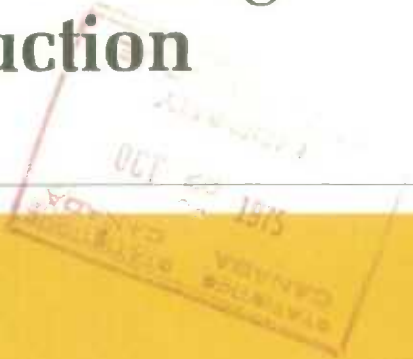


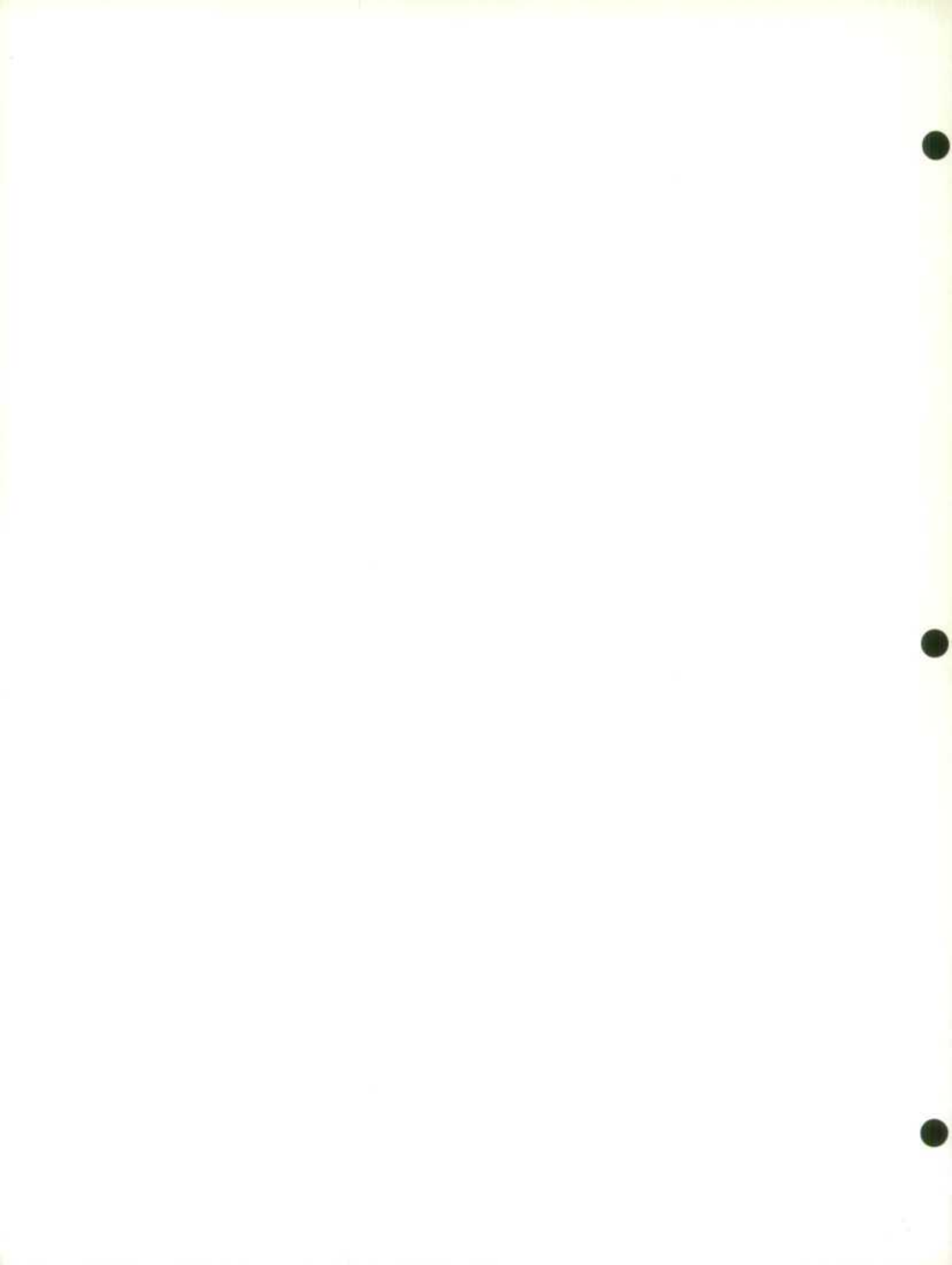
# Crude petroleum and natural gas production

JUNE 1976

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

JUIN 1976





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 - 1976 - JUIN

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

---

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

October - 1976 - Octobre  
5-3301-515

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

Vol. 28—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

Ottawa

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:

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

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:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

### SYMBOLS

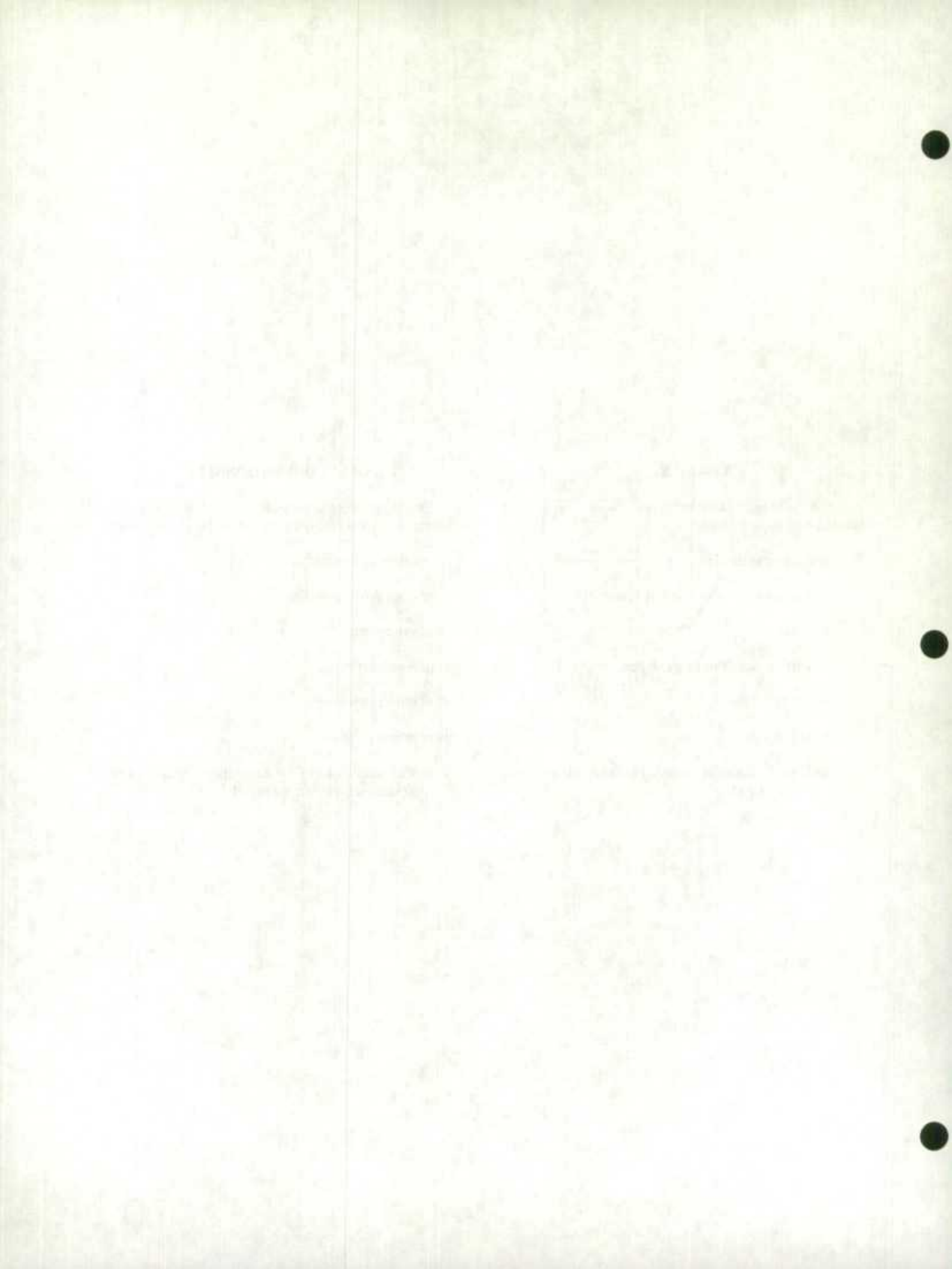
The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. 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.





## INTRODUCTION

JUNE - 1976 - JUIN

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1976 amounted to 47,601,000 barrels or 1,587,000 barrels per day, a decrease of 0.2% or 3,000 barrels per day from June 1975.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1976 is as follows; 31.6 million barrels (66.5%) were sent to Canadian refineries and 15.1 million barrels (31.8%) were exported. The 1.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 25.0 million barrels, or 832,000 barrels per day.

Natural gas production increased 0.5% to 265,728 million cubic feet from 264,470 million cubic feet in June 1975.

The disposition of natural gas for June 1976, is as follows: 54.7 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 51.7 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 75.8 billion were exported; 79.0 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 4.5 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En juin 1976, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 47,601,000 barils ou 1,587,000 barils par jour, soit, par rapport à juin 1975, une diminution de 0.2 % ou de 3,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1976 se répartit de la manière suivante: 31.6 millions de barils (66.5 %) destinés aux raffineries canadiennes et 15.1 millions de barils (31.8 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.7 % 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 25.0 millions de barils ou 832,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 0.5 %, passant de 264,470 million de pi<sup>3</sup> à 265,728 million de pi<sup>3</sup> entre juin 1975 et juin 1976.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 54.7 milliards de pi<sup>3</sup> ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.7 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 75.8 milliards ont été exportés et 79.0 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 4.5 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
3	March .....	1	43	352	4,477
4	April .....	1	54	220	3,562
5	May .....	--	64	327	5,225
6	June .....	1	52	323	5,308
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	3	312	1,909	27,403
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	--	--	--	12
15	February .....	--	--	--	10
16	March .....	--	--	--	12
17	April .....	--	--	--	8
18	May .....	--	--	--	8
19	June .....	--	--	--	9
20	July .....				
21	August .....				
22	September .....				
23	October .....				
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	59
	<u>Propane</u>				
27	January .....	--	--	--	43
28	February .....	--	--	--	39
29	March .....	--	--	--	43
30	April .....	--	--	--	32
31	May .....	--	--	--	31
32	June .....	--	--	--	33
33	July .....				
34	August .....				
35	September .....				
36	October .....				
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	221
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	--	--	--	17
41	February .....	--	--	--	16
42	March .....	--	--	--	18
43	April .....	--	--	--	14
44	May .....	--	--	--	16
45	June .....	--	--	--	18
46	July .....				
47	August .....				
48	September .....				
49	October .....				
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	99
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	3	312	1,909	27,782
54	<u>Total liquid hydrocarbons June 1976</u> .....	1	52	323	5,368
55	<u>Total liquid hydrocarbons June 1975</u> .....	--	57	361	5,916



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		Nº
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	Février .....	2
30,607	1,340	92	36,912	Mars .....	3
28,778	1,112	65	33,792	Avril .....	4
34,391	1,235	35	41,277	Mai .....	5
36,854	1,196	100	43,834	Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
194,411	7,423	512	231,973	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,622	93	—	4,727	Janvier .....	14
4,115	84	—	4,209	Février .....	15
4,482	101	—	4,595	Mars .....	16
3,985	105	—	4,098	Avril .....	17
3,712	99	—	3,819	Mai .....	18
3,677	81	—	3,767	Juin .....	19
				Juillet .....	20
				Août .....	21
				Septembre .....	22
				Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
34,593	563	—	25,215	<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
2,547	42	—	2,620	Mai .....	31
2,488	43	—	2,564	Juin .....	32
				Juillet .....	33
				Août .....	34
				Septembre .....	35
				Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
16,633	258	—	17,112	<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
1,660	57	—	1,733	Mai .....	44
1,626	48	—	1,692	Juin .....	45
				Juillet .....	46
				Août .....	47
				Septembre .....	48
				Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
10,676	334	—	11,109	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	52
346,313	8,578	512	285,409	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
44,645	1,368	100	51,857	<u>Total d'hydrocarbures liquides juin 1976</u> .....	54
44,382	1,315	75	52,106	<u>Total d'hydrocarbures liquides juin 1975</u> .....	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 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	52	323	5,294	35,241	
2	Synthetic crude oil .....	-	-	-	-	1,559	
3	Less returned to formation .....	-	-	-	-	-	
4	<u>Total</u> .....	1	52	323	5,294	36,800	
5	Condensate .....	-	-	-	14	54	
6	Pentanes plus .....	-	-	-	9	3,677	
7	Net withdrawals .....	1	52	323	5,317	40,531	
8	Imports .....	...	...	...	...	...	
9	<u>Total supply</u> .....	1	52	323	5,317	40,531	
	<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:						
10	Atlantic Provinces .....	-	-	-	-	-	
11	Quebec .....	-	-	-	-	1,490	
12	Ontario .....	-	53	311	2,622	11,809	
13	Manitoba .....	-	-	10	161	711	
14	Saskatchewan .....	-	-	-	395	939	
15	Alberta .....	-	-	-	-	8,429	
16	British Columbia .....	-	-	-	-	3,376	
17	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-	
18	<u>Total</u> .....	-	53	321	3,178	26,741	
	Exports to U.S.A.:						
	Petroleum administration:						
19	District I .....	-	-	-	69	630	
20	II .....	-	-	3	2,064	7,252	
21	IV .....	-	-	-	-	2,091	
22	V .....	-	-	-	-	3,015	
23	<u>Total</u> .....	-	-	3	2,133	12,988	
	Inventories:						
	Opening:						
24	Field and plant .....	2	-	40	538	1,865	
25	Transporters' .....	-	-	25	4,668	36,348	
	Closing:						
26	Field and plant .....	2	-	40	550	1,788	
27	Transporters' .....	-	-	25	4,577	38,171	
28	Net changes .....	-	-	-	- 79	1,746	
29	Deliveries to other purchasers .....	1	-	-	-	167	
30	Pipeline fuel .....	-	-	-	-	3	
31	Field and plant use .....	-	-	-	-	- 65	
32	Losses and adjustments .....	-	- 1	- 1	85	- 1,049	
33	<u>Total disposition</u> .....	1	52	323	5,317	40,531	

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, juin 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:	
1,187	100	42,198	...	42,198	Pétrole brut .....	1
—	—	1,559	...	1,559	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection .....	3
1,187	100	43,757	...	43,757	<u>Total</u> .....	4
9	—	77	...	77	Condensat .....	5
81	—	3,767	...	3,767	Pentanes plus .....	6
1,277	100	47,601	...	47,601	Prélèvement net .....	7
...	...	...	24,966	24,966	Importations .....	8
1,277	100	47,601	24,966	72,567	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	8,740	8,740	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	1,490	16,226	17,716	Québec .....	11
—	—	14,791	—	14,791	Ontario .....	12
—	—	882	—	882	Manitoba .....	13
—	—	1,325	—	1,325	Saskatchewan .....	14
—	—	8,429	—	8,429	Alberta .....	15
1,261	—	4,637	—	4,637	Colombie-Britannique .....	16
—	89	89	—	89	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,261	89	31,643	24,966	56,609	<u>Total</u> .....	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Pétroleum administration:	
—	—	699	—	699	District I .....	19
—	—	9,319	—	9,319	II .....	20
—	—	2,091	—	2,091	IV .....	21
25	—	3,040	—	3,040	V .....	22
25	—	15,149	—	15,149	<u>Total</u> .....	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
21	92	2,558	—	2,558	Gisements et usines de traitement .....	24
1,242	—	42,283	367	42,650	Transporteurs .....	25
					Fin d'exercice:	
10	103	2,493	—	2,493	Gisements et usines de traitement .....	26
1,270	—	44,043	367	44,410	Transporteurs .....	27
17	11	1,695	—	1,695	Variations nettes .....	28
—	—	168	—	168	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	3	—	3	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
7	—	— 58	—	— 58	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 33	—	— 999	—	— 999	Pertes et rectifications .....	32
1,277	100	47,601	24,966	72,567	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, June 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 .....	7	-	352	4,437	233,420
2	Less field flared and waste .....	-	-	-	597	2,778
3	Net new production .....	7	-	352	3,840	230,642
4	Reproduced .....	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored .....	-	-	-	-	28,299
6	Net withdrawals .....	7	-	352	3,840	202,343
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	-	-	-	323	2,632
8	Gathering system disposition and uses .....	-	-	-	28	584
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	-	-	-	112	29,809
9b	Other disposition and uses .....	-	-	-	185	11,218
10	Other uses .....	-	-	-	-	-
11	Adjustment .....	-	-	- 1	29	1,504
12	Deliveries of marketable gas .....	7	-	353	3,163	156,596
13	<u>Total disposition</u> .....	7	-	352	3,840	202,343
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields .....	7	-	353	2,389	18,835
14b	Plants .....	-	-	-	774	137,761
15	<u>Total (14a + 14b)</u> .....	7	-	353	3,163	156,596
16	Receipts from distributor storage .....	-	-	130	-	-
17	Imports .....	-	-	-	-	-
17a	Other receipts(1) .....	-	-	-	-	15
18	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(15 + 16 + 17 + 17a).</u>	7	-	483	3,163	156,611
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	New Brunswick .....	7	-	-	-	-
20	Quebec .....	-	-	-	-	4,514
21	Ontario .....	-	-	463	-	39,334
22	Manitoba .....	-	-	-	-	2,409
23	Saskatchewan .....	-	-	-	2,393	2,732
24	Alberta .....	-	-	-	-	18,416
25	British Columbia .....	-	-	-	-	218
26	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u> .....	7	-	463	2,393	67,623
28	Exports .....	-	-	-	-	59,655
29	Other deliveries(1,2) .....	-	-	-	-	1,489
30	Deliveries to distributor storage .....	-	-	-	1,904	24,414
31	Line pack fluctuation .....	-	-	-	8	529
32	Pipeline fuel .....	-	-	36	66	5,275
33	Pipeline losses, etc. ....	-	-	- 16	- 1,208	- 2,371
34	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(27 to 33 inclusive).</u>	7	-	483	3,163	156,611

See footnote(s) on page 11.



TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 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>	
31,146(3)	185	269,547	...	269,547	Production originale brute .....	1
278	166	3,819	...	3,819	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
30,868	19	265,728	...	265,728	Production originale nette .....	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré .....	4
191	-	28,490	...	28,490	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
30,677	19	237,238	...	237,238	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
780	-	3,735	...	3,735	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
5	-	617	...	617	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
3,105	-	33,026	...	33,026	Pertes en cours de traitement .....	9a
1,838	-	13,241	...	13,241	Autres emplois et utilisations .....	9b
-	-	-	...	-	Autres utilisations .....	10
- 442	-	1,090	...	1,090	Rectifications .....	11
25,391	19	185,529	...	185,529	Livraisons de gaz marchand .....	12
30,477	19	237,238	...	237,238	Total de l'utilisation .....	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	
398	19	22,001	...	22,001	Gisements .....	14a
24,993	-	163,528	...	163,528	Usines .....	14b
25,391	19	185,529	...	185,529	Total (14a + 14b) .....	15
-	-	130	...	130	Déstockage par les distributeurs .....	16
-	-	-	579	579	Importations .....	17
26	-	41	1,191	1,232	Autres arrivages(1) .....	17a
25,417	19	185,700	1,770	187,470	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	7	-	7	Nouveau-Brunswick .....	19
-	-	4,514	-	4,514	Québec .....	20
-	-	39,797	578	40,375	Ontario .....	21
-	-	2,409	-	2,409	Manitoba .....	22
-	-	5,125	-	5,125	Saskatchewan .....	23
-	-	18,416	1	18,417	Alberta .....	24
8,491	-	8,709	-	8,709	Colombie-Britannique .....	25
-	19	19	-	19	Territoires du Nord-Ouest .....	26
8,491	19	78,996	579	79,575	Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement) ...	27
16,138	-	75,793	-	75,793	Exportations .....	28
-	-	1,489	1,191	2,680	Autres livraisons(1,2) .....	29
56	-	26,371	-	26,371	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	30
- 11	-	526	-	526	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	31
285	-	6,062	-	6,062	Gaz consommé dans les réseaux .....	32
58	-	- 3,537	-	- 3,537	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	33
25,417	19	185,700	1,770	187,470	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 27 à 33 inclusivement).	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	255,862	32,230	3,456	297,753
March - Mars .....	10	--	330	5,811	270,651	34,901	3,546	315,249
April - Avril .....	8	--	347	4,928 <sup>T</sup>	248,627	33,574	3,459	290,943 <sup>F</sup>
May - Mai .....	8	--	374	3,591	241,180	33,076	3,410	281,639
June - Juin .....	7	--	352	3,840	230,642	28,081	2,806	265,728
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date -</u> <u>Total - Cumulatif</u> <u>de l'année .....</u>	55	9	2,592	30,183	1,519,928	197,348	20,339	1,770,454
June - 1975 - <u>Total - Juin .....</u>	6	1	1,069	4,233	223,496	33,276	2,389	264,470

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	589,399	5,930	595,535
March - Mars .....	222	648,481	6,502	655,205
April - Avril .....	146	581,490	6,274	587,910
May - Mai .....	150	524,353 <sup>T</sup>	6,359	530,862 <sup>F</sup>
June - Juin .....	168	539,949	4,852	544,969
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre				
October - Octobre .....				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	1,100	3,541,409	36,555	3,579,064
<u>Total June - 1975 - Juin</u> .....	198	503,716	5,164	509,078



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

TABLÉAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
juin 1976

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousand barrels - milliers de barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	33	18	168
Alberta .....	2,498	1,628	539,949
British Columbia - Colombie-Britannique .....	43	48	4,852
<u>Canada</u> .....	2,574	1,694	544,969
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	-	-	...
Alberta .....	10	2	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	-	...
<u>Canada</u> .....	10	2	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	33	18	...
Alberta .....	2,488	1,626	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	43	48	...
<u>Canada</u> .....	2,564	1,692	...

FOOTNOTES

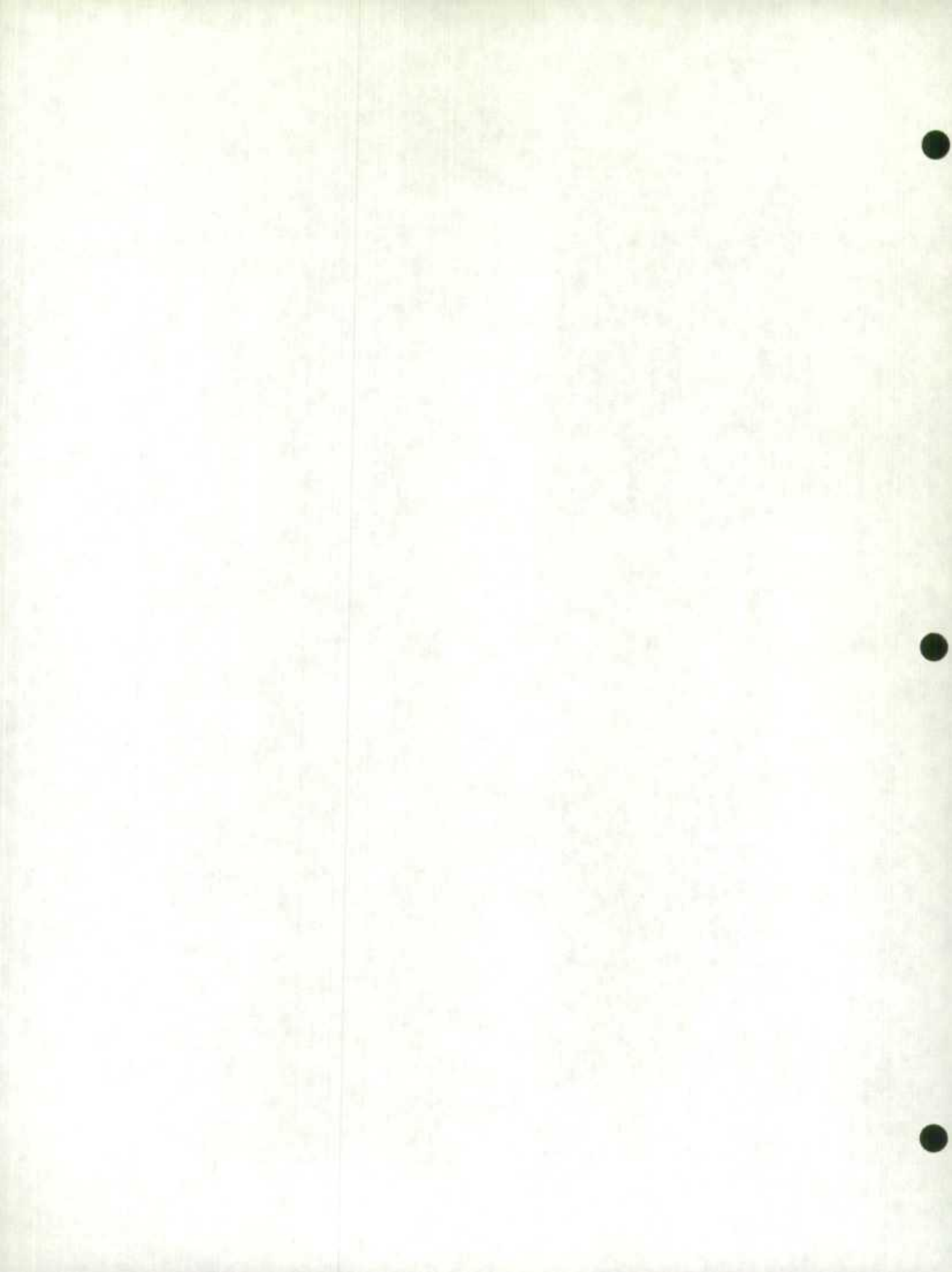
- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 54 million cubic feet and 2,733 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

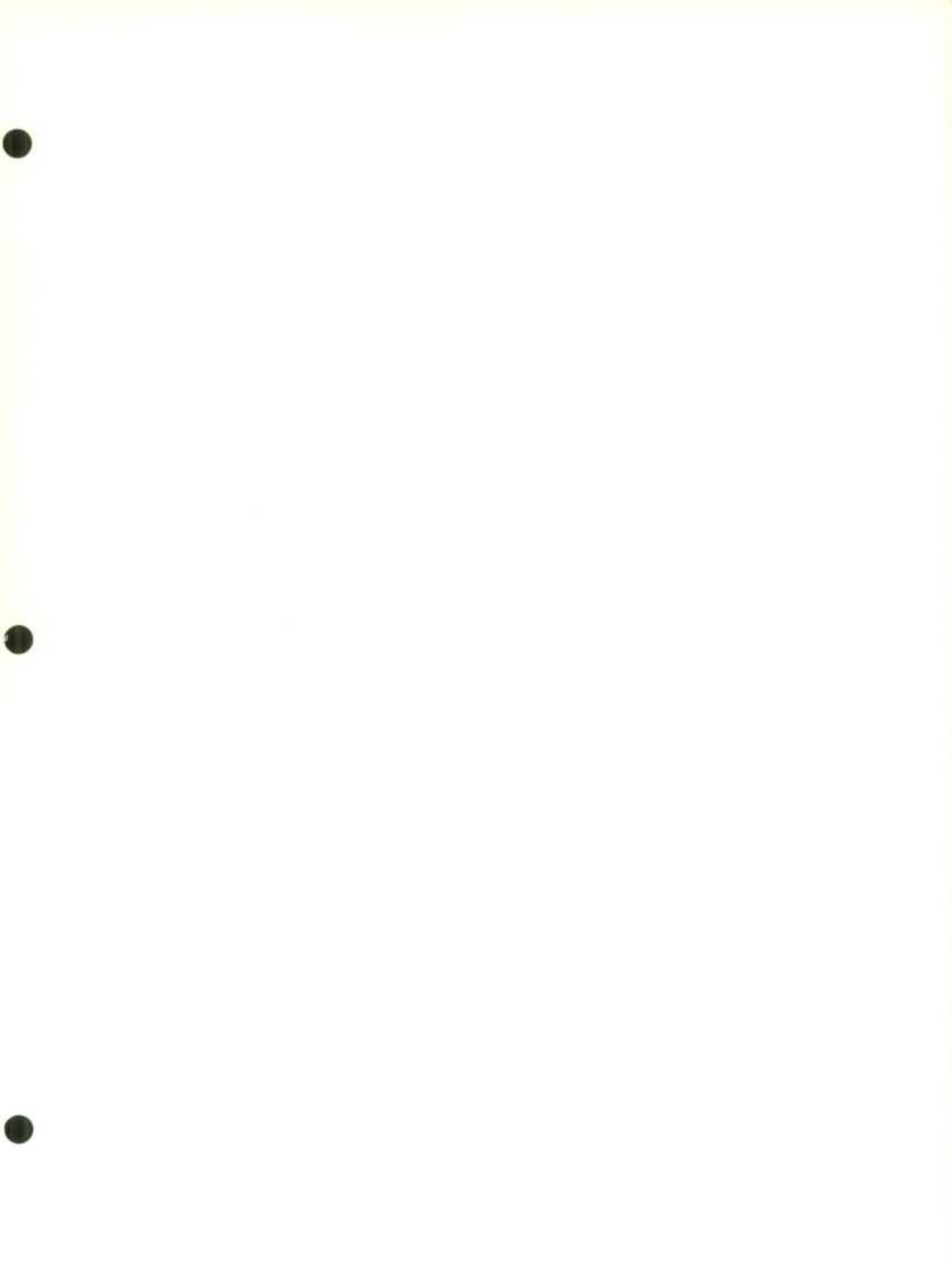
NOTES

- (1) Comprend le 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 54 millions de pi<sup>3</sup> et 2,733 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



1010519128