

DOES NOT CIRCULATE
DOMINION BUREAU OF STATISTICS
NE PAS PRÊTER
Ottawa - Canada
Published by Authority of the Minister of Industry, Trade and Commerce
BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE
Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

CATALOGUE No.

26-006

MONTHLY - MENSUEL

Vol. 22, No. 6

Price: 20 cents, \$2.00 a year

Vol. 22, N° 6

Prix: 20 cents, \$2.00 par année

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JUNE - 1970 - JUIN

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1970 amounted to 38,872,288 barrels or 1,295,743 barrels per day, an increase of 9.5 per cent or 112,607 barrels per day from June 1969.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1970 was 21.5 million barrels (55.4 per cent) to Canadian refineries and 18.6 million barrels (47.8 per cent) was exported. The 3.2 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 16.8 million barrels, 558,861 barrels per day.

Natural gas production increased 18.2 per cent to 176,323,838 Mcf. from 149,193,943 Mcf. in June 1969.

The disposition of natural gas for June 1970 is as follows: 33.6 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 27.4 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 61.0 million was exported; 50.6 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 3.7 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

Manufacturing and Primary
Industries Division

En juin 1970, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 38,872,288 barils ou 1,295,743 barils par jour, soit, par rapport à juin 1969, une augmentation de 9.5 p. 100 ou de 112,607 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1970 se répartit de la manière suivante: 21.5 millions de barils (55.4 p. 100) destinés aux raffineries canadiennes et 18.6 millions de barils (47.8 p. 100) destinés à l'exportation. La différence de 3.2 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 16.8 millions de barils ou 558,861 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 18.2 p. 100, passant de 149,193,943 m.p.c. à 176,323,838 m.p.c. entre juin 1969 et juin 1970.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 33.6 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection, 27.4 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement, 61.0 millions ont été exportés et 50.6 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 3.7 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.

Division des industries manufacturières
et primaires

November - 1970 - Novembre

6503-515

The contents of this document may be used freely but DBS should be credited when republishing all or any part of it.

Le présent document peut être reproduit en toute liberté pourvu qu'on indique qu'il émane du B.F.S.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,
June 1970

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	678	87,781	534,265	7,767,758
2	February	677	83,132	477,578	7,133,766
3	March	756	99,082	522,615	7,850,427
4	April	677	98,274	481,963	7,012,496
5	May	623	93,571	498,277	7,498,817
6	June	726	90,533	486,508	7,269,831
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January	-	-	-	33,262
14	February	-	-	-	28,367
15	March	-	-	-	35,291
16	April	-	-	-	32,758
17	May	-	-	-	34,250
18	June	-	-	-	32,932
19	July				
20	August				
21	September				
22	October				
23	November				
24	December				
	<u>Propane</u>				
25	January	-	-	-	67,242
26	February	-	-	-	52,961
27	March	-	-	-	70,118
28	April	-	-	-	67,873
29	May	-	-	-	64,134
30	June	-	-	-	65,944
31	July				
32	August				
33	September				
34	October				
35	November				
36	December				
	<u>Butanes</u>				
37	January	-	-	-	28,429
38	February	-	-	-	20,983
39	March	-	-	-	28,207
40	April	-	-	-	27,954
41	May	-	-	-	26,489
42	June	-	-	-	30,229
43	July				
44	August				
45	September				
46	October				
47	November				
48	December				
49	Total June 1970	726	90,533	486,508	7,398,936
50	Total year to date	4,137	552,373	3,001,206	45,280,518
51	Total June 1969	825	106,204	509,338	7,641,024

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, juin 1970

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N ^o
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensats</u>	
32,115,899	2,252,201	108,477	42,867,059	Janvier	1
29,031,132	2,015,354	74,659	38,816,298	Février	2
28,942,667	2,197,077	75,046	39,687,670	Mars	3
20,694,464	2,130,211	48,935	30,467,020	Avril	4
22,908,644	2,180,587	24,299	33,204,818	Mai	5
25,908,027	2,054,997	69,207	35,879,829	Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
				<u>Pentanes plus</u>	
3,221,181	100,246	—	3,354,689	Janvier	13
3,116,917	87,648	—	3,232,932	Février	14
3,602,939	93,525	—	3,731,755	Mars	15
3,679,500	85,834	—	3,798,092	Avril	16
3,491,693	80,293	—	3,606,236	Mai	17
2,882,365	77,162	—	2,992,459	Juin	18
				Juillet	19
				Août	20
				Septembre	21
				Octobre	22
				Novembre	23
				Décembre	24
				<u>Propane</u>	
1,603,327	42,557	—	1,713,126	Janvier	25
1,475,286	36,902	—	1,565,149	Février	26
1,757,238	42,055	—	1,869,411	Mars	27
1,596,997	38,470	—	1,703,340	Avril	28
1,497,261	34,245	—	1,595,640	Mai	29
1,423,008	31,005	—	1,519,957	Juin	30
				Juillet	31
				Août	32
				Septembre	33
				Octobre	34
				Novembre	35
				Décembre	36
				<u>Butanes</u>	
1,056,860	26,813	—	1,112,102	Janvier	37
962,235	27,911	—	1,011,129	Février	38
1,023,537	18,814	—	1,070,558	Mars	39
980,201	13,382	—	1,021,537	Avril	40
946,359	20,459	—	993,307	Mai	41
879,204	13,386	—	922,819	Juin	42
				Juillet	43
				Août	44
				Septembre	45
				Octobre	46
				Novembre	47
				Décembre	48
31,092,604	2,176,550	69,207	41,315,064	Total juin 1970	49
194,796,941	13,701,134	400,623	257,736,932	Total cumulatif pour l'année	50
26,972,725	2,056,843	85,004	37,371,963	Total juin 1969	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1970

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	726	90,533	486,508	7,269,831	24,851,222	
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	1,404,188	
3	Less returned to formation	-	-	-	-	395,317	
4	Total	726	90,533	486,508	7,269,831	25,860,093	
5	Condensate	-	-	-	-	47,934	
6	Pentanes plus	-	-	-	32,932	2,882,365	
7	Net withdrawals	726	90,533	486,508	7,302,763	28,790,392	
8	Imports	
9	Total supply	726	90,533	486,508	7,302,763	28,790,392	
	<u>Disposition</u>						
	<u>Deliveries to refineries</u>						
10	Atlantic Provinces	-	-	-	-	-	
11	Quebec	-	-	-	-	-	
12	Ontario	-	92,474	341,624	4,593,935	6,447,331	
13	Manitoba	-	-	15,333	404,740	598,755	
14	Saskatchewan	-	-	-	225,582	1,681,712	
15	Alberta	-	-	-	-	3,372,633	
16	British Columbia	-	-	-	-	1,616,781	
17	Northwest Territories	-	-	-	-	-	
18	Total	-	92,474	356,957	5,224,257	13,717,212	
	<u>Exports to U.S.A.</u>						
	<u>Petroleum Administration</u>						
19	District I	-	-	-	146,419	2,110,820	
20	II	-	-	139,265	2,762,411	5,442,829	
21	IV	-	-	-	-	1,236,612	
22	V	-	-	-	-	6,408,109	
23	Total	-	-	139,265	2,908,830	15,198,370	
	<u>Inventories</u>						
24	Opening - Field and plant ..	1,402	-	71,576	479,911	1,695,706	
25	Transporters'	-	-	58,832	5,568,556	28,265,785	
26	Closing - Field and plant ..	1,468	-	67,809	493,307	1,952,472	
27	Transporters'	-	-	52,782	4,768,878	27,923,691	
28	Net change	66	-	- 9,817	- 786,282	- 85,328	
29	Deliveries to other purchasers	583	-	-	-	4,022	
30	Pipeline fuel	-	-	-	-	14,707	
31	Field and plant use	-	-	-	12,932	76,178	
32	Losses and adjustments	77	- 1,941	103	- 56,974	- 134,769	
33	Total disposition	726	90,533	486,508	7,302,763	28,790,392	

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 2. Approvisionnement et emploi, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, juin 1970

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						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
2,043,368	69,207	34,811,395	...	34,811,395	Pétrole brut	1
—	—	1,404,188	...	1,404,188	Pétrole brut synthétique	2
—	—	395,317	...	395,317	Moins: repris pour l'injection	3
2,043,368	69,207	35,820,266	...	35,820,266	Total	4
11,629	—	59,563	...	59,563	Condensats	5
77,162	—	2,992,459	...	2,992,459	Pentanes plus	6
2,132,159	69,207	38,872,288	...	38,872,288	Prélèvement net	7
...	16,765,843	16,765,843	Importations	8
2,132,159	69,207	38,872,288	16,765,843	55,638,131	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	4,491,739	4,491,739	Provinces Atlantiques	10
—	—	—	12,190,020	12,190,020	Québec	11
—	—	11,475,364	85,289	11,560,653	Ontario	12
—	—	1,018,828	—	1,018,828	Manitoba	13
—	—	1,907,294	—	1,907,294	Saskatchewan	14
—	—	3,372,633	—	3,372,633	Alberta	15
3,049,885	—	3,666,466	—	3,666,466	Colombie-Britannique	16
—	100,223	100,223	—	100,223	Territoires du Nord-Ouest	17
2,049,685	100,223	21,540,808	16,767,048	38,307,856	Total	18
					<u>Exportations vers les États-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	2,257,239	—	2,257,239	District I	19
—	—	8,344,505	—	8,344,505	II	20
—	—	1,236,612	—	1,236,612	IV	21
347,836	—	6,755,945	—	6,755,945	V	22
347,836	—	18,594,301	—	18,594,301	Total	23
					<u>Stocks</u>	
120,483	63,410	2,432,488	—	2,432,488	Début d'exercice - Gisements et usines de traitement	24
1,187,750	—	35,080,923	359,835	35,440,758	- Transporteurs	25
82,819	48,455	2,646,330	—	2,646,330	Fin d'exercice - Gisements et usines de traitement	26
1,162,380	—	33,907,731	359,835	34,267,566	- Transporteurs	27
— 63,034	— 14,955	— 959,350	—	— 959,350	Variation nette	28
— 336	— 16,061	— 11,792	—	— 11,792	Livraison à d'autres acheteurs	29
—	—	14,707	—	14,707	Carburants consommés par les pipe-lines	30
—	—	89,110	—	89,110	Consommation des gisements et usines de traitement	31
— 201,992	—	— 395,496	— 1,205	— 396,701	Pertes et ajustements	32
2,132,159	69,207	38,872,288	16,765,843	55,638,131	Total de l'utilisation	33

... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
June 1970

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	8,690	12,584	1,520,212	5,917,837	153,119,288
2	Less field flared and waste	-	-	-	1,453,105	3,905,799
3	Net new production (1 - 2)	8,690	12,584	1,520,212	4,464,732	149,213,489
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	2,613	17,465,165
6	Net withdrawals	8,690	12,584	1,520,212	4,462,119	131,748,324
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	152	-	-	602,664	733,974
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	40,203	42,809
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	-	-	-	182,140	18,555,838
9b	Other disposition and uses	-	-	-	196,473	7,299,216
10	Other uses	-	-	-	30,418	87,300
11	Adjustment	-	-	-	- 442,072	- 3,332,929
12	Deliveries of marketable gas	8,538	12,584	1,520,212	3,852,293	108,362,116
13	Total disposition	8,690	12,584	1,520,212	4,462,119	131,748,324
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	-	-	-	1,922,035	91,890,373
14b	Fields	8,538	12,584	1,520,212	1,930,258	16,471,743
15	Total (14a + 14b)	8,538	12,584	1,520,212	3,852,293	108,362,116
16	Receipts from distributor storage	-	-	628,639	99,224	23,749
17	Imports	-	-	-	-	-
17a	Other receipts(1)	-	-	-	-	7,561
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	8,538	12,584	2,148,851	3,951,517	108,393,426
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	-	-	-	-	1,596,965
20	Alberta	-	-	-	-	13,549,596
21	Saskatchewan	-	-	-	2,956,949	1,353,845
22	Manitoba	-	-	-	-	2,512,395
23	Ontario	-	-	2,513,942	-	20,343,681
24	Quebec	-	12,584	-	-	3,262,833
25	New Brunswick	3,981	-	-	-	-
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	3,981	12,584	2,513,942	2,956,949	42,619,315
27	Exports	-	-	-	-	46,811,716
28	Other deliveries(2)	-	-	-	-	1,017,336
29	Delivered to distributor storage	-	-	-	1,210,636	15,251,833
30	Line pack fluctuation	-	-	-	- 231,011	- 878,997
31	Pipeline fuel	-	-	18,263	1,217,283	5,465,755
32	Pipeline losses, etc.	4,557	-	- 383,354	- 1,202,340	- 1,893,531
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	8,538	12,584	2,148,851	3,951,517	108,393,426

(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.

TAB. EAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1970

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 ^o
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>	
22,031,830	67,081	182,677,522	...	182,677,522	Production originale brute	1
928,876	65,904	6,353,684	...	6,353,684	Moins : gaz brûlés sur les chantiers et pertes ...	2
21,102,954	1,177	176,323,838	...	176,323,838	Production originale nette (1 - 2)	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
425,670	-	17,893,448	...	17,893,448	Moins gaz injecté et stocké	5
20,677,284	1,177	158,430,390	...	158,430,390	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
677,134	-	2,013,924	...	2,013,924	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	83,012	...	83,012	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
477,797	-	19,215,775	...	19,215,775	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
2,297,582	-	9,793,271	...	9,793,271	Pertes en cours de traitement	9a
-	-	118,895	...	118,895	Autres emplois et utilisations	9b
- 10,700	1,177	- 3,785,701	...	- 3,785,701	Autres utilisations	10
17,235,471	-	130,991,214	...	130,991,214	Ajustements	11
					Livraisons de gaz marchand	12
20,677,284	1,177	158,430,390	...	158,430,390	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Arrivages de gaz marchand</u>	
17,037,307	-	110,849,715	...	110,849,715	Usines	14
198,164	-	20,141,499	...	20,141,499	Gisements	14a
17,235,471	-	130,991,214	...	130,991,214	Total (14a + 14b)	14b
-	-	751,612	...	751,612	Déstockage par les distributeurs	15
-	-	-	1,598,389	1,598,389	Importations	16
-	-	7,561	...	7,561	Autres arrivages(1)	17
17,235,471	-	131,750,387	1,598,389	133,348,776	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	17a
17,235,471	-	131,750,387	1,598,389	133,348,776	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
2,475,050	-	4,072,015	-	4,072,015	Colombie-Britannique	19
-	-	13,549,596	3,165	13,552,761	Alberta	20
-	-	4,310,794	-	4,310,794	Saskatchewan	21
-	-	2,512,395	-	2,512,395	Manitoba	22
-	-	22,857,623	1,595,370	24,452,993	Ontario	23
-	-	3,275,417	-	3,275,417	Québec	24
-	-	3,981	-	3,981	Nouveau-Brunswick	25
2,475,050	-	50,581,821	1,598,535	52,180,356	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
14,226,048	-	61,037,764	-	61,037,764	Exportations	27
-	-	1,017,336	-	1,017,336	Autres livraisons(2)	28
-	-	16,462,469	-	16,462,469	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
- 91,670	-	- 1,201,678	-	- 1,201,678	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	30
791,023	-	7,492,324	-	7,492,324	Gaz consommé dans le réseau	31
- 164,980	-	- 3,639,649	- 146	- 3,639,795	Perte dans les pipe-lines, etc.	32
17,235,471	-	131,750,387	1,598,389	133,348,776	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,
June 1970

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
juin 1970

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	14,633	16,082	1,512,754	6,127,187	188,355,566	31,808,228	5,919	227,840,369
February - Février	13,576	13,643	1,411,046	5,358,793	171,653,649	27,785,660	4,867	206,241,234
March - Mars	15,132	13,149	1,587,706	6,028,294	190,649,890	30,137,466	3,141	228,434,778
April - Avril	10,595	16,972	1,651,578	5,395,983	178,843,664	28,224,476	2,383	214,145,651
May - Mai	9,413	11,773	1,569,602	5,073,143	171,365,524	24,817,728	1,496	202,848,679
June - Juin	8,690	12,584	1,520,212	4,464,732	149,213,489	21,102,954	1,177	176,323,838
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	72,039	84,203	9,252,898	32,448,132	1,050,081,782	163,876,512	18,983	1,255,834,549
Total June - 1969 - Juin	7,450	8,396	747,314	3,993,240	123,635,144	20,799,878	2,521	149,193,343

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

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

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	289	384,616	6,021	390,926
February - Février	121	361,820	5,277	367,218
March - Mars	161	410,184	6,166	416,511
April - Avril	195	410,152	5,317	415,664
May - Mai	293	364,647	4,188	369,128
June - Juin	250	320,993	5,137	326,380
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	1,309	2,252,412	32,106	2,285,827
Total June - 1969 - Juin	286	315,445	3,711	319,442

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
June 1970

TABIEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement en
juin 1970

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	barrels - barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	65,944	30,229	250
Alberta	1,431,925	941,273	320,993
British Columbia - Colombie-Britannique	31,005	13,386	5,137
Canada	1,528,874	984,888	326,380
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	8,917	62,069	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
Canada	8,917	62,069	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	65,944	30,229	...
Alberta	1,423,008	879,204	...
British Columbia - Colombie-Britannique	31,005	13,386	...
Canada	1,519,957	922,819	...

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



STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519079