

Crude petroleum and natural gas production

JUNE 1977

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JUIN 1977

Received

FOR REVIEW

OCT 7 1977

POUR EXAMEN





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 - 1977 - JUIN

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

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

October - 1977 - Octobre
5-3301-515

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

Vol. 29—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

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.

SIGNE 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.F.: Classification des activités économiques.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

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

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

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

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

JUNE - 1977 - JUIN

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1977 amounted to 46,320,000 barrels or 1,544,000 barrels per day, a decrease of 2.4% or 38,000 barrels per day from June 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1977 is as follows: 36.6 million barrels (79.1%) were sent to Canadian refineries and 9.4 million barrels (20.3%) were exported. The 0.6% 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 0.8% to 268,174 million cubic feet from 265,963 million cubic feet in June 1976.

The disposition of natural gas for June 1977, is as follows: 54.9 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 48.0 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 75.2 billion were exported; 85.6 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 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 46,320,000 barils ou 1,544,000 barils par jour, soit, par rapport à juin 1976, une diminution de 2.4 % ou de 38,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1977 se répartit de la manière suivante: 36.6 millions de barils (79.1 %) destinés aux raffineries canadiennes et 9.4 millions de barils (20.3 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.6 % 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 0.8 %, passant de 265,963 millions de pi³ à 268,174 millions de pi³ entre juin 1976 et juin 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 54.9 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 48.0 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 75.2 milliards ont été exportés et 85.6 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 4.5 milliards de pi³, 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.

1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January	—	47	344	5,053
2	February	1	51	312	4,339
3	March	—	60	346	5,181
4	April	—	50	333	4,762
5	May	—	56	339	4,502 4,490
6	June	1	44	329	3,665 5,476
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	2	308	2,003	29,502 29,301
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	—	—	—	11
15	February	—	—	—	9
16	March	—	—	—	11
17	April	—	—	—	9
18	May	—	—	—	8 13
19	June	—	—	—	9 14
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	47 41
<u>Propane</u>					
27	January	—	—	—	38
28	February	—	—	—	36
29	March	—	—	—	38
30	April	—	—	—	37
31	May	—	—	—	36 44
32	June	—	—	—	35 44
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	220 237
<u>Butanes</u>					
40	January	—	—	—	15
41	February	—	—	—	15
42	March	—	—	—	17
43	April	—	—	—	17
44	May	—	—	—	16 20
45	June	—	—	—	15 22
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	45 106
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	2	308	2,003	29,874 29,711
54	<u>Total liquid hydrocarbons June 1977</u>	1	44	329	5,724 5,556
55	<u>Total liquid hydrocarbons June 1976</u>	1	52	323	5,245

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,
1977

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada	milliers de barils de 35 gallons canadiens	N°
32,999	1,275	107	39,825	Janvier	1
32,148	1,166	79	38,096	Février	2
34,739	1,277	90	41,693	Mars	3
29,419	1,168	59	35,791	Avril	4
32,621	1,192	29	38,727 38,739	Mai	5
35,736	877	44	42,696	Juin	6
			42,507	JUILLET	7
			236,639	Août	8
197,662	6,955	408	236,840	Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
				Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
4,243	95	—	4,349	Janvier	14
3,909	95	—	4,013	Février	15
4,230	114	—	4,355	Mars	16
4,002	93	—	4,104	Avril	17
4,215	112	—	4,342 4,335	Mai	18
3,533	82	—	3,629 3,624	Juin	19
				JUILLET	20
			24,790	Août	21
24,132	591	—	24,780	Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
				Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
3,094	52	—	3,184	Janvier	27
2,865	52	—	2,953	Février	28
3,112	49	—	3,199	Mars	29
2,926	41	—	3,004	Avril	30
2,722	52	—	2,718 2,710	Mai	31
2,665	39	—	2,718 2,739	Juin	32
				JUILLET	33
			17,906	Août	34
17,384	285	—	17,889	Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
				Total cumulatif de l'année	39
				Butane	
2,037	60	—	2,112	Janvier	40
1,853	58	—	1,926	Février	41
2,022	70	—	2,109	Mars	42
1,892	50	—	1,959	Avril	43
1,848	64	—	1,932 1,928	Mai	44
1,633	53	—	1,762 1,761	Juin	45
				JUILLET	46
			11,806	Août	47
11,345	355	—	11,795	Septembre	48
250,523	8,186	408	291,141 291,304	Octobre	49
43,627	1,051	44	50,658 50,820	Novembre	50
44,645	1,368	100	51,734	Décembre	51
				Total cumulatif de l'année	52
				Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
				Total d'hydrocarbures liquides juin 1977	54
				Total d'hydrocarbures liquides juin 1976	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
June 1977

411177

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
Domestic production:						
1	Crude oil	1	44	329	5,466	5,650
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,489
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	1	44	329	5,466	5,650
5	Condensate	—	—	—	10	59
6	Pentanes plus	—	—	—	14	—
7	Net withdrawals	1	44	329	5,490	5,674
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	1	44	329	5,490	5,674
<u>Disposition</u>						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	5,913
12	Ontario	—	44	293	2,787	12,110
13	Manitoba	—	—	—	137	373
14	Saskatchewan	—	—	—	294	899
15	Alberta	—	—	—	—	8,397
16	British Columbia	—	—	—	—	3,661
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	44	293	3,218	31,353
Exports to U.S.A.:						
Petroleum administration:						
19	District I	—	—	—	—	230
20	II	—	—	25	2,197	4,305
21	IV	—	—	—	—	1,900
22	V	—	—	—	—	819
23	<u>Total</u>	—	—	25	2,197	7,254
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	2	—	33	543	595
25	Transporters'	—	—	27	4,058	32,794
Closing:						
26	Field and plant	2	—	46	502	532
27	Transporters'	—	—	26	4,043	33,285
28	Net changes	—	—	12	—56	—18
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	16
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	—	— 1	131	277 + 85
33	<u>Total disposition</u>	1	44	329	5,490	5,674

(1) Includes 229,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada,
juin 1977

4/11/77

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total, général		
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure:</u>	
868	48	40,944		40,944	Pétrole brut	1
-	-	41,128			Pétrole brut synthétique	2
-	4	1,489			Moins: repris pour l'injection	3
-		4			<u>Total</u>	4
868	44	42,429		42,429	Condensat	5
9	-	42,613			Pentanes plus	6
82	-	78			Prélèvement net	7
		83			<u>Importations</u>	8
959	44	3,629		3,629	<u>Approvisionnement total</u>	9
		3,624				
		46,136			<u>Utilisation</u>	
		46,320			<u>Livraisons aux raffineries:</u>	
...	24,073	24,073	Provinces de l'Atlantique	10
959	44	46,136			Québec	11
		46,320			Ontario	12
			24,073	24,073	Manitoba	13
					Saskatchewan	14
					Alberta	15
					Colombie-Britannique	16
					Territoires du Nord-Ouest	17
					<u>Total</u>	18
1,261	81	10,038		10,038	<u>Exportations vers les États-Unis:</u>	
		15,234			<u>Petroleum administration:</u>	
		5,913			District I	19
		12,366			II	20
		15,069			IV	21
		1,669			V	22
					<u>Total</u>	23
					<u>Stocks:</u>	
		510			<u>Début d'exercice:</u>	
		1,193			Gisements et usines de traitement	24
		8397			Transporteurs	25
		8,941			<u>Fin d'exercice:</u>	
		4,922			Gisements et usines de traitement	26
1,261	81	81			Transporteurs	27
		81			Variations nettes	28
1,261	81	36,250		36,250	<u>Livraisons à d'autres acheteurs</u>	
		36,629			Carburant consommé par les pipe-lines	29
			24,073	24,073	Consommation des gisements et usines de traitement	30
					<u>Pertes et rectifications</u>	31
					<u>Total de l'utilisation</u>	32
						33

(1) Incluant 229,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
June 1977

4/11/77

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	6	—	673	4,119 3,847	238,451
2	Less field flared and waste	—	—	—	640 502	2,551
3	Net new production	6	—	673	3,479 3,345	235,900
4	Less injected and stored	—	—	—	—	30,308
5	Net withdrawals	6	—	673	3,479 3,345	205,592
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	415 382 67 65	2,122 1,640
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	—	
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	111	29,789
8b	Other disposition and uses	—	—	—	199 290	10,106 — 802
9	Adjustment	—	—	—	—	
10	Deliveries of marketable gas	6	—	673	2,903	162,737
11	<u>Total disposition</u>	6	—	673	3,345 3,479	205,592
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	6	—	673	2,227	20,126
12b	Plants	—	—	—	676	142,611
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	6	—	673	2,903	162,737
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	21	704
15	Imports	•••	•••	•••	•••	•••
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	15
17	<u>Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16)</u>	6	—	673	2,924	163,456
	<u>Disposition</u>					
18	Sales:					
18	New Brunswick	6	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	4,915
20	Ontario	—	—	504	—	39,847
21	Manitoba	—	—	—	—	2,313
22	Saskatchewan	—	—	—	1,477	4,101
23	Alberta	—	—	—	—	24,739
24	British Columbia	—	—	—	—	440
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	6	—	504	1,477	76,355
27	Exports	—	—	—	—	59,445
28	Other deliveries(1,2)	—	—	149	—	2,171
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	2,283	23,022
30	Line pack fluctuation	—	—	—	18	— 704
31	Pipeline fuel	—	—	7	59	6,342
32	Pipeline losses, etc.	—	—	13	— 913	— 3,175
33	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive)</u>	6	—	673	2,924	163,456

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
juin 1977

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 source canadienne	Total de source étrangère	Total, général		
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60° F.						
29,466		272,810		272,810		
28,523(3)	95	271,595	...	271,595	Production originale brute	1
293	75	3,421	...	3,421	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
29,173	20	269,251	268,174	269,251	Production originale nette	3
28,230				268,174	Moins: gaz injecté et stocké	4
67	-	30,375	...	30,375	Prélèvement net	5
29,106	28,163	238,876	237,799	238,876		
653		3190		3190	<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
672	-	3,156		3,156	Approvisionnement	
76	-	1,783	1,781	1,783	Production originale brute	1
				1,781	Moins: gaz brûlé sur les chantiers	2
2,796	-	32,696	...	32,696	Production originale nette	3
2,098	-	124,031	12,398	124,031	Moins: gaz injecté et stocké	4
19	-	12,398		12,398	Prélèvement net	5
-943	-	12,035		12,035		
23,464	20	189,803	...	189,803	<u>Utilisation</u>	
					Employo et utilisation sur les chantiers	6
29,106	28,163	238,876	237,799	238,876	Employo et utilisation dans les collecteurs	7
				237,799	Employo et utilisation dans les usines de traitement:	8
					Pertes en cours de traitement	8a
					Autres emplois et utilisations	8b
					Rectifications	9
					Livrées de gaz marchand	10
					Total de l'utilisation	11
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
668	20	23,720	...	23,720	Arrivages de gaz marchand:	12
22,796	-	166,083	...	166,083	Gisements	12a
					Usines	12b
23,464	20	189,803	...	189,803	Total (12a + 12b)	13
-	-	725	...	725	Déstockage par les distributeurs	14
...	1	1	Importations	15
-	-	15	1,266	1,281	Autres arrivages(1)	16
23,464	20	190,543	1,267	191,810	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
<u>Utilisation</u>						
-	-	6	-	6	Ventes:	
-	-	4,915	-	4,915	Nouveau-Brunswick	18
-	-	40,351	-	40,351	Québec	19
-	-	2,313	-	2,313	Ontario	20
-	-	5,578	-	5,578	Manitoba	21
-	-	24,739	1	24,740	Saskatchewan	22
7,229	-	7,669	-	7,669	Alberta	23
-	20	20	-	20	Colombie-Britannique	24
7,229	20	85,591	1	85,592	Territoires du Nord-Ouest	25
					Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) ..	26
15,751	-	75,196	-	75,196	Exportations	27
-	-	2,320	1,266	3,586	Autres livraisons(1,2)	28
4	-	25,309	-	25,309	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	
- 54	-	- 740	-	- 740	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ..	29
629	-	7,037	-	7,037	Gaz consommé dans les réseaux	30
- 95	-	- 4,170	-	- 4,170	Pertes dans les pipe-lines, etc.	31
23,464	20	190,543	1,267	191,810	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	32
						33

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1977

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1977

4/11/77

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskat-chewan	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. — millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	9	—	480	5,494	288,801	35,341	2,722 2,401 2,420	322,802 332,84
February - Février ...	10	—	334	4,801	257,825	32,428	2,612 2,596	297,818 297,799
March - Mars	10	—	394	4,421	288,845	35,235	2,476 2,437	331,501 331,51
April - Avril	8	—	429	3,844	262,792	34,005	2,496 2,499	302,515 303,5
May - Mai	6	—	498	3,640 2,675	258,151	34,082	2,496 2,499	298,711 298,87
June - Juin	6	—	673	3,479 3,345	235,900	26,733 21,695	2,496 1,498	268,774 269,28
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date -</u>								
<u>Total - Cumulatif de l'année</u>	49	—	2,808	25,679 25,580	1,592,314	198,786 +97,824	14,205 14,146	1,833,841 1,892,721
June - 1976 -								
<u>Total - Juin</u>	7	—	352	4,075	230,642	28,081	2,806	265,863

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1977

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1977

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	151	621,914	17,780	639,845
February - Février	37	573,094	16,159	589,290
March - Mars	24	631,645	18,106	649,775
April - Avril	203 217	591,129	17,165	608,511 608,49
May - Mai	203 125	541,509	16,482	550,116 558,19
June - Juin	198 150	556,712	9,625	566,487 566,53
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	818	3,516,003	95,317	3,612,158 3,612,024
<u>Total June - 1976 - Juin</u>	198	503,716	5,164	509,078

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
June 1977

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
juin 1977

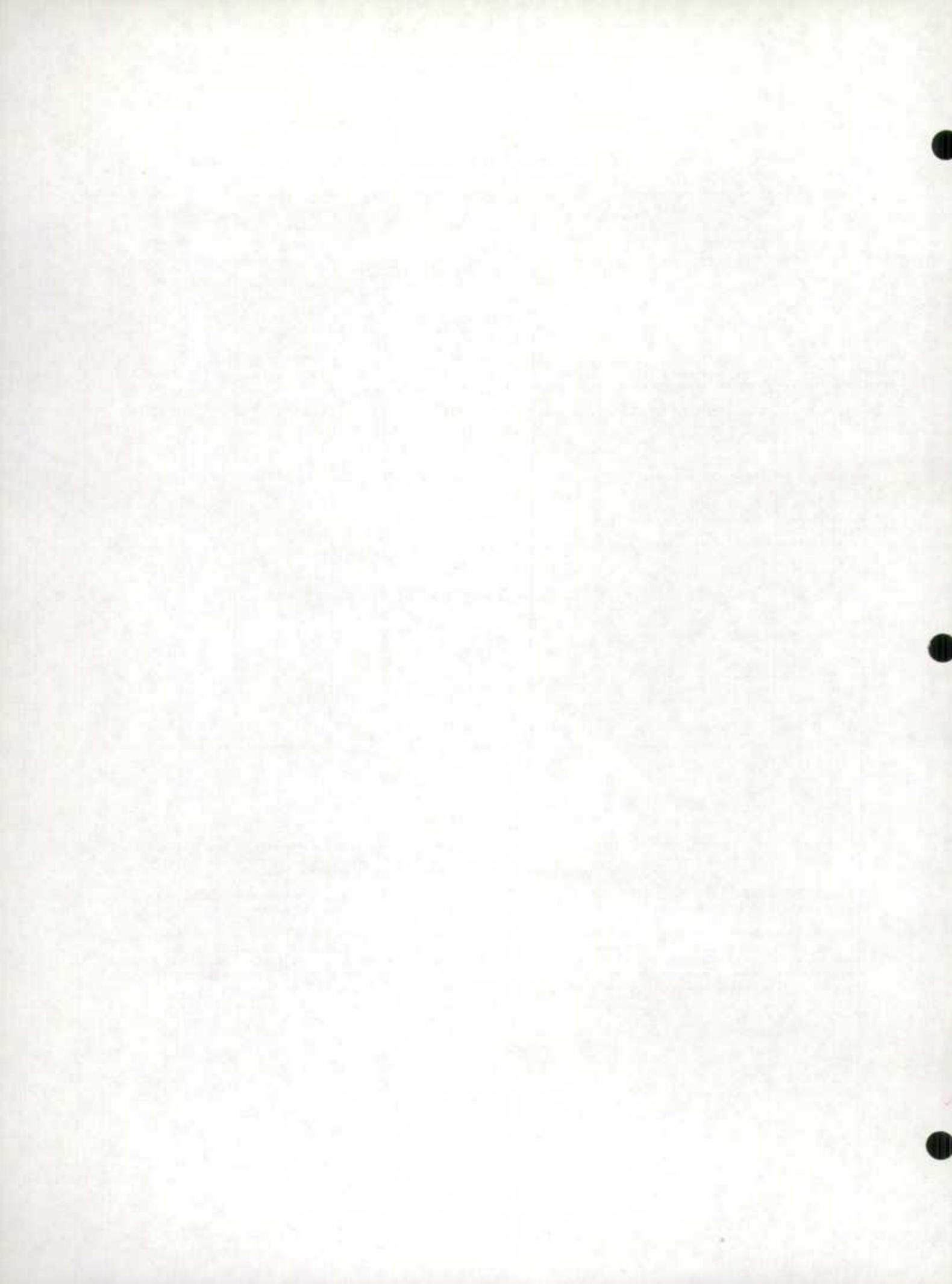
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes	
<u>Production</u>			
Saskatchewan	35 44	45 22	150 198
Alberta	2,677	1,693	556,712
British Columbia — Colombie-Britannique	39	53	9,625
<u>Canada</u>	2,751 2,749	1,761 1,768	566,487 566,535
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	12	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	12	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	35 44	45 22	...
Alberta	2,665	1,693	...
British Columbia — Colombie-Britannique	39	53	...
<u>Canada</u>	2,739 2,749	1,761 1,768	...

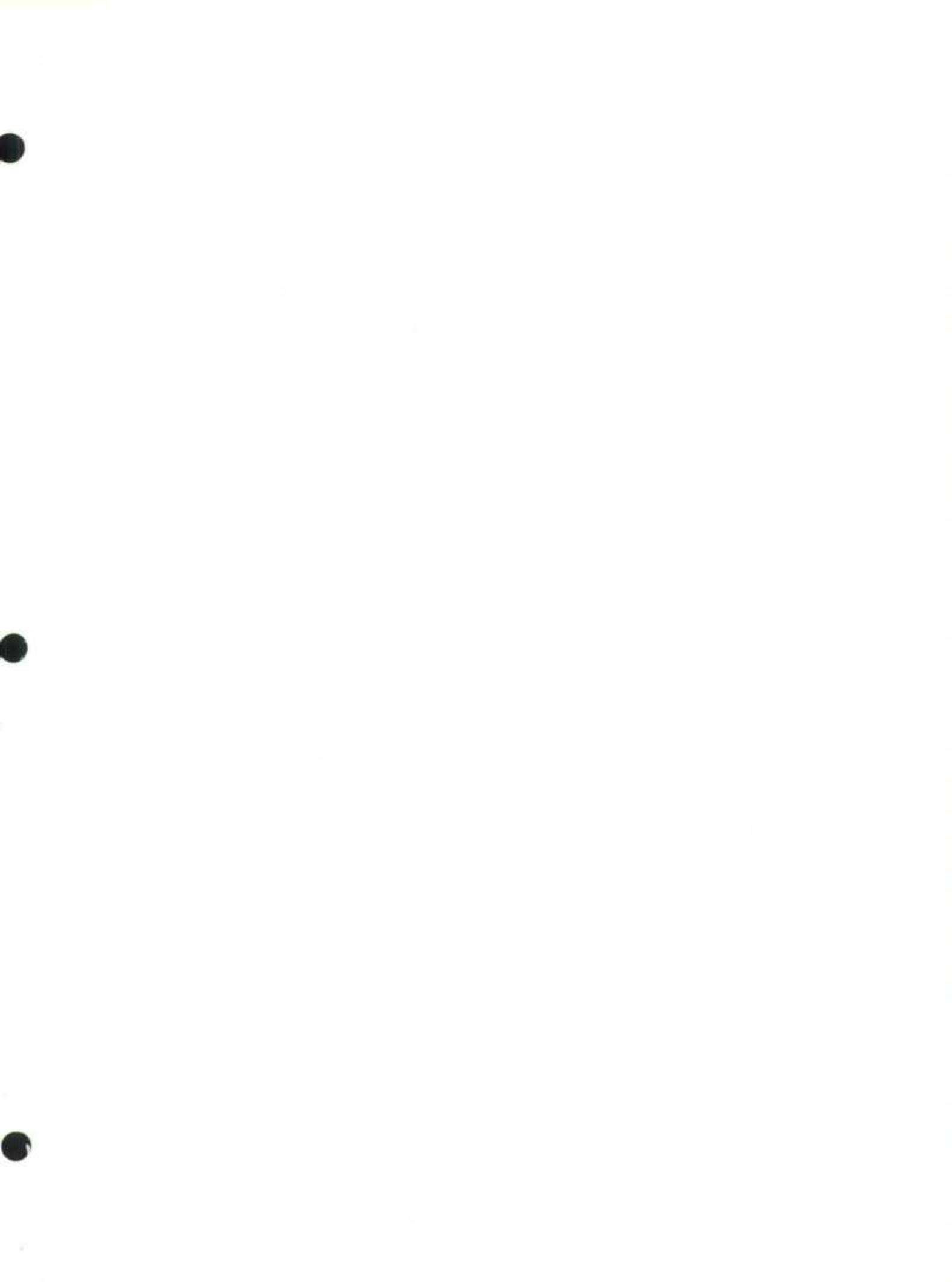
FOOTNOTES

- (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 19 million cubic feet and 1,478 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 niveling 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 19 millions de pi³ et 1,478 millions de pi³ 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



1010519163