



CATALOGUE 26-006 MONTHLY

CATALOGUE 26-006 MENSUEL

# Crude petroleum and natural gas production

AUGUST 1973

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

AOÛT 1973

STATISTICS STATISTIQUE  
CANADA CANADA

JAN 7 1974

LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE



Statistics Canada Statistique Canada



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

AUGUST - 1973 - AOÛT

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

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

December - 1973 - Décembre  
5-3301-515

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

Vol. 25—No. 8

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 PRODUCTIONPRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

AUGUST - 1973 - AOÛT

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1973 amounted to 61,398,372 barrels or 1,980,592 barrels per day, an increase of 14.6 % or 252,417 barrels per day from August 1972.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1973 was 26.7 million barrels (43.5 %) to Canadian refineries and 34.5 million barrels (56.2 %) was exported. The 0.3 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 30.9 million barrels, or 996,677 barrels per day.

Natural gas production increased 10.0 % to 274,592,910 Mcf. from 249,711,134 Mcf. in August 1972.

The disposition of natural gas for August 1973 is as follows: 51.1 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 56.2 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 84.4 million was exported; 71.7 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 11.2 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En août 1973, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 61,398,372 barils ou 1,980,593 barils par jour, soit, par rapport à août 1972, une augmentation de 14.6 % ou de 252,417 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de août 1973 se répartit de la manière suivante: 26.7 millions de barils (43.5 %) destinés aux raffineries canadiennes et 34.5 millions de barils (56.2 %) destinés à l'exportations. La différence de 0.3 % 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 30.9 millions de barils ou 996,677 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 10.0 %, passant de 249,711,134 m.p.c. à 274,592,910 m.p.c. entre août 1972 et août 1973.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 51.1 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 56.2 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 84.4 millions ont été exportés et 71.7 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 11.2 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipelines, 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	6,733,206 <sup>r</sup>
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 .....	1,088	67,754	433,038	7,418,650
8	August .....	808	63,976	432,454	7,400,763
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
<u>Pentanes plus</u>					
13	January .....	—	—	—	16,452
14	February .....	—	—	—	15,159 <sup>r</sup>
15	March .....	—	—	—	16,285
16	April .....	—	—	—	16,818
17	May .....	—	—	—	18,697
18	June .....	—	—	—	19,704
19	July .....	—	—	—	20,417
20	August .....	—	—	—	21,318
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 .....	—	—	—	67,527
32	August .....	—	—	—	64,598
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 .....	—	—	—	30,486
44	August .....	—	—	—	31,024
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total August 1973 .....	808	63,976	432,454	7,519,213
50	Total year to date .....	6,836	551,160	3,404,990	58,580,370
51	Total August 1972 .....	704	79,098	450,386	7,551,423

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	50,975,919	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
46,274,686	1,783,433	111,763	56,090,412	Juillet .....	7
46,646,940	1,747,823	115,265	56,408,029	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
4,736,304	87,859	—	4,846,580	Juillet .....	19
4,884,878	82,637	—	4,990,343	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
2,490,188	52,194	—	2,609,909	Juillet .....	31
2,433,212	46,490	—	2,544,300	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
1,728,607	57,613	—	1,816,706	Juillet .....	43
1,689,156	42,790	—	1,762,970	Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
55,654,186	1,919,740	115,265	65,705,642	Total août 1973 .....	49
432,851,403	16,091,769	724,318	512,210,846	Total cumulatif de l'année .....	50
47,019,865	2,146,509	93,395	57,341,380	Total août 1972 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
August 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 .....	808	63,976	432,454	7,386,583	44,747,276
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,810,691
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	Total .....	808	63,976	432,454	7,386,583	46,557,967
5	Condensate .....	—	—	—	14,180	88,973
6	Pentanes plus .....	—	—	—	22,828	4,884,878
7	Net withdrawals .....	808	63,976	432,454	7,423,591	51,531,818
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	808	63,976	432,454	7,423,591	51,531,818
<u>Disposition</u>						
<u>Deliveries to refineries</u>						
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	103,349
12	Ontario .....	—	63,976	184,986	2,906,330	10,449,348
13	Manitoba .....	—	—	59,690	585,737	858,553
14	Saskatchewan .....	—	—	—	223,620	1,421,150
15	Alberta .....	—	—	—	—	5,289,334
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,601,109
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	63,976	244,676	3,715,687	20,724,445
<u>Exports to U.S.A.</u>						
Petroleum Administration						
19	District I .....	—	—	—	94,429	3,931,536
20	II .....	—	—	240,696	3,758,640	14,334,117
21	IV .....	—	—	—	—	3,931,266
22	V .....	—	—	—	—	8,132,001
23	Total .....	—	—	240,696	3,853,069	30,328,920
<u>Inventories</u>						
24	Opening — Field and plant ..	—	—	43,011	1,867,324	1,775,230
25	— Transporters' ....	2,835	—	17,589	4,018,153	33,589,437
26	Closing — Field and plant ..	—	—	39,918	2,046,794	1,734,041
27	— Transporters' ....	3,106	—	14,616	3,860,302	34,172,786
28	Net changes .....	271	—	— 6,066	21,619	542,160
29	Deliveries to other purchasers .....	575	—	—	—	51,665
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	2,346
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	45,604
32	Losses and adjustments .....	— 38	—	— 46,852	— 166,784	— 163,322
33	Total disposition .....	808	63,976	432,454	7,423,591	51,531,818

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada,  
août 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						
1,737,541	115,265	54,483,903	...	54,483,903		
—	—	1,810,691	...	1,810,691		
—	—	—	...	—		
1,737,541	115,265	56,294,594	...	56,294,594		
10,282	—	113,435	...	113,435		
82,637	—	4,990,343	...	4,990,343		
1,830,460	115,265	61,398,372	...	61,398,372		
...	...	...	30,896,984	30,896,984		
1,830,460	115,265	61,398,372	30,896,984	92,295,356		
<u>Approvisionnement</u>						
<u>Production intérieure</u>						
Pétrole brut .....						1
Pétrole brut synthétique .....						2
Moins: repris pour l'injection						3
Total .....						4
Condensat .....						5
Pentanes plus .....						6
Prélèvement net .....						7
Importations .....						8
Approvisionnement total .....						9
<u>Utilisation</u>						
<u>Livraisons aux raffineries</u>						
Provinces Atlantiques .....						10
Québec .....						11
Ontario .....						12
Manitoba .....						13
Saskatchewan .....						14
Alberta .....						15
Colombie-Britannique .....						16
Territoires du Nord-Ouest .....						17
Total .....						18
<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>						
<u>Petroleum Administration</u>						
District I .....						19
II .....						20
IV .....						21
V .....						22
Total .....						23
<u>Stocks</u>						
Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.						24
— Transporteurs						25
Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.						26
— Transporteurs						27
Variations nettes .....						28
Livraisons à d'autres acheteurs ....						29
Carburant consommé par les pipe-lines.						30
Consommation des gisements et usines de traitement.						31
Pertes et rectifications .....						32
Total de l'utilisation .....						33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
August 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 abaolute de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	5,288	15,828	771,015	5,686,619	235,062,217
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,384,435	5,395,094
3	Net new production (1 - 2) .....	5,288	15,828	771,015	4,302,184	229,667,123
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	32,845,843
6	Net withdrawals .....	5,288	15,828	771,015	4,302,184	196,821,280
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	209	—	—	437,190	973,036
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	— 11,910	796,860
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	183,099	34,634,559
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	213,920	11,271,931
10	Other uses .....	—	—	—	160,180	196,444
11	Adjustment .....	—	—	—	368,691	474,187
12	Deliveries of marketable gas .....	5,079	15,828	771,015	2,951,014	148,474,283
13	Total disposition .....	5,288	15,828	771,015	4,302,184	196,821,280
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,075,446	127,894,694
14b	Fields .....	5,079	15,828	771,015	1,875,568	20,579,589
15	Total (14a + 14b) .....	5,079	15,828	771,015	2,951,014	148,474,283
16	Receipts from distributor storage .....	—	156,015	34,124	4,804	19,844
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	22	—	4,054
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a). ....	5,079	171,843	805,161	2,955,818	148,498,181
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	816,979
20	Alberta .....	—	—	—	—	15,899,069
21	Saskatchewan .....	—	—	—	3,023,726	1,792,170
22	Manitoba .....	—	—	—	—	2,479,269
23	Ontario .....	—	—	796,884	—	32,553,763
24	Quebec .....	—	171,843	—	—	4,161,990
25	New Brunswick .....	2,428	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	2,428	171,843	796,884	3,023,726	57,703,240
27	Exports .....	—	—	—	—	63,307,692
28	Other deliveries(1, 2) .....	—	—	—	25,544	684,617
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	76,153	18,038,065
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	21,112	416,738
31	Pipeline fuel .....	—	—	—	201,196	6,547,849
32	Pipeline losses, etc. ....	2,651	—	8,277	— 391,913	1,799,910
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive). ....	5,079	171,843	805,161	2,955,818	148,498,181

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
août 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.						
40,275,807(3) 454,086	205,923 196,172	282,022,697 7,429,787	...	282,022,697 7,429,787		
39,821,721	9,751	274,592,910	...	274,592,910		
—	—	—	...	...		
316,329	—	33,162,172	...	33,162,172		
39,505,392	9,751	241,430,738	...	241,430,738		
872,846 — 20,172	—	2,283,281 764,778	...	2,283,281 764,778		
3,877,552 2,038,590 — — 247,880 32,984,456	— — 9,751 — —	38,695,210 13,524,441 366,375 594,978 185,201,675	...	38,695,210 13,524,441 366,375 594,978 185,201,675		
39,505,392	9,751	241,430,738	...	241,430,738		
32,542,791 441,665	—	161,512,931 23,688,744	...	161,512,931 23,688,744		
32,984,456	—	185,201,675	...	185,201,675		
8,060 — 28,793	— — —	222,847 — 32,869	...	222,847 1,829,356 2,242,905		
33,021,309	—	185,457,391	4,072,261	189,529,652		
10,064,932 — — — — — — —	— — — — — — —	10,881,911 15,899,069 4,815,896 2,479,269 33,350,647 4,333,833 2,428	— 3,386	10,881,911 15,902,455 4,815,896 2,479,269 35,176,617 4,333,833 2,428		
10,064,932	—	71,763,053	1,829,356	73,592,409		
21,105,353 — — — 218,060 1,877,114 191,970	— — — — —	84,413,045 710,161 18,114,218 219,840 8,626,179 1,610,895	— 2,242,905	84,413,045 2,953,066 18,114,218 219,840 8,626,179 1,610,895		
33,021,309	—	185,457,391	4,072,261	189,529,652		
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
Production originale brute .....						
Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....						
Production originale nette (1 - 2) .....						
<u>Gaz récupéré</u> .....						
Moins: gaz injecté et stocké .....						
Prélèvement net .....						
<u>Utilisation</u>						
Emploi et utilisation sur les chantiers .....						
Emploi et utilisation dans les collecteurs .....						
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
Pertes en cours de traitement .....						
Autres emplois et utilisations .....						
Autres utilisations .....						
Rectifications .....						
Livraisons de gaz marchand .....						
Total de l'utilisation .....						
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
<u>Arrivages de gaz marchand</u>						
Usines .....						
Gisements .....						
Total (14a + 14b) .....						
<u>Déstockage par les distributeurs</u> .....						
Importations .....						
Autres arrivages(1) .....						
Approvisionnement total en gaz marchand .....						
(15 + 16 + 17 + 17a). .....						
<u>Ventes</u>						
Colombie-Britannique .....						
Alberta .....						
Saskatchewan .....						
Manitoba .....						
Ontario .....						
Québec .....						
Nouveau-Brunswick .....						
Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...						
<u>Exportations</u> .....						
Autres livraisons(1, 2) .....						
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....						
Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....						
Gaz consommé dans les réseaux .....						
Pertes dans les pipe-lines, etc. ....						
Total de l'utilisation de gaz marchand .....						
(de 26 à 32 inclusivement). ....						

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
1973

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,  
1973

Month — Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskat-chewan	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	238,785,754	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 .....	5,331	13,357	694,814	4,540,398	222,421,282	34,107,519	3,057,170(4)	264,839,871
August — Août .....	5,288	15,828	771,015	4,302,184	229,667,123	37,097,116	2,734,356(4)	274,592,910
September — Septembre .....								
October — Octobre .....								
November — Novembre .....								
December — Décembre .....								
Year to date — Total — Cumulatif de l'année .....	55,731	134,495	6,285,343	43,676,683	1,889,401,149	312,117,167	25,569,316	2,277,239,884
Total August — 1972 — Août .....	5,800	15,305	918,063	3,723,914	214,938,344	30,099,348	10,360	249,711,134

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 .....	307	625,806	5,842 <sup>t</sup>	631,955 <sup>t</sup>
August — Août .....	301	654,460	6,012	660,773
September — Septembre .....				
October — Octobre .....				
November — Novembre .....				
December — Décembre .....				
Year to date — Total — Cumulatif de l'année .....	2,422	5,155,074	53,099	5,210,595
Total August — 1972 — Août .....	306	619,881	5,124	625,311

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

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

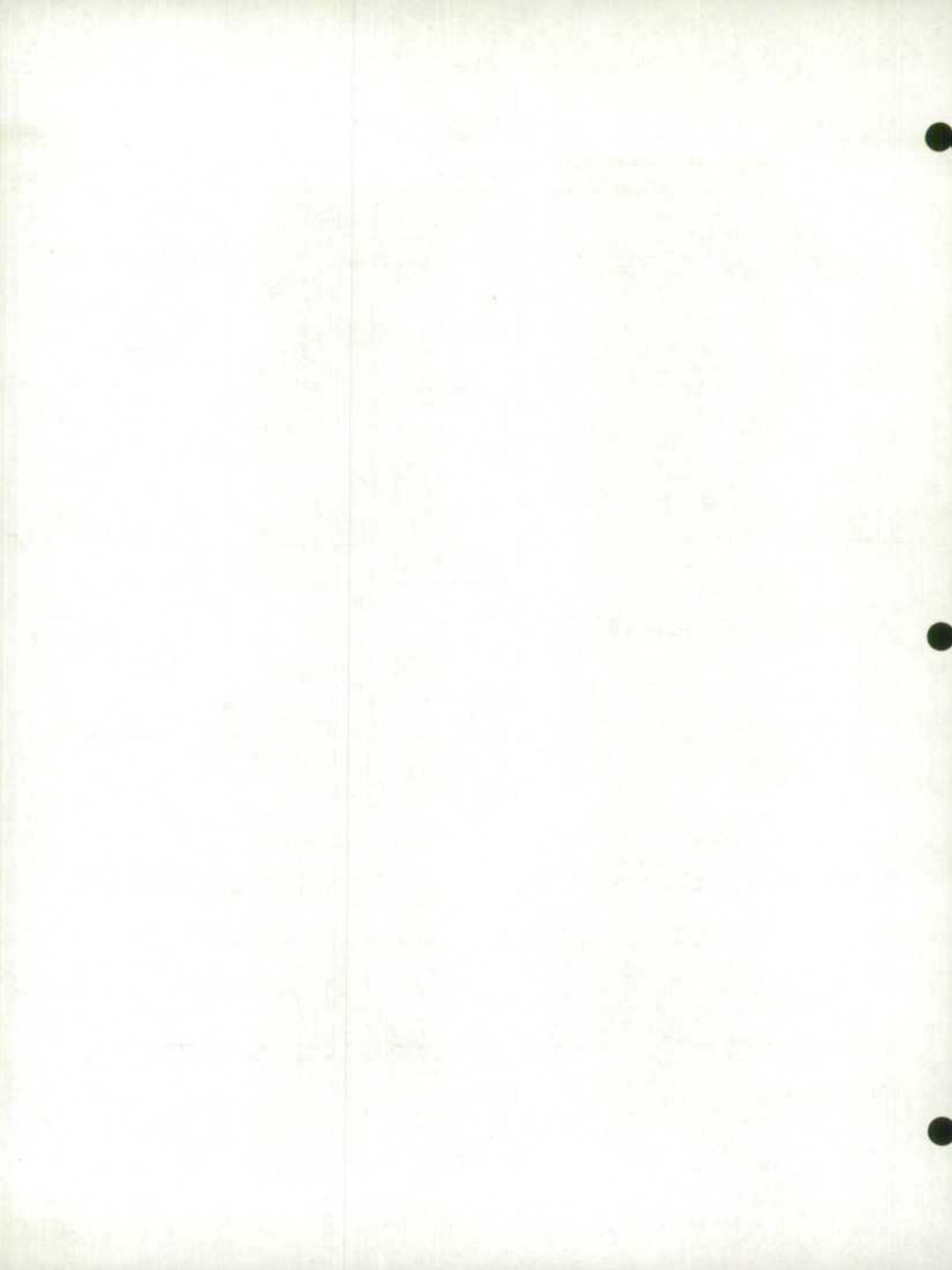
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	64,598	31,024	301
Alberta .....	2,508,197	1,716,566	654,460
British Columbia — Colombie-Britannique .....	46,490	42,790	6,012
Canada .....	2,619,285	1,790,380	660,773
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	74,985	27,410	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	74,985	27,410	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	64,598	31,024	...
Alberta .....	2,433,212	1,689,156	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	46,490	42,790	...
Canada .....	2,544,300	1,762,970	...

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 2,724,605 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.

RENOVIS

- (1) Comprend le niveling 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 2,724,605 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



1010519266