

CATALOGUE No.
26-006
MONTHLY - MENSUEL

DOES NOT CIRCULATE
NE PAS PRÊTER



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

AUGUST - 1971 - AOÛT

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

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

DOMINION BUREAU OF STATISTICS
Manufacturing and Primary
Industries Division

BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE
Division des industries manufacturières
et primaires

December - 1971 - Décembre
6503-515

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

Vol. 23—No. 8

SYMBOLS

The following standard symbols are used in
Dominion Bureau of Statistics 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 du Bureau fédéral de la
statistique:

- .. 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

AUGUST - 1971 - AOÛT

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1971 amounted to 45,393,627 barrels or 1,464,311 barrels per day, an increase of 10.0% or 133,437 barrels per day from August 1970.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1971 was 23.1 million barrels (51.0%) to Canadian refineries and 22.3 million barrels (49.2%) was exported. The 0.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 21.2 million barrels, 684,834 barrels per day.

Natural gas production increased 9.7% to 208,737,635 Mcf. from 190,244,226 Mcf. in August 1970

The disposition of natural gas for August 1971 is as follows: 39.1 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 37.5 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 70.2 million was exported; 49.9 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 12.0 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En août 1971, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 45,393,627 barils ou 1,464,311 barils par jour, soit, par rapport à août 1970, une augmentation de 10.0 % ou de 133,437 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'août 1971 se répartit de la manière suivante: 23.1 millions de barils (51.0%) destinés aux raffineries canadiennes et 22.3 millions de barils (49.2%) destinés à l'exportation. La différence de 0.2 % 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 21.2 millions de barils ou 684,834 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 9.7 % passant de 190,244,226 m.p.c. à 208,737,635 m.p.c. entre août 1970 et août 1971.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 39.1 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection, 37.5 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement, 70.2 millions ont été exportés et 49.9 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 12.0 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,
August 1971

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	838	76,850	487,054	7,401,635
2	February	729	72,848	438,450	6,797,259
3	March	951	79,920	496,017	7,633,263
4	April	819	91,378	481,194	7,070,261
5	May	812	90,559	490,661	7,528,314
6	June	586	91,863	468,671	7,299,331
7	July	661	90,332	486,365	7,580,375
8	August	993	82,243	470,968	7,505,507
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
<u>Pentanes plus</u>					
13	January	—	—	—	30,682
14	February	—	—	—	28,864
15	March	—	—	—	31,811
16	April	—	—	—	30,441
17	May	—	—	—	32,768
18	June	—	—	—	33,947
19	July	—	—	—	40,096
20	August	—	—	—	31,543
21	September				
22	October				
23	November				
24	December				
<u>Propane</u>					
25	January	—	—	—	61,440
26	February	—	—	—	55,137
27	March	—	—	—	65,356
28	April	—	—	—	63,947
29	May	—	—	—	65,354
30	June	—	—	—	63,208
31	July	—	—	—	66,189
32	August	—	—	—	64,876
33	September				
34	October				
35	November				
36	December				
<u>Butanes</u>					
37	January	—	—	—	27,721
38	February	—	—	—	24,476
39	March	—	—	—	28,338
40	April	—	—	—	26,811
41	May	—	—	—	29,399
42	June	—	—	—	28,833
43	July	—	—	—	32,166
44	August	—	—	—	35,612
45	September				
46	October				
47	November				
48	December				
49	Total August 1971	993	82,243	470,968	7,637,538
50	Total year to date	6,389	675,993	3,819,980	59,814,960
51	Total August 1970	940	89,250	493,946	7,762,826

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les pétroliers et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,
août 1971

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
32,608,711	2,116,773	106,446	42,798,307	Pétrole brut et condensats	
28,995,332	1,994,478	93,194	38,392,290	Janvier	1
31,827,968	2,185,411	108,152	42,332,282	Février	2
26,177,485	2,118,140	89,379	36,028,656	Mars	3
26,346,204	2,191,151	27,167	36,674,868	Avril	4
27,806,162	2,089,669	88,868	37,845,150	Mai	5
34,265,219	2,112,151	111,424	44,646,527	Juin	6
31,339,644	2,172,602	108,891	41,680,848	JUILLET	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
<u>Pentanes plus</u>					
3,707,672	92,933	—	3,831,287	Janvier	13
3,781,699	75,727	—	3,886,290	Février	14
4,126,113	100,601	—	4,258,525	Mars	15
3,907,388	95,647	—	4,033,476	Avril	16
3,811,816	105,102	—	3,949,686	Mai	17
2,858,228	98,578	—	2,990,753	Juin	18
3,680,109	94,689	—	3,814,894	JUILLET	19
3,593,886	87,350	—	3,712,779	Août	20
				Septembre	21
				Octobre	22
				Novembre	23
				Décembre	24
<u>Propane</u>					
2,046,024	36,476	—	2,143,940	Janvier	25
1,866,286	35,092	—	1,956,515	Février	26
2,086,422	37,686	—	2,189,464	Mars	27
1,814,677	39,418	—	1,918,042	Avril	28
1,735,407	44,345	—	1,845,106	Mai	29
1,286,157	32,785	—	1,382,150	Juin	30
1,858,761	39,398	—	1,964,348	JUILLET	31
1,736,148	41,221	—	1,842,245	Août	32
				Septembre	33
				Octobre	34
				Novembre	35
				Décembre	36
<u>Butanes</u>					
1,289,518	37,155	—	1,354,394	Janvier	37
1,212,993	38,386	—	1,275,855	Février	38
1,316,089	16,638	—	1,361,065	Mars	39
1,165,945	7,264	—	1,200,020	Avril	40
1,110,052	14,584	—	1,163,035	Mai	41
	12,444	—	861,059	Juin	42
1,233,877	10,354	—	1,276,397	JUILLET	43
1,163,794	23,141	—	1,222,547	Août	44
				Septembre	45
				Octobre	46
				Novembre	47
				Décembre	48
37,833,472	2,324,314	108,891	48,458,419	Total août 1971	49
292,584,568	18,197,389	733,521	375,832,800	Total cumulatif pour l'année	50
33,450,812	2,232,348	108,031	44,138,153	Total août 1970	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
August 1971

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	993	82,243	470,968	7,505,507	29,607,308
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,751,202
3	Less returned to formation	—	—	—	—	79,709
4	Total	993	82,243	470,968	7,505,507	31,278,801
5	Condensate	—	—	—	—	60,843
6	Pentanes plus	—	—	—	31,543	3,593,886
7	Net withdrawals	993	82,243	470,968	7,537,050	34,933,530
8	Imports
9	Total supply	993	82,243	470,968	7,537,050	34,933,530
<u>Disposition</u>						
<u>Deliveries to refineries</u>						
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	82,243	457,722	3,076,343	7,799,555
13	Manitoba	—	—	15,105	715,153	781,584
14	Saskatchewan	—	—	—	330,622	1,441,584
15	Alberta	—	—	—	—	4,139,317
16	British Columbia	—	—	—	—	1,853,197
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	82,243	472,827	4,122,118	16,015,237
<u>Exports to U.S.A.</u>						
<u>Petroleum Administration</u>						
19	District I	—	—	—	179,408	2,842,108
20	II	—	—	5,982	2,973,592	8,054,548
21	IV	—	—	—	—	2,381,723
22	V	—	—	—	—	5,736,560
23	Total	—	—	5,982	3,153,000	19,014,939
<u>Inventories</u>						
24	Opening - Field and plant ..	2,940	—	51,979	474,369	1,681,349
25	Transporters'	—	—	25,630	5,015,543	29,823,008
26	Closing - Field and plant ..	3,020	—	50,052	470,301	1,607,684
27	Transporters'	—	—	19,904	5,095,417	29,807,334
28	Net change	80	—	— 7,653	75,806	— 89,339
29	Deliveries to other purchasers	913	—	—	—	17,410
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	4,078
31	Field and plant use	—	—	—	50,586	33,719
32	Losses and adjustments	—	—	— 188	135,540	— 62,514
33	Total disposition	993	82,243	470,968	7,537,050	34,933,530

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 2. Approvisionnement et emploi, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, août 1971

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
barrels of 35 Canadian gallons - barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
2,163,200	108,891	39,939,110	...	39,939,110	Pétrole brut	1
-	-	1,751,202	...	1,751,202	Pétrole brut synthétique	2
-	-	79,709	...	79,709	Moins: repris pour l'injection	3
2,163,200	108,891	41,610,603	...	41,610,603	Total	4
9,402	-	70,245	...	70,245	Condensats	5
87,350	-	3,712,779	...	3,712,779	Pentanes plus	6
2,259,952	108,891	45,393,627	...	45,393,627	Prélèvement net	7
...	21,229,846	21,229,846	Importations	8
2,259,952	108,891	45,393,627	21,229,846	66,623,473	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 États-Unis</u>	
					Pétroleum Administration	
					District I	19
					II	20
					IV	21
					V	22
					Total	23
					<u>Stocks</u>	
					Début d'exercice - Gisements et usines de traitement.	24
					Fin d'exercice - Transporteurs	25
50,876	68,154	2,329,667	-	2,329,667	- Gisements et usines de traitement.	26
1,326,021	-	36,190,202	367,108	36,557,310	- Transporteurs	27
40,037	84,752	2,255,846	-	2,255,846	Connaissance des gisements et usines de traitement.	28
1,186,114	-	36,108,769	367,108	36,475,877	- Transporteurs	29
- 150,746	16,598	- 155,254	-	- 155,254	Variation nette	30
					Livraison à d'autres acheteurs	31
					Carburants consommés par les pipe-lines.	32
					Consommation des gisements et usines de traitement.	33
					Perches et ajustements	
					Total de l'utilisation	

... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
August 1971

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.				
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	6,791	12,995	820,769	5,441,849	185,766,401
2	Less field flared and waste	—	—	—	1,264,291	5,227,966
3	Net new production (1 - 2)	6,791	12,995	820,769	4,177,558	180,538,435
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	22,591,314
6	Net withdrawals	6,791	12,995	820,769	4,177,558	157,947,121
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	95	—	—	446,571	971,486
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	94,319	321,169
9	Processing plant disposition and uses:	—	—	—	189,005	23,339,299
9a	Processing shrinkage	—	—	—	204,353	8,463,820
9b	Other disposition and uses	—	—	—	78,015	93,916
10	Other uses	—	—	—	— 3,709	— 423,452
11	Adjustment	—	—	—	—	—
12	Deliveries of marketable gas	6,696	12,995	820,769	3,169,004	125,180,885
13	Total disposition	6,791	12,995	820,769	4,177,558	157,947,121
B. GAS UTILITIES						
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas					
14a	Plants	—	—	—	1,334,800	108,992,668
14b	Fields	6,696	12,995	820,769	1,834,204	16,188,215
15	Total (14a + 14b)	6,696	12,995	820,769	3,169,004	125,180,883
16	Receipts from distributor storage	—	309,190	392,329	35,650	17,306
17	Imports	—	—	—	—	5,417
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	—
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	6,696	322,185	1,213,098	3,204,654	125,203,606
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	776,109
20	Alberta	—	—	—	—	12,494,116
21	Saskatchewan	—	—	—	1,022,296	2,856,525
22	Manitoba	—	—	—	1,035,245	847,605
23	Ontario	—	—	1,095,847	—	21,452,071
24	Quebec	—	322,185	—	—	3,592,848
25	New Brunswick	4,543	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	4,543	322,185	1,095,847	2,057,541	42,019,274
27	Exports	—	—	—	—	57,051,370
28	Other deliveries(2)	—	—	27	27,627	1,023,702
29	Delivered to distributor storage	—	—	—	300,403	16,412,923
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 3,890	810,570
31	Pipeline fuel	—	—	24,666	167,697	6,323,352
32	Pipeline losses, etc.	2,153	—	92,558	655,276	1,562,413
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	6,696	322,185	1,213,098	3,204,654	125,203,606

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
août 1971

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		
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.						
23,977,619	124,418	216,150,842	...	216,150,842		
811,907	109,043	7,413,207	...	7,413,207		
23,165,712	15,375	208,737,635	...	208,737,635		
—	—	—	...	—		
473,635	—	23,064,949	...	23,064,949		
22,692,077	15,375	185,672,686	...	185,672,686		
488,648	—	1,906,800	...	1,906,800		
1,614	—	417,102	...	417,102		
590,368	—	24,118,672	...	24,118,672		
2,620,004	—	11,288,177	...	11,288,177		
—	15,375	187,306	...	187,306		
— 22,262	—	— 449,423	...	— 449,423		
19,013,705	—	148,204,052	...	148,204,052		
22,692,077	15,375	185,672,686	...	185,672,686		
18,580,543	—	128,908,011	—	128,908,011		
433,162	—	19,296,041	—	19,296,041		
19,013,705	—	148,204,052	—	148,204,052		
—	—	754,475	—	754,475		
—	—	—	1,939,602	1,939,602		
513	—	5,930	—	5,930		
19,014,218	—	148,964,457	1,939,602	150,904,059		
4,441,978	—	5,218,087	—	5,218,087		
—	—	12,494,116	2,609	12,496,725		
—	—	3,878,821	—	3,878,821		
—	—	1,882,850	—	1,882,850		
—	—	22,547,918	1,936,993	24,484,911		
—	—	3,915,033	—	3,915,033		
—	—	4,543	—	4,543		
4,441,978	—	49,941,368	1,939,602	51,880,970		
13,117,714	—	70,169,084	—	70,169,084		
—	—	1,051,356	—	1,051,356		
69,289	—	16,782,615	—	16,782,615		
514,369	—	1,321,049	—	1,321,049		
861,577	—	7,377,292	—	7,377,292		
9,291	—	2,321,693	—	2,321,693		
19,014,218	—	148,964,457	1,939,602	150,904,059		
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
Production originale brute						
1						
Moins: gaz brûlés 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:						
9a						
Pertes en cours de traitement						
9b						
Autres emplois et utilisations						
10						
Autres utilisations						
11						
Ajustements						
12						
Livraisons de gaz marchand						
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 le réseau						
30						
Gaz consommé dans le réseau						
31						
Perte dans les pipe-lines, etc.						
32						
Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).						
33						

(1) Gaz de pétrole liquéfiés 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 distributions diverses.

... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
August 1971

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
août 1971

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	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	12,064	18,554	1,930,555	7,068,865	211,828,821	33,270,057	25,223	254,154,139
February - Février	11,513	18,037	1,764,042	6,341,835	192,215,845	24,075,956	23,329	224,450,557
March - Mars	11,473	16,779	2,082,942	6,413,031	209,672,649	31,467,514	22,802	249,687,190
April - Avril	8,432	14,976	1,199,487	5,765,735	191,605,009	27,807,016	15,334	226,415,989
May - Mai	8,208	11,456	1,190,199	5,391,323	185,262,272	26,228,978	17,183	218,109,619
June - Juin	7,455	9,118	1,173,462	4,478,295	164,510,938	23,955,274	22,303	194,156,845
July - Juillet	7,410	7,545	1,064,671	3,604,211	181,680,905	21,368,583	20,718	207,754,043
August - Août	6,791	12,995	820,769	4,177,558	180,538,435	23,165,712	15,375	208,737,635
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	73,346	109,460	11,226,127	43,240,853	1,517,314,874	211,339,090	162,267	1,783,466,017
Total August - 1970 - août	8,729	10,796	1,061,824	3,025,066	162,709,469	23,427,559	783	190,244,296

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
August 1971

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
août 1971

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January - Janvier	320	423,009	5,708	429,037
February - Février	279	423,653	5,244	429,176
March - Mars	336	462,638	5,750	468,724
April - Avril	332	432,373	5,441	438,146
May - Mai	351	387,603	6,124	394,078
June - Juin	279	366,600	7,021	373,900
July - Juillet	365	419,796	6,562	426,723
August - Août	320	411,391	5,803	417,514
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	2,582	3,327,063	47,653	3,377,258
Total August - 1970 - août	293	387,064	3,998	391,355

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
August 1971

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement en
août 1971

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	64,876	35,612	320
Alberta	1,737,889	1,199,678	411,391
British Columbia — Colombie-Britannique	41,221	23,141	5,803
Canada	1,843,986	1,258,431	417,514
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	35,884	...
Alberta	1,741	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	1,741	35,884	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	64,876	35,612	...
Alberta	1,736,148	1,163,794	...
British Columbia — Colombie-Britannique	41,221	23,141	...
Canada	1,842,245	1,222,547	...

... Figures not appropriate or not applicable. — N'ayant pas lieu de figurer.

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519243