

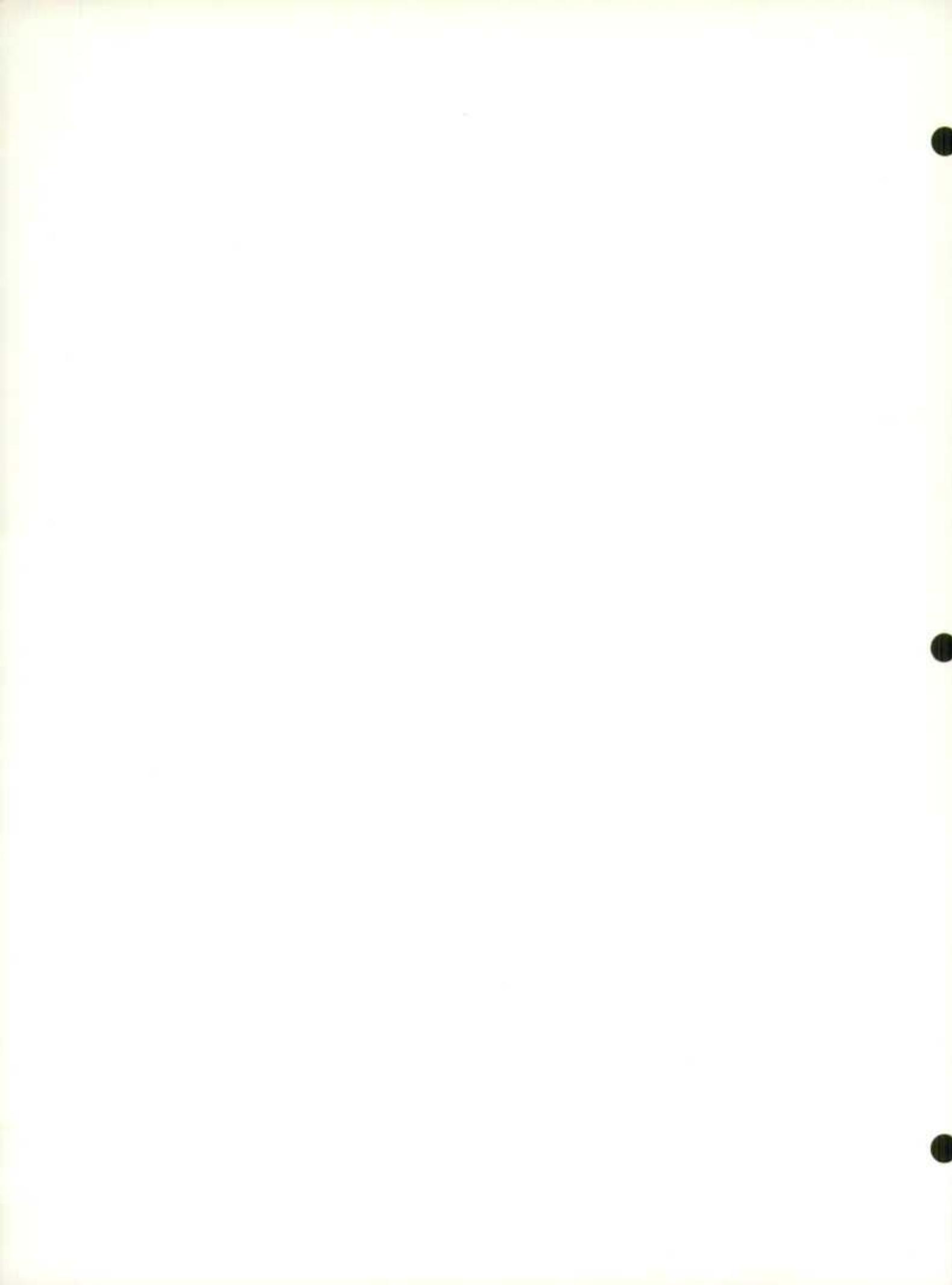
Crude petroleum and natural gas production

April 1978

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1978





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 - 1978 - AVRIL

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

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

August - 1978 - Août
5-3301-515

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

Vol. 30—No. 4

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées 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.

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.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

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

APRIL - 1978 - AVRIL

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1978 amounted to 36,460,000 barrels (5 792 000 cubic metres) or 1,215,000 barrels (193 000 cubic metres) per day, a decrease of 8.6% or 115,000 barrels (18 000 cubic metres) per day from April 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1978 is as follows: 30.0 million barrels (4.8 million cubic metres) (82.3%) were sent to Canadian refineries and 7.4 million barrels (1.2 million cubic metres) (20.2%) were exported. The 2.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 17.1 million barrels (2.7 million cubic metres), or 570,000 barrels (90 600 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 4.2% to 290,711 million cubic feet (8 235.2 million cubic metres) from 303,554 million cubic feet (8 599.0 million cubic metres) in April 1977.

The disposition of natural gas for April 1978, is as follows: 31.4 billion cubic feet (889.5 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 55.9 billion cubic feet (1 584.1 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 76.3 billion cubic feet (2 160.7 million cubic metres) were exported; 127.9 billion cubic feet (3 624.2 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 0.8 billion cubic feet (23.3 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En avril 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 36,460,000 barils (5 792 000 mètres cubes) ou 1,215,000 barils (193 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à avril 1977, une diminution de 8.6 % ou de 115,000 barils (18 000 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de avril 1978 se répartit de la manière suivante: 30.0 millions de barils (4.8 millions de mètres cubes) (82.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 7.4 millions de barils (1.2 millions de mètres cubes) (20.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.5 % 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 17.1 millions de barils (2.7 millions de mètres cubes) ou 570,000 barils (90 600 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 4.2 %, passant de 303,554 millions de pi³ (8 599.0 millions de mètres cubes) à 290,711 millions de pi³ (8 235.2 millions de mètres cubes) entre avril 1977 et avril 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 31.4 milliards de pi³ (889.5 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 55.9 milliards de pi³ (1 584.1 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 76.3 milliards de pi³ (2 160.7 millions de mètres cubes) ont été exportés et 127.9 milliards de pi³ (3 624.2 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 0.8 milliards de pi³ (23.3 millions de mètres cubes), 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 and Province, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
1	<u>Crude oil and condensate</u>				
2	January	—	51	321	5,086P
3	February	—	46	291	4,539P
4	March	--	49	329	5,080P
5	April	—	47	312	4,727P
6	May	--	55P	314	5,073P
7	June				
8	July				
9	August				
10	September				
11	October				
12	November				
13	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	1	248P	1,567	24,505P
14	<u>Pentanes plus</u>				
15	January	—	—	—	10
16	February	—	—	—	7
17	March	—	—	—	12
18	April	—	—	—	11P
19	May	—	—	—	13P
20	June				
21	July				
22	August				
23	September				
24	October				
25	November				
26	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	53P
27	<u>Propane</u>				
28	January	—	—	—	40
29	February	—	—	—	32
30	March	—	—	—	40
31	April	—	—	—	36P
32	May	—	—	—	39P
33	June				
34	July				
35	August				
36	September				
37	October				
38	November				
39	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	187P
40	<u>Butanes</u>				
41	January	—	—	—	18
42	February	—	—	—	14
43	March	—	—	—	18
44	April	—	—	—	17P
45	May	—	—	—	20P
46	June				
47	July				
48	August				
49	September				
50	October				
51	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	87P
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	1	248P	1,567	24,832P
54	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	April 1978	1	47	312	4,791P
55	April 1977	--	50	333	4,825

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		N°
	-	-			
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
31,802	1,111	105	38,476 ^P	Pétrole brut et condensat	1
30,607	967	90	36,540 ^P	Janvier	2
34,122	1,028	96	40,704 ^P	Février	3
26,721	1,016 ^P	34	32,858 ^P	Mars	4
29,435 ^P	998 ^P	26	35,901 ^P	Avril	5
				Mai	6
				Juin	7
				Juillet	8
				Août	9
				Septembre	10
				Octobre	11
				Novembre	12
				Décembre	
152,687 ^P	5,120 ^P	351	184,479 ^P	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
3,841	93	-	3,944	Janvier	14
3,284	87	-	3,378	Février	15
3,581	92	-	3,685	Mars	16
3,504	87 ^P	-	3,602 ^P	Avril	17
3,596	95 ^P	-	3,704 ^P	Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
17,300	454 ^P	-	18,313 ^P	Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
2,713	52	-	2,805	Janvier	27
2,572	44	-	2,648	Février	28
2,741	42	-	2,823	Mars	29
2,494 ^T	41 ^P	-	2,571 ^P	Avril	30
2,206	44 ^P	-	2,289 ^P	Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
12,726	223 ^P	-	13,136 ^P	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes	
1,779	58	-	1,855	Janvier	40
1,675	50	-	1,739	Février	41
1,765	55	-	1,838	Mars	42
1,598	45 ^P	-	1,660 ^P	Avril	43
1,653	53 ^P	-	1,726 ^P	Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
8,470	261 ^P	-	8,818 ^P	Total cumulatif de l'année	52
191,689 ^P	6,058 ^P	351	224,746	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
34,317	1,189 ^P	34	40,691	avril 1978	54
38,239	1,352	59	44,858	avril 1977	55

TABLE IA. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousands of cubic metres					
1	<u>Crude oil and condensate</u>				
2	January	—	8	51	808P
3	February	—	7	46	721P
4	March	--	8	52	807P
5	April	--	7	49	752P
6	May	--	9P	50	806P
7	June				
8	July				
9	August				
10	September				
11	October				
12	November				
13	<u>Total year-to-date</u>	--	39P	248	3 894P
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	—	—	—	2
15	February	—	—	—	1
16	March	—	—	—	2
17	April	—	—	—	1P
18	May	—	—	—	2P
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	2P
<u>Propane</u>					
27	January	—	—	—	6
28	February	—	—	—	5
29	March	—	—	—	6
30	April	—	—	—	6P
31	May	—	—	—	6P
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	29P
<u>Butanes</u>					
40	January	—	—	—	3
41	February	—	—	—	2
42	March	—	—	—	3
43	April	—	—	—	3P
44	May	—	—	—	3P
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	14P
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	--	39P	248	2 945P
<u>Total liquid hydrocarbons:</u>					
54	April 1978	--	7	49	762P
55	April 1977	--	8	53	767

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		N°
	— Colombie- Britannique	— Territoires du Nord-Ouest			
milliers de mètres cubes					
					<u>Pétrole brut et condensat</u>
5 054	177	17	6 115 ^b	Janvier	1
4 864	154	14	5 806 ^b	Février	2
5 422	163 ^r	15	6 467 ^P	Mars	3
4 246 ^r	161 ^P	5	5 220 ^P	Avril	4
4 678 ^P	159 ^P	4	5 706 ^P	Mai	5
				Juin	6
				JUILLET	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
24 264 ^P	814 ^P	55	29 314 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
				<u>Pentanes plus</u>	
610	15	—	627	Janvier	14
522	14	—	537	Février	15
569	15	—	586	Mars	16
557	14 ^P	—	572 ^P	Avril	17
571	15 ^P	—	588 ^P	Mai	18
				Juin	19
				JUILLET	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
1 829	73 ^P	—	2 910 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
				<u>Propane</u>	
431	8	—	445	Janvier	27
408	7	—	420	Février	28
435	7	—	448	Mars	29
396 ^r	6 ^P	—	408 ^P	Avril	30
350	7 ^P	—	363 ^P	Mai	31
				Juin	32
				JUILLET	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
2 020	35 ^P	—	2 084 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
				<u>Butanes</u>	
283	9	—	295	Janvier	40
266	8	—	276	Février	41
280	9	—	292	Mars	42
254	7 ^P	—	264 ^P	Avril	43
263	8 ^P	—	274 ^P	Mai	44
				Juin	45
				JUILLET	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
1 346	41 ^P	—	1 401 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
20 459 ^P	963 ^P	55	35 709	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u>	53
				<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>	
5 453	188 ^P	5	6 464 ^P	avril 1978	54
6 076	214	9	7 127	avril 1977	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1978

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
	Domestic production:					
1	Crude oil	1	47	312	4,716P	25,267(1)
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,373
3	Less - Returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	1	47	312	4,716P	26,640
5	Condensate	—	—	—	11P	81
6	Pentanes plus	—	—	—	11P	3,504
7	Net withdrawals	1	47	312	4,738P	30,225
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	1	47	312	4,738P	30,225
<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	229	4,143
12	Ontario	—	47	268	2,305	9,901
13	Manitoba	—	—	22	164	815
14	Saskatchewan	—	—	—	—	—
15	Alberta	—	—	—	—	6,082
16	British Columbia	—	—	—	—	2,985
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	47	290	2,698	25,925
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	—	—	—	—	529
20	II	—	—	21	1,972	3,185
21	IV	—	—	—	—	1,292
22	V	—	—	—	—	334
23	<u>Total</u>	—	—	21	1,972	5,340
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	32	730P	2,090
25	Transporters'	—	—	25	3,900	32,255
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	33	745P	2,057
27	Transporters'	—	—	25	3,793	30,987
28	Net changes	—	—	1	— 92P	— 1,301
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	—
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	—	—	160P	261
33	<u>Total disposition</u>	1	47	312	4,738P	30,225

(1) Includes 213,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada,
avril 1978

British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources - Total de la source canadienne	Total foreign sources - Total de la source étrangère	Total, all sources - Total, toutes les sources		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,000P	51	31,394P	...	31,394P	Pétrole brut	1
-	-	1,373	...	1,373	Pétrole brut synthétique	2
-	17	17	...	17	Moins - Repris pour l'injection	3
1,000P	34	32,750P	...	32,750P	<u>Total</u>	4
16P	-	108P	...	108P	Condensat	5
87P	-	3,602P	...	3,602P	Pentanes plus	6
1,103P	34	36,460P	...	36,460P	Prélèvement net	7
...	17,108	17,108	Importations	8
1,103P	34	36,460P	17,108	53,568P	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	6,721	6,721	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	6,371	8,673	15,044	Québec	11
-	-	12,521	1,714	14,235	Ontario	12
-	-	1,001	-	1,001	Manitoba	13
-	-	-	-	-	Saskatchewan	14
-	-	6,082	-	6,082	Alberta	15
978	-	3,963	-	3,963	Colombie-Britannique	16
-	75	75	-	75	Territoires du Nord-Ouest	17
978	75	30,013	17,108	47,121	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
-	-	529	-	529	I	19
-	-	5,178	-	5,178	II	20
-	-	1,292	-	1,292	IV	21
25	-	359	-	359	V	22
25	-	7,358	-	7,358	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
86	145	3,085P	-	3,085P	Gisements et usines de traitement	24
835	-	37,015	367	37,382	Transporteurs	25
94P	103	3,034P	-	3,034P	Fin d'exercice:	
969	-	35,774	367	36,141	Gisements et usines de traitement	26
142P	- 42	- 1,292P	-	- 1,292P	Transporteurs	27
-	-	1	-	1	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
2P	-	2P	-	2P	Carburant consommé par les pipe-lines	30
- 44P	1	378P	-	378P	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
1,103P	34	36,460P	17,108	53,568P	Pertes et rectifications	32
					<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 213,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1978

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousands of cubic metres						
<u>Supply</u>						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	7	49	750 ^P	4 015
2	Synthetic crude oil	--	—	—	—	218
3	Less — Returned to formation	--	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	--	7	49	750 ^P	4 233
5	Condensate	--	—	—	2 ^P	13
6	Pentanes plus	--	—	—	1 ^P	557
7	Net withdrawals	--	7	49	753 ^P	4 803
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	7	49	753 ^P	4 803
<u>Disposition</u>						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	37	97 ^P
12	Ontario	—	7	43	366	1 573
13	Manitoba	—	—	3	26	130
14	Saskatchewan	—	—	—	—	—
15	Alberta	—	—	—	—	966
16	British Columbia	—	—	—	—	474
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	7	46	429	4 119
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	—	—	—	—	84
20	II	—	—	3	313	506
21	IV	—	—	—	—	205
22	V	—	—	—	—	53
23	<u>Total</u>	—	—	3	313	848
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	--	—	5	116 ^P	332
25	Transporters'	--	—	4	620	5 126
Closing:						
26	Field and plant	--	—	5	118 ^P	327
27	Transporters'	--	—	4	603	4 924
28	Net changes	—	—	—	— 15 ^P	— 207
29	Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	—
30	Pipeline fuel	--	—	—	—	—
31	Field and plant use	--	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	--	—	—	26 ^P	4 803
33	<u>Total disposition</u>	--	7	49	753 ^P	4 803

(1) Includes 33 848 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada,
avril 1978

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes						
<u>Approvisionnement</u>						
					Production intérieure:	
159P	8	4 988P	...	4 988P	Pétrole brut	1
-	-	218	...	218	Pétrole brut synthétique	2
-	3	3	...	3	Moins - Repris pour l'injection	3
159P	5	5 203P	...	5 203P	<u>Total</u>	4
2P	-	17P	...	17P	Condensat	5
14P	-	572P	...	572P	Pentanes plus	6
175P	5	5 792P	...	5 792P	Prélèvement net	7
...	2 718	2 718	Importations	8
175P	5	5 792P	2 718	8 510P	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	1 068	1 068	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 013	1 378	2 391	Québec	11
-	-	1 989	272	2 261	Ontario	12
-	-	159	-	159	Manitoba	13
-	-	-	-	-	Saskatchewan	14
-	-	966	-	966	Alberta	15
155	-	629	-	629	Colombie-Britannique	16
-	12	12	-	12	Territoires du Nord-Ouest	17
155	12	4 768	2 718	7 486	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
-	-	84	-	84	I	19
-	-	822	-	822	II	20
-	-	205	-	205	IV	21
4	-	57	-	57	V	22
4	-	1 168	-	1 168	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
14	23	490P	-	490P	Gisements et usines de traitement	24
133	-	5 883	58	5 941	Transporteurs	25
15P	16	481P	-	481P	Fin d'exercice:	
154	-	5 685	58	5 743	Gisements et usines de traitement	26
22P	- 7	- 207P	-	- 207P	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.	
					Pertes et rectifications	32
					<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 33 848 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1978

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.						
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS						
<u>Supply</u>						
1	Gross new production	9	—	863	5,064P	256,062
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	545P	2,158
3	Net new production	9	—	863	4,519P	253,904
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	31,730
5	Net withdrawals	9	—	863	4,519P	222,174
<u>Disposition</u>						
6	Field disposition and uses	—	—	—	383P	1,916
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	74P	2,664
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	101P	32,002
8b	Other disposition and uses	—	—	—	196P	10,840
9	Adjustment	—	—	7	— 334P	2,424
10	Deliveries of marketable gas	9	—	856	4,099	172,328
11	<u>Total disposition</u>	9	—	863	4,519P	222,174
B. GAS UTILITIES						
<u>Supply</u>						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	9	—	856	3,295	22,885
12b	Plants	—	—	—	804	149,443
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	9	—	856	4,099	172,328
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	28	5,422
15	Imports	—	—	—	—	—
16	Other receipts(1)	—	—	540	—	15
17	<u>Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16).</u>	9	—	1,396	4,127	177,765
<u>Disposition</u>						
Sales:						
18	New Brunswick	9	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	6,485
20	Ontario	—	—	1,475	—	60,492
21	Manitoba	—	—	—	—	6,035
22	Saskatchewan	—	—	—	2,684	4,321
23	Alberta	—	—	—	—	34,640
24	British Columbia	—	—	—	—	501
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	9	—	1,475	2,684	112,474
27	Exports	—	—	—	—	62,474
28	Other deliveries(2,3)	—	—	8	—	2,339
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1,068	3,950
30	Line pack fluctuation	—	—	—	30	174
31	Pipeline fuel	—	—	6	— 43	4,941
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— 93	388	— 8,587
33	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).</u>	9	—	1,396	4,127	177,765

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1978

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 la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de pi ³ à une pression absolue de 14,73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
31,761 ^P (1)	142	293,901 ^P	...	293,901 ^P	Production originale brute	1
375 ^P	112	3,190 ^P	...	3,190 ^P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
31,386 ^P	30	290,711 ^P	...	290,711 ^P	Production originale nette	3
110 ^P	-	31,840 ^P	...	31,840 ^P	Moins - Gaz injecté et stocké	4
31,276 ^P	30	258,871 ^P	...	258,871 ^P	Prélèvement net	5
					Utilisation	
1,114 ^P	-	3,413 ^P	...	3,413 ^P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
58 ^P	-	2,796 ^P	...	2,796 ^P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
2,834 ^P	-	34,937 ^P	...	34,937 ^P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,027 ^P	-	13,063 ^P	...	13,063 ^P	Pertes en cours de traitement	8a
- 386 ^P	-	1,711 ^P	...	1,711 ^P	Autres emplois et utilisations	8b
25,629	30	202,951	...	202,951	Rectifications	9
31,276 ^P	30	258,871 ^P	...	258,871 ^P	Livraisons de gaz marchand	10
					Total de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
					Arrivages de gaz marchand:	12
721	30	27,796	...	27,796	Gisements	12a
24,908	-	175,155	...	175,155	Usines	12b
25,629	30	202,951	...	202,951	Total (12a + 12b)	13
9	-	5,459	...	5,459	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	3	3	3	Importations	15
1	-	556	1,079	1,635	Autres arrivages(1)	16
25,639	30	208,966	1,082	210,048	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					Utilisation	
					Ventes:	
-	-	9	-	9	Nouveau-Brunswick	18
-	-	6,485	-	6,485	Québec	19
-	-	61,967	-	61,967	Ontario	20
-	-	6,035	-	6,035	Manitoba	21
-	-	7,005	-	7,005	Saskatchewan	22
-	-	34,640	3	34,643	Alberta	23
11,267	-	11,768	-	11,768	Colombie-Britannique	24
-	30	30	-	30	Territoires du Nord-Ouest	25
11,267	30	127,939	3	127,942	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
13,801	-	76,275	-	76,275	Exportations	27
-	-	2,347	1,079	3,426	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	5,018	-	5,018	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
-	-	204	-	204	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
857	-	5,761	-	5,761	Gaz consommé dans les réseaux	31
- 286	-	- 8,578	-	- 8,578	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
25,639	30	208,966	1,082	210,048	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1978

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.						
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	255	—	24 447	143 452P	7 253 683
2	Less - Field flared and waste	—	—	—	15 439P	61 131
3	Net new production	255	—	24 447	128 013P	7 192 552
4	Less - Injected and stored	—	—	—	—	898 842
5	Net withdrawals	255	—	24 447	128 013P	6 293 710
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	10 849P	54 276
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	2 096P	75 465
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	2 861P	906 548
8b	Other disposition and uses	—	—	—	5 552P	307 074
9	Adjustment	—	—	198	— 9 461P	68 667
10	Deliveries of marketable gas	255	—	24 249	116 116	4 881 680
11	<u>Total disposition</u>	255	—	24 447	128 013P	6 293 710
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	255	—	24 249	93 340	648 283
12b	Plants	—	—	—	22 776	4 233 397
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	255	—	24 249	116 116	4 881 680
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	793	153 593
15	Imports	—	—	—	—	—
16	Other receipts(1)	—	—	15 297	—	425
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	255	—	39 546	116 909	5 035 698
	<u>Disposition</u>					
18	Sales:					
18	New Brunswick	255	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	183 706
20	Ontario	—	—	41 784	—	1 713 608
21	Manitoba	—	—	—	—	170 958
22	Saskatchewan	—	—	—	76 032	122 405
23	Alberta	—	—	—	—	981 276
24	British Columbia	—	—	—	—	14 192
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	255	—	41 784	76 032	3 186 145
27	Exports	—	—	—	—	1 769 753
28	Other deliveries(2,3)	—	—	227	—	66 259
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	30 254	111 895
30	Line pack fluctuation	—	—	—	850	4 929
31	Pipeline fuel	—	—	170	— 1 218	139 968
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— 2 635	10 991	— 243 251
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	255	—	39 546	116 909	5 035 698

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1978

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 la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals, sous 15°C.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
					<u>Approvisionnement</u>	
899 721(1)	4 023	8 325 581P	...	8 325 581P	Production originale brute	1
10 623P	3 173	90 366P	...	90 366P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
889 098P	850	8 235 215P	...	8 235 215P	Production originale nette	3
3 116P	-	901 958P	...	901 958P	Moins - Gaz injecté et stocké	4
885 982P	850	7 333 257P	...	7 333 257P	Prélèvement net	5
					<u>Utilisation</u>	
31 557P	-	96 682P	...	96 682P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
1 643P	-	79 204P	...	79 204P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
80 281P	-	989 690P	...	989 690P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
57 421P	-	370 047P	...	370 047P	Pertes en cours de traitement	8a
- 10 934P	-	48 470P	...	48 470P	Autres emplois et utilisations	8b
726 014	850	5 749 164	...	5 749 164	Rectifications	9
885 983P	850	7 333 257P	...	7 333 257P	Livrées de gaz marchand	10
					<u>Total de l'utilisation</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ						
					<u>Approvisionnement</u>	
20 424	850	787 401	...	787 401	Arrivages de gaz marchand:	12
705 590	-	4 961 763	...	4 961 763	Gisements	12a
726 014	850	5 749 164	...	5 749 164	Usines	12b
					<u>Total (12a + 12b)</u>	13
255	-	154 641	...	154 641	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	85	...	85	Importations	15
28	-	15 750	30 566	46 316	Autres arrivages(1)	16
726 297	850	5 919 555	30 651	5 950 206	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16)</u>	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	255	-	255	Nouveau-Brunswick	18
-	-	183 706	-	183 706	Québec	19
-	-	1 755 392	-	1 755 392	Ontario	20
-	-	170 958	-	170 958	Manitoba	21
-	-	198 437	-	198 437	Saskatchewan	22
-	-	981 276	85	981 361	Alberta	23
319 170	-	333 362	-	333 362	Colombie-Britannique	24
-	850	850	-	850	Territoires du Nord-Ouest	25
319 170	850	3 624 236	85	3 624 321	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u>	26
390 952	-	2 160 705	-	2 160 705	Exportations	27
-	-	66 486	30 566	97 052	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	142 149	-	142 149	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
-	-	5 779	-	5 779	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
74 277	-	163 197	-	163 197	Gaz consommé dans les réseaux	31
- 8 102	-	- 242 997	-	- 242 997	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
726 297	850	5 919 555	30 651	5 950 206	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement)</u>	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and 60°F								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F								
January - Janvier	7	—	906	6,250 ^P	299,475	36,978	2,254	345,870 ^P
February - Février	10	—	812	5,254 ^P	261,544	32,664	2,024	302,308 ^P
March - Mars	10	—	831	5,175 ^P	274,352	33,350 ^F	1,934	315,652 ^P
April - Avril	9	—	863	4,519 ^P	253,904 ^F	29,790 ^P	1,626	290,711 ^P
May - Mai	6	—	955 ^P	4,800 ^P	235,949	26,215 ^P	1,776	269,701 ^P
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	42	—	4,367 ^P	25,998 ^P	1,325,224	158,997 ^P	9,614	1,524,242 ^P
<u>Total April - 1977 - Avril</u>	8	—	429	3,844	262,792	34,005	2,476	303,554
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier	198	—	25 665	177 049 ^P	8 483 480	1 047 507	63 851	9 797 750 ^P
February - Février	283	—	23 002	148 834 ^P	7 408 977	925 300 ^I	57 335	8 563 731 ^P
March - Mars	283	—	23 540	146 597 ^P	7 771 799	944 733 ^F	54 786	8 941 738 ^P
April - Avril	255	—	24 447	128 013 ^P	7 192 552 ^F	843 887 ^P	46 061	8 235 215 ^P
May - Mai	170	—	27 053 ^P	135 974 ^P	6 683 925	742 614 ^P	50 310	7 640 046 ^P
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	1 189	—	123 707 ^P	736 467 ^P	37 540 733	4 504 041 ^P	272 343	43 178 480 ^P
<u>Total April - 1977 - avril</u>	226	—	12 153	108 892	7 444 330	963 288	70 140	8 599 029

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier	124	634,327	11,381	645,832
February - Février	151	564,302	8,242	572,695
March - Mars	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril	65P	605,381	10,740P	616,186
May - Mai	145P	566,098	9,450P	575,693P
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	652P	2,976,145	51,884P	3,028,681P
<u>Total April - 1977 - Avril</u>	203	591,129	17,165	608,497
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	112	575 452	10 324	585 888
February - Février	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril	59P	549 192	9 743P	558 994P
May - Mai	132P	513 555	8 573P	522 260P
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	591P	2 699 912	47 068P	2 747 571P
<u>Total April - 1977 - Avril</u>	184	536 263	15 572	552 019

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, April 1978

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, avril 1978

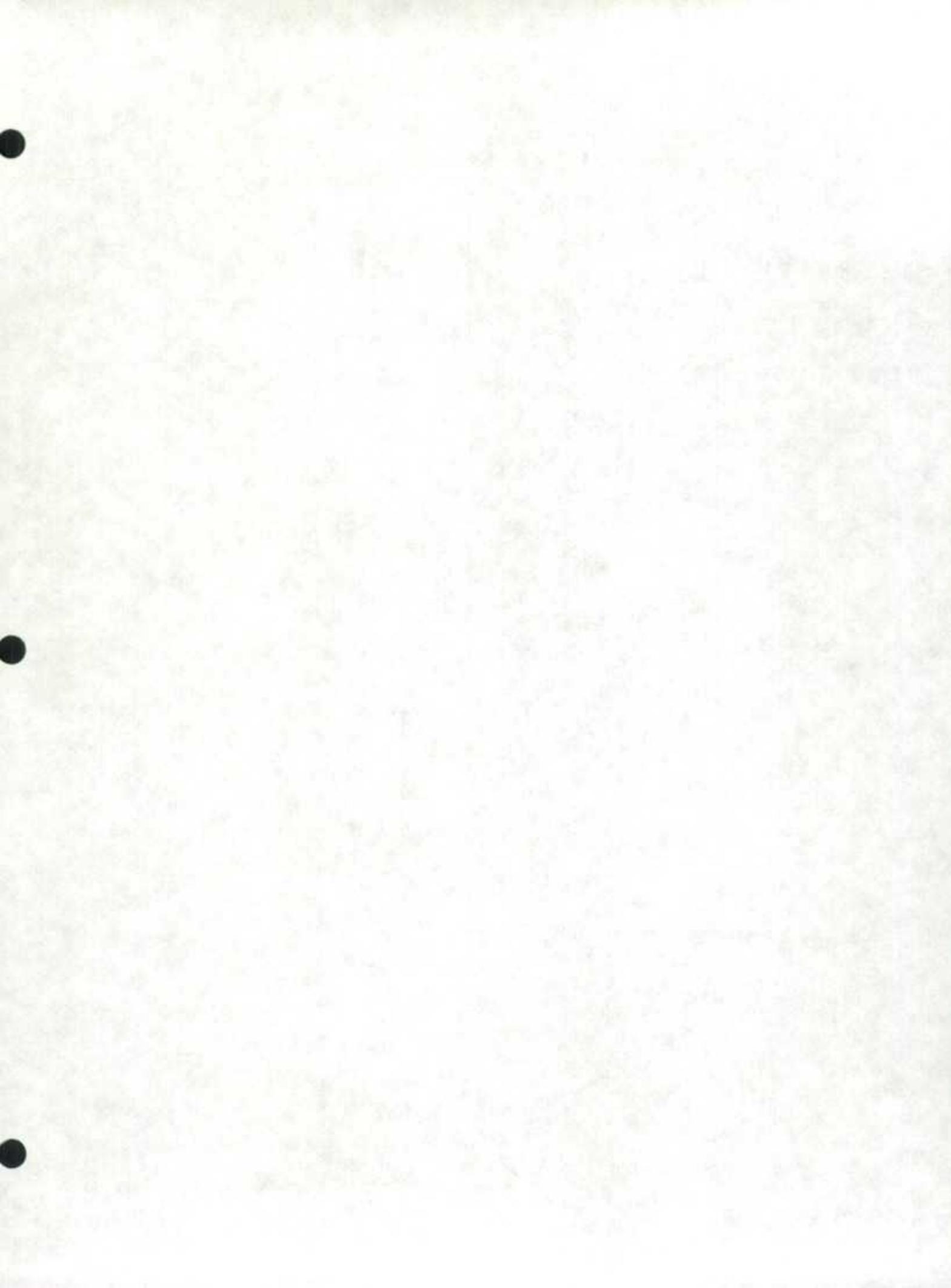
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousands of barrels — milliers de barils		short tons — tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	36 ^P	17 ^P	65 ^P
Alberta	2,494	1,598	605,381
British Columbia — Colombie-Britannique	41 ^P	45 ^P	10,740 ^P
<u>Canada</u>	2,571 ^P	1,660 ^P	616,186 ^P
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	36 ^P	17 ^P	...
Alberta	2,494	1,598	...
British Columbia — Colombie-Britannique	41 ^P	45 ^P	...
<u>Canada</u>	2,571 ^P	1,660 ^P	...
	thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes		metric tonnes métriques
<u>Production</u>			
Saskatchewan	6 ^P	3 ^P	59 ^P
Alberta	396	254	549 192
British Columbia — Colombie-Britannique	6 ^P	7 ^P	9 743 ^P
<u>Canada</u>	408	264 ^P	558 994 ^P
<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	6 ^P	3 ^P	...
Alberta	396	254	...
British Columbia — Colombie-Britannique	6 ^P	7 ^P	...
<u>Canada</u>	408	264 ^P	...

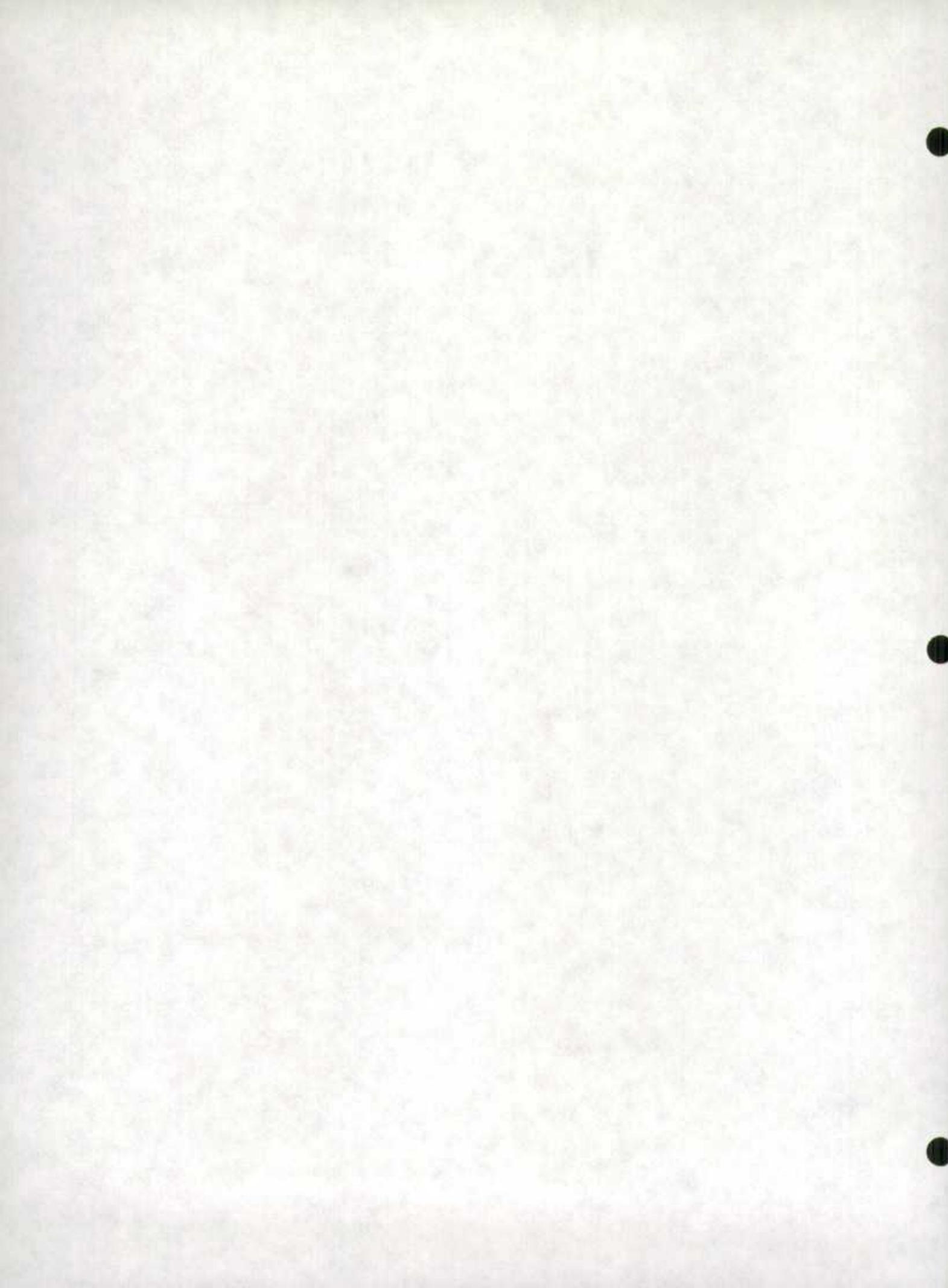
FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of — million cubic feet (—thousand cubic metres) and 1,596 million cubic feet (45 211 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de — millions de pieds cubes (—milliers de mètres cubes) et 1,596 millions de pieds cubes (45 211 milliers de mètres cubes) 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.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et à la livraison pour distributions diverses.







STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519191