

Crude petroleum and natural gas production

OCTOBER 1977

Production de pétrole brut et de gaz naturel

OCTOBRE 1977

FOR REVIEW
FEB. 9 1978
POUR EXAMEN





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**

OCTOBER - 1977 - OCTOBRE

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

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

February - 1978 - Février
5-3301-515

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

Vol. 29—No. 10

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.

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.

NOTE

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

NOTA

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

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:

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:

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

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

OCTOBER - 1977 - OCTOBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1977 amounted to 42,479,000 barrels or 1,370,000 barrels per day, a decrease of 7.9% or 118,000 barrels per day from October 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1977 is as follows: 33.5 million barrels (78.9%) were sent to Canadian refineries and 9.4 million barrels (22.1%) were exported. The 1.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 18.3 million barrels, or 590,000 barrels per day.

Natural gas production increased 1.9% to 299,715 million cubic feet from 294,005 million cubic feet in October 1976.

The disposition of natural gas for October 1977, is as follows: 40.2 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 50.2 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 83.8 billion were exported; 105.0 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 20.5 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En octobre 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 42,479,000 barils ou 1,370,000 barils par jour, soit, par rapport à octobre 1976, une diminution de 7.9 % ou de 118,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1977 se répartit de la manière suivante: 33.5 millions de barils (78.9 %) destinés aux raffineries canadiennes et 9.4 millions de barils (22.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.0 % 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 18.3 millions de barils ou 590,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 1.9 %, passant de 294,005 millions de pi³ à 299,715 millions de pi³ entre octobre 1976 et octobre 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 40.2 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 50.2 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 83.8 milliards ont été exportés et 105.0 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 20.5 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.

1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January	--	47	344	5,053
2	February	1	51	312	4,339
3	March	--	60	346	5,181
4	April	--	50	333	4,762
5	May	--	56	339	4,490
6	June	1	44	329	5,476
7	July	--	62	335	5,217
8	August	--	55	332	5,757
9	September	1	55	322	5,522 5,297
10	October	1	48	329	5,414 5,410
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	4	528	3,321	51,211 50,990
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	--	--	--	11
15	February	--	--	--	9
16	March	--	--	--	11
17	April	--	--	--	9
18	May	--	--	--	13
19	June	--	--	--	14
20	July	--	--	--	15
21	August	--	--	--	16
22	September	--	--	--	15
23	October	--	--	--	11
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	123 124
<u>Propane</u>					
27	January	--	--	--	38
28	February	--	--	--	36
29	March	--	--	--	38
30	April	--	--	--	37
31	May	--	--	--	44
32	June	--	--	--	44
33	July	--	--	--	48
34	August	--	--	--	48
35	September	--	--	--	46
36	October	--	--	--	34
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	413
<u>Butanes</u>					
40	January	--	--	--	15
41	February	--	--	--	15
42	March	--	--	--	17
43	April	--	--	--	17
44	May	--	--	--	20
45	June	--	--	--	22
46	July	--	--	--	25
47	August	--	--	--	25
48	September	--	--	--	23
49	October	--	--	--	17
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	196
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	4	528	3,321	51,723 51,475
54	<u>Total liquid hydrocarbons October 1977</u>	1	48	329	5480 5,478
55	<u>Total liquid hydrocarbons October 1976</u>	--	50	351	4,666

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,
1977

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		
	- Colombie-Britannique	- Territoires du Nord-Ouest			
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
					<u>Pétrole brut et condensat</u>
32,999	1,275	107	39,825	Janvier	1
32,148	1,166	79	38,096	Février	2
34,739	1,277	90	41,693	Mars	3
29,419	1,168	59	35,791	Avril	4
32,621	1,192	29	38,727	Mai	5
35,736	877	44	42,507	Juin	6
28,562	1,121	102	35,399	Juillet	7
34,350	1,208	106	41,808	Août	8
29,518	1,159	108	36,460	Septembre	9
31,702	1,163	58	36,719	Octobre	10
			38,719	Novembre	11
			38,719	Décembre	12
321,794	11,606	782	389,246	Total cumulatif de l'année	13
<u>Pentanes plus</u>					
4,243	95	-	4,349	Janvier	14
3,909	95	-	4,013	Février	15
4,230	114	-	4,355	Mars	16
4,002	93	-	4,104	Avril	17
4,215	112	-	4,340	Mai	18
3,533	82	-	3,629	Juin	19
3,523	100	-	3,638	Juillet	20
3,799	77	-	3,892	Août	21
2,168	100	-	32,83	Septembre	22
3,656	95	-	3,202	Octobre	23
			3762	Novembre	24
			3,701	Décembre	25
38,278	963	-	39,365	Total cumulatif de l'année	26
<u>Propane</u>					
3,094	52	-	3,184	Janvier	27
2,865	52	-	2,953	Février	28
3,112	49	-	3,199	Mars	29
2,926	41	-	3,004	Avril	30
2,722	52	-	2,818	Mai	31
2,665	39	-	2,748	Juin	32
2,456	48	-	2,552	Juillet	33
2,786	40	-	2,874	Août	34
2,327	52	-	2,425	Septembre	35
2,759	50	-	2,843	Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
27,712	475	-	28,600	Total cumulatif de l'année	39
<u>Butanes</u>					
2,037	60	-	2,112	Janvier	40
1,853	58	-	1,926	Février	41
2,022	70	-	2,109	Mars	42
1,892	50	-	1,959	Avril	43
1,848	64	-	1,932	Mai	44
1,693	53	-	1,768	Juin	45
1,599	57	-	1,681	Juillet	46
1,831	47	-	1,903	Août	47
1,663	60	-	1,746	Septembre	48
1,737	65	-	1,819	Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
18,175	584	-	18,955	Total cumulatif de l'année	52
405,959	13,628	782	475,945	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
39,854	1,373	58	47,167	Total d'hydrocarbures liquides octobre 1977	54
44,558	1,387	31	47,143	Total d'hydrocarbures liquides octobre 1976	55
			47,141		

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
October 1977

*Not all
new*

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
	Domestic production:					
1	Crude oil	1	48	329	5407	5,402
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,668
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	48	329	5407	5,402
5	Condensate	—	—	—	11	12
6	Pentanes plus	—	—	—	11	13
7	Net withdrawals	1	48	329	5429	5,427
8	Imports
9	Total supply	1	48	329	5429	5,427
<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	585	6,433
12	Ontario	—	48	281	2,298	9,733
13	Manitoba	—	—	—	179	787
14	Saskatchewan	—	—	—	290	889
15	Alberta	—	—	—	—	7,588
16	British Columbia	—	—	—	—	3,064
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	48	281	3,352	28,595 28071
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	—	—	—	—	7
20	II	—	—	21	2,133	4,815 4712
21	IV	—	—	—	—	1,643
22	V	—	—	—	—	721
23	Total	—	—	21	2,133	7,186 7083
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	33	726	540
25	Transporters'	—	—	25	4,745	31,159
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	30	750	530
27	Transporters'	—	—	55	4,753	31,623
28	Net changes	—	—	27	32	—2
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	4
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	—	—	1887	—56
33	Total disposition	1	48	329	5429	5,427

(1) Includes 246,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, octobre 1977

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:	
1,152	59	36,970 36,965 1,668	...	36,970 36,965 1,668	Pétrole brut	1
-	-	1	1	1	Pétrole brut synthétique	2
1,152	58	36,637 38,632	...	36,637 38,632	Moins: repris pour l'injection	3
11	-	82 83 3762 3,764	...	82 83 3762 3,764	Total	4
95	-				Condensat	5
1,258	58	42,481 42,479	...	42,481 42,479	Pentanes plus	6
...	18,294	18,294	Prélèvement net	7
1,258	58	42,481 42,479	18,294	60,775 60,773	Importations	8
					<u>Approvisionnement total</u>	9
<u>Utilisation</u>						
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	9,690	9,690	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	7,018	7,186	14,204	Québec	11
-	-	12,361	1,418	13,779	Ontario	12
-	-	966	-	966	Manitoba	13
-	-	1220 1,279	-	1220 1,279	Saskatchewan	14
-	-	7123 7,508	-	7123 7,508	Alberta	15
1,189	-	4,253	-	4,253	Colombie-Britannique	16
-	75	75	-	75	Territoires du Nord-Ouest	17
1,189	75	33,540 33,536	18,294	51310 51,834	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
-	-	6866 7 6,969	-	6866 7 6,969	District I	19
-	-	1,643	-	1,643	II	20
43	-	764	-	764	IV	21
43	-	9280 9,385	-	9280 9,385	V	22
					Total	23
					Stocks:	
64	117	2765 -2,579	-	2765 -2,579	Début d'exercice: Gisements et usines de traitement.	24
866	-	36,795	367	37,162	Transporteurs	25
60	99	2822 2,602	-	2822 2,602	Fin d'exercice: Gisements et usines de traitement.	26
921	-	37,352	367	37,719	Transporteurs	27
51	- 18	614 500	-	614 500	Variations nettes	28
-	-	5	-	5	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
4	-	4	-	4	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
- 19	1	4387 1,033	-	4387 1,033	Pertes et rectifications	32
1,258	58	42,481 42,479	18,294	60,775 60,773	Total de l'utilisation	33

(1) Incluant 246,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
October 1977

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	6	—	1,083	502 ⁶ 9,314	259,365
2	Less field flared and waste	—	—	—	622 576	2,648
3	Net new production	6	—	1,083	4,404 4,938	256,717
4	Less injected and stored	—	—	—	—	—
5	Net withdrawals	6	—	1,083	4,404 4,938	223,933 224,224
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	403 396	2,369
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	88 36	1,793
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	86 85	31,724
8b	Other disposition and uses	—	—	—	195 246	11,349
9	Adjustment	—	—	—	480 ⁹ 266	—4104 <3832
10	Deliveries of marketable gas	6	—	1,083	4,441	180,802
11	<u>Total disposition</u>	6	—	1,083	4,404 4,938	223,933 224,224
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	6	—	1,083	3,669	24,686
12b	Plants	—	—	—	772	156,116
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	6	—	1,083	4,441	180,802
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	280	2,200
15	Imports
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	15
17	<u>Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16)</u>	6	—	1,083	4,721	183,017
	<u>Disposition</u>					
18	Sales:					
18	New Brunswick	6	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	6,895
20	Ontario	—	—	839	—	46,193
21	Manitoba	—	—	—	—	3,907
22	Saskatchewan	—	—	—	2,525	3,725
23	Alberta	—	—	—	—	29,639
24	British Columbia	—	—	—	—	1,222
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	6	—	839	2,525	91,581
27	Exports	—	—	—	—	65,320
28	Other deliveries(1,2)	—	—	37	—	2,465
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	482	9,313
30	Line pack fluctuation	—	—	—	1	—55
31	Pipeline fuel	—	—	6	74	6,776
32	Pipeline losses, etc.	—	—	201	1,639	7,662
33	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive)</u>	6	—	1,083	4,721	183,017

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
octobre 1977

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total, général		
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>	
37,276 37,272(3)	115	302,871 303,356 3,687 3,641	...	302,871 303,356 3,687 3,641	Production originale brute	1
36,948 36,945	89	299,184 299,715	...	299,184 299,715	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
103	26	32,615 32,887	...	32,615 32,887	Production originale nette	3
36,845 36,842	26	266,828 266,569	...	266,828 266,569	Moins: gaz injecté et stocké	4
					Prélèvement net	5
					<u>Utilisation</u>	
150 896 150 86	—	3,668 3,661 2,031 1,845	...	3,668 3,661 2,031 1,845	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
3,519 2,202 4857 54	—	35,329 35,328 13,746 13,797 (4826) 4,424	...	35,329 35,328 13,746 13,797 (4826) 4,424	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
30,263	26	216,621	...	216,621	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
36,842	26	266,828 266,569	...	266,828 266,569	Pertes en cours de traitement	8a
					Autres emplois et utilisations	8b
					Rectifications	9
					Livraisons de gaz marchand	10
					<u>Total de l'utilisation</u>	11
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
					<u>Approvisionnement</u>	
649 29,614	26	30,119 186,502	...	30,119 186,502	Arrivages de gaz marchand:	12
30,263	26	216,621	...	216,621	Gisements	12a
—	—	2,480	...	2,480	Usines	12b
...	—	...	2	2	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
1	—	16	1,140	1,156	Déstockage par les distributeurs	14
30,264	26	219,117	1,142	220,259	Importations	15
					Autres arrivages(1)	16
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u> (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick	18
—	—	6,895	—	6,895	Québec	19
—	—	47,032	—	47,032	Ontario	20
—	—	3,907	—	3,907	Manitoba	21
—	—	6,250	—	6,250	Saskatchewan	22
10,068	—	29,639	2	29,641	Alberta	23
—	26	11,290	—	11,290	Colombie-Britannique	24
10,068	26	26	—	26	Territoires du Nord-Ouest	25
					<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u> ..	26
18,456	—	83,776	—	83,776	Exportations	27
—	—	2,502	1,140	3,642	Autres livraisons(1,2)	28
—	—	9,800	—	9,800	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
—	—	— 54	—	— 54	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
—	—	8,094	—	8,094	Gaz consommé dans les réseaux	31
—	—	9,954	—	9,954	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
30,264	26	219,117	1,142	220,259	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u> (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1977

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1977

15.2.78 + 5.4.78

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. — millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	9	—	480	5,494	288,801	35,341	2,722 2,677	332,802 332,8
February - Février ...	10	—	334	4,801	257,825	32,428	2,401 2,420	297,818 297,791
March - Mars ...	10	—	394	4,421	288,845	35,235	2,612 2,596	331,501 331,51
April - Avril ...	8	—	429	3,844	262,792	34,005	2,476 2,437	302,515 303,5
May - Mai ...	6	—	498	3,640	258,151	34,082	2,496 2,499	298,876 298,8
June - Juin ...	6	—	673	3,479	235,900	27,695	1,498 1,517	269,770 269,2
July - Juillet ...	6	—	818	3,569	233,046	25,453	1,573	264,465
August - Août ...	6	—	829	2,878	240,610	26,257	1,916	272,496
September - Septembre ...	6	—	893 890	3,877 3,887	242,256	28,574	2,426	278,020 278,03
October - Octobre ...	6	—	1,083	4,404,938	256,717	34,639	2,332	299,715 299,718
November - Novembre ...						34,642		
December - Décembre ...								
<u>Year-to-date -</u> <u>Total - Cumulatif de l'année ...</u>	73	—	31	40,407	2,564,943	313,712 313,709	22,452 22,393	2,948,018 2,948,497
October - 1976 - <u>Total - Octobre ...</u>	7	—	337	5,267	249,541	36,023	2,830	294,005

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1977

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1977

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier ...	151	621,914	17,780	639,845
February - Février ...	37	573,094	16,159	589,290
March - Mars ...	24	631,645	18,106	649,775
April - Avril ...	203	591,129	17,165	608,497
May - Mai ...	205	541,509	16,482	558,196
June - Juin ...	198	556,712	9,625	566,535
July - Juillet ...	155	572,116	7,208	579,479
August - Août ...	31	582,863	7,980	590,874
September - Septembre ...	196	481,753	12,235	494,184
October - Octobre ...	80	592,082	14,978	607,140
November - Novembre ...				
December - Décembre ...				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année ...</u>	1,280	5,744,817	137,718	5,883,812
<u>Total October - 1976 - Octobre ...</u>	69	571,501	5,899	577,469

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
October 1977

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
octobre 1977

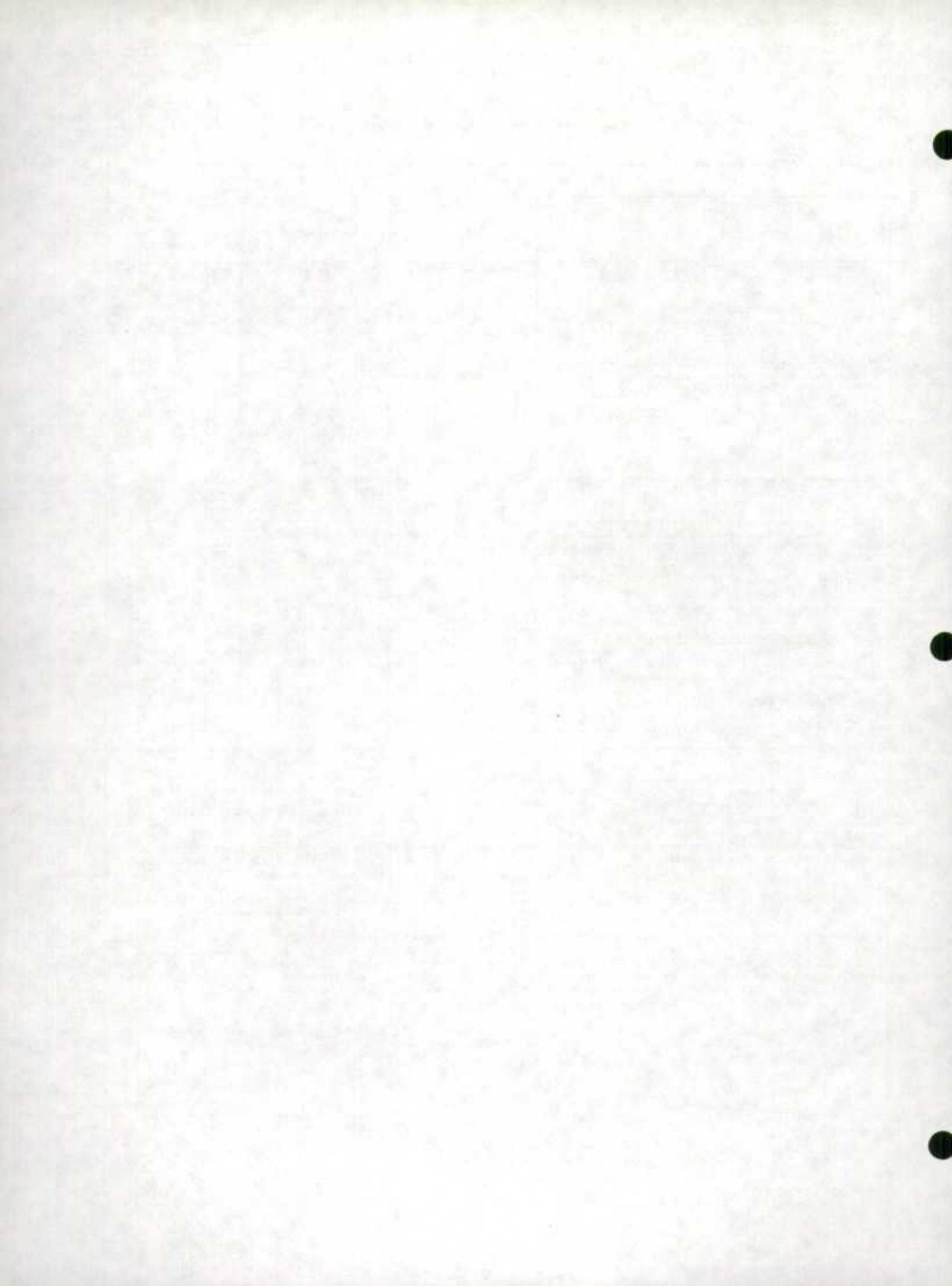
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	34	17	80
Alberta	2,759	1,737	592,082
British Columbia — Colombie-Britannique	50	65	14,978
<u>Canada</u>	2,843	1,819	607,140
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	34	17	...
Alberta	2,759	1,737	...
British Columbia — Colombie-Britannique	50	65	...
<u>Canada</u>	2,843	1,819	...

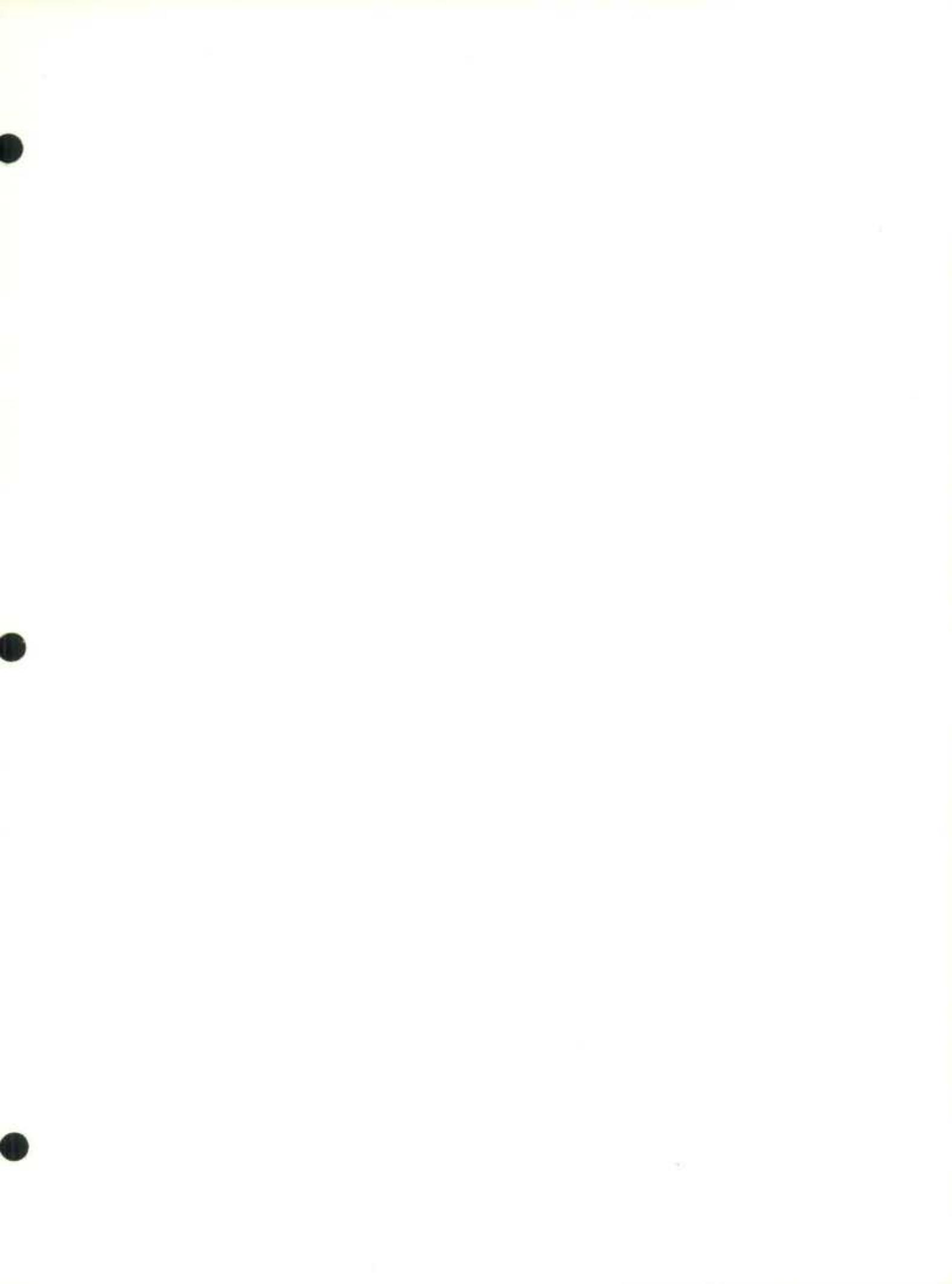
FOOTNOTES

- (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 — million cubic feet and 2,306 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 niveling 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 — millions de pi³ et 2,306 millions 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



1010519175