

CATALOGUE No.  
26-006  
MONTHLY - MENSUEL

21



DOES NOT CIRCULATE

NE PAS PRÊTER



# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

FEBRUARY - 1971 - FÉVRIER

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

June - 1971 - Juin  
6303-013

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

Vol. 23—No. 2

NOTE TO USER

Definitions of terms and concepts are given in DBS annual publication Catalogue number 57-205.

AVIS À L'USAGER

La terminologie et les définitions figurent dans la publication annuelle du B.F.S. dont le numéro de catalogue est 57-205.

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.

SIGNES 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 PETROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

FEBRUARY - 1971 - FÉVRIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1971 amounted to 42,278,580 barrels or 1,509,949 barrels per day, an increase of 0.5 per cent or 8,191 barrels per day from February 1970.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1971 was 21.4 million barrels (50.5 per cent) to Canadian refineries and 20.8 million barrels (49.2 per cent) was exported. The 0.3 per cent difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 17.3 million barrels, 61,935 barrels per day.

Natural gas production increased 8.8 per cent to 224,450,685 Mcf. from 206,241,234 Mcf. in February 1970.

The disposition of natural gas for February 1971 is as follows: 5.9 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 36.1 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 68.8 million was exported; 111.7 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 2.0 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En février 1971, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 42,278,580 barils ou 1,509,949 barils par jour, soit, par rapport à février 1970, une augmentation de 0.5 p. 100 ou de 8,191 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1971 se répartit de la manière suivante: 21.4 millions de barils (50.5 p. 100) destinés aux raffineries canadiennes et 20.8 millions de barils (49.2 p. 100) destinés à l'exportation. La différence de 0.3 p. 100 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 17.3 millions de barils ou 61,935 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 8.8 p. 100, passant de 206,241,234 m.p.c. à 224,450,685 m.p.c. entre février 1970 et février 1971.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 5.9 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection, 36.1 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement, 68.8 millions ont été exportés et 111.7 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 2.0 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,  
February 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 .....				
4	April .....				
5	May .....				
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	-	-	-	30,682
14	February .....	-	-	-	28,864
15	March .....				
16	April .....				
17	May .....				
18	June .....				
19	July .....				
20	August .....				
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	-	-	-	61,440
26	February .....	-	-	-	55,137
27	March .....				
28	April .....				
29	May .....				
30	June .....				
31	July .....				
32	August .....				
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	-	-	-	27,721
38	February .....	-	-	-	24,476
39	March .....				
40	April .....				
41	May .....				
42	June .....				
43	July .....				
44	August .....				
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total February 1971 .....	729	72,848	438,450	6,905,736
50	Total year to date .....	1,567	149,698	925,504	14,427,214
51	Total February 1970 .....	677	83,132	477,578	7,236,077

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

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N <sup>o</sup>
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
<u>Pétrole brut et condensats</u>					
32,608,711	2,116,773	106,446	42,798,307	Janvier .....	1
28,995,332	1,994,478	93,194	38,392,290	Février .....	2
				Mars .....	3
				Avril .....	4
				Mai .....	5
				Juin .....	6
				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
				Mars .....	15
				Avril .....	16
				Mai .....	17
				Juin .....	18
				Juillet .....	19
				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
				Mars .....	27
				Avril .....	28
				Mai .....	29
				Juin .....	30
				Juillet .....	31
				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
				Mars .....	39
				Avril .....	40
				Mai .....	41
				Juin .....	42
				Juillet .....	43
				Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
35,856,310	2,143,683	93,194	45,510,950	Total février 1971 .....	49
75,508,235	4,427,020	199,640	95,638,878	Total cumulatif pour l'année .....	50
34,585,570	2,167,815	74,659	44,625,508	Total février 1970 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Province, Canada, February 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 .....	729	72,848	438,450	6,797,259	27,979,244	
2	Synthetic crude oil .....	-	-	-	-	1,160,343	
3	Less returned to formation .....	-	-	-	-	197,859	
4	Total .....	729	72,848	438,450	6,797,259	28,941,728	
5	Condensate .....	-	-	-	-	53,604	
6	Pentanes plus .....	-	-	-	28,864	3,781,699	
7	Net withdrawals .....	729	72,848	438,450	6,826,123	32,777,031	
8	Imports .....	...	...	...	...	...	
9	Total supply .....	729	72,848	438,450	6,826,123	32,777,031	
	<u>Disposition</u>						
	<u>Deliveries to refineries</u>						
10	Atlantic Provinces .....	-	-	-	-	-	
11	Quebec .....	-	-	-	-	-	
12	Ontario .....	-	73,431	187,959	3,054,577	7,808,114	
13	Manitoba .....	-	-	14,500	711,305	553,442	
14	Saskatchewan .....	-	-	-	181,119	1,667,831	
15	Alberta .....	-	-	-	-	3,189,901	
16	British Columbia .....	-	-	-	-	1,707,879	
17	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-	
18	Total .....	-	73,431	202,459	3,947,001	14,927,188	
	<u>Exports to U.S.A.</u>						
	<u>Petroleum Administration</u>						
19	District I .....	-	-	-	61,069	2,210,300	
20	II .....	-	-	244,806	2,853,970	7,499,390	
21	IV .....	-	-	-	-	2,025,729	
22	V .....	-	-	-	-	5,800,269	
23	Total .....	-	-	244,806	2,915,039	17,535,688	
	<u>Inventories</u>						
24	Opening - Field and plant ..	3,005	-	57,950	459,450	1,563,818	
25	Transporters' .....	-	-	17,933	4,896,339	29,919,128	
26	Closing - Field and plant ..	3,020	-	49,431	506,763	1,581,607	
27	Transporters' .....	-	-	17,197	4,996,113	29,925,864	
28	Net change .....	15	-	- 9,255	147,087	24,525	
29	Deliveries to other purchasers .....	668	-	-	-	404	
30	Pipeline fuel .....	-	-	-	-	5,817	
31	Field and plant use .....	-	-	-	59,723	66,100	
32	Losses and adjustments .....	46	- 583	440	- 242,727	217,303	
33	Total disposition .....	729	72,848	438,450	6,826,123	32,777,031	

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 2. Approvisionnement et emploi, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, février 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		N <sup>o</sup>
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,984,226	93,194	37,365,950	...	37,365,950	Pétrole brut .....	1
—	—	1,160,343	...	1,160,343	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	197,859	...	197,859	Moins: repris pour l'injection	3
1,984,226	93,194	38,328,434	...	38,328,434	Total .....	4
10,252	—	63,856	...	63,856	Condensats .....	5
75,727	—	3,886,290	...	3,886,290	Pentanes plus .....	6
2,070,205	93,194	42,278,580	...	42,278,580	Prélèvement net .....	7
...	...	...	17,341,670	17,341,670	Importations .....	8
2,070,205	93,194	42,278,580	17,341,670	59,620,250	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	4,515,009	4,515,009	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	12,825,587	12,825,587	Québec .....	11
—	—	11,124,081	—	11,124,081	Ontario .....	12
—	—	1,279,248	—	1,279,248	Manitoba .....	13
—	—	1,848,970	—	1,848,970	Saskatchewan .....	14
—	—	3,189,901	—	3,189,901	Alberta .....	15
7,830,161	—	3,830,161	—	3,830,161	Colombie-Britannique .....	16
—	83,040	83,040	—	83,040	Territoires du Nord-Ouest .....	17
2,122,282	83,040	21,355,401	17,340,596	38,695,997	Total .....	18
					<u>Exportations vers les États-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	2,271,369	—	2,271,369	District I .....	19
—	—	10,598,166	—	10,598,166	II .....	20
—	—	2,025,729	—	2,025,729	IV .....	21
121,672	—	5,921,941	—	5,921,941	V .....	22
121,672	—	20,817,205	—	20,817,205	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
37,495	73,213	2,194,931	—	2,194,931	Début d'exercice - Gisements et usines de traitement.	24
1,352,367	—	36,185,767	367,108	36,552,875	- Transporteurs	25
48,652	83,367	2,272,840	—	2,272,840	Fin d'exercice - Gisements et usines de traitement.	26
1,265,070	—	36,204,244	367,108	36,571,352	- Transporteurs	27
— 76,140	10,154	96,386	—	96,386	Variation nette .....	28
2,425	—	3,497	—	3,497	Livraison à d'autres acheteurs .....	29
—	—	5,817	—	5,817	Carburants consommés par les pipe-lines.	30
—	—	125,823	—	125,823	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 100,034	—	— 125,549	1,074	— 124,475	Pertes et ajustements .....	32
2,070,205	93,194	42,278,580	17,341,670	59,620,250	Total de l'utilisation .....	33

... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada  
February 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.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
	<u>Supply</u>						
1	Gross new production .....	11,513	18,037	1,764,170	7,646,138	196,702,123	
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,304,303	4,486,278	
3	Net new production (1 - 2) .....	11,513	18,037	1,764,170	6,341,835	192,215,845	
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—	
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	19,315,504	
6	Net withdrawals .....	11,513	18,037	1,764,170	6,341,835	172,900,341	
	<u>Disposition</u>						
7	Field disposition and uses .....	167	—	—	469,682	1,190,246	
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	48,363	588,543	
9	Processing plant disposition and uses: .....	—	—	—	152,045	22,856,370	
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	172,016	7,980,656	
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	75,194	94,461	
10	Other uses .....	—	—	—	—	—	
11	Adjustment .....	—	—	—	—	—	
12	Deliveries of marketable gas .....	11,346	18,037	1,764,170	5,428,914	142,128,213	
13	Total disposition .....	11,513	18,037	1,764,170	6,341,835	172,900,341	
	<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>						
14	<u>Receipts of marketable gas</u>						
14a	Plants .....	—	—	—	1,479,717	118,653,248	
14b	Fields .....	11,346	18,037	1,764,170	3,949,197	23,474,965	
15	Total (14a + 14b) .....	11,346	18,037	1,764,170	5,428,914	142,128,213	
16	Receipts from distributor storage .....	—	301,292	13,635,609	564,851	117,477	
17	Imports .....	—	—	—	—	—	
17a	Other receipts(1) .....	—	—	175,780	13,851	101,485	
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	11,346	319,329	15,575,559	6,007,616	142,347,175	
	<u>Disposition</u>						
	<u>Sales</u>						
19	British Columbia .....	—	—	—	—	1,343,713	
20	Alberta .....	—	—	—	—	26,684,626	
21	Saskatchewan .....	—	—	—	6,786,781	3,381,065	
22	Manitoba .....	—	—	—	123,270	7,768,185	
23	Ontario .....	—	—	16,137,914	—	35,262,557	
24	Quebec .....	—	319,329	—	—	4,591,427	
25	New Brunswick .....	8,702	—	—	—	—	
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	8,702	319,329	16,137,914	6,910,051	79,031,573	
27	Exports .....	—	—	—	—	59,524,338	
28	Other deliveries(2) .....	—	—	—	37,383	3,699,449	
29	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	476,031	285,795	
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	—	—	
31	Pipeline fuel .....	—	—	121,491	243,922	4,005,895	
32	Pipeline losses, etc. ....	2,644	—	—	—	—	
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	11,346	319,329	15,575,559	6,007,616	142,347,175	

(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, février 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		N <sup>o</sup>
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.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
25,116,319	99,406	231,357,706	...	231,357,706	Production originale brute .....	1
1,040,363	76,077	6,907,021	...	6,907,021	Moins: gaz brûlés sur les chantiers et pertes ...	2
24,075,956	23,329	224,450,685	...	224,450,685	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
435,216	—	19,750,720	...	19,750,720	Moins gaz injecté et stocké .....	5
23,640,740	23,329	204,699,965	...	204,699,965	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
1,019,134	—	2,679,229	...	2,679,229	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
— 2,386	—	634,520	...	634,520	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
518,702	—	23,527,117	...	23,527,117	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
2,752,380	—	10,905,052	...	10,905,052	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	23,329	192,984	...	192,984	Autres emplois et utilisations .....	9b
101,470	—	— 1,841,057	...	— 1,841,057	Autres utilisations .....	10
19,251,440	—	168,602,120	...	168,602,120	Ajustements .....	11
					Livraisons de gaz marchand .....	12
23,640,740	23,329	204,699,965	...	204,699,965	Total de l'utilisation .....	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
18,883,472	—	139,016,437	...	139,016,437	Arrivages de gaz marchand	14
367,968	—	29,585,683	...	29,585,683	Usines .....	14a
					Gisements .....	14b
19,251,440	—	168,602,120	...	168,602,120	Total (14a + 14b) .....	15
—	—	14,619,229	...	14,619,229	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	439,590	439,590	Importations .....	17
21,453	—	312,569	—	312,569	Autres arrivages(1) .....	17a
19,272,893	—	183,533,918	439,590	183,973,508	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
9,341,315	—	10,685,028	—	10,685,028	Colombie-Britannique .....	19
—	—	26,684,626	14,167	26,698,793	Alberta .....	20
—	—	10,167,846	—	10,167,846	Saskatchewan .....	21
—	—	7,891,455	—	7,891,455	Manitoba .....	22
—	—	51,400,471	426,948	51,827,419	Ontario .....	23
—	—	4,910,756	—	4,910,756	Québec .....	24
—	—	8,702	—	8,702	Nouveau-Brunswick .....	25
9,341,315	—	111,748,884	441,115	112,189,999	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
9,249,750	—	68,774,088	—	68,774,088	Exportations .....	27
—	—	3,736,832	—	3,736,832	Autres livraisons(2) .....	28
—	—	761,826	—	761,826	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
— 178,004	—	2,838,051	—	2,838,051	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau .....	30
1,046,947	—	5,418,255	—	5,418,255	Gaz consommé dans le réseau .....	31
— 187,115	—	— 9,744,018	— 1,525	— 9,745,543	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	32
19,272,893	—	183,533,918	439,590	183,973,508	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,  
February 1971

TABLEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
février 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	1,764,170	6,341,835	192,215,845	24,075,956	23,329	224,450,685
March - Mars .....								
April - Avril .....								
May - Mai .....								
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	23,577	36,591	3,694,725	13,410,700	404,044,666	57,346,013	48,552	478,604,824
Total February - 1970 - Février .....	13,576	13,643	1,411,046	5,358,793	171,653,649	27,785,660	4,867	206,241,234

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

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
février 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 .....				
April - Avril .....				
May - Mai .....				
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	599	846,662	10,952	858,213
Total February - 1970 - Février .....	121	361,820	5,277	367,918

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

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

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	barrels - barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	55,137	24,476	279
Alberta .....	1,868,646	1,216,455	423,653
British Columbia - Colombie-Britannique .....	35,092	38,386	5,244
Canada .....	1,958,875	1,279,317	429,176
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	-	-	...
Alberta .....	2,360	3,462	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	-	...
Canada .....	2,360	3,462	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	55,137	24,476	...
Alberta .....	1,866,286	1,212,993	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	35,092	38,386	...
Canada .....	1,956,515	1,275,855	...

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

STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519237