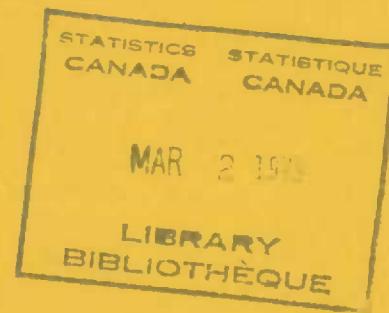


Crude petroleum and natural gas production

October 1978

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1978



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries Division.
Energy and Minerals Section.

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Charlottetown, Fredericton, Moncton, Saint John and Sydney by calling the operator and asking for ZENITH 22066. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires.
Section de l'énergie et des minéraux.

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de Charlottetown, Fredericton, Moncton, de Saint John et de Sydney en demandant à la téléphoniste le numéro ZENITH 22066. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

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 - 1978 - OCTOBRE

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

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

February • 1979 • Février
5-3301-515

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

Vol. 30—No. 10

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.

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.

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.

INTRODUCTION

October - 1978 - Octobre

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1978 amounted to 45,849,000 barrels (7 285 000 cubic metres) or 1,479,000 barrels (235 000 cubic metres) per day, an increase of 7.9% or 108,600 barrels (17 300 cubic metres) per day from October 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1978 is as follows: 37.9 million barrels (6.0 million cubic metres) (82.6%) were sent to Canadian refineries and 8.2 million barrels (1.3 million cubic metres) (17.9%) were exported. The 0.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 17.3 million barrels (2.7 million cubic metres), or 557,000 barrels (88 500 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 3.9% to 287,578 million cubic feet (8 146.5 million cubic metres) from 299,184 million cubic feet (8 475.2 million cubic metres) in October 1977.

The disposition of natural gas for 1978, is as follows: 44.7 billion cubic feet (1 266.1 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 53.4 billion cubic feet (1 513.3 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 66.7 billion cubic feet (1 889.4 million cubic metres) were exported; 103.8 billion cubic feet (2 941.5 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 19.0 billion cubic feet (536.2 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

En octobre 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 45,849,000 barils (7 285 000 mètres cubes) ou 1,479,000 barils (235 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à octobre 1977, une augmentation de 7.9 % ou de 108,600 barils (17 300 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1978 se répartit de la manière suivante: 37.9 millions de barils (6.0 millions de mètres cubes) (82.6 %) des tinés aux raffineries canadiennes et 8.2 millions de barils (1.3 millions de mètres cubes) (17.9 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.5 % 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 17.3 millions de barils (2.7 millions de mètres cubes) ou 557,000 barils (88 500 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 3.9 %, passant de 299,184 millions de pi³ (8 475.2 millions de mètres cubes) à 287,578 millions de pi³ (8 146.5 millions de mètres cubes) entre octobre 1977 et octobre 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 44.7 milliards de pi³ (1 266.1 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 53.4 milliards de pi³ (1 513.3 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 66.7 milliards de pi³ (1 889.4 millions de mètres cubes) ont été exportés et 103.8 milliards de pi³ (2 941.5 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 19.0 milliards de pi³ (536.2 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	5,192
3	February	—	46	291	4,544
4	March	—	49	329	5,126
5	April	1	47	312	4,639
6	May	—	55	314	5,030 ^r
7	June	1	52	307	5,073 ^r
8	July	—	60	315	5,181 ^p
9	August	—	53	321	5,168 ^p
10	September	1	50 ^r	311 ^r	4,951 ^p
11	October	—	43 ^r	318 ^r	5,237 ^p
12	November	1	46	307	4,925 ^p
13	<u>Total year-to-date</u>	4	552	3,446	55,066 ^p
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	—	—	—	10
15	February	—	—	—	7
16	March	—	—	—	12
17	April	—	—	—	12
18	May	—	—	—	14
19	June	—	—	—	15 ^r
20	July	—	—	—	15 ^r
21	August	—	—	—	15 ^r
22	September	—	—	—	13 ^p
23	October	—	—	—	12 ^p
24	November	—	—	—	13 ^p
25	December	—	—	—	—
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	138 ^p
<u>Propane</u>					
27	January	—	—	—	40
28	February	—	—	—	32
29	March	—	—	—	40
30	April	—	—	—	42
31	May	—	—	—	45
32	June	—	—	—	42 ^r
33	July	—	—	—	45 ^r
34	August	—	—	—	45 ^r
35	September	—	—	—	38
36	October	—	—	—	34 ^p
37	November	—	—	—	37 ^p
38	December	—	—	—	—
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	440 ^p
<u>Butanes</u>					
40	January	—	—	—	18
41	February	—	—	—	14
42	March	—	—	—	18
43	April	—	—	—	19
44	May	—	—	—	22
45	June	—	—	—	21
46	July	—	—	—	24 ^r
47	August	—	—	—	24 ^r
48	September	—	—	—	21 ^p
49	October	—	—	—	19 ^p
50	November	—	—	—	20 ^p
51	December	—	—	—	—
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	220 ^p
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	4	552	3,446	55,864 ^p
<u>Total liquid hydrocarbons:</u>					
54	October 1978	—	43	318	5,302 ^p
55	October 1977	1	48	329	5,480

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°
	- Colombie-Britannique	- Territoires du Nord-Ouest			
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
31,802	1,111	105	38,582	Janvier	1
30,607	967	90	36,545	Février	2
34,122	1,028	96	40,750	Mars	3
26,721	1,024	34	32,778	Avril	4
29,472	876	26	35,773 ^r	Mai	5
39,778	1,101	64	46,376 ^r	Juin	6
29,640	784	129	36,109 ^P	JUILLET	7
33,748	1,166	125	40,581 ^P	Août	8
31,315	1,174	114	37,916 ^P	Septembre	9
35,538	1,203 ^r	28	42,367 ^P	Octobre	10
38,279	1,184 ^P	30	44,772 ^P	Novembre	11
				Décembre	12
361,022	11,618 ^P	841	432,549 ^P	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
3,841	93	—	3,944	Janvier	14
3,284	87	—	3,378	Février	15
3,581	92	—	3,685	Mars	16
3,504	92	—	3,608	Avril	17
3,597	75	—	3,686	Mai	18
3,089	65	—	3,169 ^r	Juin	19
3,306	61	—	3,382 ^r	JUILLET	20
3,382	46	—	3,443 ^r	Août	21
3,960	67	—	3,040 ^P	Septembre	22
3,386 ^r	84 ^r	—	3,482 ^P	Octobre	23
3,472	41 ^P	—	3,566 ^P	Novembre	24
				Décembre	25
37,402	843 ^P	—	38,383 ^P	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
2,713	52	—	2,805	Janvier	27
2,572	44	—	2,648	Février	28
2,741	42	—	2,823	Mars	29
2,494	39	—	2,575	Avril	30
2,206	40	—	2,291	Mai	31
2,547	38	—	2,627 ^r	Juin	32
2,495	33	—	2,573 ^r	JUILLET	33
2,538	47	—	2,630 ^r	Août	34
2,286	54	—	2,378 ^P	Septembre	35
2,849	56 ^r	—	2,939 ^P	Octobre	36
3,034	52 ^P	—	3,123 ^P	Novembre	37
				Décembre	38
28,475	497 ^P	—	29,412 ^P	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,779	58	—	1,855	Janvier	40
1,675	50	—	1,739	Février	41
1,765	55	—	1,838	Mars	42
1,598	60	—	1,677	Avril	43
1,653	57	—	1,732	Mai	44
1,623	52	—	1,696 ^P	Juin	45
1,581	52	—	1,657 ^r	JUILLET	46
1,623	46	—	1,693 ^r	Août	47
1,437	57 ^r	—	1,515 ^P	Septembre	48
1,776	60 ^P	—	1,855 ^P	Octobre	49
1,739	58 ^P	—	1,817 ^P	Novembre	50
				Décembre	51
18,249	605 ^P	—	19,074 ^P	Total cumulatif de l'année	52
445,113	13,563 ^P	841	519,418 ^P	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
				<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>	
43,549	1,403	28	50,643	octobre 1978	54
39,854	1,373	58	47,143	octobre 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	825
3	February	—	7	46	722
4	March	—	8	52	814
5	April	—	7	49	737
6	May	—	9	50	799 ^r
7	June	—	8	49	806 ^r
8	July	—	10	50	823P
9	August	—	8	51	821P
10	September	—	8	49	787P
11	October	—	7 ^r	51	832P
12	November	—	7	49	783P
13	<u>Total year-to-date</u>	1	87	547	8 749P
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	—	—	—	2
15	February	—	—	—	1
16	March	—	—	—	2
17	April	—	—	—	2
18	May	—	—	—	2
19	June	—	—	—	2
20	July	—	—	—	2
21	August	—	—	—	2
22	September	—	—	—	2 ^p
23	October	—	—	—	2 ^b
24	November	—	—	—	2 ^b
25	December	—	—	—	2 ^b
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	21P
<u>Propane</u>					
27	January	—	—	—	6
28	February	—	—	—	5
29	March	—	—	—	6
30	April	—	—	—	7
31	May	—	—	—	7
32	June	—	—	—	7 ^r
33	July	—	—	—	7
34	August	—	—	—	7
35	September	—	—	—	6P
36	October	—	—	—	5P
37	November	—	—	—	6P
38	December	—	—	—	
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	69P
<u>Butanes</u>					
40	January	—	—	—	3
41	February	—	—	—	2
42	March	—	—	—	3
43	April	—	—	—	3
44	May	—	—	—	3
45	June	—	—	—	3
46	July	—	—	—	4
47	August	—	—	—	4
48	September	—	—	—	3P
49	October	—	—	—	3P
50	November	—	—	—	3P
51	December	—	—	—	
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	34P
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	1	87	547	8 873P
<u>Total liquid hydrocarbons:</u>					
54	October 1978	—	7	51	842P
55	October 1977	—	8	52	870

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		No
	- Colombie-Britannique	- Territoires du Nord-Ouest			
milliers de mètres cubes					
					<u>Pétrole brut et condensat</u>
5 054	177	17	6 132	Janvier	1
4 864	154	14	5 807	Février	2
5 422	163	15	6 474	Mars	3
4 246	163	5	5 207	Avril	4
4 683	139	4	5 684 ^r	Mai	5
6 321	175	10	7 369 ^r	Juin	6
4 710	124	21	5 738 ^P	Juillet	7
5 363	185	20	6 448 ^P	Août	8
4 976	186 ^r	18	6 024 ^P	Septembre	9
5 647	191 ^r	4	6 732 ^P	Octobre	10
6 083	188 ^P	5	7 115	Novembre	11
				Décembre	12
57 369	1 845 ^P	133	68 731	<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	-	573	Avril	17
572	12	-	586	Mai	18
491	10	-	503	Juin	19
525	10	-	537	Juillet	20
537	7	-	546	Août	21
470	11	-	483 ^P	Septembre	22
538	13	-	553 ^P	Octobre	23
552	13 ^P	-	567 ^P	Novembre	24
				Décembre	25
3 943	134 ^P	-	6 098	<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	6	-	409	Avril	30
350	6	-	363	Mai	31
404	6	-	417 ^r	Juin	32
396	5	-	408	Juillet	33
403	7	-	417	Août	34
363	8	-	377 ^P	Septembre	35
452	9 ^r	-	466 ^P	Octobre	36
482	8 ^P	-	496 ^P	Novembre	37
				Décembre	38
4 520	77 ^P	-	4 666 ^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	9	-	266	Avril	43
263	9	-	275	Mai	44
258	8	-	269	Juin	45
251	8	-	263	Juillet	46
258	7	-	269	Août	47
228	9	-	240 ^P	Septembre	48
282	10	-	295 ^P	Octobre	49
276	9 ^P	-	288 ^P	Novembre	50
				Décembre	51
3 899	95 ^P	-	3 028 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
70 731	2 151 ^P	133	82 523	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u>	53
				<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>	
6 919	223	4	8 046	octobre 1978	54
6 332	218	9	7 489	octobre 1977	55

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

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	43	318	5,225 ^P	33,844(1)
2	Synthetic crude oil	--	—	—	—	1,619
3	Less - Returned to formation	--	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	--	43	318	5,225 ^P	35,463
5	Condensate	--	—	—	12 ^P	75
6	Pentanes plus	--	—	—	12 ^P	3,386
7	Net withdrawals	--	43	318	5,249 ^P	38,924
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	43	318	5,249 ^P	38,924
<u>Disposition</u>						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	414	8,533
12	Ontario	—	43	267	2,720	11,786
13	Manitoba	—	—	31	150	776
14	Saskatchewan	—	—	—	31	705
15	Alberta	—	—	—	—	7,505
16	British Columbia	—	—	—	—	3,508
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	43	298	3,315	32,868
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	—	—	—	—	241
20	II	—	—	24	2,308	3,096
21	IV	—	—	—	—	1,970
22	V	—	—	—	—	582
23	<u>Total</u>	—	—	24	2,308	5,889
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	2	—	33	761 ^P	1,888
25	Transporters'	—	—	25	4,134	30,284
Closing:						
26	Field and plant	2	—	30	726 ^P	2,042
27	Transporters'	—	—	25	3,755	30,672
28	Net changes	—	—	— 3	— 414 ^P	542
29	Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	10
30	Pipeline fuel	--	—	—	—	—
31	Field and plant use	--	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	--	—	— 1	40 ^P	— 385
33	<u>Total disposition</u>	--	—	318	5,249 ^P	38,924

(1) Includes 232,000 barrels of experimental crude.

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

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
—	—	— Total de la source canadienne	— Total de la source étrangère	— Total, toutes les sources		
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
<u>Approvisionnement</u>						
					Production intérieure:	
1,191	35	40,656 ^P	...	40,656 ^P	Pétrole brut	1
—	—	1,619	...	1,619	Pétrole brut synthétique	2
—	7	7	...	7	Moins - Repris pour l'injection	3
1,191	28	42,268 ^P	...	42,268 ^P	<u>Total</u>	4
12	—	99 ^P	...	99 ^P	Condensat	5
84	—	3,482 ^P	...	3,482 ^P	Pentanes plus	6
1,287	28	45,849 ^P	...	45,849 ^P	Prélèvement net	7
...	17,268	17,268	Importations	8
1,287	28	45,849 ^P	17,268	63,117 ^P	<u>Approvisionnement total</u>	9
<u>Utilisation</u>						
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	6,391	6,391	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	9,002	8,313	17,315	Québec	11
—	—	14,816	2,442	17,258	Ontario	12
—	—	957	—	957	Manitoba	13
—	—	736	122	858	Saskatchewan	14
—	—	7,505	—	7,505	Alberta	15
1,276	—	4,784	—	4,784	Colombie-Britannique	16
—	52	52	—	52	Territoires du Nord-Ouest	17
1,276	52	37,852	17,268	55,120	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	241	—	241	I	19
—	—	5,428	—	5,428	II	20
—	—	1,970	—	1,970	IV	21
5	—	587	—	587	V	22
5	—	8,226	—	8,226	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
78	129	2,891 ^P	—	2,891 ^P	Gisements et usines de traitement	24
957	—	35,400	367	35,767	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
85	105	2,990 ^P	—	2,990 ^P	Gisements et usines de traitement	26
920	—	35,372	367	35,739	Transporteurs	27
— 30	— 24	71 ^P	—	71 ^P	Variations nettes	28
—	—	10	—	10	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines	30
—	—	5	—	5	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
31	—	— 315 ^P	—	— 315 ^P	Pertes et rectifications	32
1,287	28	45,849 ^P	17,268	63,117 ^P	<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 232,000 barils de pétrole brut expérimental.

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

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousands of cubic metres						
<u>Supply</u>						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	7	51	830 ^P	5 378(1)
2	Synthetic crude oil	--	—	—	—	257
3	Less - Returned to formation	--	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	--	7	51	830 ^P	5 635
5	Condensate	--	—	—	2 ^P	12
6	Pentanes plus	--	—	—	2 ^P	538
7	Net withdrawals	--	7	51	834 ^P	6 185
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	7	51	834 ^P	6 185
<u>Disposition</u>						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	66	1 345
12	Ontario	—	7	42	432	1 873
13	Manitoba	—	—	5	24	123
14	Saskatchewan	—	—	—	5	112
15	Alberta	—	—	—	—	1 193
16	British Columbia	—	—	—	—	557
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	7	47	527	5 223
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	—	—	—	—	38
20	II	—	—	4	367	492
21	IV	—	—	—	—	313
22	V	—	—	—	—	93
23	<u>Total</u>	—	—	4	367	936
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	--	—	5	121 ^P	300
25	Transporters'	--	—	4	657	4 813
Closing:						
26	Field and plant	--	—	5	115 ^P	324
27	Transporters'	--	—	4	597	4 874
28	Net changes	--	—	—	— 66 ^P	85
29	Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	2
30	Pipeline fuel	--	—	—	—	—
31	Field and plant use	--	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	--	—	—	6 ^P	— 61
33	<u>Total disposition</u>	--	7	51	834 ^P	6 185

(1) Includes 36 867 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada,
octobre 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 mètres cubes					
<u>Approvisionnement</u>					
					Production intérieure:
189	5	6 460 ^P	...	6 460 ^P	Pétrole brut
-	-	257	...	257	Pétrole brut synthétique
-	1	1	...	1	Moins - Reprise pour l'injection
189	4	6 716 ^P	...	6 716 ^P	<u>Total</u>
2	-	16 ^P	...	16 ^P	Condensat
13	-	553 ^P	...	553 ^P	Pentanes plus
204	4	7 285 ^P	...	7 285 ^P	Prélèvement net
...	2 744	2 744	Importations
204	4	7 285 ^P	2 744	10 029 ^P	<u>Approvisionnement total</u>
<u>Utilisation</u>					
					Livraisons aux raffineries:
-	-	-	1 016	1 016	Provinces de l'Atlantique
-	-	1 431	1 321	2 752	Québec
-	-	2 354	388	2 742	Ontario
-	-	152	-	152	Manitoba
-	-	117	19	136	Saskatchewan
-	-	1 193	-	1 193	Alberta
203	-	760	-	760	Colombie-Britannique
-	8	8	-	8	Territoires du Nord-Ouest
203	8	6 015	2 744	8 759	<u>Total</u>
					Exportations vers les États-Unis:
					Petroleum administration:
					District:
-	-	38	-	38	I
-	-	863	-	863	II
-	-	313	-	313	IV
1	-	94	-	94	V
1	-	1 308	-	1 308	<u>Total</u>
					Stocks:
					Début d'exercice:
12	21	459 ^P	-	459 ^P	Gisements et usines de traitement
152	-	5 626	58	5 684	Transporteurs
13	17	474 ^P	-	474 ^P	Fin d'exercice:
146	-	5 621	58	5 679	Gisements et usines de traitement
- 5	- 4	10 ^P	-	10 ^P	Transporteurs
-	-	2	-	2	Variations nettes
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs
1	-	1	-	1	Carburant consommé par les pipe-lines
4	-	- 51 ^P	-	- 51 ^P	Consommation des gisements et usines de traitement.
204	4	7 285 ^P	2 744	10 029 ^P	Pertes et rectifications
					<u>Total de l'utilisation</u>
					33

(I) Incluant 36 867 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

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

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
million cubic feet of 14.73 p.s.i.a. and 60°F.						
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	6	—	1,027	5,534 ^P	255,876
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	563 ^P	3,236
3	Net new production	6	—	1,027	4,971 ^P	252,640
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	35,131
5	Net withdrawals	6	—	1,027	4,971 ^P	217,509
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	420 ^P	1,276
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	65 ^P	2,323
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	109 ^P	33,008
8b	Other disposition and uses	—	—	—	181 ^P	14,333
9	Adjustment	—	—	—	— 581 ^P	— 3,076
10	Deliveries of marketable gas	6	—	1,027	4,777	169,645
11	<u>Total disposition</u>	6	—	1,027	4,971 ^P	217,509
B. GAS UTILITIES						
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	6	—	1,027	3,807	22,068
12b	Plants	—	—	—	970	147,577
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	6	—	1,027	4,777	169,645
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	360	2,127
15	Imports	•••	•••	•••	•••	•••
16	Other receipts(2)	—	—	625	—	8
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16)</u>	6	—	1,652	5,137	171,780
	<u>Disposition</u>					
18	Sales:					
18	New Brunswick	6	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	7,127
20	Ontario	—	—	1,460	—	41,542
21	Manitoba	—	—	—	—	3,499
22	Saskatchewan	—	—	—	4,892	2,377
23	Alberta	—	—	—	—	32,599
24	British Columbia	—	—	—	—	660
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	6	—	1,460	4,892	87,804
27	Exports	—	—	—	—	54,648
28	Other deliveries(2,3)	—	—	9	—	1,149
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	587	11,353
30	Line pack fluctuation	—	—	—	9	244
31	Pipeline fuel	—	—	5	65	4,997
32	Pipeline losses, etc.	—	—	178	— 416	11,585
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive)</u>	6	—	1,652	5,137	171,780

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 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	
29,205(1)	160	291,808P	...	291,808P	Production originale brute	1
300	131	4,230P	...	4,230P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
28,905	29	287,578P	...	287,578P	Production originale nette	3
109	-	35,240	...	35,240	Moins - Gaz injecté et stocké	4
28,796	29	252,338P	...	252,338P	Prélèvement net	5
					Utilisation	
1,026	-	2,722P	...	2,722P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
6	-	2,394P	...	2,394P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
2,680	-	35,797P	...	35,797P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
1,679	-	16,193P	...	16,193P	Pertes en cours de traitement	8a
- 27	-	- 3,684P	...	- 3,684P	Autres emplois et utilisations	8b
23,432	29	198,916	...	198,916	Rectifications	9
28,796	29	252,338P	...	252,338P	Livraisons de gaz marchand	10
					Total de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
666	29	27,603	...	27,603	Arrivages de gaz marchand:	12
22,766	-	171,313	...	171,313	Gisements	12a
					Usines	12b
23,432	29	198,916	...	198,916	Total (12a + 12b)	13
-	-	2,487	...	2,487	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	3	3	3	Importations	15
1	-	634	1,238	1,872	Autres arrivages(2)	16
23,433	29	202,037	1,241	203,278	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					Utilisation	
-	-	6	-	6	Ventes:	
-	-	7,127	-	7,127	Nouveau-Brunswick	18
-	-	43,002	-	43,002	Québec	19
-	-	3,499	-	3,499	Ontario	20
-	-	7,269	-	7,269	Manitoba	21
-	-	32,599	3	32,602	Saskatchewan	22
9,648	-	10,308	-	10,308	Alberta	23
-	29	29	-	29	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
9,648	29	103,839	3	103,842	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
12,049	-	66,697	-	66,697	Exportations	27
-	-	1,158	1,238	2,396	Autres livraisons(2,3)	28
2	-	11,942	-	11,942	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
53	-	306	-	306	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
733	-	5,800	-	5,800	Gaz consommé dans les réseaux	31
948	-	12,295	-	12,295	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
23,433	29	202,037	1,241	203,278	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, October 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	170	—	29 093	156 766 ^P	7 248 414					
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	15 948 ^P	91 669					
3	Net new production	170	—	29 093	140 818 ^P	7 156 745					
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	995 185					
5	Net withdrawals	170	—	29 093	140 818 ^P	6 161 560					
<u>Disposition</u>											
6	Field disposition and uses	—	—	—	11 898 ^P	36 146					
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	1 841 ^P	65 806					
8	Processing plant disposition and uses:										
8a	Processing shrinkage	—	—	—	3 088 ^P	935 045					
8b	Other disposition and uses	—	—	—	5 127 ^P	406 023					
9	Adjustment	—	—	—	— 16 458 ^P	— 87 136					
10	Deliveries of marketable gas	170	—	29 093	135 322	4 805 676					
11	<u>Total disposition</u>	170	—	29 093	140 818 ^P	8 151 560					
<u>B. GAS UTILITIES</u>											
<u>Supply</u>											
12	Receipts of marketable gas:										
12a	Fields	170	—	29 093	107 844	625 139					
12b	Plants	—	—	—	27 478	4 180 537					
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	170	—	29 093	135 322	4 805 676					
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	10 198	60 253					
15	Imports	—	—	—	—	—					
16	Other receipts(2)	—	—	17 705	—	227					
17	<u>Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16).</u>	170	—	46 798	145 520	4 866 156					
<u>Disposition</u>											
Sales:											
18	New Brunswick	170	—	—	—	—					
19	Quebec	—	—	—	—	201 893					
20	Ontario	—	—	41 359	—	1 176 795					
21	Manitoba	—	—	—	—	99 119					
22	Saskatchewan	—	—	—	138 580	67 335					
23	Alberta	—	—	—	—	923 459					
24	British Columbia	—	—	—	—	18 696					
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—					
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	170	—	41 359	138 580	2 487 297					
27	Exports	—	—	—	—	1 548 060					
28	Other deliveries(2,3)	—	—	255	—	32 549					
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	16 628	321 606					
30	Line pack fluctuation	—	—	—	255	6 911					
31	Pipeline fuel	—	—	142	1 841	141 534					
32	Pipeline losses, etc.	—	—	5 042	— 11 784	328 178					
33	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).</u>	170	—	46 798	145 520	4 866 156					

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 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.						
827 314(1)	4 532	8 266 289 ^P	...	8 266 289 ^P	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
8 498	3 711	119 826 ^P	...	119 826 ^P	Approvisionnement	
818 816	821	8 146 463 ^P	...	8 146 463 ^P	Production originale brute	1
3 088	-	998 273	...	998 273	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
815 728	821	7 148 190 ^P	...	7 148 190 ^P	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
					Prélèvement net	5
29 064	-	77 108 ^P	...	77 108 ^P	Utilisation	
170	-	67 817 ^P	...	67 817 ^P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
75 919	-	1 014 052 ^P	...	1 014 052 ^P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
47 562	-	458 712 ^P	...	458 712 ^P	Pertes en cours de traitement	8a
- 765	-	- 104 359 ^P	...	- 104 359 ^P	Autres emplois et utilisations	8b
663 778	821	5 634 860	...	5 634 860	Rectifications	9
815 728	821	7 148 190 ^P	...	7 148 190 ^P	Livrailles de gaz marchand	10
					Total de l'utilisation	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ						
Approvisionnement						
18 866	821	781 933	...	781 933	Arrivages de gaz marchand:	12
644 912	-	4 852 927	...	4 852 927	Gisements	12a
					Usines	12b
663 778	821	5 634 860	...	5 634 860	Total (12a + 12b)	13
-	-	70 451	...	70 451	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	85	85	85	Importations	15
28	-	17 960	35 070	53 030	Autres arrivages(2)	16
663 806	821	5 723 271	35 155	5 758 426	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
Utilisation						
Ventes:						
-	-	170	-	170	Nouveau-Brunswick	18
-	-	201 893	-	201 893	Québec	19
-	-	1 218 154	-	1 218 154	Ontario	20
-	-	99 119	-	99 119	Manitoba	21
-	-	205 915	-	205 915	Saskatchewan	22
-	-	923 459	85	923 544	Alberta	23
273 307	-	292 003	-	292 003	Colombie-Britannique	24
-	821	821	-	821	Territoires du Nord-Ouest	25
273 307	821	2 941 534	85	2 941 619	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
341 322	-	1 889 382	-	1 889 382	Exportations	27
-	-	32 804	35 070	67 874	Autres livraisons(2,3)	28
57	-	338 291	-	338 291	Livrailles à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
1 501	-	8 668	-	8 668	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
20 764	-	164 301	-	164 301	Gaz consommé dans les réseaux	31
26 855	-	348 291	-	348 291	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
663 806	821	5 723 271	35 155	5 758 426	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	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	5,669	299,475	36,978	2,254	345,289
February — Février	10	—	812	4,771	261,544	32,664	2,024	301,825
March — Mars	10	—	831	4,334	274,352	33,350	1,934	314,811
April — Avril	9	—	863	3,865	253,904	29,428	1,626	289,695
May — Mai	6	—	955	3,873 ^P	236,916	25,879	1,775	269,404 ^P
June — Juin	5	—	831	3,684 ^P	221,832	19,367	989	246,708 ^P
July — Juillet	6	—	879	3,813 ^P	235,198	20,193	1,345	261,434 ^P
August — Août	6	—	991	3,034 ^P	238,414	21,610	1,835	265,890 ^P
September — Septembre	6	—	883 ^P	3,715 ^P	226,373 ^P	22,638 ^P	1,626	255,241 ^P
October — Octobre	6	—	1,027	4,971 ^P	252,640	27,236 ^P	1,698	287,578 ^P
November — Novembre	6 ^P	—	950 ^P	5,160 ^P	278,914	31,300 ^P	1,618	317,948 ^P
December — Décembre								
<u>Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année</u>	77 ^P	—	9,928 ^P	46,889 ^P	2,779,562	300,643 ^P	18,724	3,155,825 ^P
<u>Total October — 1977 — Octobre ..</u>	6	—	1,083	4,404	256,717	34,642	2,332	299,184
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	160 590	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291
February — Février	283	—	23 002	135 152	7 408 977	925 300	57 335	8 550 049
March — Mars	283	—	23 540	122 773	7 771 799	944 733	54 786	8 917 914
April — Avril	255	—	24 447	109 487	7 192 552	833 632	46 061	8 206 434
May — Mai	170	—	27 053	109 714 ^P	6 711 318	733 096	50 282	7 631 633 ^P
June — Juin	142	—	23 540	104 359 ^P	6 284 021	548 625	28 017	6 988 704 ^P
July — Juillet	170	—	24 900	108 014 ^P	6 662 651	572 024	38 101	7 405 860 ^P
August — Août	170	—	28 073	85 947 ^P	6 753 753	612 164	51 982	7 532 089 ^P
September — Septembre	170	—	25 014 ^P	105 238 ^P	6 412 658 ^P	641 285 ^P	46 062 ^P	7 230 427 ^P
October — Octobre	170	—	29 093	140 818 ^P	7 156 745	771 537 ^P	48 100 ^P	8 146 463 ^P
November — Novembre	170 ^P	—	26 911 ^P	146 172 ^P	7 901 031	886 661 ^P	45 834	9 006 779 ^P
December — Décembre								
<u>Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année</u>	2 181 ^P	—	281 238 ^P	1 328 264 ^P	78 738 985	8 516 564 ^P	530 411	89 397 643 ^P
<u>Total October — 1977 — Octobre ..</u>	170	—	30 679	124 756	7 272 238	981 333	66 060	8 471 134

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	170	605,381	11,627	617,178
May - Mai	205	566,098	9,528	575,831
June - Juin	199 ^r	453,151	7,889	461,239 ^r
July - Juillet	186 ^r	540,764	7,081	548,031 ^r
August - Août	173 ^r	589,623	3,928	593,724 ^r
September - Septembre	175 ^p	482,234	3,480 ^p	485,889 ^p
October - Octobre	198 ^p	585,288	8,103 ^p	593,589 ^p
November - Novembre	182 ^p	551,133	9,500 ^p	560,815 ^p
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	1,930 ^p	6,178,338	92,830 ^p	6,273,098 ^p
<u>Total October - 1977 - Octobre</u>	80	592,082	14,978	607,140
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	154	549 192	10 548	559 894
May - Mai	186	513 555	8 644	522 385
June - Juin	180 ^r	411 092	7 157	418 429 ^r
July - Juillet	169 ^r	490 572	6 424	497 165 ^r
August - Août	157 ^r	534 897	3 563	538 617 ^r
September - Septembre	159 ^p	437 475	3 157 ^r	440 791 ^p
October - Octobre	180 ^p	530 964	7 351 ^r	538 495 ^p
November - Novembre	165 ^p	499 979	8 618 ^p	508 762 ^p
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	1 750 ^p	5 604 891	84 214 ^p	5 690 855 ^p
<u>Total October - 1977 - Octobre</u>	72	537 128	13 588	550 788

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

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

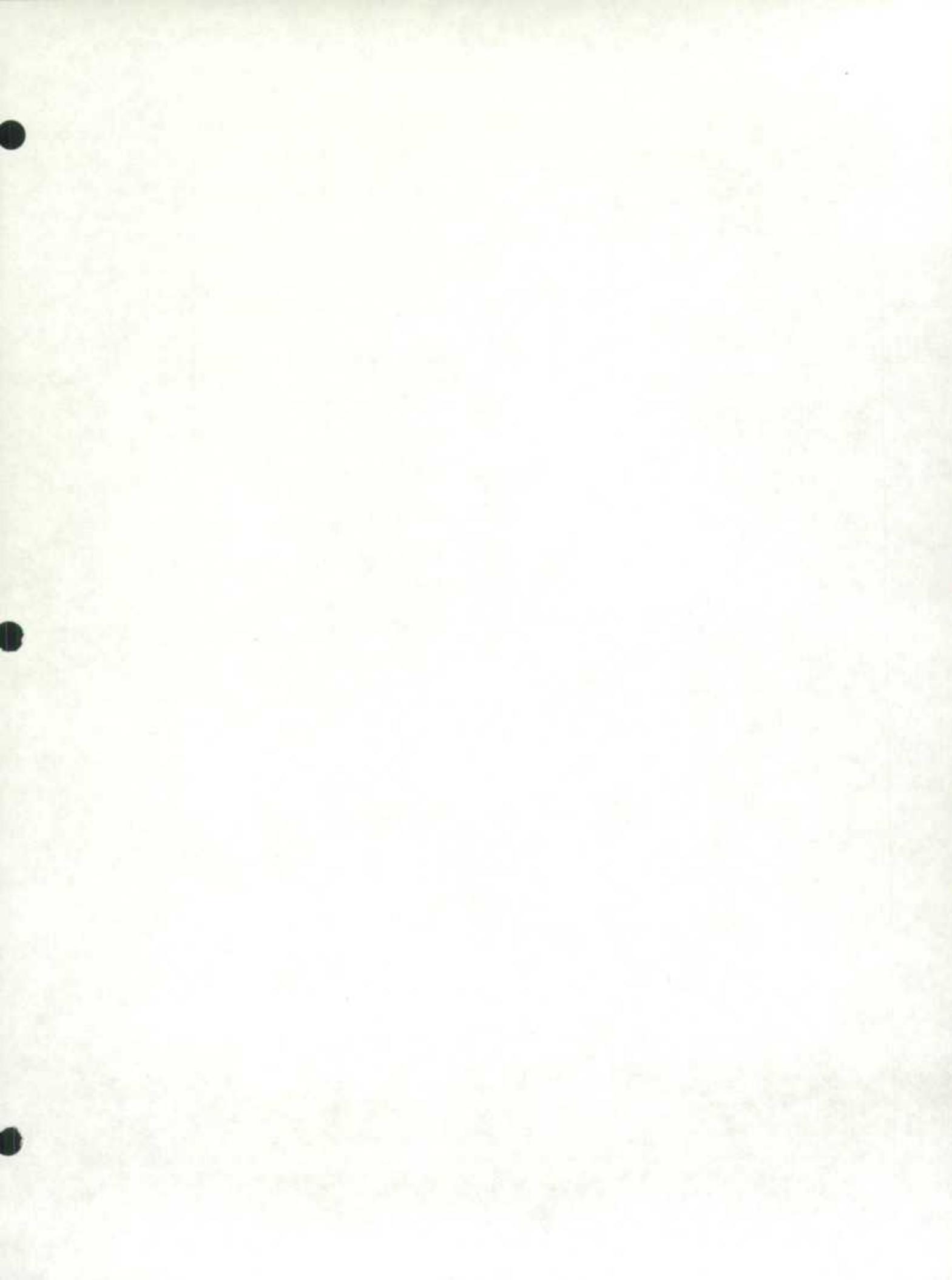
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
thousands of barrels — milliers de barils			
tonnes courtes			
<u>Production</u>			
Saskatchewan	34 ^P	19 ^P	198 ^P
Alberta	2,851	1,776	585,288
British Columbia — Colombie-Britannique	56	60	8,103
<u>Canada</u>	2,941 ^P	1,855 ^P	593,589 ^P
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	2	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	2	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	34 ^P	19 ^P	...
Alberta	2,849	1,776	...
British Columbia — Colombie-Britannique	56	60	...
<u>Canada</u>	2,939 ^P	1,855 ^P	...
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes			
metric tonnes métriques			
<u>Production</u>			
Saskatchewan	5 ^P	3 ^P	180 ^P
Alberta	453	282	530 964
British Columbia — Colombie-Britannique	9	10	7 351
<u>Canada</u>	467 ^P	295 ^P	538 495 ^P
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	1	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	1	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	5 ^P	3 ^P	...
Alberta	452	282	...
British Columbia — Colombie-Britannique	9	10	...
<u>Canada</u>	466 ^P	295 ^P	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of — million cubic feet (— thousand cubic metres) and 1,669 million cubic feet (47 279 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 1,669 millions de pieds cubes (47 279 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 temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.







STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519208