz marchand</u>						
33,957	-	190,298	-	190,298	Usines	14a
445	-	33,833	-	33,833	Gisements	14b
34,402	-	224,131	-	224,131	Total (14a + 14b)	15
2	-	16,593	-	16,593	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	1,337	1,337	Importations	17
2	-	12	1,527	1,539	Autres arrivages(1)	17a
34,406	-	240,736	2,864	243,600	Approvisionnement total en gaz marchand	18
(15 + 16 + 17 + 17a).						
<u>Utilisation</u>						
<u>Ventes</u>						
12,414	-	13,448	-	13,448	Colombie-Britannique	19
-	-	29,946	5	29,951	Alberta	20
-	-	8,606	-	8,606	Saskatchewan	21
-	-	6,628	-	6,628	Manitoba	22
-	-	66,748	1,332	68,080	Ontario	23
-	-	7,731	-	7,731	Québec	24
-	-	7	-	7	Nouveau-Brunswick	25
12,414	-	133,114	1,337	134,451	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
19,723	-	86,454	-	86,454	Exportations	27
-	-	347	1,527	1,874	Autres livraisons (1,2)	28
-	-	3,152	-	3,152	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu-	29
27	-	334	-	334	teurs.	
1,330	-	8,897	-	8,897	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
912	-	8,438	-	8,438	Gaz consommé dans les réseaux	31
					Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
34,406	-	240,736	2,864	243,600	Total de l'utilisation de gaz marchand	33
(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	Saskatchewan	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	40,562 ^r	2,915(4)	319,588
February - Février ..	8	15	495	5,567 ^r	241,010	35,647 ^r	2,543(4)	285,285
March - Mars	10	18	554	5,950 ^r	266,653	37,925 ^r	2,792(4)	313,902
April - Avril	8	18	535	5,431 ^r	245,389	37,359 ^r	2,729(4)	291,469
May - Mai	7	16	577	5,438 ^r	232,669	37,006 ^r	2,870(4)	278,583
June - Juin	6	12	562	4,844 ^r	218,887	32,084 ^r	3,070(4)	259,465
July - Juillet	7	13	559	3,400	230,651	26,488 ^r	2,868(4)	263,986
August - Août	6	14	577	3,200	239,057	28,881 ^r	2,764(4)	274,499
September - Septembre	5	14	535	3,400	222,743	25,054 ^r	2,309(4)	254,060
October - Octobre ...	6	16	775	3,800	242,123	35,606 ^r	2,788(4)	285,114
November - Novembre	8	17	715	3,900	244,824	38,251 ^r	2,526(4)	290,241
December - Décembre	9	14	770	3,800	263,220	38,942	2,645(4)	309,400
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	88	184	7,403	55,131	2,916,162	413,805	32,819	3,425,592
Total December - 1973 - Décembre ...	7	15	850	6,510	270,998	41,835	2,855(4)	323,070

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	6,190 ^r	676,278
April - Avril	231	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	267 ^r	626,438	-	626,705
August - Août	282 ^r	664,013	5,405 ^r	669,700
September - Septembre	245 ^r	603,373	6,345	609,963
October - Octobre	260	605,674	7,225	613,159
November - Novembre	265	635,135	6,979	642,379
December - Décembre	260	681,354	6,937	688,551
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	3,051	7,590,229	65,421	7,658,701
Total December - 1973 - Décembre	248	719,305	7,606	727,159

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

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

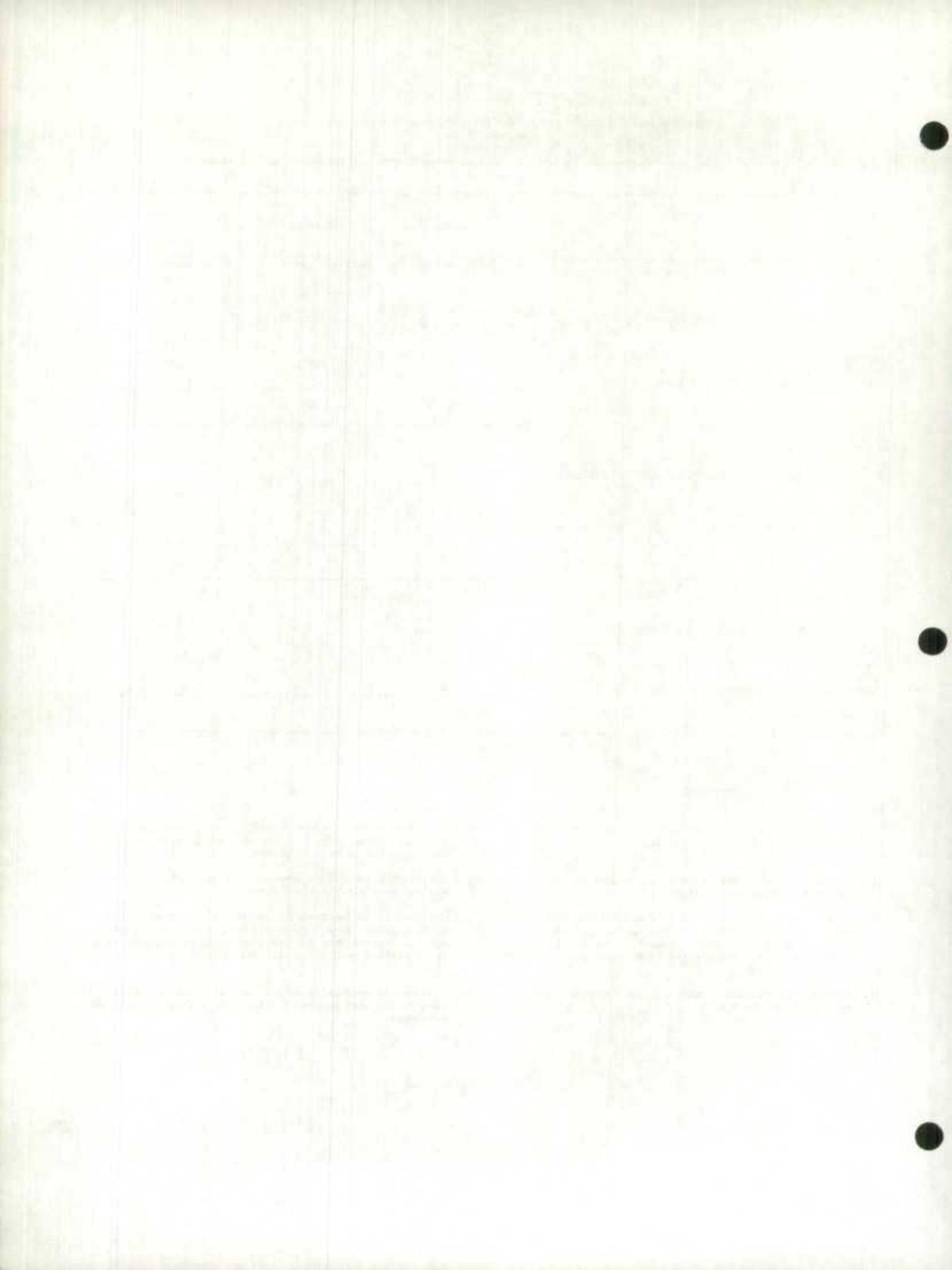
	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousand barrels - milliers barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	48	26	260
Alberta	2,973	1,953	681,354
British Columbia - Colombie-Britannique	50	52	6,937
Canada	3,071	2,031	688,551
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	2	2	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
Canada	2	2	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	48	26	...
Alberta	2,971	1,951	...
British Columbia - Colombie-Britannique	50	52	...
Canada	3,069	2,029	...

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 120 million cubic feet and 2,492 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.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage 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 120 millions de pi³ et 2,492 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
BIBLIOTHEQUE STATISTIQUE CANADA



1010519302