

c.2

RECEIVED  
OCT 12 1976  
INTERNATIONAL OIL & GAS

# Crude petroleum and natural gas production

MAY 1976

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

MAI 1976



STATISTICS CANADA  
SP 26-006  
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

MAY - 1976 - MAI

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

---

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

October - 1976 - Octobre  
S-3301-515

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

Vol. 28—No. 5

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

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.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the Bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld) -  
Saint-Jean (T.N.) (726-0713)  
Halifax (426-5331)  
Montréal (283-5725)  
Ottawa (992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto (996-6574)  
Winnipeg (985-3257)  
Regina (569-5403)  
Edmonton (425-5052)  
Vancouver (666-3594)

## INTRODUCTION

MAY - 1976 - MAI

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1976 amounted to 45,096,000 barrels or 1,455,000 barrels per day, an increase of 12.5% or 162,000 barrels per day from May 1975.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1976 is as follows; 28.2 million barrels (62.4%) were sent to Canadian refineries and 15.1 million barrels (33.5%) were exported. The 4.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 25.1 million barrels, or 811,000 barrels per day.

Natural gas production increased 2.6% to 281,639 million cubic feet from 274,518 million cubic feet in May 1975.

The disposition of natural gas for May 1976, is as follows: 49.9 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 53.2 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 81.7 billion were exported; 97.4 billion were 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 mai 1976, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 45,096,000 barils ou 1,455,000 barils par jour, soit, par rapport à mai 1975, une augmentation de 12.5 % ou de 162,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai 1976 se répartit de la manière suivante: 28.2 millions de barils (62.4 %) destinés aux raffineries canadiennes et 15.1 millions de barils (33.5 %) destinés à l'exportation. La différence de 4.1 % 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 25.1 millions de barils ou 811,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 2.6 %, passant de 274,518 million de pi<sup>3</sup> à 281,639 million de pi<sup>3</sup> entre mai 1975 et mai 1976.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 49.9 milliards de pi<sup>3</sup> ont été absorbés par le stockage et l'injection; 53.2 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 81.7 milliards ont été exportés et 97.4 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 0.6 milliards de pi<sup>3</sup>, 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,

1976

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	--	48	359	4,443
2	February .....	--	51	328	4,388
3	March .....	1	43	352	4,477
4	April .....	1	54	220	3,562
5	May .....	--	64	327	5,225
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	2	260	1,586	22,095
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	-	-	-	12
15	February .....	-	-	-	10
16	March .....	-	-	-	12
17	April .....	-	-	-	8
18	May .....	-	-	-	8
19	June .....				
20	July .....				
21	August .....				
22	September .....				
23	October .....				
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	-	-	-	50
	<u>Propane</u>				
27	January .....	-	-	-	43
28	February .....	-	-	-	39
29	March .....	-	-	-	43
30	April .....	-	-	-	32
31	May .....	-	-	-	31
32	June .....				
33	July .....				
34	August .....				
35	September .....				
36	October .....				
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	-	-	-	188
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	-	-	-	17
41	February .....	-	-	-	16
42	March .....	-	-	-	18
43	April .....	-	-	-	14
44	May .....	-	-	-	16
45	June .....				
46	July .....				
47	August .....				
48	September .....				
49	October .....				
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	-	-	-	31
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	2	260	1,586	22,414
54	<u>Total liquid hydrocarbons May 1976</u> .....	--	64	327	5,280
55	<u>Total liquid hydrocarbons May 1975</u> .....	1	70	367	4,611

TABLÉAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, vendus par mois et par province, 1976

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>	
34,151	1,283	117	40,401	Janvier .....	1
29,630	1,257	103	35,757	Février .....	2
30,607	1,340	92	36,912	Mars .....	3
28,778	1,112	65	33,792	Avril .....	4
34,391	1,235	35	41,277	Mai .....	5
			44,037	Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
157,557	6,227	412	188,139	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,622	93	—	4,727	Janvier .....	14
4,115	84	—	4,209	Février .....	15
4,482	101	—	4,595	Mars .....	16
3,985	105	—	4,098	Avril .....	17
3,712	99	—	3,819	Mai .....	18
			3,814	Juin .....	19
				Juillet .....	20
				Août .....	21
				Septembre .....	22
				Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
70,515	482	—	21,448	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	26
				<u>Propane</u>	
3,097	42	—	3,182	Janvier .....	27
2,814	40	—	2,893	Février .....	28
2,965	51	—	3,059	Mars .....	29
2,722	40	—	2,794	Avril .....	30
2,547	42	—	2,620	Mai .....	31
				Juin .....	32
				Juillet .....	33
				Août .....	34
				Septembre .....	35
				Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
14,145	215	—	14,548	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	39
				<u>Butanes</u>	
1,963	65	—	2,045	Janvier .....	40
1,818	52	—	1,886	Février .....	41
1,912	59	—	1,989	Mars .....	42
1,697	53	—	1,764	Avril .....	43
1,660	57	—	1,733	Mai .....	44
				Juin .....	45
				Juillet .....	46
				Août .....	47
				Septembre .....	48
				Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
9,050	286	—	9,417	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	52
207,668	7,210	412	233,552	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
42,310	1,433	35	49,449	<u>Total d'hydrocarbures liquides mai 1976</u> .....	54
37,757	1,336	29	44,171	<u>Total d'hydrocarbures liquides mai 1975</u> .....	55

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
May 1976

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	-	374	4,173	243,542	
2	Less field flared and waste .....	-	-	-	582	2,362	
3	Net new production .....	8	-	374	3,591	241,180	
4	Reproduced .....	-	-	-	-	-	
5	Less injected and stored .....	-	-	-	-	29,626	
6	Net withdrawals .....	8	-	374	3,591	211,554	
	<u>Disposition</u>						
7	Field disposition and uses .....	-	-	-	303	2,471	
8	Gathering system disposition and uses .....	-	-	-	37	845	
9	Processing plant disposition and uses:						
9a	Processing shrinkage .....	-	-	-	107	30,213	
9b	Other disposition and uses .....	-	-	-	196	10,458	
10	Other uses .....	-	-	-	-	-	
11	Adjustment .....	-	-	-	47	2,426	
12	Deliveries of marketable gas .....	8	-	374	2,995	165,141	
13	<u>Total disposition</u> .....	8	-	374	3,591	211,554	
	<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>						
14	Receipts of marketable gas:						
14a	Fields .....	8	-	374	2,130	20,297	
14b	Plants .....	-	-	-	865	144,844	
15	<u>Total (14a + 14b)</u> .....	8	-	374	2,995	165,141	
16	Receipts from distributor storage .....	-	-	2,251	147	-	
17	Imports .....	-	-	-	-	-	
17a	Other receipts(1) .....	-	-	-	-	10	
18	<u>Total supply of marketable gas</u> (15 + 16 + 17 + 17a).	8	-	2,625	3,142	165,151	
	<u>Disposition</u>						
	Sales:						
19	New Brunswick .....	7	-	-	-	-	
20	Quebec .....	-	-	-	-	5,600	
21	Ontario .....	-	-	3,016	-	47,220	
22	Manitoba .....	-	-	-	-	3,821	
23	Saskatchewan .....	-	-	-	2,780	3,147	
24	Alberta .....	-	-	-	-	21,569	
25	British Columbia .....	-	-	-	-	318	
26	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-	
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u> .....	7	-	3,016	2,780	81,675	
28	Exports .....	-	-	-	-	62,148	
29	Other deliveries(1,2) .....	-	-	1	-	1,943	
30	Deliveries to distributor storage .....	-	-	-	2,468	19,942	
31	Line pack fluctuation .....	-	-	-	-2	-213	
32	Pipeline fuel .....	-	-	33	86	5,986	
33	Pipeline losses, etc. ....	1	-	-425	-2,190	-6,330	
34	<u>Total disposition of marketable gas</u> (27 to 33 inclusive).	8	-	2,625	3,142	165,151	

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1976

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		No
million de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
36,689(3)	104	284,890	...	284,890	Production originale brute .....	1
219	88	3,251	...	3,251	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
36,470	16	281,639	...	281,639	Production originale nette .....	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré .....	4
235	-	29,861	...	29,861	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
36,235	16	251,778	...	251,778	Prélèvement net .....	6
<u>Utilisation</u>						
1,196	-	3,970	...	3,970	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
48	-	930	...	930	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
3,585	-	33,905	...	33,905	Pertes en cours de traitement .....	9a
1,864	-	12,518	...	12,518	Autres emplois et utilisations .....	9b
-	-	-	...	-	Autres utilisations .....	10
- 492	-	1,887	...	1,887	Rectifications .....	11
10,034	16	198,568	...	198,568	Livraisons de gaz marchand .....	12
36,235	16	251,778	...	251,778	<u>Total de l'utilisation .....</u>	13
<u>8. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
Arrivages de gaz marchand:					14	
417	16	23,242	...	23,242	Gisements .....	14a
29,617	-	175,326	...	175,326	Usines .....	14b
30,034	16	198,568	...	198,568	<u>Total (14a + 14b) .....</u>	15
-	-	2,398	...	2,398	Déstockage par les distributeurs .....	16
-	-	-	1,059	1,059	Importations .....	17
16	-	26	1,241	1,267	Autres arrivages(1) .....	17a
30,050	16	200,992	2,300	203,292	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).</u>	18
<u>Utilisation</u>						
Ventes:						
-	-	7	-	7	Nouveau-Brunswick .....	19
-	-	5,600	-	5,600	Québec .....	20
-	-	50,236	1,058	51,294	Ontario .....	21
-	-	3,821	-	3,821	Manitoba .....	22
-	-	5,927	-	5,927	Saskatchewan .....	23
-	-	21,569	1	21,570	Alberta .....	24
9,909	-	10,227	-	10,227	Colombie-Britannique .....	25
-	16	16	-	16	Territoires du Nord-Ouest .....	26
9,909	16	97,403	1,059	98,462	<u>Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement) ...</u>	27
19,518	-	81,666	-	81,666	Exportations .....	28
-	-	1,944	1,241	3,185	Autres livraisons(1,2) .....	29
67	-	22,477	-	22,477	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	30
- 113	-	- 428	-	- 428	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	31
909	-	7,014	-	7,014	Gaz consommé dans les réseaux .....	32
- 140	-	- 9,084	-	- 9,084	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	33
30,050	16	200,992	2,300	203,292	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 27 à 33 inclusivement).</u>	34

Voir notes à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
1976

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,  
1976

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - million de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	11	4	648	6,365	272,966	35,486	3,662	319,142
February - Février ..	11	5	541	5,648	255,862	32,230	3,456	297,753
March - Mars .....	10	--	330	5,811	270,651	34,901	3,546	315,249
April - Avril .....	8	--	347	4,857	248,627	33,574	3,459	290,872
May - Mai .....	8	--	374	3,591	241,180	33,076	3,410	281,639
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date -</u> <u>Total - Cumulatif</u> <u>de l'année</u> .....	48	9	2,240	26,272	1,289,286	169,267	17,533	1,504,655
<u>May - 1975 -</u> <u>Total - Mai</u> .....	8	2	691	4,658	231,395	35,059	2,705	274,548

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
1976

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
1976

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	208	657,737	6,638	664,583
February - Février .....	206	589,399	5,930	595,535
March - Mars .....	222	648,481	6,502	655,205
April - Avril .....	146	581,490	6,274	587,910
May - Mai .....	150	542,353	6,359	548,862
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre				
October - Octobre .....				
November - Novembre				
December - Décembre .....				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	932	3,019,460	31,703	3,052,095
<u>Total May - 1975 - Mai</u> .....	48	556,059	4,734	560,841

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
May 1976

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
Mai 1976

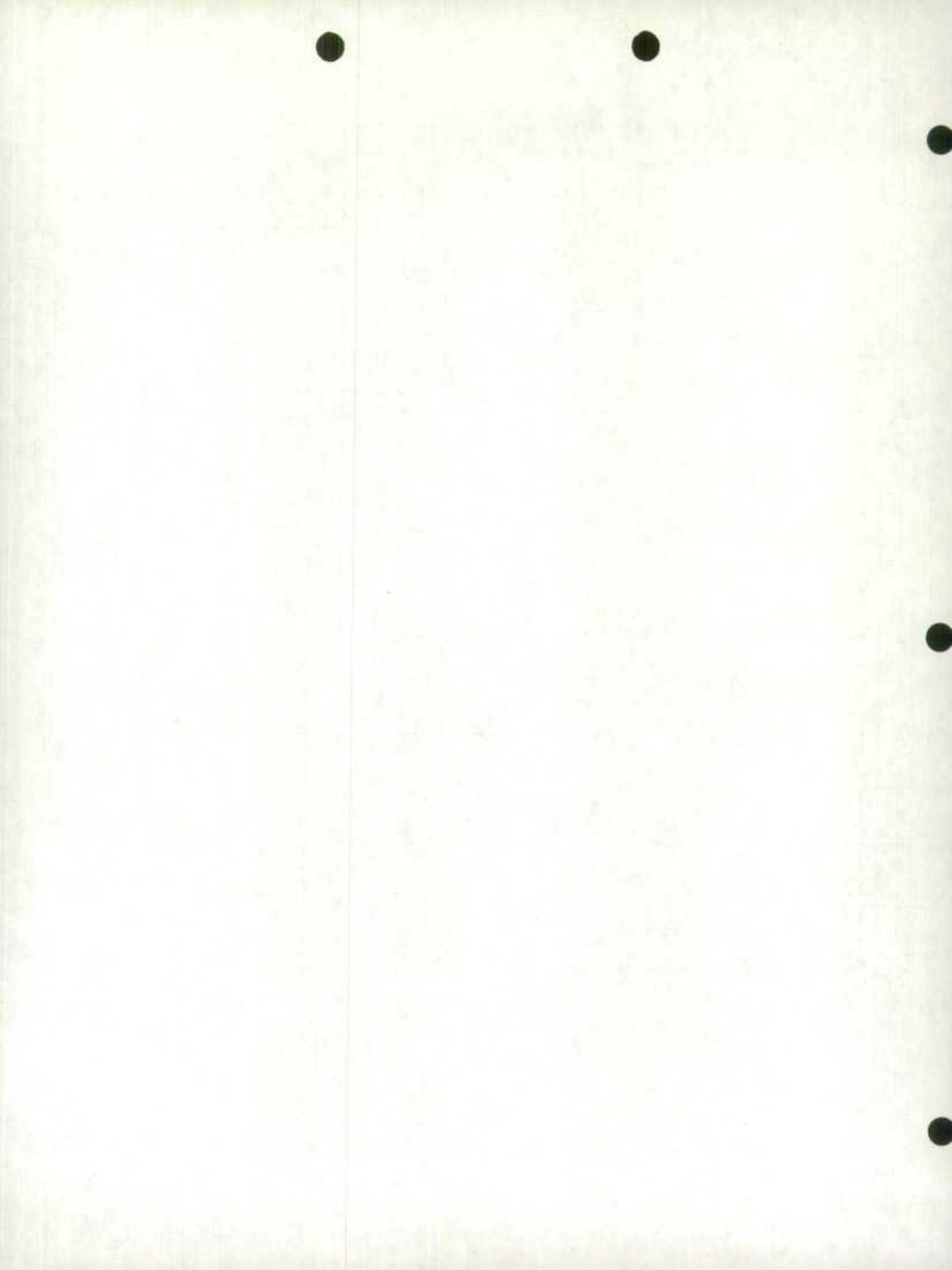
	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousand barrels - milliers de barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	31	16	150
Alberta .....	2,547	1,660	542,353
British Columbia - Colombie-Britannique .....	42	57	6,359
<u>Canada</u> .....	2,620	1,733	548,862
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	-	-	...
Alberta .....	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	-	...
<u>Canada</u> .....	-	-	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	31	16	...
Alberta .....	2,547	1,660	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	42	57	...
<u>Canada</u> .....	2,620	1,733	...

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 96 million cubic feet and 3,298 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (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 96 millions de pi<sup>3</sup> et 3,298 millions de pi<sup>3</sup> provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.





STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519126