

Crude petroleum and natural gas production

NOVEMBER 1973

Production de pétrole brut et de gaz naturel

NOVEMBRE 1973





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

NOVEMBER - 1973 - NOVEMBRE

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

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

April - 1974 - Avril
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 25—No. 11

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 PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

NOVEMBER - 1973 - NOVEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1973 amounted to 59,867,908 barrels or 1,995,597 barrels per day, an increase of 11.0% or 198,426 barrels per day from November 1972.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1973 was 28.0 million barrels (46.8%) to Canadian refineries and 32.8 million barrels (54.8%) was exported. The 1.6% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 25.0 million barrels, or 834,735 barrels per day.

Natural gas production increased 6.7% to 313,018,874 Mcf. from 293,497,657 Mcf. in November 1972.

The disposition of natural gas for November 1973 is as follows: 27.5 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 61.3 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 84.5 million was exported; 112.0 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 27.7 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En novembre, 1973 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 59,867,908 barils ou 1,995,597 barils par jour, soit, par rapport à novembre 1972, une augmentation de 11.0 % ou de 198,426 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1973 se répartit de la manière suivante: 28.0 millions de barils (46.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 32.8 millions de barils (54.8 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.6 % 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 25.0 millions de barils ou 834,735 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 6.7 %, passant de 293,497,657 m.p.c. à 313,018,874 m.p.c. entre novembre 1972 et novembre 1973.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 27.5 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 61.3 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 84.5 millions ont été exportés et 112.0 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 27.7 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,
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
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	923	64,140	417,950	7,092,086
10	October	903	70,461	432,680	7,427,558
11	November	582	61,402	412,958	7,020,293
12	December				
<u>Pentanes plus</u>					
13	January	—	—	—	16,452
14	February	—	—	—	15,159
15	March	—	—	—	16,285
16	April	—	—	—	16,818
17	May	—	—	—	18,697
18	June	—	—	—	19,704
19	July	—	—	—	22,417
20	August	—	—	—	22,828
21	September	—	—	—	22,487
22	October	—	—	—	22,773
23	November	—	—	—	19,921
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	—	—	—	59,341
34	October	—	—	—	63,282
35	November	—	—	—	57,615
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	—	—	—	27,324
46	October	—	—	—	27,067
47	November	—	—	—	23,065
48	December	—	—	—	
49	Total November 1973	582	61,402	412,958	7,120,894
50	Total year to date	9,244	747,163	4,668,578	80,443,384
51	Total November 1972	552	69,144	424,002	7,332,824

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,
1973

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada	No	
	— Colombie-Britannique	— Territoires du Nord-Ouest	Canada		
	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 ^r	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
43,119,039	1,709,465	100,796	52,504,399	Septembre	9
46,532,435	1,745,410	39,333	56,248,780	Octobre	10
45,373,792	1,670,449	45,271	54,584,747	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 ^r	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
4,767,545	81,784	—	4,871,816	Septembre	21
3,204,758	99,293	—	5,327,026	Octobre	22
5,186,189	97,051	—	5,283,161	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
2,307,512	49,730	—	2,416,583	Septembre	33
2,684,512	45,186	—	2,792,980	Octobre	34
2,876,998	55,679	—	2,990,292	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
1,649,120	58,154	—	1,734,598	Septembre	45
1,816,439	59,201	—	1,902,707	Octobre	46
1,983,538	55,074	—	2,061,677	Novembre	47
				Décembre	48
55,400,517	1,878,253	45,271	64,919,877	Total Novembre 1973	49
596,333,280	21,818,245	909,718	704,929,612	Total cumulatif de l'année	50
48,579,822	2,089,170	42,242	58,537,756	Total Novembre 1972	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
November 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	582	61,402	412,958	7,005,961	43,497,273
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,790,553
3	Less returned to formation	—	—	—	—	1,823
4	Total	582	61,402	412,958	7,005,961	45,286,003
5	Condensate	—	—	—	14,332	87,789
6	Pentanes plus	—	—	—	19,921	5,166,189
7	Net withdrawals	582	61,402	412,958	7,040,214	50,539,981
8	Imports
9	Total supply	582	61,402	412,958	7,040,214	50,539,981
<u>Disposition</u>						
<u>Deliveries to refineries</u>						
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	2,257,203
12	Ontario	—	61,402	159,530	2,673,501	10,120,473
13	Manitoba	—	—	12,384	748,956	745,401
14	Saskatchewan	—	—	—	188,044	1,275,233
15	Alberta	—	—	—	—	5,035,302
16	British Columbia	—	—	—	—	2,904,663
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	61,402	171,914	3,610,501	22,338,273
<u>Exports to U.S.A.</u>						
<u>Petroleum Administration</u>						
19	District I	—	—	—	106,646	4,017,179
20	II	—	—	238,818	3,754,925	13,157,469
21	IV	—	—	—	—	3,930,642
22	V	—	—	—	—	7,517,364
23	Total	—	—	238,818	3,861,571	28,622,654
<u>Inventories</u>						
24	Opening — Field and plant ..	3,529	—	36,065	2,039,719	1,738,471
25	— Transporters'	—	—	16,394	4,787,458	33,680,050
26	Closing — Field and plant ..	3,467	—	35,909	2,014,013	1,644,976
27	— Transporters'	—	—	18,256	4,479,882	32,904,597
28	Net changes	— 62	—	1,706	— 333,282	— 868,948
29	Deliveries to other purchasers	753	—	—	—	58,339
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	34,882
31	Field and plant use	—	—	—	—	40,031
32	Losses and adjustments	— 109	—	520	— 98,576	314,750
33	Total disposition	582	61,402	412,958	7,040,214	50,539,981

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, novembre 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					
1,658,884	45,271	52,682,331	...	52,682,331	
-	-	1,790,553	...	1,790,553	1
-	-	1,823	...	1,823	2
1,658,884	45,271	54,471,061	...	54,471,061	3
11,565	-	113,686	...	113,686	
97,051	-	5,283,161	...	5,283,161	
1,767,500	45,271	59,867,908	...	59,867,908	
...	25,044,053	25,044,053	
1,767,500	45,271	59,867,908	25,044,053	84,911,961	
<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,
November 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 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	5,977	17,347	803,477	7,524,967	267,088,896						
2	Less field flared and waste	—	—	—	1,386,690	4,647,225						
3	Net new production (1 - 2)	5,977	17,347	803,477	6,138,277	262,441,671						
4	Reproduced	—	—	—	—	—						
5	Less injected and stored	—	—	—	—	29,310,273						
6	Net withdrawals	5,977	17,347	803,477	6,138,277	233,131,398						
<u>Disposition</u>												
7	Field disposition and uses	203	—	—	288,327	1,463,465						
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	36,320	861,854						
9	Processing plant disposition and uses:											
9a	Processing shrinkage	—	—	—	157,551	37,296,387						
9b	Other disposition and uses	—	—	—	167,891	12,184,014						
10	Other uses	—	—	—	150,028	235,732						
11	Adjustment	—	—	—	78,153	1,743,027						
12	Deliveries of marketable gas	5,774	17,347	803,477	5,260,007	179,346,967						
13	Total disposition	5,977	17,347	803,477	6,138,277	233,131,398						
<u>B. GAS UTILITIES</u>												
<u>Supply</u>												
14	Receipts of marketable gas											
14a	Plants	—	—	—	1,250,488	148,944,174						
14b	Fields	5,774	17,347	803,477	4,009,519	30,402,733						
15	Total (14a + 14b)	5,774	17,347	803,477	5,260,007	179,346,907						
16	Receipts from distributor storage	—	241,243	3,718,094	950,443	1,079,127						
17	Imports	—	—	—	—	—						
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	13,067						
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	5,774	258,590	4,521,571	6,210,450	180,439,101						
<u>Disposition</u>												
<u>Sales</u>												
19	British Columbia	—	—	—	—	1,442,457						
20	Alberta	—	—	—	—	28,537,939						
21	Saskatchewan	—	—	—	2,925,513	4,751,585						
22	Manitoba	—	—	—	—	5,617,832						
23	Ontario	—	—	4,516,768	—	45,522,572						
24	Quebec	—	258,590	—	—	5,947,448						
25	New Brunswick	4,513	—	—	—	—						
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	4,513	258,590	4,516,768	2,925,513	91,819,833						
27	Exports	—	—	—	—	63,683,656						
28	Other deliveries(1,2)	—	—	—	17,622	657,421						
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	124,645	3,727,624						
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 2,358	— 855,620						
31	Pipeline fuel	—	—	1,647	291,036	8,507,573						
32	Pipeline losses, etc.	1,261	—	3,156	2,853,992	12,898,614						
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	5,774	258,590	4,521,571	6,210,450	180,439,101						

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
novembre 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	N°
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.					
44,199,635(3)	80,974	319,721,273	...	319,721,273	1
617,845	50,639	6,702,399	...	6,702,399	2
43,581,790	30,335	313,018,874	...	313,018,874	3
-	-	-	...	-	4
369,058	-	29,679,331	...	29,679,331	5
43,212,732	30,335	283,339,543	...	283,339,543	6
462,054	-	2,214,049	...	2,214,049	7
187	-	898,361	...	898,361	8
4,289,559	-	41,743,497	...	41,743,497	9
2,198,540	-	14,550,445	...	14,550,445	9a
-	30,335	416,095	...	416,095	9b
- 347,759	-	1,473,433	...	1,473,433	10
36,610,151	-	222,043,663	...	222,043,663	11
36,212,732	30,335	283,339,543	...	283,339,543	12
36,190,354	-	186,385,016	...	186,385,016	13
419,797	-	35,658,647	...	35,658,647	
36,610,151	-	222,043,663	...	222,043,663	
-	-	5,988,907	...	5,988,907	
-	-	-	1,482,916	1,482,916	16
1,976	-	15,043	1,951,307	1,966,350	17
36,612,127	-	228,047,613	3,434,223	231,481,836	17a
12,496,960	-	13,939,417	-	13,939,417	18
-	-	28,537,939	4,461	28,542,400	
-	-	7,677,098	-	7,677,098	
-	-	5,617,832	-	5,617,832	
-	-	50,039,340	1,478,455	51,517,795	
-	-	6,206,038	-	6,206,038	
-	-	4,513	-	4,513	
12,496,960	-	112,022,177	1,482,916	113,505,093	19
20,840,461	-	84,524,117	-	84,524,117	20
-	-	675,043	1,951,307	2,626,350	21
247	-	3,852,516	-	3,852,516	22
- 19,328	-	- 877,306	-	- 877,306	23
1,883,923	-	10,684,179	-	10,684,179	24
1,409,864	-	17,166,887	-	17,166,887	25
36,612,127	-	228,047,613	3,434,223	231,481,836	26
<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					
<u>Prélèvement net</u>					
<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>					
Arrivages de gaz marchand					
Usines					
Gisements					
Total (14a + 14b)					
Déstockage par les distributeurs					
Importations					
Autres arrivages(1)					
Approvisionnement total en gaz marchand					
(15 + 16 + 17 + 17a).					
<u>Utilisation</u>					
<u>Ventes</u>					
Colombie-Britannique					
Alberta					
Saskatchewan					
Manitoba					
Ontario					
Québec					
Nouveau-Brunswick					
Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...					
Exportations					
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).					

Voir renvoi(s) à la page 11.

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	238,788,754	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	5,888	12,514	763,914	5,357,864	228,733,090	37,379,968	2,485,558(4)	274,738,796
October — Octobre	6,507	18,159	825,349	6,361,995	251,538,837	41,513,762	3,121,067(4)	303,385,676
November — Novembre	5,977	17,347	803,477	6,138,277	262,441,671	40,770,115	2,842,010(4)	313,018,874
December — Décembre								
Year to date — Total — Cumulatif de l'année	74,103	182,515	8,678,083	61,534,819	2632,114,747	431,781,012	34,017,951	3,168,383,230
Total November — 1972 — Novembre	6,204	17,928	908,857	7,026,851	242,510,965	40,561,812	2,465,040	293,497,637

See footnote(s) on page 11. — Voir note(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	629,806	5,842 ^r	631,955 ^r
August — Août	301	654,460	6,012	660,773
September — Septembre	300	595,806	6,319	602,425
October — Octobre	276	593,025	6,653	599,954
November — Novembre	286	696,461	7,028	703,775
Year to date — Total — Cumulatif de l'année	3,284	7,040,366	73,099	7,116,749
Total November — 1972 — Novembre	296	703,519	8,501	712,316

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

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

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
barrels — barils		short tons — en tonnes courtes	
<u>Production</u>			
Saskatchewan	57,615	23,065	286
Alberta	2,883,772	1,985,011	696,461
British Columbia — Colombie-Britannique	55,679	55,074	7,028
Canada	2,997,066	2,063,150	703,775
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	6,774	1,473	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	6,774	1,473	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	57,615	23,065	...
Alberta	2,876,998	1,983,538	...
British Columbia — Colombie-Britannique	55,679	55,074	...
Canada	2,990,292	2,061,677	...

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 2,811,675 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 États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.
- (3) Comprend 2,811,675 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. 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.

DATE DUE
DATE DE RETOUR

FEB 19 1980

LOWE-MARTIN No. 1137



STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519269