CATALOGUE 26-006 MONTHLY

C. 3

CATALOGUE 26-006 MENSUEL

Crude petroleum and natural gas production

AUGUST 1976

Production de pétrole brut et de gaz naturel

AOÛT 1976

STATISTICS CANADA
DEC 7 1976
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 - 1976 - AOÛT

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

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

December - 1976 - Décembre
5-3301-515

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

Vol. 28—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

Ottawa

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld) — Saint-Jean (T.N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs situé aux endroits suivants:

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.

INTRODUCTION

AUGUST – 1976 – AOÛT

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1976 amounted to 41,692,000 barrels or 1,345,000 barrels per day, a decrease of 18.0% or 296,000 barrels per day from August 1975.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1976 is as follows: 30.7 million barrels (73.6%) were sent to Canadian refineries and 41.2 million barrels (34.0%) were exported. The 7.6% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 22.6 million barrels, or 728,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 3.6% to 256,674 million cubic feet from 266,296 million cubic feet in August 1975.

The disposition of natural gas for August 1976, is as follows: 52.2 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 50.3 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 75.2 billion were exported; 69.5 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 9.5 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En août 1976, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 41,692,000 barils ou 1,345,000 barils par jour, soit, par rapport à août 1975, une diminution de 18.0 % ou de 296,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de août 1976 se répartit de la manière suivante: 30.7 millions de barils (73.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 41.2 millions de barils (34.0 %) destinées à l'exportation. La différence de 7.6 % 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 22.6 millions de barils ou 728,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 3.6 %, passant de 266,296 million de pi^3 à 256,674 million de pi^3 entre août 1975 et août 1976.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 52.5 milliards de pi^3 ont été absorbés par le stockage et l'injection; 50.3 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 75.2 milliards ont été exportés et 69.5 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 9.5 milliards de pi^3, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

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

1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	Crude oil and condensate				
1	January	--	48	359	4,443
2	February	--	51	328	4,388
3	March	1	43	352	4,477
4	April	1	54	220	3,562
5	May	--	64	327	4,985
6	June	1	52	323	5,164[r]
7	July	--	59	348	5,566
8	August	--	55	354	5,369
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	3	426	2,611	37,954
	Pentanes plus				
14	January	–	–	–	12
15	February	–	–	–	10
16	March	–	–	–	12
17	April	–	–	–	8
18	May	–	–	–	13
19	June	–	–	–	14[r]
20	July				14
21	August	–	–	–	13
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	–	–	–	96
	Propane				
27	January	–	–	–	43
28	February	–	–	–	39
29	March	–	–	–	43
30	April	–	–	–	32
31	May	–	–	–	44
32	June	–	–	–	46[r]
33	July				39
34	August	–	–	–	45
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	–	–	–	331
	Butanes				
40	January	–	–	–	17
41	February	–	–	–	16
42	March	–	–	–	18
43	April	–	–	–	14
44	May	–	–	–	20
45	June	–	–	–	21[r]
46	July				19
47	August	–	–	–	20
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	–	–	–	102
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	3	426	2,611	38,526
54	Total liquid hydrocarbons August 1976	--	55	354	5,447
55	Total liquid hydrocarbons August 1975	1	56	371	6,080

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1976

Alberta	British Columbia – Colombie-Britannique	Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				Pétrole brut et condensat	
34,151	1,283	117	40,401	Janvier	1
29,630	1,257	103	35,757	Février	2
30,607	1,340	92	36,912	Mars	3
28,778	1,112	65	33,792	Avril	4
34,391	1,235	35	41,037	Mai	5
36,854	1,196	100	43,690[r]	Juin	6
31,653	1,249	99	38,974	Juillet	7
31,177	1,303	115	38,373	Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
257,241	9,975	726	308,936	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
4,622	93	–	4,727	Janvier	14
4,115	84	–	4,209	Février	15
4,482	101	–	4,595	Mars	16
3,985	105	–	4,098	Avril	17
3,712	99	–	3,824	Mai	18
3,677	81	–	3,772[r]	Juin	19
3,928	64	–	4,036	Juillet	20
3,241	65	–	3,319	Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
31,792	692	–	32,580	Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
3,097	42	–	3,182	Janvier	27
2,814	40	–	2,893	Février	28
2,965	51	–	3,059	Mars	29
2,722	40	–	2,794	Avril	30
2,547	42	–	2,633	Mai	31
2,488	43	–	2,577[r]	Juin	32
2,677	46	–	2,762	Juillet	33
2,483	58	–	2,586	Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
21,793	362	–	22,486	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes	
1,963	65	–	2,045	Janvier	40
1,818	52	–	1,886	Février	41
1,912	59	–	1,989	Mars	42
1,697	53	–	1,764	Avril	43
1,660	57	–	1,737	Mai	44
1,626	48	–	1,695[r]	Juin	45
1,742	50	–	1,811	Juillet	46
1,672	45	–	1,737	Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
14,090	429	–	14,664	Total cumulatif de l'année	52
324,916	11,458	726	378,666	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
38,573	1,471	115	46,015	Total d'hydrocarbures liquides août 1976	54
47,734	1,322	116	55,680	Total d'hydrocarbures liquides août 1976	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August 1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	Supply					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	55	354	5,358	29,440
2	Synthetic crude oil	–	–	–	–	1,688
3	Less returned to formation	–	–	–	–	–
4	Total	--	55	354	5,358	31,128
5	Condensate	–	–	–	11	49
6	Pentanes plus	–	–	–	13	3,241
7	Net withdrawals	--	55	354	5,382	34,418
8	Imports	...	...	...	...	...
9	Total supply	--	55	354	5,382	34,418
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	–	–	–	–	–
11	Quebec	–	–	–	–	3,262
12	Ontario	–	55	326	2,662	10,913
13	Manitoba	–	–	11	164	828
14	Saskatchewan	–	–	–	213	470
15	Alberta	–	–	–	–	7,093
16	British Columbia	–	–	–	–	3,157
17	Northwest Territories	–	–	–	–	–
18	Total	–	55	337	3,039	25,723
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	–	–	–	37	792
20	II	–	–	8	2,360	6,524
21	IV	–	–	–	–	2,117
22	V	–	–	–	–	2,310
23	Total	–	–	8	2,397	11,743
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	–	39	575	1,804
25	Transporters'	–	–	26	4,222	37,232
	Closing:					
26	Field and plant	2	–	33	560	1,716
27	Transporters'	–	–	40	4,133	35,331
28	Net changes	–	–	8	– 104	– 1,989
29	Deliveries to other purchasers	--	–	–	–	5
30	Pipeline fuel	–	–	–	–	1
31	Field and plant use	–	–	–	–	–
32	Losses and adjustments	–	–	1	50	– 1,065
33	Total disposition	--	55	354	5,382	34,418

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, Août 1976

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
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					Approvisionnement	
					Production intérieure:	
1,295	115	36,617	...	36,617	Pétrole brut	1
–	–	1,688	...	1,688	Pétrole brut synthétique	2
–	–	–	...	–	Moins: repris pour l'injection	3
1,295	115	38,305	...	38,305	Total	4
8	–	68	...	68	Condensat	5
65	–	3,319	...	3,319	Pentanes plus	6
1,368	115	41,692	...	41,692	Prélèvement net	7
...	...	...	22,560	22,560	Importations	8
1,368	115	41,692	22,560	64,252	Approvisionnement total	9
					Utilisation	
					Livraisons aux raffineries:	
–	–	–	9,729	9,729	Provinces de l'Atlantique	10
–	–	3,262	12,831	16,093	Québec	11
–	–	13,956	–	13,956	Ontario	12
–	–	1,003	–	1,003	Manitoba	13
–	–	683	–	683	Saskatchewan	14
–	–	7,093	–	7,093	Alberta	15
1,429	–	4,586	–	4,586	Colombie-Britannique	16
–	95	95	–	95	Territoires du Nord-Ouest	17
1,429	95	30,678	22,560	53,238	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
–	–	829	–	829	District I	19
–	–	8,892	–	8,892	II	20
–	–	2,117	–	2,117	IV	21
15	–	2,325	–	2,325	V	22
15	–	14,163	–	14,163	Total	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
75	110	2,605	–	2,605	Gisements et usines de traitement.	24
1,108	–	42,588	367	42,955	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
57	130	2,498	–	2,498	Gisements et usines de traitement.	26
1,033	–	40,537	367	40,904	Transporteurs	27
– 93	20	– 2,158	–	– 2,158	Variations nettes	28
–	–	5	–	5	Livraisons à d'autres acheteurs	29
–	–	1	–	1	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
--	–	--	–	--	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
17	–	– 997	–	– 997	Pertes et rectifications	32
1,368	115	41,692	22,560	64,252	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, August 1976

No.		New Brunswick – Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	Supply					
1	Gross new production	7	–	325	4,259	228,082
2	Less field flared and waste	–	–	–	610	2,628
3	Net new production	7	–	325	3,649	225,454
4	Reproduced	–	–	–	–	–
5	Less injected and stored	–	–	–	–	27,709
6	Net withdrawals	7	–	325	3,649	197,745
	Disposition					
7	Field disposition and uses	–	–	–	336	1,967
8	Gathering system disposition and uses	–	–	–	34	1,433
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	–	–	–	119	29,842
9b	Other disposition and uses	–	–	–	173	10,818
10	Other uses	–	–	–	–	–
11	Adjustment	–	–	– 2	30	627
12	Deliveries of marketable gas	7	–	327	2,957	153,058
13	Total disposition	7	–	325	3,649	197,745
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	7	–	327	2,109	18,763
14b	Plants	–	–	–	848	134,295
15	Total (14a + 14b)	7	–	327	2,957	153,058
16	Receipts from distributor storage	–	–	–	7	773
17	Imports	–	–	–	–	–
17a	Other receipts(1)	–	–	–	–	12
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	7	–	327	2,964	153,843
	Disposition					
	Sales:					
19	New Brunswick	6	–	–	–	–
20	Quebec	–	–	–	–	4,217
21	Ontario	–	–	282	–	34,627
22	Manitoba	–	–	–	–	2,234
23	Saskatchewan	–	–	–	1,916	2,477
24	Alberta	–	–	–	–	16,247
25	British Columbia	–	–	–	–	177
26	Northwest Territories	–	–	–	–	–
27	Total sales (19 to 26 inclusive)	6	–	282	1,916	59,979
28	Exports	–	–	–	–	61,238
29	Other deliveries(1,2)	–	–	1	–	1,366
30	Deliveries to distributor storage	–	–	–	1,280	23,711
31	Line pack fluctuation	–	–	–	– 14	68
32	Pipeline fuel	–	–	9	70	5,681
33	Pipeline losses, etc.	1	–	35	– 288	1,800
34	Total disposition of marketable gas (27 to 33 inclusive).	7	–	327	2,964	153,843

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1976

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°
million de pi³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
27,426(3)	224	260,323	...	260,323	Production originale brute	1
210	201	3,649	...	3,649	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
27,216	23	256,674	...	256,674	Production originale nette	3
–	–	–	...	–	Gaz récupéré	4
155	–	27,864	...	27,864	Moins: gaz injecté et stocké	5
27,061	23	228,810	...	228,810	Prélèvement net	6
					Utilisation	
759	–	3,062	...	3,062	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
22	–	1,489	...	1,489	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
2,591	–	32,552	...	32,552	Pertes en cours de traitement	9a
1,654	–	12,645	...	12,645	Autres emplois et utilisations	9b
–	–	–	...	–	Autres utilisations	10
– 59	–	596	...	596	Rectifications	11
22,094	23	178,466	...	178,466	Livraisons de gaz marchand	12
27,061	23	228,810	...	228,810	Total de l'utilisation	13
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
					Arrivages de gaz marchand:	14
411	23	21,640	...	21,640	Gisements	14a
21,683	–	156,826	...	156,826	Usines	14b
22,094	23	178,466	...	178,466	Total (14a + 14b)	15
–	–	780	...	780	Déstockage par les distributeurs	16
–	–	–	278	278	Importations	17
2	–	14	1,216	1,230	Autres arrivages(1)	17a
22,096	23	179,260	1,494	180,754	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					Utilisation	
					Ventes:	
–	–	6	–	6	Nouveau-Brunswick	19
–	–	4,217	–	4,217	Québec	20
–	–	34,909	277	35,186	Ontario	21
–	–	2,234	–	2,234	Manitoba	22
–	–	4,393	–	4,393	Saskatchewan	23
–	–	16,247	1	16,248	Alberta	24
7,293	–	7,470	–	7,470	Colombie-Britannique	25
–	23	23	–	23	Territoires du Nord-Ouest	26
7,293	23	69,499	278	69,777	Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement)	27
13,911	–	75,149	–	75,149	Exportations	28
–	–	1,367	1,216	2,583	Autres livraisons(1,2)	29
99	–	25,090	–	25,090	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	30
– 22	–	32	–	32	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
468	–	6,228	–	6,228	Gaz consommé dans les réseaux	32
347	–	1,895	–	1,895	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
22,096	23	179,260	1,494	180,754	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 27 à 33 inclusivement).	34

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1976

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1976

Month — Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — million de pi³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.							
January — Janvier ...	11	4	648	6,365	272,966	35,486	3,662	319,142
February — Février ..	11	5	541	5,648	255,862	32,230	3,456	297,753
March — Mars	10	--	330	5,811	270,651	34,901	3,546	315,249
April — Avril	8	—	347	4,928	248,627	33,574	3,459	290,943
May — Mai	8	—	374	3,727	241,180	33,076	3,410	281,775
June — Juin	7	—	352	3,992[r]	230,642	28,081	2,806	265,880[r]
July — Juillet	7	—	352	4,041	233,030	23,067	1,670	262,167
August — Août	7	—	325	3,649	225,454	25,166	2,073	256,674
September — Septembre								
October — Octobre ...								
November — Novembre								
December — Décembre								
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	69	9	3,269	38,161	1,978,412	245,581	24,082	2,289,583
August — 1975 — Total — Août	7	1	800	2,954	233,705	26,422	2,407	266,296

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1976

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1976

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
	short tons — en tonnes courtes			
January — Janvier	208	657,737	6,638	664,583
February — Février	206	589,399	5,930	595,535
March — Mars	222	648,481	6,502	655,205
April — Avril	146	581,490	6,274	587,910
May — Mai	199	524,353	6,359	530,911
June — Juin	233[r]	539,949	4,852	545,034[r]
July — Juillet	187	556,664	4,665	561,516
August — Août	200	546,535	3,978	550,713
September — Septembre				
October — Octobre				
November — Novembre				
December — Décembre				
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	1,601	4,644,608	45,198	4,691,407
Total August — 1975 — Août	267	599,021	4,712	604,000

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, August 1976

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement août 1976

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
Production			
Saskatchewan	45	20	200
Alberta	2,487	1,672	546,535
British Columbia — Colombie-Britannique	58	45	3,978
Canada	2,590	1,737	550,713
Returned to formation — Repris pour l'injection			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	4	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	4	—	...
Net withdrawals — Prélèvement net			
Saskatchewan	45	20	...
Alberta	2,483	1,672	...
British Columbia — Colombie-Britannique	58	45	...
Canada	2,586	1,737	...

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 the Yukon production of 45 million cubic feet and 2,005 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

(1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Comprend la production du Yukon de 45 millions de pi^3 et 2,005 millions de pi^3 provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA
1010519134