

Crude petroleum and natural gas production

DECEMBER 1976

Production de pétrole brut et de gaz naturel

DÉCEMBRE 1976





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 - 1976 - DÉCEMBRE

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

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

April - 1977 - Avril
5-3301-515

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

Vol. 28—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

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. 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.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

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 User Advisory Services Division:

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

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. 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.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

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	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

INTRODUCTION

DECEMBER - 1976 - DÉCEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1976 amounted to 52,188,000 barrels or 1,683,000 barrels per day, an increase of 4.5% or 73,000 barrels per day from December 1975.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1976 is as follows: 38.2 million barrels (73.2%) were sent to Canadian refineries and 12.8 million barrels (24.5%) were exported. The 2.3% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 18.5 million barrels, or 596,000 barrels per day.

Natural gas production increased 2.0% to 325,574 million cubic feet from 319,127 million cubic feet in December 1975.

The disposition of natural gas for December 1976, is as follows: 5.6 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 53.7 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 82.8 billion were exported; 160.0 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 23.5 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En décembre 1976, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 52,188,000 barils ou 1,683,000 barils par jour, soit, par rapport à décembre 1975, une augmentation de 4.5 % ou de 73,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1976 se répartit de la manière suivante: 38.2 millions de barils (73.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 12.8 millions de barils (24.5 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.3 % 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 18.5 millions de barils ou 596,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 2.0 %, passant de 319,127 million de pi³ à 325,574 million de pi³ entre décembre 1975 et décembre 1976.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 5.6 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 53.7 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 82.8 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 23.5 milliards de pi³, représente d'autres liaisons, 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	4,985
6	June	1	52	323	5,164
7	July	--	59	348	5,542
8	August	--	55	354	5,357
9	September	1	50	341	4,828
10	October	--	50	351	4,584 ^r
11	November	1	50	335	4,003 ^r
12	December	--	43	350	3,997
13	<u>Total year-to-date</u>	5	619	3,988	55,330
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	—	—	—	12
15	February	—	—	—	10
16	March	—	—	—	12
17	April	—	—	—	8
18	May	—	—	—	13
19	June	—	—	—	14
20	July	—	—	—	15
21	August	—	—	—	15
22	September	—	—	—	14 ^r
23	October	—	—	—	14 ^r
24	November	—	—	—	12 ^r
25	December	—	—	—	11
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	150
<u>Propane</u>					
27	January	—	—	—	43
28	February	—	—	—	39
29	March	—	—	—	43
30	April	—	—	—	32
31	May	—	—	—	44
32	June	—	—	—	46
33	July	—	—	—	45
34	August	—	—	—	47
35	September	—	—	—	42 ^r
36	October	—	—	—	46 ^r
37	November	—	—	—	43 ^r
38	December	—	—	—	43
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	513
<u>Butanes</u>					
40	January	—	—	—	17
41	February	—	—	—	16
42	March	—	—	—	18
43	April	—	—	—	14
44	May	—	—	—	20
45	June	—	—	—	21
46	July	—	—	—	22
47	August	—	—	—	23
48	September	—	—	—	21 ^r
49	October	—	—	—	22 ^r
50	November	—	—	—	19
51	December	—	—	—	19
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	232
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	5	619	3,988	56,225
54	<u>Total liquid hydrocarbons December 1976</u>	--	43	350	4,070
55	<u>Total liquid hydrocarbons December 1975</u>	1	54	365	4,434

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

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		N°
	- Colombie-Britannique	- Territoires du Nord-Ouest			
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	41,037	Mai	5
36,854	1,196	100	43,690	Juin	6
31,653	1,249	99	38,950	Juillet	7
31,177	1,303	115	38,361	Août	8
30,896	1,231	58	37,405	Septembre	9
36,220	1,184	31	42,420 ^r	Octobre	10
34,919	1,252	16	40,576 ^r	Novembre	11
42,140	1,304	65	47,899	Décembre	12
401,416	14,946	896	477,200	Total cumulatif de l'année	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	—	3,824	Mai	18
3,677	81	—	3,772	Juin	19
3,958	64	—	4,037	Juillet	20
3,241	65	—	3,321	Août	21
3,304	68	—	3,386	Septembre	22
3,603	91	—	3,708 ^r	Octobre	23
3,874	98	—	3,984 ^r	Novembre	24
3,174	104	—	4,289	Décembre	25
46,747	1,053	—	47,950	Total cumulatif de l'année	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	—	2,633	Mai	31
2,488	43	—	2,577	Juin	32
2,677	46	—	2,768	Juillet	33
2,483	58	—	2,588	Août	34
2,279	46	—	2,367	Septembre	35
2,863	47	—	2,956 ^r	Octobre	36
2,867	53	—	2,963 ^r	Novembre	37
3,179	53	—	3,275	Décembre	38
32,981	561	—	34,055	Total cumulatif de l'année	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	—	1,737	Mai	44
1,626	48	—	1,695	Juin	45
1,742	50	—	1,814	Juillet	46
1,672	45	—	1,740	Août	47
1,641	61	—	1,723 ^r	Septembre	48
1,872	65	—	1,959 ^r	Octobre	49
1,893	62	—	1,974	Novembre	50
2,134	59	—	2,212	Décembre	51
31,630	676	—	22,538	Total cumulatif de l'année	52
302,774	17,236	896	581,743	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
51,627	1,520	65	57,675	Total d'hydrocarbures liquides décembre 1976	54
49,008	1,396	51	55,309	Total d'hydrocarbures liquides décembre 1975	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
December 1976

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	43	350	3,985	40,660
2	Synthetic crude oil	--	—	—	—	1,398
3	Less returned to formation	--	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	--	43	350	3,985	42,058
5	Condensate	--	—	—	12	82
6	Pentanes plus	--	—	—	11	4,174
7	Net withdrawals	--	43	350	4,008	46,314
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	43	350	4,008	46,314
<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	--	—	—	—	—
11	Quebec	--	—	—	231	6,537
12	Ontario	--	30	288	2,454	12,793
13	Manitoba	--	—	54	162	739
14	Saskatchewan	--	—	—	124	870
15	Alberta	--	—	—	—	8,513
16	British Columbia	--	—	—	—	3,826
17	Northwest Territories	--	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	--	30	342	2,971	33,278
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	--	—	—	—	96
20	II	--	—	21	1,311	6,901
21	IV	--	—	—	—	2,187
22	V	--	—	—	—	2,262
23	<u>Total</u>	--	—	21	1,311	11,446
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	33	595 ^r	1,840
25	Transporters'	--	—	25	4,058	35,622
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	37	602	1,912
27	Transporters'	--	—	24	4,108	37,790
28	Net changes	--	—	3	57	2,240
29	Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	10
30	Pipeline fuel	--	—	—	—	—
31	Field and plant use	--	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	--	13	— 16	— 331	— 660
33	<u>Total disposition</u>	--	43	350	4,008	46,314

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada,
décembre 1976

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							
						<u>Approvisionnement</u>	
						Production intérieure:	
1,295	111	46,444	...	46,444	Pétrole brut	1	
—	—	1,398	...	1,398	Pétrole brut synthétique	2	
—	46	46	...	46	Moins: repris pour l'injection	3	
1,295	65	47,796	...	47,796	<u>Total</u>	4	
9	—	103	...	103	Condensat	5	
104	—	4,289	...	4,289	Pentanes plus	6	
1,408	65	52,188	...	52,188	Prélèvement net	7	
...	18,467	18,467	Importations	8	
1,408	65	52,188	18,467	70,655	<u>Approvisionnement total</u>	9	
					<u>Utilisation</u>		
					Livrées aux raffineries:		
—	—	—	7,107	7,107	Provinces de l'Atlantique	10	
—	—	6,768	10,704	17,472	Québec	11	
—	—	15,565	656	16,221	Ontario	12	
—	—	955	—	955	Manitoba	13	
—	—	994	—	994	Saskatchewan	14	
—	—	8,513	—	8,513	Alberta	15	
1,511	—	5,337	—	5,337	Colombie-Britannique	16	
—	50	50	—	50	Territoires du Nord-Ouest	17	
1,511	50	38,182	18,467	56,649	<u>Total</u>	18	
					Exportations vers les États-Unis:		
					Petroleum administration:		
—	—	96	—	96	District I	19	
—	—	8,233	—	8,233	II	20	
—	—	2,187	—	2,187	IV	21	
35	—	2,297	—	2,297	V	22	
35	—	12,813	—	12,813	<u>Total</u>	23	
					Stocks:		
74	40	2,584	—	2,584	Début d'exercice:		
1,058	—	40,763	367	41,130	Gisements et usines de traitement.	24	
88	55	2,696	—	2,696	Transporteurs	25	
944	—	42,866	367	43,233	Fin d'exercice:		
— 100	15	2,215	—	2,215	Gisements et usines de traitement.	26	
—	—	10	—	10	Transporteurs	27	
—	—	—	—	—	Variations nettes	28	
3	—	3	—	3	Livrées à d'autres acheteurs	29	
— 41	—	— 1,035	—	— 1,035	Carburant consommé par les pipe-lines.	30	
1,408	65	52,188	18,467	70,655	Consommation des gisements et usines de traitement.	31	
					Pertes et rectifications	32	
					<u>Total de l'utilisation</u>	33	

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
December 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	9	—	509	6,967	283,091
2	Less field flared and waste	—	—	—	517	2,949
3	Net new production	9	—	509	6,450	280,142
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	33,802
6	Net withdrawals	9	—	509	6,450	246,340
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	373	2,282
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	39	1,755
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	98	35,106
9b	Other disposition and uses	—	—	—	190	11,342
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	—	— 133	— 4,309
12	Deliveries of marketable gas	9	—	509	5,883	200,184
13	<u>Total disposition</u>	9	—	509	6,450	246,340
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	9	—	509	4,943	31,115
14b	Plants	—	—	—	940	169,049
15	<u>Total (14a + 14b)</u>	9	—	509	5,883	200,164
16	Receipts from distributor storage	—	—	—	1,720	30,190
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	240
18	<u>Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a)</u>	9	—	509	7,603	230,594
	<u>Disposition</u>					
19	Sales:					
20	New Brunswick	8	—	—	—	—
21	Quebec	—	—	—	—	9,917
22	Ontario	—	—	42	—	77,232
23	Manitoba	—	—	—	—	7,708
24	Saskatchewan	—	—	—	5,528	6,565
25	Alberta	—	—	—	—	38,375
26	British Columbia	—	—	—	—	763
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u>	8	—	42	5,528	140,560
28	Exports	—	—	—	—	67,204
29	Other deliveries(1,2)	—	—	141	—	2,930
30	Deliveries to distributor storage	—	—	—	777	2,606
31	Line pack fluctuation	—	—	—	18	519
32	Pipeline fuel	—	—	25	94	7,398
33	Pipeline losses, etc.	1	—	301	1,186	9,377
34	<u>Total disposition of marketable gas (27 to 33 inclusive)</u>	9	—	509	7,603	230,594

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
Décembre 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		N°
million de pi ³ 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>	
38,748(3)	177	329,501	...	329,501	Production originale brute	1
318	143	3,927	...	3,927	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
38,430	34	325,574	...	325,574	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
282	-	34,084	...	34,084	Moins: gaz injecté et stocké	5
38,148	34	291,490	...	291,490	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
1,035	-	3,690	...	3,690	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
101	-	1,895	...	1,895	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
3,737	-	38,941	...	38,941	Pertes en cours de traitement	9a
2,166	-	13,698	...	13,698	Autres emplois et utilisations	9b
-	-	-	...	-	Autres utilisations	10
- 25	-	- 4,467	...	- 4,467	Rectifications	11
31,134	34	237,733	...	237,733	Livrages de gaz marchand	12
38,148	34	291,490	...	291,490	<u>Total de l'utilisation</u>	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
349	34	36,959	...	36,959	Gisements	14a
30,785	-	200,774	...	200,774	Usines	14b
31,134	34	237,733	...	237,733	<u>Total (14a + 14b)</u>	15
-	-	31,910	...	31,910	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	4	4	Importations	17
2	-	242	1,192	1,434	Autres arrivages(1)	17a
31,136	34	269,885	1,196	271,081	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a)</u> .	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	8	-	8	Nouveau-Brunswick	19
-	-	9,917	-	9,917	Québec	20
-	-	77,274	-	77,274	Ontario	21
-	-	7,708	-	7,708	Manitoba	22
-	-	12,093	-	12,093	Saskatchewan	23
-	-	38,375	4	38,379	Alberta	24
13,803	-	14,566	-	14,566	Colombie-Britannique	25
-	34	34	-	34	Territoires du Nord-Ouest	26
13,803	34	159,975	4	159,979	<u>Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement)</u> ..	27
15,596	-	82,800	-	82,800	Exportations	28
-	-	3,071	1,192	4,263	Autres livraisons(1,2)	29
8	-	3,391	-	3,391	Livrages à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	30
- 73	-	512	-	512	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
1,023	-	8,540	-	8,540	Gaz consommé dans les réseaux	32
731	-	11,596	-	11,596	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
31,136	34	269,885	1,196	271,081	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 27 à 33 inclusivement)</u> .	34

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	Saskat- chewan	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 ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier	11	4	648	6,445	272,966	35,486	3,662	319,222
February - Février	11	5	541	5,730	255,862	32,230	3,456	297,835
March - Mars	10	—	330	5,892	270,651	34,901	3,546	315,330
April - Avril	8	—	347	4,997	248,627	33,574	3,459	291,012
May - Mai	8	—	374	3,810	241,180	33,076	3,410	281,858
June - Juin	7	—	352	4,075	230,642	28,081	2,806	265,963
July - Juillet	7	—	352	4,569	233,030	23,067	1,670	262,695
August - Août	7	—	325	3,856	225,454	25,166	2,073	256,881
September - Septembre	7	—	296	4,207	216,142	26,487	2,272	249,411
October - Octobre	7	—	337	5,267 ^r	249,541	36,023	2,830	294,005 ^r
November - Novembre	7	—	479	5,507 ^r	260,148	34,522	2,743	303,406 ^r
December - Décembre	9	—	509	6,450	280,142	35,677	2,787	325,574
<u>Year-to-date -</u> <u>Total - Cumulatif</u> <u>de l'année</u>	99	9	4,890	60,805	2,984,385	378,290	34,714	3,463,192
December - 1975 - <u>Total - Décembre ..</u>	9	4	725	6,133	273,559	34,863	3,470	318,753

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	199	524,353	6,359	530,911
June - Juin	233	539,949	4,852	545,034
July - Juillet	218	556,664	4,665	561,547
August - Août	215	546,535	3,978	550,728
September - Septembre	72	498,061	4,665	502,798
October - Octobre	69 ^r	571,301	5,899	577,469 ^r
November - Novembre	212 ^r	578,707	6,561	585,430 ^r
December - Décembre	210	625,362	16,121	641,493
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	2,210	6,918,239	78,444	6,998,533
<u>Total December - 1975 - Décembre</u>	245	653,297	6,497	660,039

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

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

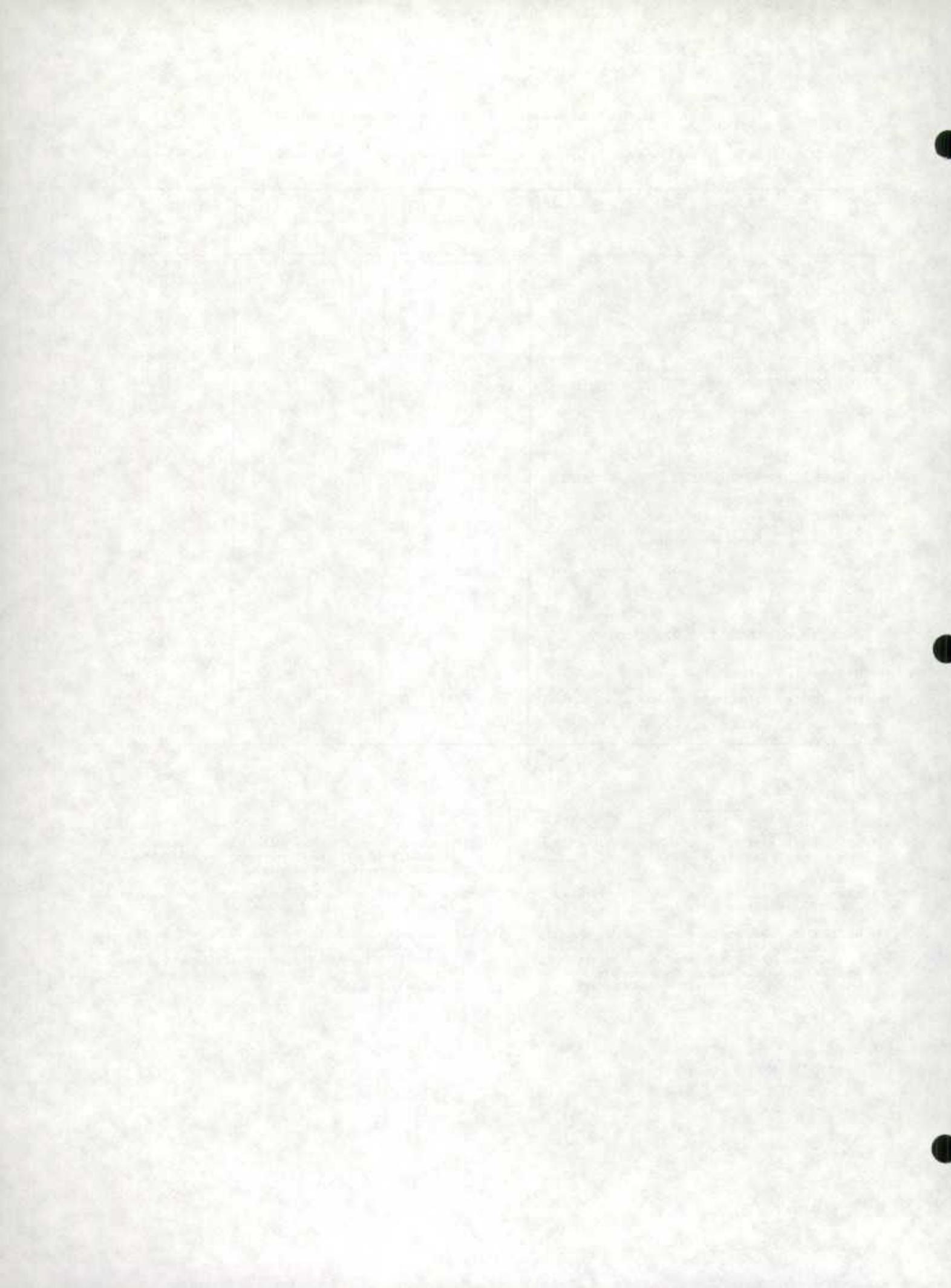
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes	
<u>Production</u>			
Saskatchewan	43	19	210
Alberta	3,179	2,134	625,362
British Columbia — Colombie-Britannique	53	59	16,121
<u>Canada</u>	3,275	2,212	641,693
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	43	19	...
Alberta	3,179	2,134	...
British Columbia — Colombie-Britannique	53	59	...
<u>Canada</u>	3,275	2,212	...

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 76 million cubic feet and 2,677 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 76 million de pi³ et 2,677 million de pi³ 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



1010519144