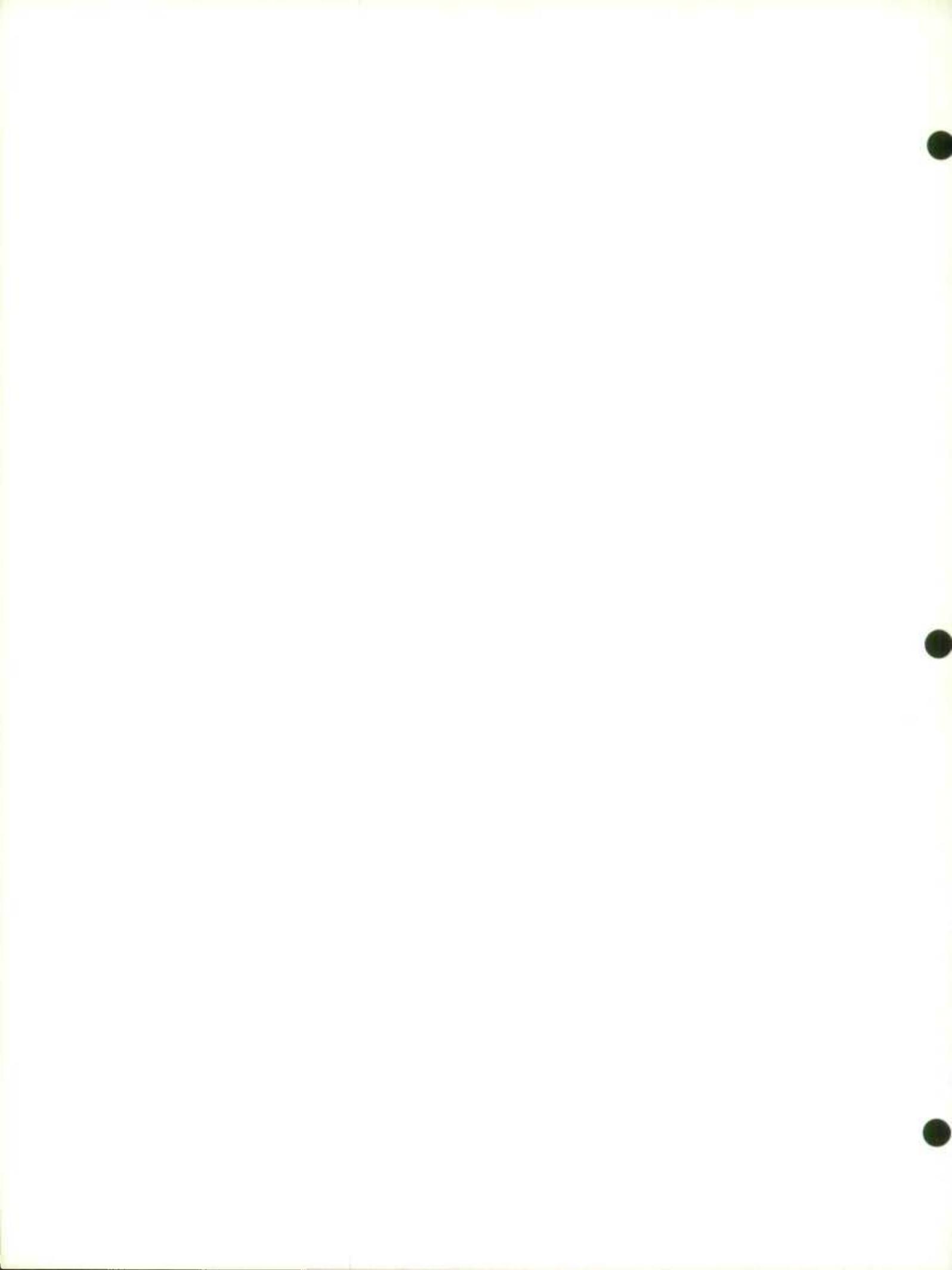


**Crude petroleum  
and natural gas  
production**

JUNE 1973

**Production  
de pétrole brut  
et de gaz naturel**

JUIN 1973



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

JUNE - 1973 - JUIN

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

---

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

November - 1973 - Novembre  
5-3301-515

Price—Prix: 20 cents  
\$2.00 a year—par année

Vol. 25—No. 6

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

Information Canada  
Ottawa

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.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JUNE - 1973 - JUIN

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1973 amounted to 55,897,146 barrels or 1,863,238 barrels per day, an increase of 18.2 % or 286,817 barrels per day for June 1972.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1973 was 23.8 million barrels (42.6 %) to Canadian refineries and 32.7 million barrels (58.4 %) was exported. The 1.0 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 23.9 million barrels, or 796,054 barrels per day.

Natural gas production increased 7.1 % to 259,099,121 Mcf. from 241,834,753 Mcf. in June 1972.

The disposition of natural gas for June 1973 is as follows: 45.2 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 50.5 million was used and unaccounted for in fields and processing plants; 79.0 million was exported; 79.1 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 5.3 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En juin 1973, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 55,897,146 barils ou 1,863,238 barils par jour, soit, par rapport à juin 1972, une augmentation de 18.2 % ou de 286,817 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1973 se répartit de la manière suivante: 23.8 millions de barils (42.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 32.7 millions de barils (58.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.0 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 23.9 millions de barils ou 796,054 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 7.1 %, passant de 241,834,753 m.p.c. à 259,099,121 m.p.c. entre juin 1972 et juin 1973.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 45.2 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 50.5 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 79.0 millions ont été exportés et 79.1 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 5.3 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

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

1973

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons - barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	670	70,411	440,642	7,436,019
2	February .....	744	60,234	389,712	6,731,650
3	March .....	862	71,535	430,948	7,423,448
4	April .....	858	73,170	419,523	6,905,265
5	May .....	861	74,869	436,047	7,305,592
6	June .....	945	69,211	422,626	7,100,579
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	-	-	-	16,452
14	February .....	-	-	-	15,159 <sup>F</sup>
15	March .....	-	-	-	16,285
16	April .....	-	-	-	16,818
17	May .....	-	-	-	18,697
18	June .....	-	-	-	19,704
19	July .....				
20	August .....				
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	-	-	-	61,981
26	February .....	-	-	-	54,773
27	March .....	-	-	-	61,659
28	April .....	-	-	-	60,402
29	May .....	-	-	-	60,823
30	June .....	-	-	-	61,555
31	July .....				
32	August .....				
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	-	-	-	25,641
38	February .....	-	-	-	23,042
39	March .....	-	-	-	26,002
40	April .....	-	-	-	25,526
41	May .....	-	-	-	25,570
42	June .....	-	-	-	27,879
43	July .....				
44	August .....				
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total June 1973 .....	945	69,211	422,626	7,209,717
50	Total year to date .....	4,940	419,430	2,539,498	43,520,521
51	Total June 1972 .....	858	75,865	436,680	7,332,331

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

1973

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
46,397,257	1,914,185	101,918	56,361,102	Janvier .....	1
41,943,764	1,740,260	107,999	50,974,363	Février .....	2
47,390,472	1,931,917	114,895	57,364,077	Mars .....	3
44,363,503	1,764,479	71,465	53,598,263	Avril .....	4
44,095,357	1,820,458	37,829	53,771,013	Mai .....	5
41,769,403	1,765,291	63,184	51,191,239	Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
5,478,679	92,269	—	5,587,400	Janvier .....	13
4,993,937	91,234	—	5,100,330	Février .....	14
5,258,867	106,711	—	5,381,863	Mars .....	15
4,921,126	105,453	—	5,043,397	Avril .....	16
3,931,688	99,431	—	4,049,816	Mai .....	17
4,601,882	84,321	—	4,705,907	Juin .....	18
				Juillet .....	19
				Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,912,212	55,494	—	3,029,687	Janvier .....	25
2,691,082	49,545	—	2,795,400	Février .....	26
2,878,036	57,257	—	2,996,952	Mars .....	27
2,758,328	50,324	—	2,869,054	Avril .....	28
2,471,944	58,568	—	2,591,335	Mai .....	29
2,559,991	51,027	—	2,672,573	Juin .....	30
				Juillet .....	31
				Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,911,467	50,538	—	1,987,646	Janvier .....	37
1,780,369	53,802	—	1,857,213	Février .....	38
1,894,509	63,814	—	1,984,325	Mars .....	39
1,792,046	58,750	—	1,876,322	Avril .....	40
1,526,336	64,130	—	1,616,036	Mai .....	41
1,645,177	61,672	—	1,734,728	Juin .....	42
				Juillet .....	43
				Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
50,576,453	1,962,311	63,184	60,304,447	Total juin 1973 .....	49
321,967,432	12,190,930	497,290	381,140,041	Total cumulatif de l'année .....	50
40,978,098	2,128,825	61,624	51,014,282	Total juin 1972 .....	51

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

June 1973

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
		barrels of 35 Canadian gallons - barils de 35 gallons canadiens					
	<u>Supply</u>						
	<u>Domestic production</u>						
1	Crude oil .....	945	69,211	422,626	7,084,081	39,994,650	
2	Synthetic crude oil .....	-	-	-	-	1,688,594	
3	Less returned to formation .....	-	-	-	-	-	
4	Total .....	945	69,211	422,626	7,084,081	41,683,244	
5	Condensate .....	-	-	-	16,498	86,159	
6	Pentanes plus .....	-	-	-	19,704	4,601,882	
7	Net withdrawals .....	945	69,211	422,626	7,120,283	46,371,285	
8	Imports .....	...	...	...	...	...	
9	Total supply .....	945	69,211	422,626	7,120,283	46,371,285	
	<u>Disposition</u>						
	<u>Deliveries to refineries</u>						
10	Atlantic Provinces .....	-	-	-	-	-	
11	Quebec .....	-	-	-	-	-	
12	Ontario .....	-	69,211	156,713	2,477,294	8,876,730	
13	Manitoba .....	-	-	13,390	502,492	779,780	
14	Saskatchewan .....	-	-	-	408,342	1,183,420	
15	Alberta .....	-	-	-	-	4,996,790	
16	British Columbia .....	-	-	-	-	2,192,826	
17	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-	
18	Total .....	-	69,211	170,103	3,388,128	18,029,566	
	<u>Exports to U.S.A.</u>						
	<u>Petroleum Administration</u>						
19	District I .....	-	-	-	142,645	3,502,783	
20	II .....	-	-	250,135	3,705,388	14,354,250	
21	IV .....	-	-	-	-	3,669,623	
22	V .....	-	-	-	-	6,947,250	
23	Total .....	-	-	250,135	3,848,033	28,473,906	
	<u>Inventories</u>						
24	Opening - Field and plant ..	2,530	-	39,215	1,577,480	1,524,672	
25	- Transporters' .....	-	-	16,630	3,696,642	33,555,453	
26	Closing - Field and plant ..	2,658	-	40,807	1,537,050	1,678,092	
27	- Transporters' .....	-	-	18,167	3,684,435	33,095,022	
28	Net changes .....	128	-	3,129	- 52,637	- 307,011	
29	Deliveries to other purchasers .....	817	-	-	-	105,346	
30	Pipeline fuel .....	-	-	-	-	5,713	
31	Field and plant use .....	-	-	-	-	59,946	
32	Losses and adjustments .....	-	-	- 741	- 63,241	3,819	
33	Total disposition .....	945	69,211	422,626	7,120,283	46,371,285	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, Juin 1973

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		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,755,386	63,184	49,390,083	...	49,390,083	Pétrole brut .....	1
—	—	1,688,594	...	1,688,594	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection .....	3
1,755,386	63,184	51,078,677	...	51,078,677	Total .....	4
9,905	—	112,562	...	112,562	Condensat .....	5
84,321	—	4,705,907	...	4,705,907	Pentanes plus .....	6
1,849,612	63,184	55,897,146	...	55,897,146	Prélèvement net .....	7
...	...	...	23,881,632	23,881,632	Importations .....	8
1,849,612	63,184	55,897,146	23,881,632	79,778,778	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	8,604,402	8,604,402	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	15,186,399	15,186,399	Québec .....	11
—	—	11,579,968	88,821	11,668,789	Ontario .....	12
—	—	1,295,662	—	1,295,662	Manitoba .....	13
—	—	1,591,762	—	1,591,762	Saskatchewan .....	14
—	—	4,996,790	—	4,996,790	Alberta .....	15
2,056,174	—	4,249,000	—	4,249,000	Colombie-Britannique .....	16
—	90,116	90,116	—	90,116	Territoires du Nord-Ouest .....	17
2,056,174	90,116	23,803,298	23,879,622	47,682,920	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					<u>Petroleum Administration</u>	
—	—	3,645,428	—	3,645,428	District I .....	19
—	—	18,309,773	—	18,309,773	II .....	20
—	—	3,669,623	—	3,669,623	IV .....	21
83,838	—	7,031,088	—	7,031,088	V .....	22
83,838	—	32,655,912	—	32,655,912	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
323,483	66,978	3,534,358	—	3,534,358	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,401,518	—	38,670,243	367,108	39,037,351	— Transporteurs	25
536,963	40,046	3,835,616	—	3,835,616	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,192,150	—	37,989,774	367,108	38,356,882	— Transporteurs	27
4,112	— 26,932	— 379,211	—	— 379,211	Variations nettes .....	28
26,800	—	132,963	—	132,963	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
1,698	—	7,411	—	7,411	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
5,647	—	65,593	—	65,593	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 328,657	—	— 388,820	2,010	— 386,810	Pertes et rectifications .....	32
1,849,612	63,184	55,897,146	23,881,632	79,778,778	Total de l'utilisation .....	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
June 1973

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
	<b>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	5,602	14,653	777,209	5,790,764	221,911,822
2	Less field flared and waste .....	-	-	-	1,331,698	5,280,886
3	Net new production (1 - 2) .....	5,602	14,653	777,209	4,459,066	216,630,936
4	Reproduced .....	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored .....	-	-	-	-	27,509,305
6	Net withdrawals .....	5,602	14,653	777,209	4,459,066	189,121,631
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	155	-	-	491,726	1,085,432
8	Gathering system disposition and uses .....	-	-	-	3,817	713,449
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	-	-	-	167,859	30,662,578
9b	Other disposition and uses .....	-	-	-	219,217	11,652,000
10	Other uses .....	-	-	-	152,679	129,363
11	Adjustment .....	-	-	-	1,045,738	- 1,387,249
12	Deliveries of marketable gas .....	5,447	14,653	777,209	2,378,030	146,266,057
13	Total disposition .....	5,602	14,653	777,209	4,459,066	189,121,631
	<b>B. GAS UTILITIES</b>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	-	-	-	1,007,196	127,967,081
14b	Fields .....	5,447	14,653	777,209	1,370,834	18,298,976
15	Total (14a + 14b) .....	5,447	14,653	777,209	2,378,030	146,266,057
16	Receipts from distributor storage .....	-	301,090	1,839,835	264,901	-
17	Imports .....	-	-	-	-	-
17a	Other receipts(1) .....	-	-	-	-	5,583
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	5,447	315,743	2,617,044	2,642,931	146,271,640
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	-	-	-	-	769,154
20	Alberta .....	-	-	-	-	16,172,491
21	Saskatchewan .....	-	-	-	3,768,372	2,874,074
22	Manitoba .....	-	-	-	-	3,175,670
23	Ontario .....	-	-	2,612,471	-	34,353,661
24	Quebec .....	-	315,743	-	-	4,051,373
25	New Brunswick .....	3,293	-	-	-	-
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	3,293	315,743	2,612,471	3,768,372	61,396,423
27	Exports .....	-	-	-	-	60,483,045
28	Other deliveries (1, 2) .....	-	-	82	32,348	697,151
29	Deliveries to distributor storage .....	-	-	-	83,058	19,567,290
30	Line pack fluctuation .....	-	-	-	- 8,611	246,605
31	Pipeline fuel .....	-	-	5,306	200,146	7,333,342
32	Pipeline losses, etc. ....	2,154	-	- 815	- 1,432,382	- 3,452,216
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	5,447	315,743	2,617,044	2,642,931	146,271,640

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
Juin 1973

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
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
37,613,219(3)	164,409	266,277,678	...	266,277,678	Production originale brute .....	1
417,028	148,945	7,178,557	...	7,178,557	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
37,196,191	15,464	259,099,121	...	259,099,121	Production originale nette (1 - 2) .....	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré .....	4
368,069	-	27,877,374	...	27,877,374	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
36,828,122	15,464	231,221,747	...	231,221,747	Prélèvement net .....	6
<u>Utilisation</u>						
241,850	-	1,819,163	...	1,819,163	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
6,383	-	723,649	...	723,649	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
3,490,030	-	34,320,467	...	34,320,467	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
2,059,761	-	13,930,978	...	13,930,978	Pertes en cours de traitement .....	9a
-	15,464	297,506	...	297,506	Autres emplois et utilisations .....	9b
- 239,396	-	580,906	...	- 580,906	Autres utilisations .....	10
31,269,494	-	180,710,890	...	180,710,890	Rectifications .....	11
					Livraisons de gaz marchand .....	12
36,828,122	15,464	231,221,747	...	231,221,747	Total de l'utilisation .....	13
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
<u>Arrivages de gaz marchand</u>						
31,013,934	-	159,988,211	...	159,988,211	Usines .....	14a
255,560	-	20,722,679	...	20,722,679	Gisements .....	14b
31,269,494	-	180,710,890	...	180,710,890	Total (14a + 14b) .....	15
-	-	2,405,826	...	2,405,826	Déstockage par les distributeurs .....	16
-	-	-	1,597,633	1,597,633	Importations .....	17
58,473	-	64,056	2,425,775	2,489,831	Autres arrivages(1) .....	17a
31,327,967	-	183,180,772	4,023,408	187,204,180	Approvisionnement total en gaz marchand .....	18
(15 + 16 + 17 + 17a).						
<u>Utilisation</u>						
<u>Ventes</u>						
10,973,540	-	11,742,694	-	11,742,694	Colombie-Britannique .....	19
-	-	16,172,491	4,978	16,177,469	Alberta .....	20
-	-	6,642,446	-	6,642,446	Saskatchewan .....	21
-	-	3,175,670	-	3,175,670	Manitoba .....	22
-	-	36,966,132	1,592,655	38,558,787	Ontario .....	23
-	-	4,367,116	-	4,367,116	Québec .....	24
-	-	3,293	-	3,293	Nouveau-Brunswick .....	25
10,973,540	-	79,069,842	1,597,633	80,667,475	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
18,545,634	-	79,028,679	-	79,028,679	Exportations .....	27
-	-	729,581	2,425,775	3,155,356	Autres livraisons (1,2) .....	28
91,884	-	19,742,232	-	19,742,232	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs.	29
121,380	-	359,374	-	359,374	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
1,570,998	-	9,109,792	-	9,109,792	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
24,531	-	4,858,728	-	4,858,728	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
31,327,967	-	183,180,772	4,023,408	187,204,180	Total de l'utilisation de gaz marchand .....	33
(de 26 à 32 inclusivement).						

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province, 1972

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province, 1972

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier	9,615	19,137	853,039	7,030,062	262,920,362	44,114,340	3,505,712(4)	318,452,267
February - Février	9,222	17,738	740,965	6,375,987	239,357,311	39,236,554	3,101,310(4)	288,839,087
March - Mars	9,150	17,988	805,836	6,484,224	255,725,763	42,729,321	3,464,428(4)	309,236,710
April - Avril	5,781	17,984	807,776	5,342,867	238,788,754	41,184,977	3,327,074(4)	289,475,213
May - Mai	5,742	17,810	834,689	5,141,895	223,889,618	39,493,505	3,321,446(4)	272,704,705
June - Juin	5,602	14,653	777,209	4,459,066	216,630,936	34,153,835	3,057,820(4)	259,099,121
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	45,112	105,310	4,819,514	34,834,101	1,437,312,744	240,912,532	19,777,790	1,737,807,103
Total June - 1972 - Juin	6,059	12,008	1,110,579	4,339,732	203,779,285 <sup>r</sup>	32,566,510 <sup>r</sup>	20,444	251,834,617

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province, 1973

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province, 1973

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	319	735,378	8,085	743,782
February - Février	284	664,251	7,250	671,785
March - Mars	320	704,449	8,158	712,927
April - Avril	279	666,866	7,103	674,248
May - Mai	301	549,277	5,310	554,888
June - Juin	311	554,587	5,339	560,237
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	1,814	3,874,808	41,245	3,917,867
Total June - 1972 - Juin	242	598,758	3,977	602,977

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
June 1973

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
Juin 1973

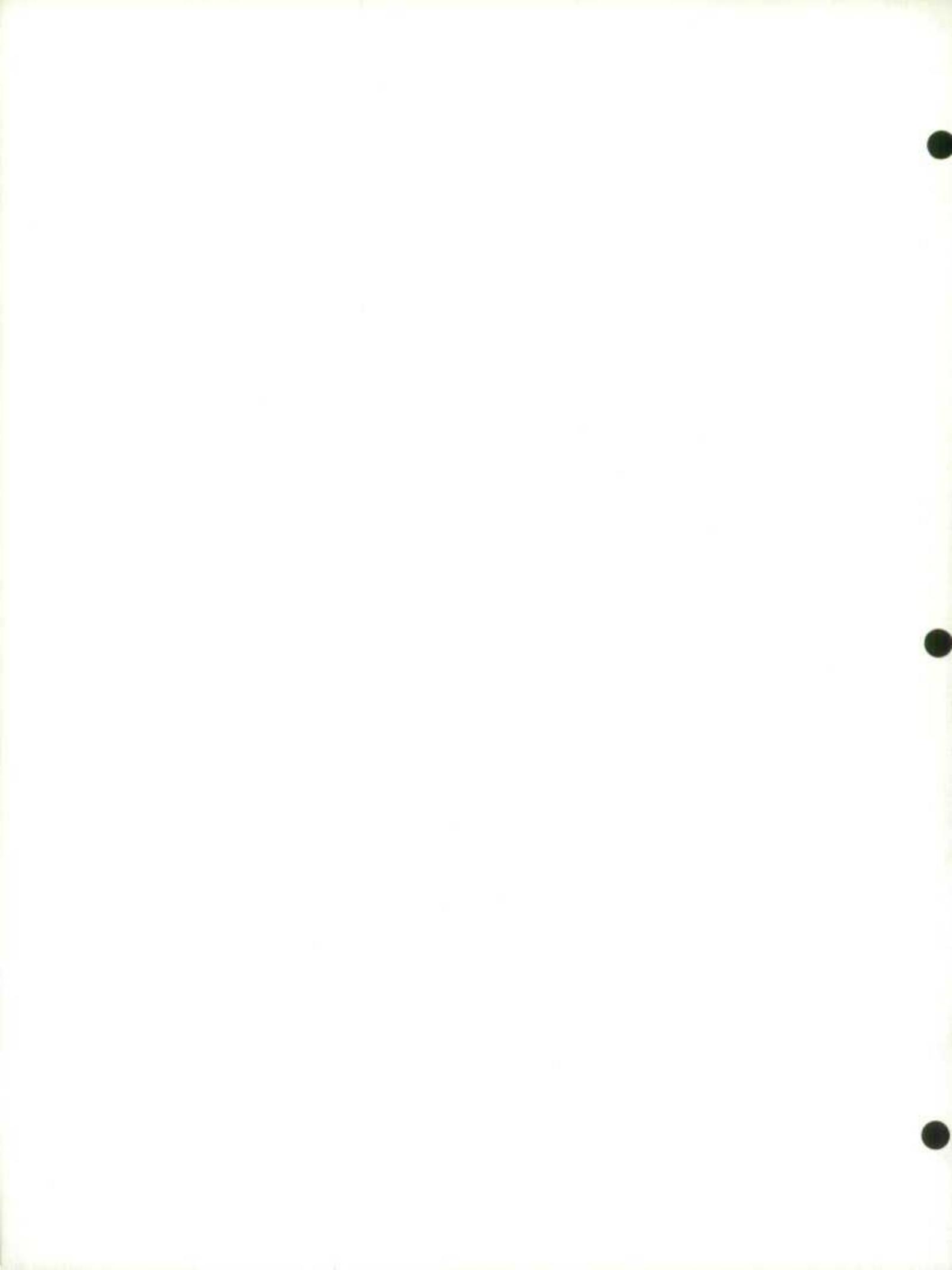
	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	barrels - barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	61,555	27,879	311
Alberta .....	2,563,792	1,648,081	554,587
British Columbia - Colombie-Britannique .....	51,027	61,672	5,339
Canada .....	2,676,374	1,737,632	560,237
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	-	-	...
Alberta .....	3,801	2,904	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	-	...
Canada .....	3,801	2,904	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	61,555	27,879	...
Alberta .....	2,559,991	1,645,177	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	51,027	61,672	...
Canada .....	2,672,573	1,734,728	...

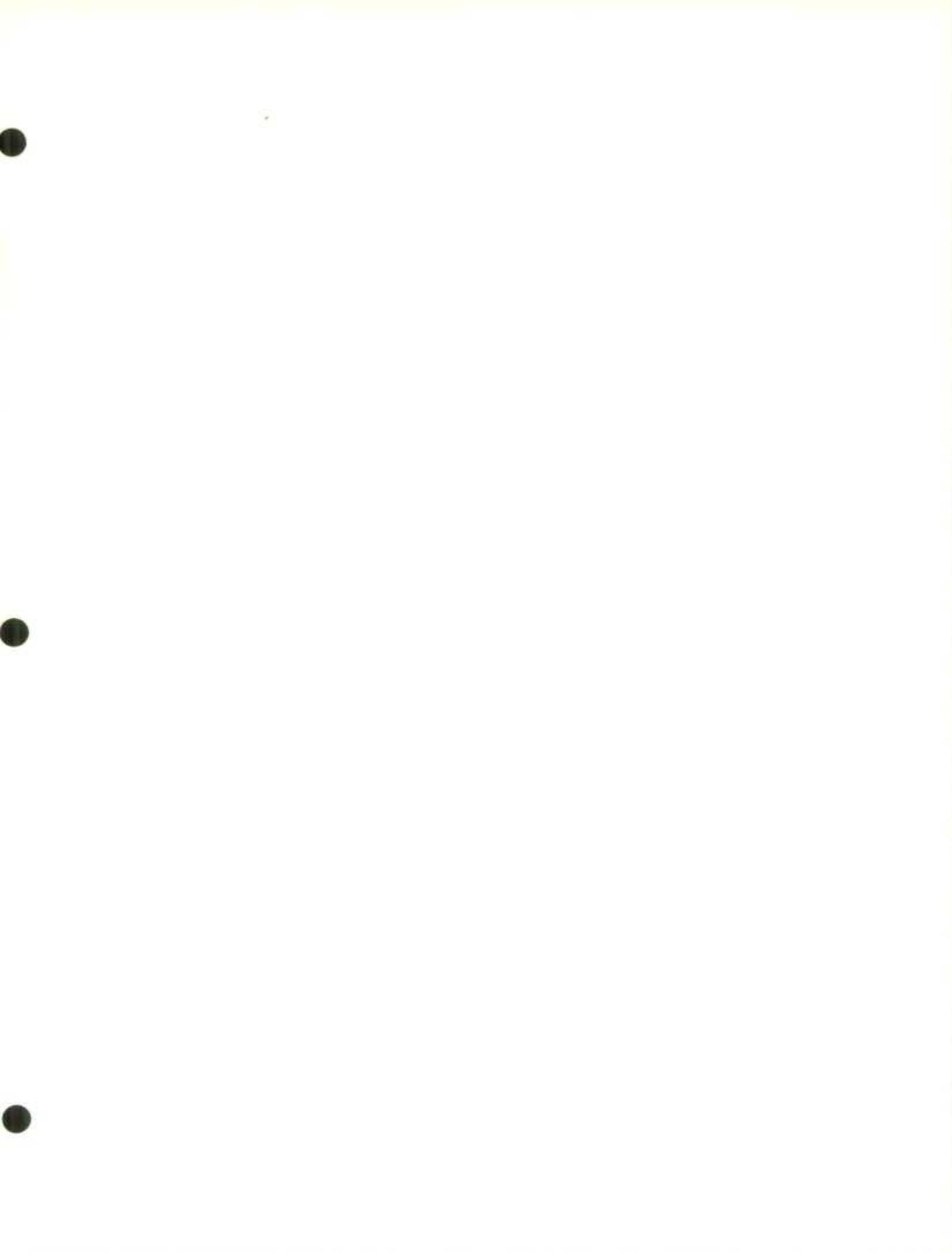
FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 3,042,356 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field has been shut in since the month of October 1972.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des Etats-Unis en admission temporaire au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend 3,042,356 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre 1972.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.





STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519264