

Crude petroleum and natural gas production

APRIL 1975

Production de pétrole brut et de gaz naturel

AVRIL 1975





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

APRIL - 1975 - AVRIL

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

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

August - 1975 - Août
S-3301-S15

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

Vol. 27—No. 4

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

APRIL - 1975 - AVRIL

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1975 amounted to 42,489,000 barrels or 1,416,300 barrels per day, a decrease of 25.8% or 1,909,733 barrels per day from April 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1975 is as follows: 26 million barrels (61.1%) were sent to Canadian refineries and 17 million barrels (40.3%) were exported. The 0.1% 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 809,167 barrels per day.

Natural gas production decreased 1.0% to 288,381 million cubic feet from 291,127 million cubic feet in April 1974.

The disposition of natural gas for April 1975, is as follows: 24.4 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 53.5 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 82.2 billion were exported; 131.7 billion were sold to ultimate customers in Canada. The difference of 3.3 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En avril 1975, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 42,489,000 barils ou 1,416,300 barils par jour, soit, par rapport à avril 1974, une diminution de 25.8 % ou de 1,909,733 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'avril 1975 se répartit de la manière suivante: 26 millions de barils (61.1 %) destinés aux raffineries canadiennes et 17 millions de barils (40.3 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.1 % 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 809,167 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 1.0 %, passant de 291,127 million de pi³ à 288,381 million de pi³ entre avril 1974 et avril 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 24.4 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 53.5 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 82.2 milliards ont été exportés et 131.7 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 3.3 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	--	65	387	5,015
4	April	1	60	363	4,815
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	2	255	1,497	19,600
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	--	--	--	15
15	February	--	--	--	15
16	March	--	--	--	15
17	April	--	--	--	15
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	--	--	--	60
<u>Propane</u>					
27	January	--	--	--	45
28	February	--	--	--	44
29	March	--	--	--	46
30	April	--	--	--	45
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	--	--	--	180
<u>Butanes</u>					
40	January	--	--	--	23
41	February	--	--	--	22
42	March	--	--	--	24
43	April	--	--	--	23
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	--	--	--	92
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	2	255	1,497	19,932
54	Total liquid hydrocarbons April 1975	1	60	363	4,898
55	Total liquid hydrocarbons April 1974	1	75	388	6,198

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					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
42,087	1,424	114	49,065	Janvier	1
35,057	1,243	114	41,622	Février	2
35,589	1,391 ^r	105	42,552	Mars	3
31,395	1,277	69	37,980	Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
144,128	5,335	402	171,219	Total cumulatif de l'année	13
<u>Pentanes plus</u>					
4,906	93	—	5,014	Janvier	14
4,215	97 ^r	—	4,327	Février	15
5,049	107	—	5,171	Mars	16
4,381	113	—	4,509	Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
18,551	410	—	19,021	Total cumulatif de l'année	26
<u>Propane</u>					
3,018	36	—	3,099	Janvier	27
2,706	52	—	2,802	Février	28
3,306	49	—	3,401	Mars	29
2,809	45	—	2,899	Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
11,839	182	—	12,201	Total cumulatif de l'année	39
<u>Butanes</u>					
1,970	49	—	2,042	Janvier	40
1,751	53	—	1,826	Février	41
1,893	61	—	1,978	Mars	42
1,854	56	—	1,933	Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
7,468	219	—	7,779	Total cumulatif de l'année	52
181,986	6,146	402	210,220	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
40,439	1,491	69	47,321	Total d'hydrocarbures liquides avril 1975	54
53,411	1,795	66	61,934	Total d'hydrocarbures liquides avril 1974	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
April 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	1	60	363	4,800	30,584
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	755
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	60	363	4,800	31,339
5	Condensate	—	—	—	15	56
6	Pentanes plus	—	—	—	15	4,381
7	Net withdrawals	1	60	363	4,830	35,776
8	Imports
9	Total supply	1	60	363	4,830	35,776
<u>Disposition</u>						
	<u>Deliveries to refineries:</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	494
12	Ontario	—	59	48	2,277	11,568
13	Manitoba	—	—	313	371	713
14	Saskatchewan	—	—	—	70	624
15	Alberta	—	—	—	—	4,978
16	British Columbia	—	—	—	—	2,827
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	59	361	2,718	21,204
	<u>Exports to U.S.A.:</u>					
	<u>Petroleum administration:</u>					
19	District I	—	—	—	—	1,524
20	II	—	—	3	1,421	6,900
21	IV	—	—	—	—	2,306
22	V	—	—	—	—	4,920
23	Total	—	—	3	1,421	15,650
	<u>Inventories:</u>					
	<u>Opening:</u>					
24	Field and plant	6	—	40	1,034	1,632
25	Transporters'	—	—	25	4,073	35,800
	<u>Closing:</u>					
26	Field and plant	7	—	39	1,034	1,511
27	Transporters'	—	—	25	4,000	34,869
28	Net changes	1	—	— 1	— 73	— 1,052
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	101
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	— 3
31	Field and plant use	—	—	—	—	— 6
32	Losses and adjustments	—	1	—	764	— 124
33	Total disposition	1	60	363	4,830	35,776

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

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		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
1,269	69	37,146	...	37,146		
-	-	755	...	755		
-	-	-	...	-		
1,269	69	37,901	...	37,901		
8	-	79	...	79		
113	-	4,509	...	4,509		
1,390	69	42,489	...	42,489		
...	24,275	24,275		
1,390	69	42,489	24,275	66,764		
					<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 de l'Atlantique	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 États-Unis:</u>	
					<u>Petroleum administration:</u>	
					District I	19
					II	20
					IV	21
					V	22
					Total	23
					<u>Stocks:</u>	
					<u>Début d'exercice:</u>	
					Gisements et usines de traitement	24
					Transporteurs	25
					<u>Fin d'exercice:</u>	
					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
1,390	69	42,489	24,275	66,764		

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
April 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	8	8	1,406	6,000	246,037
2	Less field flared and waste	—	—	—	800	2,598
3	Net new production	8	8	1,406	5,200	243,439
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	26,563
6	Net withdrawals	8	8	1,406	5,200	216,876
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	220	2,236
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	20	1,228
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	190	32,226
9b	Other disposition and uses	—	—	—	190	13,874
10	Other uses	—	—	—	220	—
11	Adjustment	—	—	—	— 781	— 2,617
12	Deliveries of marketable gas	8	8	1,406	5,141	169,929
13	Total disposition	8	8	1,406	5,200	216,876
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	7	8	1,406	4,229	24,785
14b	Plants	—	—	—	912	145,144
15	Total (14a + 14b)	7	8	1,406	5,141	169,929
16	Receipts from distributor storage	—	33	7,715	238	315
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	1	—	9
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	7	41	9,122	5,379	170,253
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	844
20	Alberta	—	—	—	—	30,560
21	Saskatchewan	—	—	—	5,776	3,886
22	Manitoba	—	—	—	—	6,798
23	Ontario	—	—	8,199	—	56,988
24	Quebec	—	41	—	—	7,164
25	New Brunswick	7	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	7	41	8,199	5,776	106,240
27	Exports	—	—	—	—	62,632
28	Other deliveries(1,2)	—	—	1	4	595
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	970	4,956
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 15	320
31	Gas used in system	—	—	51	241	6,441
32	Pipeline losses, etc.	—	—	871	— 1,597	— 10,931
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	7	41	9,122	5,379	170,253

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
avril 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 600F.					
38,527(3)	114	292,100	...	292,100	
235	86	3,719	...	3,719	
38,292	28	288,381	...	288,381	
—	—	—	...	—	
216	—	26,779	...	26,779	
38,076	28	261,602	...	261,602	
766	—	3,222	...	3,222	
74	—	1,322	...	1,322	
4,176	—	36,592	...	36,592	
1,390	—	15,454	...	15,454	
—	28	248	...	248	
22	—	— 3,376	...	— 3,376	
31,648	—	208,140	...	208,140	
38,076	28	261,602	...	261,602	
395	—	30,830	...	30,830	
31,253	—	177,309	...	177,309	
31,648	—	208,139	...	208,139	
10	—	8,311	...	8,311	
—	—	— 657	—	657	
1	—	11	1,261	1,272	
31,659	—	216,461	1,918	218,379	
11,458	—	12,302	— 8	12,302	
—	—	30,560	8	30,568	
—	—	9,662	—	9,662	
—	—	6,798	—	6,798	
—	—	65,187	649	65,836	
—	—	7,205	—	7,205	
—	—	7	—	7	
11,458	—	131,721	657	132,378	
19,537	—	82,169	—	82,169	
—	—	600	1,261	1,861	
—	—	5,926	—	5,926	
—	—	305	—	305	
—	—	7,812	—	7,812	
—	—	— 12,072	—	— 12,072	
31,659	—	216,461	1,918	218,379	

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
Livrages de gaz marchand	12
Total de l'utilisation	13

B. DISTRIBUTION DE GAZ

Approvisionnement

Arrivages de gaz marchand:	14
Gisements	14a
Usines	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
Livrages 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).	33

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	7	8	1,498 ^r	5,314	266,637	35,797 ^r	2,914 ^r (4)	312,175
April - Avril	8	8	1,406	5,200	243,439	35,625	2,695 (4)	288,381
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	32	37	4,660	19,715	1,015,123	137,767	10,733	1,188,067
Total April - 1974 - Avril	8	18	535	5,431	245,389	37,359	2,729	291,469

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,
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	250	654,693	6,248	661,191
April - Avril	240	528,821	6,341	535,402
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	980	2,413,513	23,160	2,437,653
Total April - 1974 - Avril	231	636,085	6,031	642,347

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

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

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes	
<u>Production</u>			
Saskatchewan	45	23	240
Alberta	2,809	1,854	528,821
British Columbia — Colombie-Britannique	45	56	6,341
Canada	2,899	1,933	535,402
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	45	23	...
Alberta	2,809	1,854	...
British Columbia — Colombie-Britannique	45	56	...
Canada	2,899	1,933	...

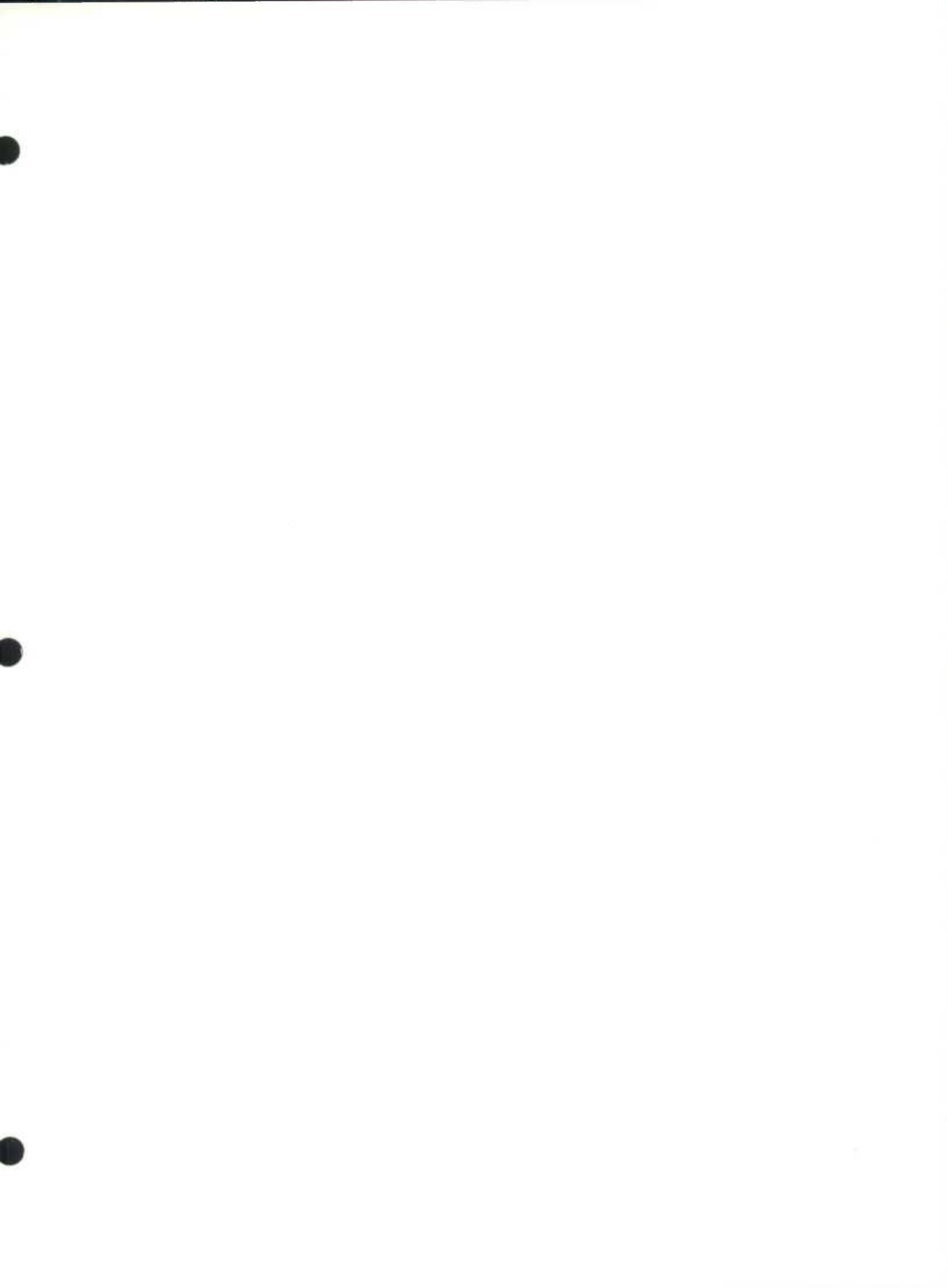
FOOTNOTES

- (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 173 million cubic feet and 2,494 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 nivelage 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 173 millions de pi³ et 2,494 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



1010519118