

Crude petroleum and natural gas production

FEBRUARY 1975

Production de pétrole brut et de gaz naturel

FÉVRIER 1975



Statistics Canada Statistique Canada



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**

FEBRUARY - 1975 - FÉVRIER

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

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

June - 1975 - Juin
5-3301-515

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

Vol. 27—No. 2

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.

INTRODUCTION

FEBRUARY - 1975 - FÉVRIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1975 amounted to 45,891,000 barrels of 1,639,000 barrels per day, a decrease of 16.4% or 322,000 barrels per day from February 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February, 1975 is as follows: 23 million barrels (50.9%) were sent to Canadian refineries and 21 million barrels (45.4%) were exported. The 3.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 24 million barrels, or 868,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 2.2% to 278,754 million cubic feet from 284,905 million cubic feet in February 1974.

The disposition of natural gas for February 1975, is as follows: 3.1 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 49.1 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 74.6 billion were exported; 147.3 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 4.7 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En février 1975, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 45,891,000 barils ou 1,639,000 barils par jour, soit, par rapport à février 1974, une diminution de 16.4 % ou de 322,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1975 se répartit de la manière suivante: 23 millions de barils (50.9 %) destinés aux raffineries canadiennes et 21 millions de barils (45.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 3.7 % 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 millions de barils ou 868,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 2.2 %, passant de 284,905 millions de pi³ à 278,754 millions de pi³ entre février 1974 et février 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 3.1 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 49.1 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 74.6 milliards ont été exportés et 147.3 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 4.7 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,

1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January	1	58	396	4,985
2	February	--	72	351	4,785
3	March				
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	1	130	747	9,770
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	--	--	--	15
15	February	--	--	--	15
16	March				
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	--	--	--	30
<u>Propane</u>					
27	January	--	--	--	45
28	February	--	--	--	44
29	March				
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	--	--	--	89
<u>Butanes</u>					
40	January	--	--	--	23
41	February	--	--	--	22
42	March				
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	--	--	--	45
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	1	130	747	9,934
54	Total liquid hydrocarbons February 1975	1	72	351	4,866
55	Total liquid hydrocarbons February 1974	1	55	367	6,151

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,
1975

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
42,087	1,424	114	49,065	<u>Pétrole brut et condensat</u>	1
35,057	1,243	114	41,622	Janvier	2
				Février	3
				Mars	4
				Avril	5
				Mai	6
				Juin	7
				Juillet	8
				Août	9
				Septembre	10
				Octobre	11
				Novembre	12
				Décembre	
77,144	2,667	228	90,687	Total cumulatif de l'année	13
<u>Pentanes plus</u>					
4,906	93	—	5,014	Janvier	14
4,215	39	—	4,269	Février	15
				Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
9,121	132	—	9,283	Total cumulatif de l'année	26
<u>Propane</u>					
3,018	36	—	3,099	Janvier	27
2,706	36	—	2,786	Février	28
				Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
5,724	72	—	5,885	Total cumulatif de l'année	39
<u>Butanes</u>					
1,970	49	—	2,042	Janvier	40
1,751	53	—	1,826	Février	41
				Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
3,721	102	—	3,868	Total cumulatif de l'année	52
95,710	2,973	228	109,723	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
43,729	1,371	114	50,504	Total d'hydrocarbures liquides février 1975	54
51,001	1,745	104	59,424	Total d'hydrocarbures liquides février 1974	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
February 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
<u>Domestic production:</u>						
1	Crude oil	--	72	351	4,770	34,017
2	Synthetic crude oil	--	—	—	—	981
3	Less returned to formation	--	—	—	—	—
4	Total	--	72	351	4,770	34,998
5	Condensate	--	—	—	15	59
6	Pentanes plus	--	—	—	15	4,215
7	Net withdrawals	--	72	351	4,800	39,272
8	Imports	--	—	—	—	—
9	Total supply	--	72	351	4,800	39,272
<u>Disposition</u>						
<u>Deliveries to refineries:</u>						
10	Atlantic Provinces	--	—	—	—	—
11	Quebec	--	—	—	—	283
12	Ontario	--	72	31	1,736	9,411
13	Manitoba	--	—	303	390	623
14	Saskatchewan	--	—	—	244	1,305
15	Alberta	--	—	—	—	4,710
16	British Columbia	--	—	—	—	2,754
17	Northwest Territories	--	—	—	—	—
18	Total	--	72	334	2,370	19,086
<u>Exports to U.S.A.:</u>						
Petroleum administration:						
19	District I	--	—	—	—	2,692
20	II	--	—	16	2,269	8,419
21	IV	--	—	—	—	2,746
22	V	--	—	—	—	4,637
23	Total	--	—	16	2,269	18,494
<u>Inventories:</u>						
Opening:						
24	Field and plant	10	—	36	1,034	1,703
25	Transporters'	—	—	26	3,955	33,952
Closing:						
26	Field and plant	10	—	37	1,034	1,735
27	Transporters'	—	—	25	3,857	35,714
28	Net changes	—	—	—	— 98	1,794
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	103
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	4
31	Field and plant use	—	—	—	—	174
32	Losses and adjustments	—	—	1	259	— 383
33	Total disposition	--	72	351	4,800	39,272

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, février 1975

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total, général	
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
NO					
1,235	114	40,559	...	40,559	
-	-	981	...	981	
-	-	-	...	-	
1,235	114	41,540	...	41,540	
8	-	82	...	82	
39	-	4,269	...	4,269	
1,282	114	45,891	...	45,891	
...	24,294	24,294	
1,282	114	45,891	24,294	70,185	
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					
31					
32					
33					

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
February 1975

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	9	10	1,054	6,001	240,688
2	Less field flared and waste	—	—	—	800	2,770
3	Net new production	9	10	1,054	5,201	237,918
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	25,592
6	Net withdrawals	9	10	1,054	5,201	212,326
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	220	1,808
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	20	1,201
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	190	31,198
9b	Other disposition and uses	—	—	—	190	11,756
10	Other uses	—	—	—	220	—
11	Adjustment	—	—	2	— 1,000	— 2,328
12	Deliveries of marketable gas	9	10	1,052	5,361	168,691
13	Total disposition	9	10	1,054	5,201	212,326
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	9	10	1,052	4,405	25,342
14b	Plants	—	—	—	956	143,349
15	Total (14a + 14b)	9	10	1,052	5,361	168,691
16	Receipts from distributor storage	—	338	21,319	1,609	958
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	78
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	9	348	22,371	6,970	169,727
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	1,007
20	Alberta	—	—	—	—	32,457
21	Saskatchewan	—	—	—	7,606	4,549
22	Manitoba	—	—	—	—	8,256
23	Ontario	—	—	22,385	—	49,809
24	Quebec	—	348	—	—	7,611
25	New Brunswick	8	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	8	348	22,385	7,606	103,689
27	Exports	—	—	—	—	60,401
28	Other deliveries(1,2)	—	—	2	15	434
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	268	1,285
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 5	655
31	Gas used in system	—	—	91	311	6,068
32	Pipeline losses, etc.	1	—	— 107	— 1,225	— 2,805
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	9	348	22,371	6,970	169,727

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
février 1975

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 de pi ³ à une pression absolue de 14,73 livres au pouce carré, sous 60OF.				
34,809(3)	191	282,762	...	282,762		
277	161	4,008	...	4,008		
34,532	30	278,754	...	278,754		
-	-	-	...	-		
258	-	25,850	...	25,850		
34,274	30	252,904	...	252,904		
398	-	2,426	...	2,426		
41	-	1,262	...	1,262		
3,667	-	35,055	...	35,055		
1,495	-	13,441	...	13,441		
-	30	250	...	250		
22	-	- 3,304	...	- 3,304		
28,651	-	203,774	...	203,774		
34,274	30	252,904	...	252,904		
401	-	31,219	...	31,219		
28,250	-	172,555	...	172,555		
28,651	-	203,774	...	203,774		
32	-	24,256	...	24,256		
-	-	-	317	317		
2	-	80	1,264	1,344		
28,685	-	228,110	1,581	229,691		
13,222	-	14,229	-	14,229		
-	-	32,457	13	32,470		
-	-	12,155	-	12,155		
-	-	8,256	-	8,256		
-	-	72,194	304	72,498		
-	-	7,959	-	7,959		
-	-	8	-	8		
13,222	-	147,258	317	147,575		
14,154	-	74,555	-	74,555		
-	-	451	1,264	1,715		
-	-	1,553	-	1,553		
51	-	701	-	701		
923	-	7,393	-	7,393		
335	-	- 3,801	-	- 3,801		
28,685	-	228,110	1,581	229,691		

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1975

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1975

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. — million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January — Janvier ...	8	11	702	4,000	267,129	33,994	2,913(4)	308,757
February — Février ...	9	10	1,054	5,201	237,918	32,351	2,211(4)	278,754
March — Mars								
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	17	21	1,756	9,201	505,047	66,345	5,124	587,511
Total February — 1974 — Février	8	15	495	5,567	241,010	35,267	2,543	284,905

See footnote(s) on page 11. — Voir note(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1975

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1975

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January — Janvier	250	662,887	4,810	667,947
February — Février	240	567,112	5,761	573,113
March — Mars				
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	490	1,229,999	10,571	1,241,060
Total February — 1974 — Février	284	664,251	7,250	671,785

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
February 1975

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
février 1975

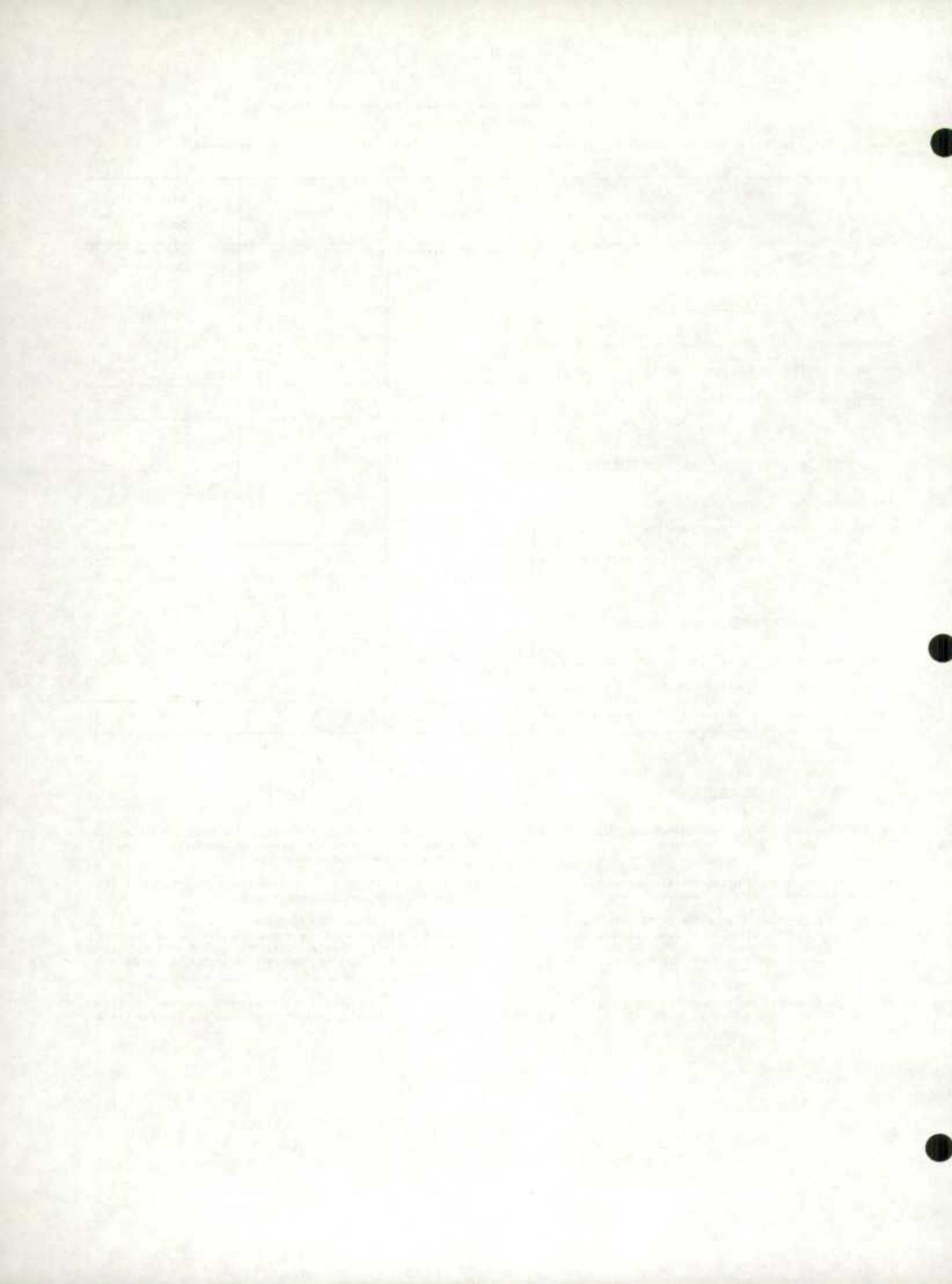
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	44	22	240
Alberta	2,721	1,751	567,112
British Columbia — Colombie-Britannique	36	53	5,761
Canada	2,817	1,826	573,113
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	15	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	15	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	44	22	...
Alberta	2,706	1,751	...
British Columbia — Colombie-Britannique	36	53	...
Canada	2,802	1,806	...

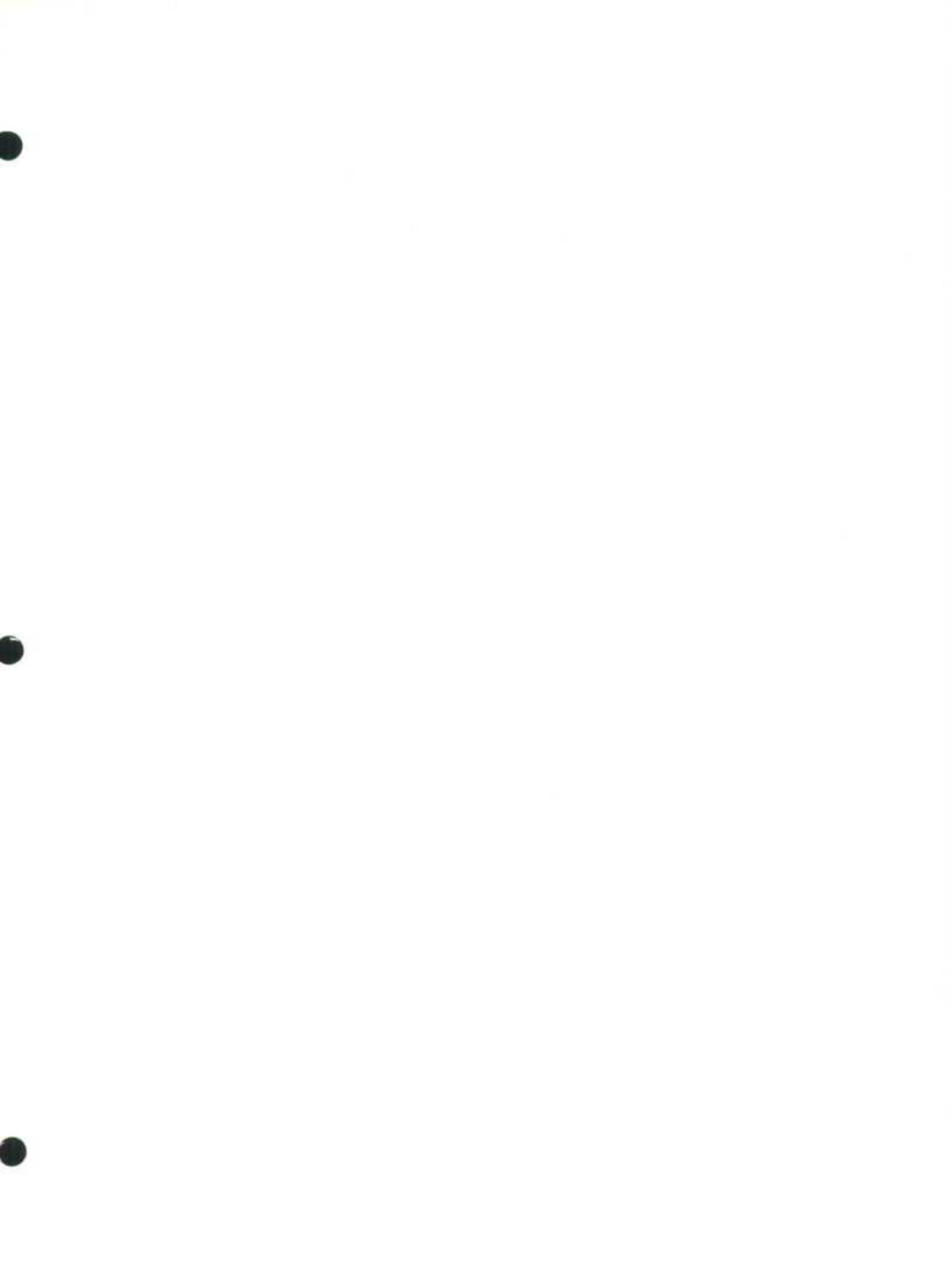
FOOTNOTES

- (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 175 million cubic feet and 2,006 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 Northwest Territories.

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 175 millions de pi³ et 2,006 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



1010519120