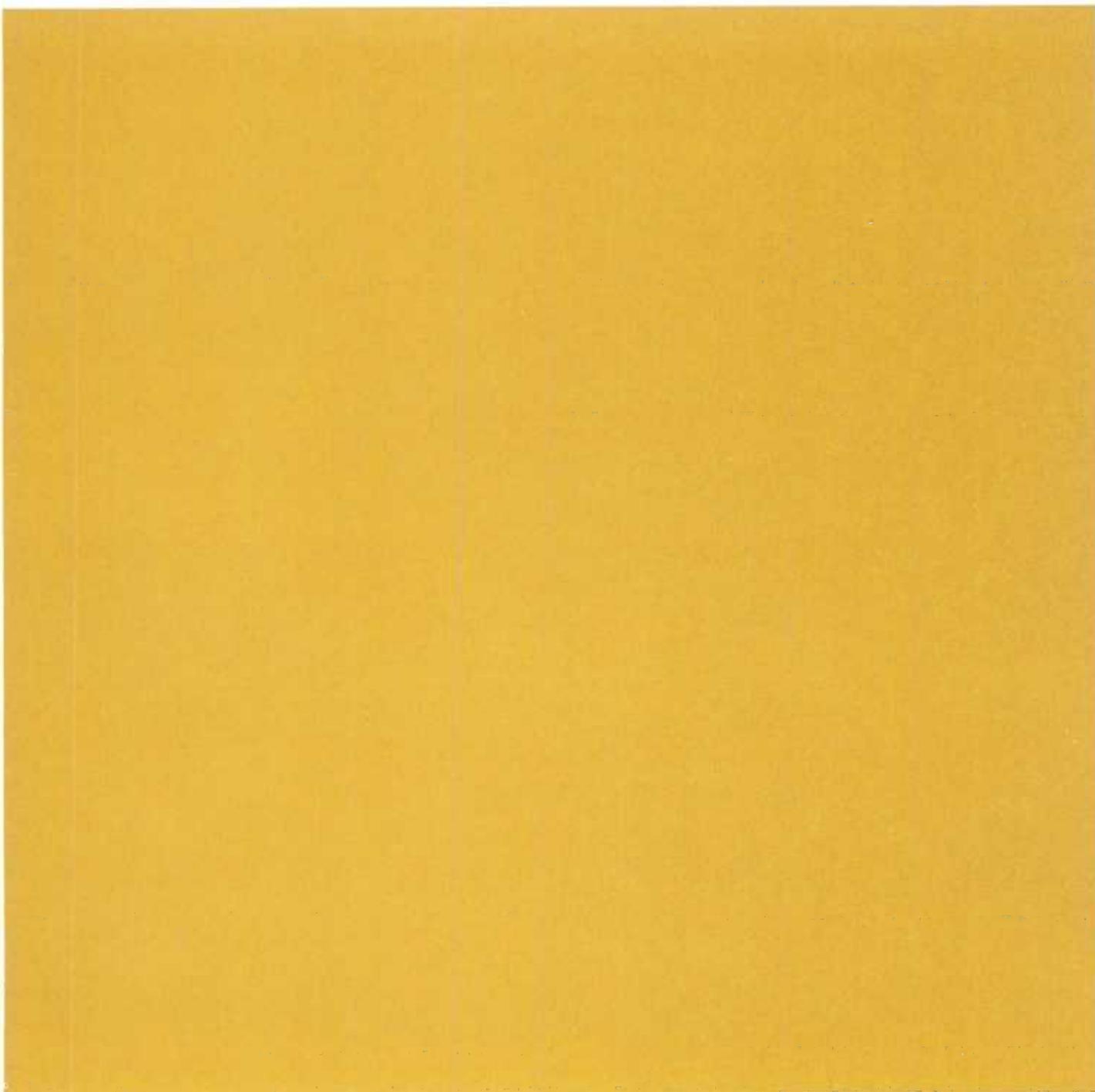


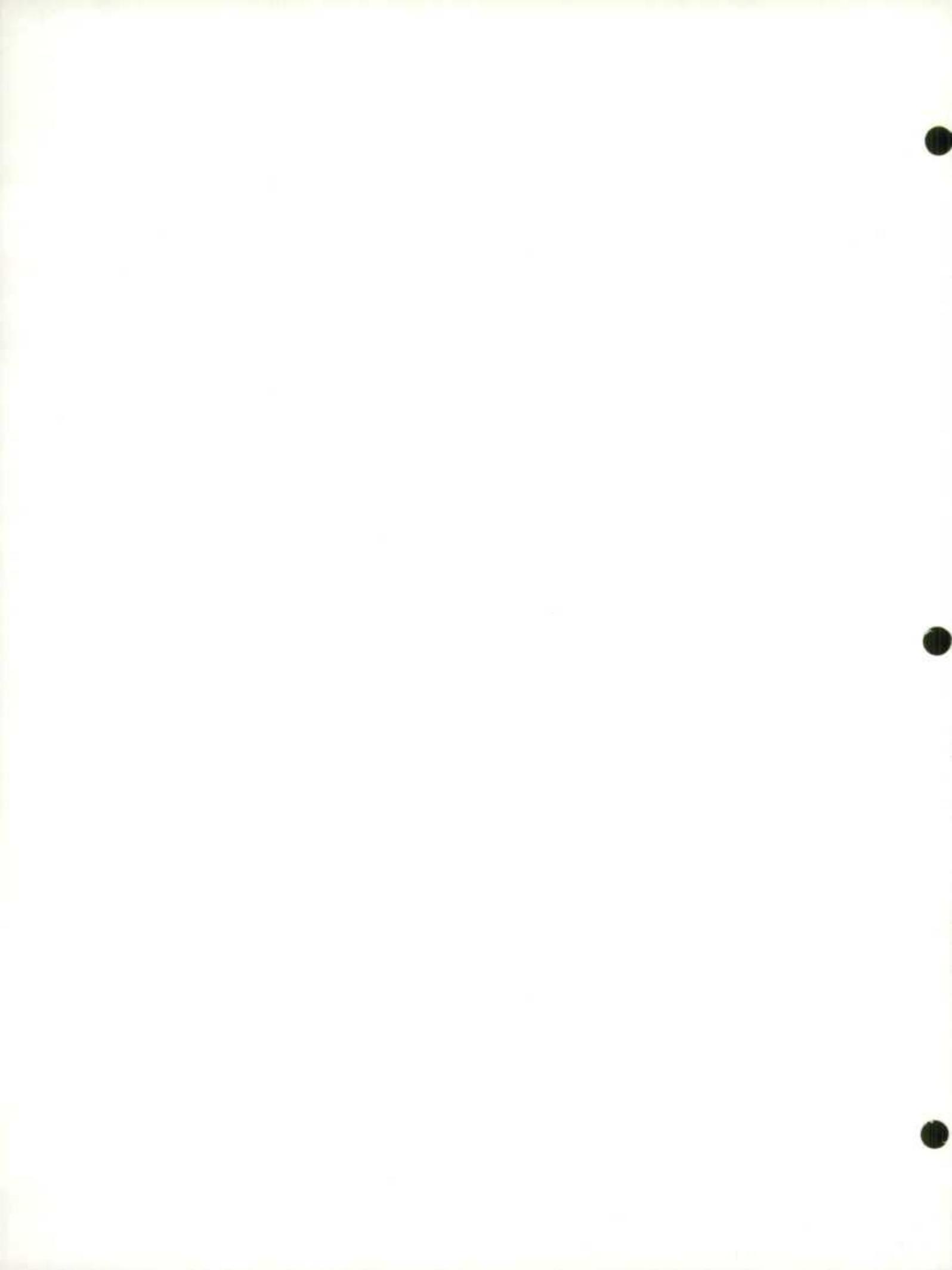
# Crude petroleum and natural gas production

APRIL 1976

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

AVRIL 1976





CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

---

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL

APRIL - 1976 - AVRIL

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

---

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

September - 1976 - Septembre  
S-3301-515

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

Vol. 28—No. 4

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

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

NOTE

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

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) - |            | Toronto   | (966-6574) |
| Saint-Jean (T.N.)   | (726-0713) | Winnipeg  | (985-3257) |
| Halifax             | (426-5331) | Regina    | (569-5403) |
| Montréal            | (283-5725) | Edmonton  | (425-5052) |
| Ottawa              | (992-4734) | Vancouver | (666-3594) |

### SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

RESUME OF WORK

1950-1951

Worked on the project during the summer months.

## INTRODUCTION

### APRIL - 1976 - AVRIL

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1976 amounted to 37,890,000 barrels or 1,263,000 barrels per day, a decrease of 8.2% or 113,000 barrels per day from April 1975.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1976 is as follows; 24.5 million barrels (64.6%) were sent to Canadian refineries and 15.3 million barrels (40.4%) were exported. The 5.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 24.1 million barrels, or 802,000 barrels per day.

Natural gas production increased 0.7% to 290,872 million cubic feet from 288,936 million cubic feet in April 1975.

The disposition of natural gas for April 1976, is as follows: 40.6 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 55.8 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 83.9 billion were exported; 117.0 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 6.4 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En avril 1976, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 37,890,000 barils ou 1,263,000 barils par jour, soit, par rapport à avril 1975, une diminution de 8.2 % ou de 113,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de avril 1976 se répartit de la manière suivante: 24.5 millions de barils (64.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 15.3 millions de barils (40.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 5.0 % 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 24.1 millions de barils ou 802,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 0.7 %, passant de 288,936 million de pi<sup>3</sup> à 290,872 million de pi<sup>3</sup> entre avril 1975 et avril 1976.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 40.6 milliards de pi<sup>3</sup> ont été absorbés par le stockage et l'injection; 55.8 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 83.9 milliards ont été exportés et 117.0 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 6.4 milliards de pi<sup>3</sup>, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1976

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	--	48	359	4,443
2	February .....	--	51	328	4,388 <sup>r</sup>
3	March .....	1	43	352	4,477
4	April .....	1	54	220	3,562
5	May .....				
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	2	196	1,259	16,870
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	-	-	-	12 <sup>r</sup>
15	February .....	-	-	-	10 <sup>r</sup>
16	March .....	-	-	-	12
17	April .....	-	-	-	8
18	May .....				
19	June .....				
20	July .....				
21	August .....				
22	September .....				
23	October .....				
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	-	-	-	42
	<u>Propane</u>				
27	January .....	-	-	-	43
28	February .....	-	-	-	39
29	March .....	-	-	-	43
30	April .....	-	-	-	32
31	May .....				
32	June .....				
33	July .....				
34	August .....				
35	September .....				
36	October .....				
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	-	-	-	157
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	-	-	-	17
41	February .....	-	-	-	16
42	March .....	-	-	-	18
43	April .....	-	-	-	14
44	May .....				
45	June .....				
46	July .....				
47	August .....				
48	September .....				
49	October .....				
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	-	-	-	65
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	2	196	1,259	17,134
54	<u>Total liquid hydrocarbons April 1976</u> .....	1	54	220	3,616
55	<u>Total liquid hydrocarbons April 1975</u> .....	1	60	363	3,692

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

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N <sup>o</sup>
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
34,151	1,283	117	40,401	Janvier .....	1
29,630	1,257	103	35,757 <sup>7</sup>	Février .....	2
30,607	1,340	92	36,912	Mars .....	3
28,778	1,112	65	33,792	Avril .....	4
				Mai .....	5
				Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
123,166	4,992	377	146,862	<u>Total cumulatif de l'année .....</u>	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,622	93	—	4,727	Janvier .....	14
4,115	84	—	4,209 <sup>4</sup>	Février .....	15
4,482	101	—	4,595	Mars .....	16
3,985	105	—	4,098	Avril .....	17
				Mai .....	18
				Juin .....	19
				Juillet .....	20
				Août .....	21
				Septembre .....	22
				Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
17,204	383	—	17,629	<u>Total cumulatif de l'année .....</u>	26
				<u>Propane</u>	
3,097	42	—	3,182	Janvier .....	27
2,814	40	—	2,893	Février .....	28
2,965	51	—	3,059	Mars .....	29
2,722	40	—	2,794	Avril .....	30
				Mai .....	31
				Juin .....	32
				Juillet .....	33
				Août .....	34
				Septembre .....	35
				Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
11,598	173	—	11,928	<u>Total cumulatif de l'année .....</u>	39
				<u>Butanes</u>	
1,963	65	—	2,045	Janvier .....	40
1,818	52	—	1,886	Février .....	41
1,912	59	—	1,989	Mars .....	42
1,697	53	—	1,764	Avril .....	43
				Mai .....	44
				Juin .....	45
				Juillet .....	46
				Août .....	47
				Septembre .....	48
				Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
7,390	229	—	7,684	<u>Total cumulatif de l'année .....</u>	52
159,358	5,777	377	184,103	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...</u>	53
37,182	1,310	65	42,448	<u>Total d'hydrocarbures liquides</u> Avril 1976 .....	54
40,439	1,491	69	46,115	<u>Total d'hydrocarbures liquides</u> Avril 1975 .....	55

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

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	1	54	220	3,550	26,999
2	Synthetic crude oil .....	-	-	-	-	1,725
3	Less returned to formation .....	-	-	-	-	-
4	<u>Total</u> .....	1	54	220	3,550	28,724
5	Condensate .....	-	-	-	12	54
6	Pentanes plus .....	-	-	-	8	3,985
7	Net withdrawals .....	1	54	220	3,570	32,763
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	1	54	220	3,570	32,763
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	-	-	-	-	-
11	Quebec .....	-	-	-	-	-
12	Ontario .....	-	56	193	1,910	10,989
13	Manitoba .....	-	-	6	173	721
14	Saskatchewan .....	-	-	-	84	210
15	Alberta .....	-	-	-	-	5,425
16	British Columbia .....	-	-	-	-	3,403
17	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-
18	<u>Total</u> .....	-	56	199	2,167	20,748
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I .....	-	-	-	-	1,350
20	II .....	-	-	2	1,686	7,508
21	IV .....	-	-	-	-	2,015
22	V .....	-	-	-	-	2,692
23	<u>Total</u> .....	-	-	2	1,686	13,565
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	2	-	31	546	1,597
25	Transporters' .....	-	-	25	4,193	36,297
	Closing:					
26	Field and plant .....	2	-	51	542	1,791
27	Transporters' .....	-	-	24	3,706	35,024
28	Net changes .....	-	-	19	- 491	- 1,079
29	Deliveries to other purchasers .....	1	-	-	-	128
30	Pipeline fuel .....	-	-	-	-	1
31	Field and plant use .....	-	-	-	-	- 59
32	Losses and adjustments .....	-	- 2	-	208	- 541
33	<u>Total disposition</u> ....	1	54	220	3,570	32,763

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

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,103	65	31,992	...	31,992	Pétrole brut .....	1
—	—	1,725	...	1,725	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection .....	3
1,103	65	33,717	...	33,717	<u>Total</u> .....	4
9	—	75	...	75	Condensat .....	5
105	—	4,098	...	4,098	Pentanes plus .....	6
1,217	65	37,890	...	37,890	Prélèvement net .....	7
...	...	...	24,051	24,051	Importations .....	8
1,217	65	37,890	24,051	61,941	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	8,325	8,325	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	—	15,726	15,726	Québec .....	11
—	—	13,148	—	13,148	Ontario .....	12
—	—	900	—	900	Manitoba .....	13
—	—	294	—	294	Saskatchewan .....	14
—	—	5,425	—	5,425	Alberta .....	15
1,231	—	4,634	—	4,634	Colombie-Britannique .....	16
—	90	90	—	90	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,231	90	24,491	24,051	48,542	<u>Total</u> .....	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	1,350	—	1,350	District I .....	19
—	—	9,196	—	9,196	II .....	20
—	—	2,015	—	2,015	IV .....	21
39	—	2,731	—	2,731	V .....	22
39	—	15,292	—	15,292	<u>Total</u> .....	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
40	127	2,343	—	2,343	Gisements et usines de traitement .....	24
1,186	—	41,701	367	42,068	Transporteurs .....	25
					Fin d'exercice:	
42	102	2,530	—	2,530	Gisements et usines de traitement .....	26
1,120	—	39,874	367	40,241	Transporteurs .....	27
— 64	— 25	— 1,640	—	— 1,640	Variations nettes .....	28
—	—	129	—	129	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	1	—	1	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
5	—	— 54	—	— 54	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
6	—	— 329	—	— 329	Pertes et rectifications .....	32
1,217	65	37,890	24,051	51,941	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

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

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	8	-	347	5,454	250,792
2	Less field flared and waste .....	-	-	-	597	2,165
3	Net new production .....	8	-	347	4,857	248,627
4	Reproduced .....	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored .....	-	-	-	-	29,946
6	Net withdrawals .....	8	-	347	4,857	218,681
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	-	-	-	303	2,308
8	Gathering system disposition and uses .....	-	-	-	13	616
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	-	-	-	77	32,125
9b	Other disposition and uses .....	-	-	-	208	11,433
10	Other uses .....	-	-	-	-	-
11	Adjustment .....	-	-	- 1	- 83	2,389
12	Deliveries of marketable gas .....	8	-	348	4,339	169,810
13	<u>Total disposition</u> .....	8	-	347	4,857	218,681
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields .....	8	-	348	3,494	21,652
14b	Plants .....	-	-	-	845	148,158
15	<u>Total (14a + 14b)</u> .....	8	-	348	4,339	169,810
16	Receipts from distributor storage .....	-	-	4,993	21	1
17	Imports .....	-	-	-	-	-
17a	Other receipts(1) .....	-	-	-	-	17
18	<u>Total supply of marketable gas</u> (15 + 16 + 17 + 17a).	8	-	5,341	4,360	169,828
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	New Brunswick .....	8	-	-	-	-
20	Quebec .....	-	-	-	-	6,575
21	Ontario .....	-	-	4,705	-	52,616
22	Manitoba .....	-	-	-	-	5,785
23	Saskatchewan .....	-	-	-	5,755	2,841
24	Alberta .....	-	-	-	-	26,513
25	British Columbia .....	-	-	-	-	672
26	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u> .....	8	-	4,705	5,755	95,002
28	Exports .....	-	-	-	-	65,341
29	Other deliveries(1,2) .....	-	-	1	11	528
30	Deliveries to distributor storage .....	-	-	-	1,711	13,753
31	Line pack fluctuation .....	-	-	-	- 3	- 4
32	Pipeline fuel .....	-	-	43	83	5,120
33	Pipeline losses, etc. ....	-	-	592	- 3,197	- 9,912
34	<u>Total disposition of marketable gas</u> (27 to 33 inclusive).	8	-	5,341	4,360	169,828

See footnote(s) on page 11.

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

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources - Total de source canadienne	Total foreign sources - Total de source étrangère	Total all sources - Total général		no
million de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 600F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
37,209(3)	145	293,955	...	293,955	Production originale brute .....	1
194	127	3,083	...	3,083	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
37,015	18	290,872	...	290,872	Production originale nette .....	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré .....	4
199	-	30,145	...	30,145	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
36,816	18	260,727	...	260,727	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
1,469	-	4,080	...	4,080	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
84	-	713	...	713	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
3,684	-	35,886	...	35,886	Pertes en cours de traitement .....	9a
1,752	-	13,393	...	13,393	Autres emplois et utilisations .....	9b
-	-	-	...	-	Autres utilisations .....	10
- 521	-	1,784	...	1,784	Rectifications .....	11
30,348	18	204,871	...	204,871	Livraisons de gaz marchand .....	12
36,816	18	260,727	...	260,727	<u>Total de l'utilisation .....</u>	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
384	18	25,904	...	25,904	Gisements .....	14a
29,964	-	178,967	...	178,967	Usines .....	14b
30,348	18	204,871	...	204,871	<u>Total (14a + 14b) .....</u>	15
8	-	5,023	...	5,023	Déstockage par les distributeurs .....	16
-	-	-	599	599	Importations .....	17
3	-	20	1,223	1,243	Autres arrivages(1) .....	17a
30,359	18	209,914	1,822	211,736	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).</u>	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	8	-	8	Nouveau-Brunswick .....	19
-	-	6,575	-	6,575	Québec .....	20
-	-	57,321	597	57,918	Ontario .....	21
-	-	5,785	-	5,785	Manitoba .....	22
-	-	8,596	-	8,596	Saskatchewan .....	23
-	-	26,513	2	26,515	Alberta .....	24
11,472	-	12,144	-	12,144	Colombie-Britannique .....	25
-	18	18	-	18	Territoires du Nord-Ouest .....	26
11,472	18	116,960	599	117,559	<u>Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement) ...</u>	27
18,566	-	83,907	-	83,907	Exportations .....	28
-	-	540	-	540	Autres livraisons(1,2) .....	29
-	-	15,464	1,223	16,687	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	30
146	-	139	-	139	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	31
931	-	6,177	-	6,177	Gaz consommé dans les réseaux .....	32
- 756	-	- 13,273	-	- 13,273	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	33
30,359	18	209,914	1,822	211,736	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 27 à 33 inclusivement).</u>	34

Voir note(s) à la page 11.

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

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

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - million de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	11	4	648	6,365	272,966	35,486	3,662	319,142
February - Février ..	11	5	541	5,648 <sup>r</sup>	255,862	32,230	3,456	297,753 <sup>r</sup>
March - Mars .....	10	--	330	5,811	270,651	34,901	3,546	315,249
April - Avril .....	8	--	347	4,857	248,627	33,574	3,459	290,872
May - Mai .....								
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année .....</u>	40	9	1,866	22,681	1,048,106	136,191	14,123	1,223,016
<u>April - 1975 - Total - Avril</u>	8	8	1,406	5,755	243,439	33,425	2,895	288,936

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

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

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	208	657,737	6,638	664,583
February - Février .....	206 <sup>r</sup>	589,399	5,930	595,535 <sup>r</sup>
March - Mars .....	222	648,481	6,502	655,205
April - Avril .....	146	581,490	6,274	587,910
May - Mai .....				
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre				
October - Octobre .....				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	782	2,477,107	25,344	2,503,233
<u>Total April - 1975 - Avril</u>	191	592,279	6,341	598,811

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

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

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousand barrels - milliers de barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	32	14	146
Alberta .....	2,739	1,697	581,490
British Columbia - Colombie-Britannique .....	40	53	6,274
<u>Canada</u> .....	2,811	1,764	587,910
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	-	-	...
Alberta .....	17	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	-	...
<u>Canada</u> .....	17	-	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	32	14	...
Alberta .....	2,722	1,697	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	40	53	...
<u>Canada</u> .....	2,794	1,764	...

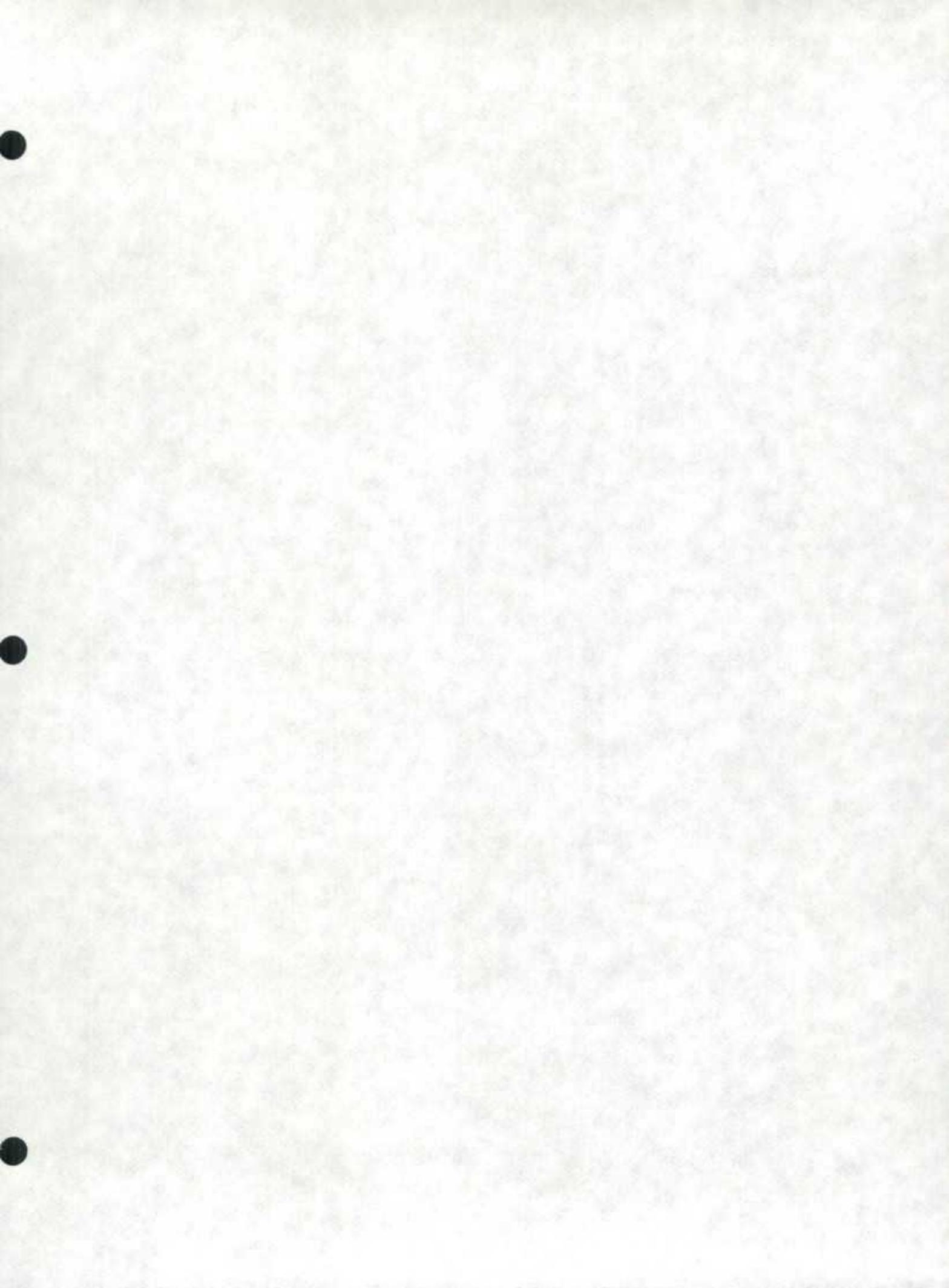
FOOTNOTES

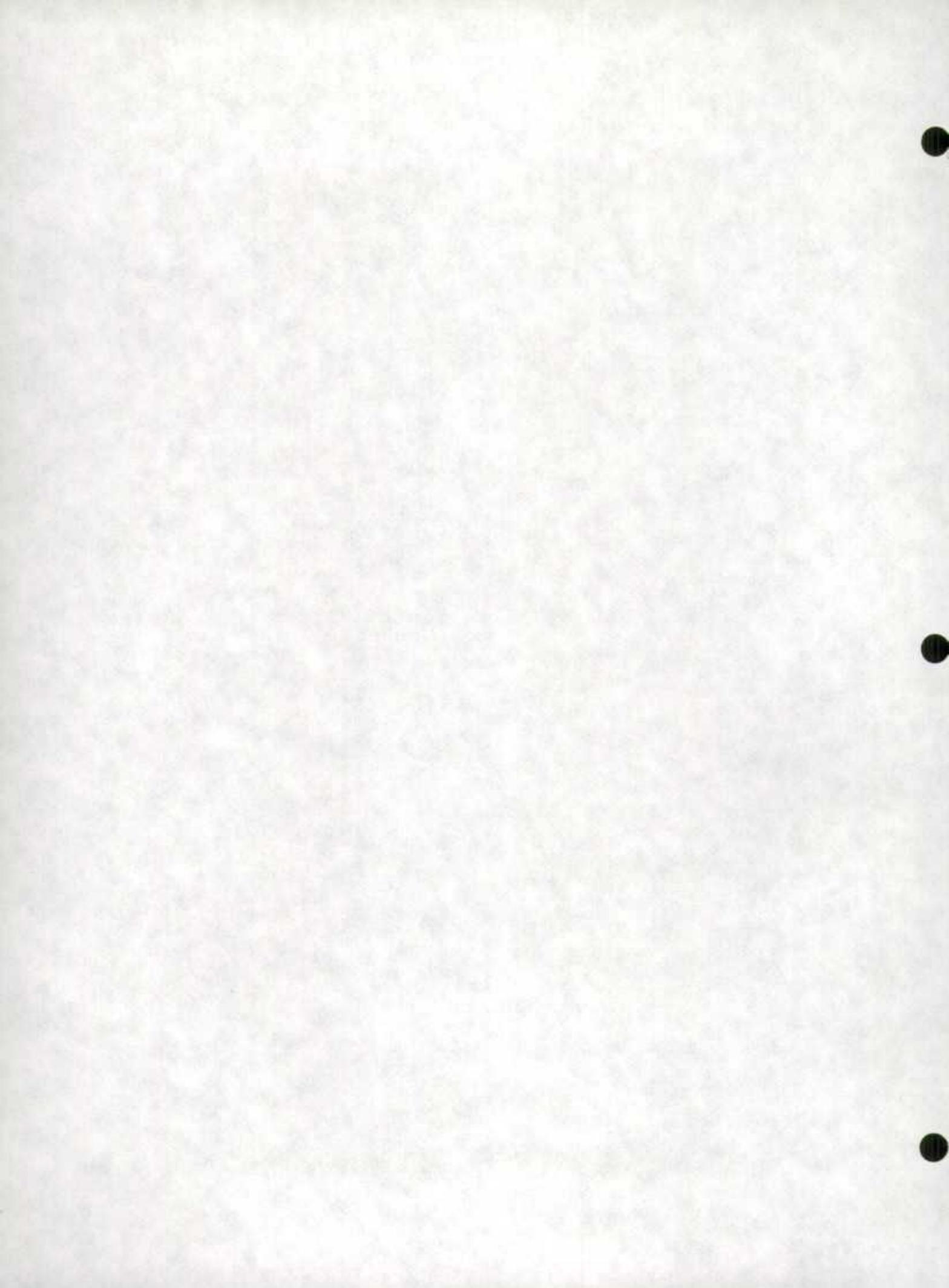
NOTES

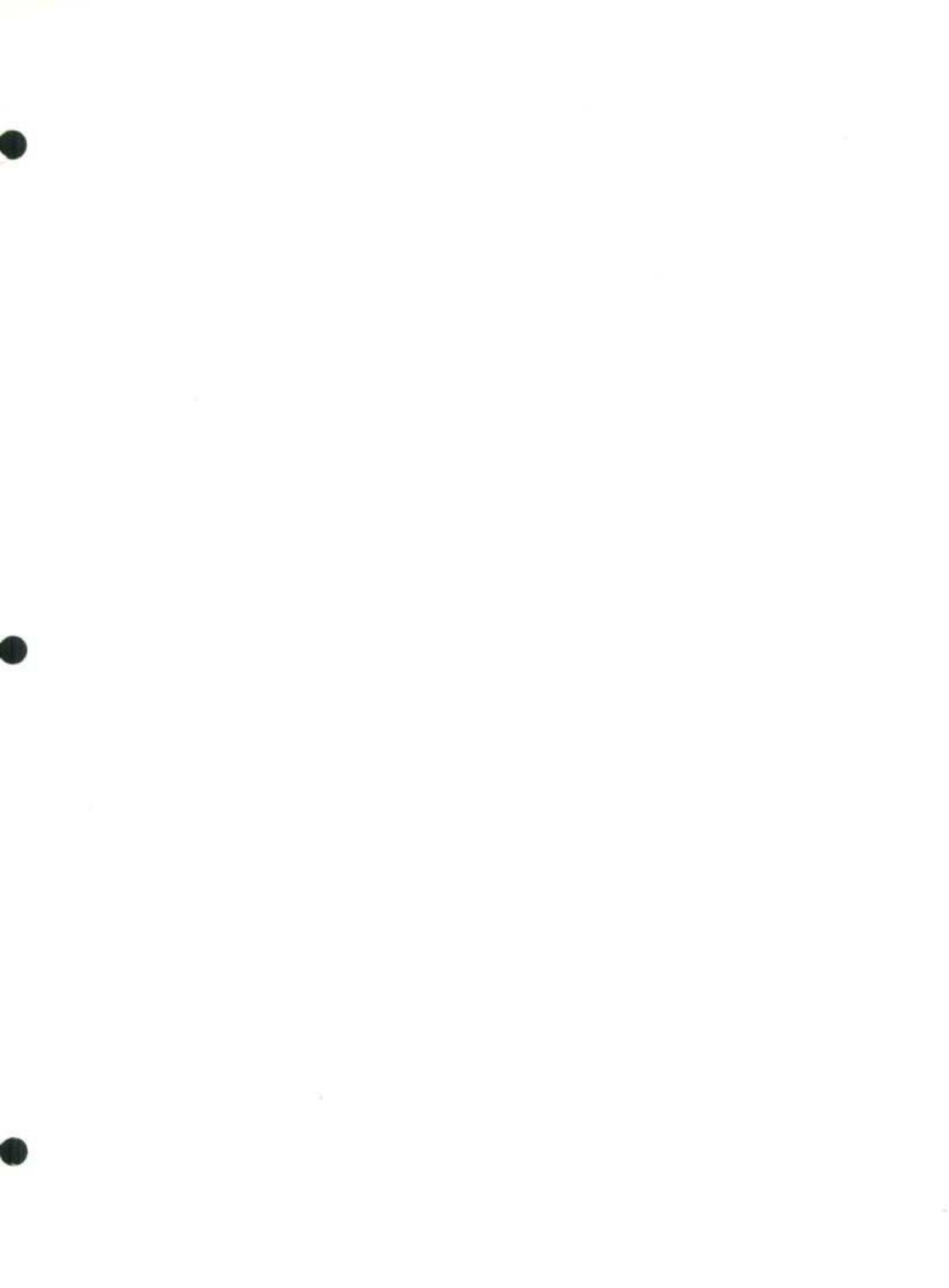
- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 96 million cubic feet and 3,345 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 96 millions de pi<sup>3</sup> et 3,345 millions de pi<sup>3</sup> provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.









STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519124