

DOES NOT CIRCULATE

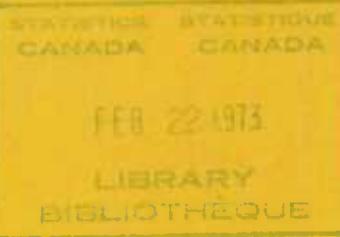
NE PAS PRÊTER

**Crude petroleum
and natural gas
production**

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

OCTOBER 1972

OCTOBRE 1972





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

OCTOBER - 1972 - OCTOBRE

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

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

February - 1973 - Février
6S03-515

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

Vol. 24—No. 10

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.

SIGNE 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 prévisionnelles.

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

OCTOBER - 1972 - OCTOBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1972 amounted to 56,982,091 barrels or 1,838,131 barrels per day, an increase of 27.2 % or 393,016 barrels per day from October 1971.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1972 was 23.4 million barrels (41.0 %) to Canadian refineries and 31.0 million barrels (54.4 %) was exported. The 4.6 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 22.8 million barrels, 736,045 barrels per day.

Natural gas production increased 25.2 % to 288,294,562 Mcf. from 230,306,992 Mcf. in October 1971.

The disposition of natural gas for October 1972 is as follows: 34.5 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 55.0 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 85.5 million was exported; 88.5 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 24.8 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En octobre 1972, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 56,982,091 barils ou 1,838,131 barils par jour, soit, par rapport à octobre 1971, une augmentation de 27.2 % ou de 393,016 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'octobre se répartit de la manière suivante: 23.4 millions de barils (41.0 %) destinés aux raffineries canadiennes et 31.0 millions de barils (54.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 4.6 % 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 22.8 millions de barils ou 736,045 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 25.2 % passant de 230,306,992 m.p.c. à 288,294,562 m.p.c. entre octobre 1971 et octobre 1972.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 34.5 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 55.0 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 85.5 millions ont été exportés et 88.5 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 24.8 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 pressions dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,
October 1972

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	593	61,918	440,698	7,325,922
2	February	573	73,207	405,926	6,785,129
3	March	699	79,694	449,234	7,251,699
4	April	556	73,626	430,626	6,497,653
5	May	794	83,845	451,052	7,448,621
6	June	858	75,865	436,680	7,205,320
7	July	1,004	78,925	443,411	7,473,896
8	August	704	79,098	450,386	7,418,498
9	September	788	72,066	435,251	7,183,807
10	October	920	64,986	445,951	7,401,106
11	November				
12	December				
<u>Pentanes plus</u>					
13	January	—	—	—	33,067
14	February	—	—	—	26,926
15	March	—	—	—	33,066
16	April	—	—	—	33,738
17	May	—	—	—	31,240
18	June	—	—	—	34,730
19	July	—	—	—	37,493
20	August	—	—	—	35,432
21	September	—	—	—	32,724
22	October	—	—	—	34,453
23	November				
24	December				
<u>Propane</u>					
25	January	—	—	—	63,223
26	February	—	—	—	55,923
27	March	—	—	—	60,835
28	April	—	—	—	59,680
29	May	—	—	—	65,352
30	June	—	—	—	65,610
31	July	—	—	—	68,505
32	August	—	—	—	68,605
33	September	—	—	—	64,632
34	October	—	—	—	68,958
35	November				
36	December				
<u>Butanes</u>					
37	January	—	—	—	30,756
38	February	—	—	—	23,641
39	March	—	—	—	25,378
40	April	—	—	—	24,999
41	May	—	—	—	26,909
42	June	—	—	—	26,672
43	July	—	—	—	29,002
44	August	—	—	—	28,888
45	September	—	—	—	25,596
46	October	—	—	—	27,322
47	November				
48	December				
49	Total October 1972	920	64,986	445,951	7,531,839
50	Total year to date	7,489	743,230	4,389,215	73,235,006
51	Total October 1971	650	72,155	457,329	7,743,686

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée
par mois et par province,
octobre 1972

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada	N°
	— Colombie-Britannique	— Territoires du Nord-Ouest	Canada	
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
39,002,864	2,013,911	102,730	48,948,636	Pétrole brut et condensats
34,469,617	1,959,808	107,972	43,802,232	Janvier
37,006,023	2,079,722	109,452	46,976,523	Février
32,373,280	2,014,132	53,457	41,443,330	Mars
32,236,594	2,051,924	19,637	42,292,467	Avril
32,626,518	2,003,307	61,624	42,410,172	Mai
37,550,055	2,031,820	108,403	47,687,514	Juin
38,226,151	1,995,101	93,395	48,263,333	Juillet
36,017,385	1,954,254	98,753	45,762,304	Août
41,535,606	2,000,528	59,889	51,508,986	Septembre
				Octobre
				Novembre
				Décembre
<u>Pentanes plus</u>				
4,289,033	92,728	—	4,414,828	Janvier
4,503,357	91,555	—	4,621,838	Février
4,477,874	85,427	—	4,596,367	Mars
4,351,028	92,481	—	4,477,247	Avril
4,624,697	55,189	—	4,711,126	Mai
4,744,225	77,350	—	4,856,305	Juin
6,141,688	74,567	—	6,253,748	Juillet
5,112,843	81,049	—	5,229,324	Août
5,003,863	87,845	—	5,124,432	Septembre
5,260,395	78,257	—	5,473,105	Octobre
				Novembre
				Décembre
<u>Propane</u>				
2,409,165	39,888	—	2,512,276	Janvier
2,306,605	26,798	—	2,389,326	Février
2,412,946	49,833	—	2,523,614	Mars
2,145,690	46,332	—	2,251,702	Avril
2,076,712	25,052	—	2,167,116	Mai
2,203,301	35,295	—	2,304,206	Juin
2,344,117	28,536	—	2,441,158	Juillet
2,152,221	40,901	—	2,261,727	Août
2,347,103	40,290	—	2,452,025	Septembre
2,507,224	39,666	—	2,615,848	Octobre
				Novembre
				Décembre
<u>Butanes</u>				
1,569,308	47,378	—	1,647,442	Janvier
1,485,207	32,629	—	1,541,477	Février
1,502,980	16,211	—	1,544,569	Mars
1,357,831	13,621	—	1,396,451	Avril
1,348,656	17,762	—	1,393,327	Mai
1,381,067	12,948	—	1,420,687	Juin
1,503,449	12,074	—	1,544,525	Juillet
1,542,701	29,462	—	1,601,051	Août
1,654,435	32,217	—	1,712,248	Septembre
1,717,157	38,346	—	1,782,825	Octobre
				Novembre
				Décembre
51,120,382	2,156,797	59,889	61,380,764	Total octobre 1972
447,620,971	21,546,194	815,312	548,357,417	Total cumulatif de l'année
37,707,476	2,294,153	29,622	48,305,071	Total octobre 1971

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
October 1972

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	920	64,986	445,951	7,401,106	39,813,272
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,642,237
3	Less returned to formation	—	—	—	—	6,987
4	Total	920	64,986	445,951	7,401,106	41,448,522
5	Condensate	—	—	—	—	87,084
6	Pentanes plus	—	—	—	34,453	5,360,395
7	Net withdrawals	920	64,986	445,951	7,435,559	46,896,001
8	Imports
9	Total supply	920	64,986	445,951	7,435,559	46,896,001
<u>Disposition</u>						
<u>Deliveries to refineries</u>						
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	64,986	247,792	3,246,982	8,333,785
13	Manitoba	—	—	13,985	739,061	768,343
14	Saskatchewan	—	—	—	198,675	1,172,115
15	Alberta	—	—	—	—	4,389,599
16	British Columbia	—	—	—	—	2,237,410
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	64,986	261,777	4,184,718	16,901,252
<u>Exports to U.S.A.</u>						
Petroleum Administration						
19	District I	—	—	—	106,257	3,302,129
20	II	—	—	187,982	3,874,709	12,409,016
21	IV	—	—	—	—	3,074,696
22	V	—	—	—	—	7,940,515
23	Total	—	—	187,982	3,980,966	26,726,356
<u>Inventories</u>						
24	Opening — Field and plant ..	2,624	—	44,019	1,206,269	1,743,559
25	— Transporters'	—	—	15,991	4,464,482	29,267,515
26	Closing — Field and plant ..	2,754	—	44,592	1,260,935	1,806,839
27	— Transporters'	—	—	15,319	3,878,875	32,340,938
28	Net change	130	—	— 99	— 530,941	3,136,703
29	Deliveries to other purchasers	790	—	—	—	25,791
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	19,845
31	Field and plant use	—	—	—	1,842	29,021
32	Losses and adjustments	—	—	— 3,709	— 201,026	57,033
33	Total disposition	920	64,986	445,951	7,435,559	46,896,001

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, octobre 1972

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	
barrels of 35 Canadian gallons - barils de 35 gallons canadiens					
1,991,158	59,889	49,777,282	...	49,777,282	<u>Approvisionnement</u>
-	-	1,642,237	...	1,642,237	<u>Production intérieure</u>
-	-	6,987	...	6,987	Pétrole brut
1,991,158	59,889	51,412,532	...	51,412,532	Pétrole brut synthétique
9,370	-	96,454	...	96,454	Moins: repris pour l'injection
78,257	-	5,473,105	...	5,473,105	Total
2,078,785	59,889	56,982,091	...	56,982,091	Condensats
...	22,817,402	22,817,402	Pentanes plus
2,078,785	59,889	56,982,091	22,817,402	79,799,493	Prélèvement net
					Imports
					Approvisionnement total
					<u>Utilisation</u>
					<u>Livraisons aux raffineries</u>
					Provinces Atlantiques
					Québec
					Ontario
					Manitoba
					Saskatchewan
					Alberta
					Colombie-Britannique
					Territoires du Nord-Ouest
1,930,917	34,416	34,416	6,972,585	6,972,585	Total
1,930,917	34,416	23,378,066	22,815,321	46,193,387	<u>Exportations vers les États-Unis</u>
					Petroleum Administration
					District I
					II
					IV
					V
105,921	-	3,408,386	-	3,408,386	Total
		16,471,707	-	16,471,707	
		3,074,696	-	3,074,696	
105,921	-	8,046,436	-	8,046,436	
105,921	-	31,001,225	-	31,001,225	<u>Stocks</u>
53,172	69,157	3,118,800	367,108	3,485,908	Début d'exercice - Gisements et usines de traitement.
1,179,918	-	34,927,906	-	34,927,906	- Transporteurs
41,713	94,630	3,251,463	367,108	3,618,571	Fin d'exercice - Gisements et usines de traitement.
1,374,075	-	37,609,207	-	37,609,207	- Transporteurs
182,698	25,473	2,813,964	-	2,813,964	Variation nette
20	-	26,601	-	26,601	Livraison à d'autres acheteurs
-	-	19,845	-	19,845	Carburants consommés par les pipe-lines.
- 24,696	-	6,167	-	6,167	Consommation des gisements et usines de traitement.
- 116,075	-	- 263,777	2,081	- 261,696	Pertes et ajustements
1,078,785	59,889	56,982,091	22,817,402	79,799,493	Total de l'utilisation

Il n'avait pas lieu de figurer.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
October 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Mcf. at 14.73 p.s.i.s. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	6,092	17,280	1,110,588	8,541,716	244,485,036
2	Less field flared and waste	—	—	—	1,463,694	4,712,556
3	Net new production (1 - 2)	6,092	17,280	1,110,588	7,078,022	239,772,480
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	30,832,084
6	Net withdrawals	6,092	17,280	1,110,588	7,078,022	208,940,396
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	205	—	—	555,275	1,678,317
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	96,131	722,125
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	181,258	36,906,372
9b	Other disposition and uses	—	—	—	222,794	11,433,939
10	Other uses	—	—	—	118,220	146,334
11	Adjustment	—	—	—	88,420	— 2,697,469
12	Deliveries of marketable gas	5,887	17,280	1,110,588	5,815,924	160,750,778
13	Total disposition	6,092	17,280	1,110,588	7,078,022	208,940,396
B. GAS UTILITIES						
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	1,375,498	134,371,300
14b	Fields	5,887	17,280	1,110,588	4,440,426	26,379,478
15	Total (14a + 14b)	5,887	17,280	1,110,588	5,815,924	160,750,778
16	Receipts from distributor storage	—	62,954	4,621,348	131,860	265,311
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	33,364
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	5,887	80,234	5,731,936	5,947,784	161,049,453
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	1,145,504
20	Alberta	—	—	—	—	21,586,752
21	Saskatchewan	—	—	—	3,896,410	2,511,952
22	Manitoba	—	—	—	—	4,447,860
23	Ontario	—	—	5,541,432	—	34,902,491
24	Quebec	—	80,234	—	—	4,907,955
25	New Brunswick	3,240	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	3,240	80,234	5,541,432	3,896,410	69,502,514
27	Exports	—	—	—	—	63,800,401
28	Other deliveries(2)	—	—	557	91,471	1,431,870
29	Delivered to distributor storage	—	—	—	443,465	7,881,364
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 6,492	464,058
31	Pipeline fuel	—	—	2,310	220,198	8,294,683
32	Pipeline losses, etc.	2,647	—	187,637	1,302,732	9,674,563
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	5,887	80,234	5,731,936	5,947,784	161,049,453

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
octobre 1972

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total général		
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.						
40,851,753(3)	96,701	295,109,166	...	295,109,166		
576,563	61,791	6,814,604	...	6,814,604		
40,275,190	34,910	288,294,562	...	288,294,562		
—	—	—	...	—		
383,014	—	31,215,098	...	31,215,098		
39,892,176	34,910	257,079,464	...	257,079,464		
228,612	—	2,462,409	...	2,462,409		
—	—	818,256	...	818,256		
3,782,115	—	40,869,745	...	40,869,745		
1,733,964	—	13,390,697	...	13,390,697		
—	34,910	299,464	...	299,464		
—	—	— 2,886,706	...	— 2,886,706		
34,425,142	—	202,125,599	...	202,125,599		
39,892,176	34,910	257,079,464	...	257,079,464		
33,992,639	—	169,739,437	—	169,739,437		
432,503	—	32,386,162	—	32,386,162		
34,425,142	—	202,125,599	—	202,125,599		
7,498	—	5,088,971	—	5,088,971		
—	—	—	890,105	890,105		
175,606	—	208,970	—	208,970		
34,608,246	—	207,423,540	890,105	208,313,645		
9,512,612	—	10,658,116	—	10,658,116		
—	—	21,586,752	10,091	21,596,843		
—	—	6,408,362	—	6,408,362		
—	—	4,447,860	—	4,447,860		
—	—	40,443,923	880,014	41,323,937		
—	—	4,988,189	—	4,988,189		
—	—	3,240	—	3,240		
9,512,612	—	88,536,442	890,105	89,426,547		
21,740,745	—	85,541,146	—	85,541,146		
—	—	1,523,898	—	1,523,898		
—	—	8,324,829	—	8,324,829		
289,277	—	746,843	—	746,843		
1,878,768	—	10,395,959	—	10,395,959		
1,186,844	—	12,354,423	—	12,354,423		
34,608,246	—	207,423,540	890,105	208,313,645		
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
Production originale brute						
1						
Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes						
2						
Production originale nette (1 - 2)						
3						
Gaz récupéré						
4						
Moins: gaz injecté et stocké						
5						
Prélèvement net						
<u>Utilisation</u>						
Emploi et utilisation sur les chantiers						
7						
Emploi et utilisation dans les collecteurs						
8						
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
9						
Pertes en cours de traitement						
9a						
Autres emplois et utilisations						
9b						
Autres utilisations						
10						
Ajustements						
11						
Livrages de gaz marchand						
12						
Total de l'utilisation						
13						
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
Arrivages de gaz marchand						
14						
Usines						
14a						
Gisements						
14b						
Total (14a + 14b)						
15						
Déstockage par les distributeurs						
16						
Importations						
17						
Autres arrivages(1)						
17a						
Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).						
18						
<u>Ventes</u>						
Colombie-Britannique						
19						
Alberta						
20						
Saskatchewan						
21						
Manitoba						
22						
Ontario						
23						
Québec						
24						
Nouveau-Brunswick						
25						
Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...						
26						
Exportations						
27						
Autres livraisons(2)						
28						
Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs						
29						
Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux						
30						
Gaz consommé dans les réseaux						
31						
Perte dans les pipe-lines, etc.						
32						
Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).						
33						

Voir renvoi(s) à la page 11.

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

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

Month — Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskat-chewan	Alberta	British Columbia — 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	11,874	15,961	876,893	6,994,613	229,247,100	41,118,412	35,690	278,300,543
February — Février	12,470	19,165	855,141	6,838,161	224,120,953	38,955,638	33,542	270,835,070
March — Mars	12,466	17,483	1,195,966	6,626,848	229,173,563	40,474,064	35,578	277,535,968
April — Avril	9,469	14,623	1,323,656	5,762,931	213,813,338	38,807,746	33,100	259,764,863
May — Mai	7,416	14,782	1,178,910	5,245,741	209,675,501	35,448,993	24,031	251,595,374
June — Juin	6,059	12,008	1,110,579	4,339,732	204,006,341	32,551,009	20,444	242,046,172
July — Juillet	5,869	9,493	953,509	3,505,533	212,827,980	28,609,891	18,805	245,931,080
August — Août	5,800	15,305	918,063	3,724,818	215,176,826	30,080,260	10,360	249,931,432
September — Septembre	5,627	15,703	1,010,876	4,794,624	218,867,648	35,243,480	27,000	259,964,958
October — Octobre	6,092	17,280	1,110,588	7,078,022	239,772,480	40,275,190(1)	34,910	288,294,562
Year to date — Total — Cumulatif de l'année	83,142	151,803	10,534,181	54,911,023	2,196,681,730	361,564,683	273,460	2,624,200,022
Total October — 1971 — Octobre	7,556	13,234	1,183,961	7,020,008	188,365,701	33,686,845	29,687	230,306,392

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,
October 1972

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
octobre 1972

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January — Janvier	309	488,404	6,929	495,642
February — Février	273	507,160	6,569	514,002
March — Mars	273	546,012	6,880	553,165
April — Avril	289	540,739	6,567	547,595
May — Mai	253	587,867	2,326	590,446
June — Juin	242	598,758	3,977	602,977
July — Juillet	311	615,448	4,964	620,723
August — Août	306	619,881	5,124	625,311
September — Septembre	260	658,877	6,260	665,397
October — Octobre	334	730,568	7,885	738,787
Year to date — Total — Cumulatif de l'année	2,850	5,893,714	57,481	5,954,045
Total October — 1971 — Octobre	122	409,340	7,109	416,571

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
October 1972

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
octobre 1972

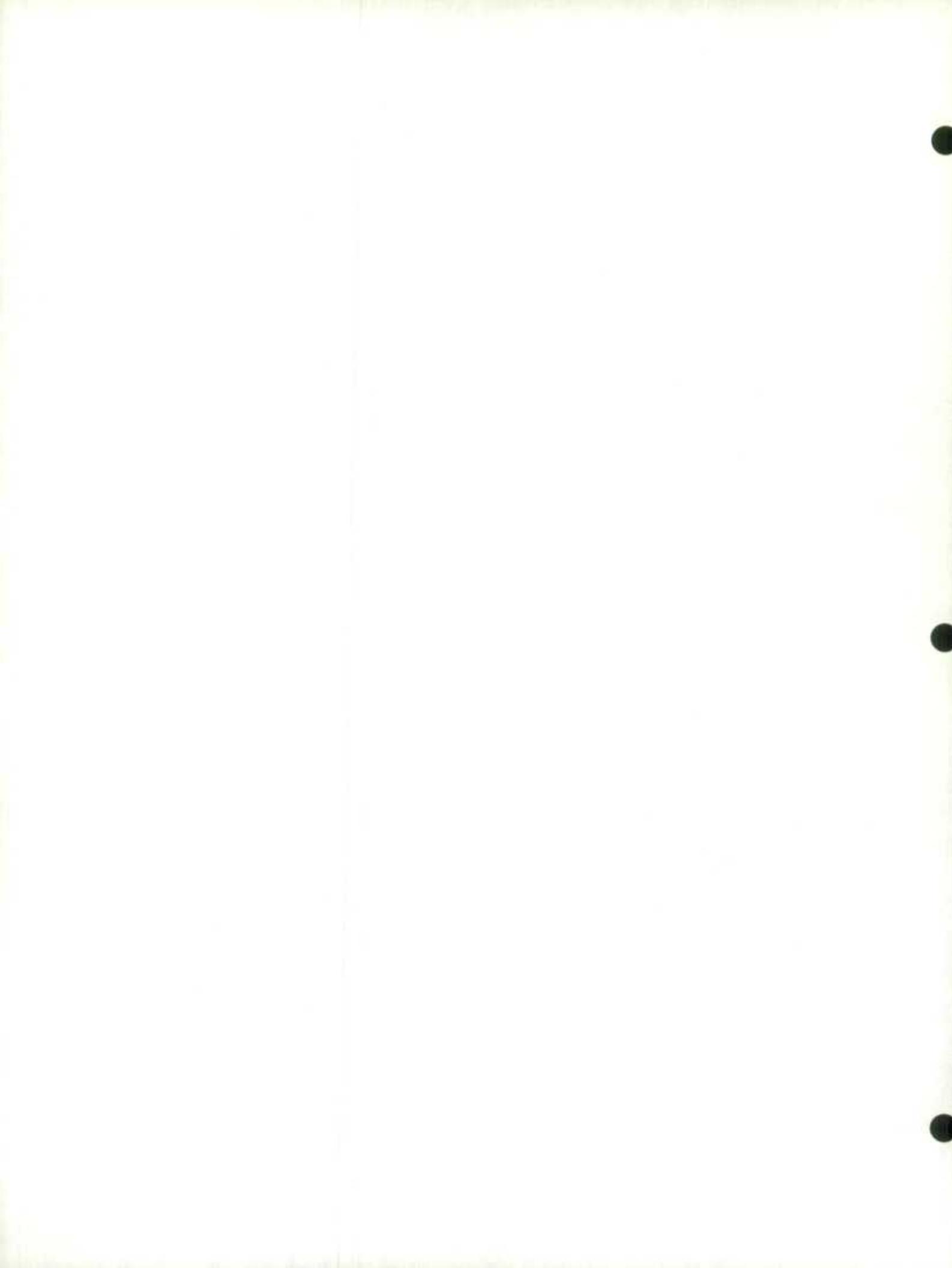
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	68,958	27,322	334
Alberta	2,621,603	1,742,248	730,568
British Columbia — Colombie-Britannique	39,666	38,346	7,885
Canada	2,730,227	1,807,916	738,787
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	114,379	25,091	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	114,379	25,091	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	68,958	27,322	...
Alberta	2,507,224	1,717,157	...
British Columbia — Colombie-Britannique	39,666	38,346	...
Canada	2,615,848	1,782,825	...

FOOTNOTES

- (1) L.P.G. for gas enrichment, peak sharing or temporary supply.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 36,467 Mcf., and 3,011,516 Mcf. produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.

RENOVIS

- (1) Gaz de pétrole liquifiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 36,467 Mpc., et 3,011,516 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.





STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519256