

Exportations et importations d'électricité

Statistiques mensuelles pour

mars 1999

Exports: 2483 GW.h Imports: 1449 GW.h

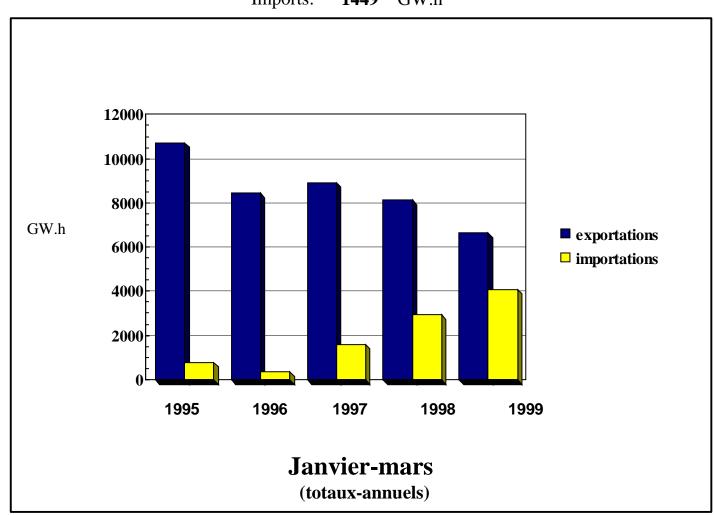






Tableau 1 Exportations et importations d'électricité Sommaire : Canada MARS 1999

page 1 99/05/05

		én	ergie (MW.h)	rev	enus (\$CAN) ¹ ——	\$CAN/	MW.h ²
	type d'échange	mar99 ———————————————————————————————————	janv99 - mar99	mar99	janv99 - mar99	mar99	d12m
exportations d'électricité	garantie	1 450 739	4 110 339	64 769 000	185 358 991	31.25	31.84
	interruptible	1 032 538	2 553 603	34 199 964	89 805 314	32.91	34.55
	non	- 171 868	- 143 190	0	0	0.00	0.00
	service	2 114	21 821	327	11 572	0.15	0.05
total exportations		2 313 524	6 542 574	98 969 291	275 175 877	34.29	31.96
total ventes - garanties et interruptible	es	2 483 277	6 663 942	98 968 964	275 164 305	31.94	32.98
importations d'électricité	non	- 161 959	- 235 107	0	0	0.00	0.00
importations a electricite	achat	1 449 261	4 107 122	39 031 748	117 152 459	24.78	27.54
	service	335 082	1 183 679	11 862	47 844	0.04	0.17
total importations		1 622 384	5 055 694	39 043 610	117 200 303	22.14	20.93
excédents des exportations s	ur les importations	691 140	1 486 880	59 925 681	157 975 574		

nombre de licences d'exportations: 16
nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation: 89
105

notes:

- 1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
- 2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

notes additionnelles:

- les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles

Pour plus de renseignements, contactez: Dave Walker, Agent de recherche, Direction des produits énergétiques Office national de l'énergie (403) 299 - 3171

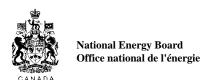


Tableau 2A Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

page 99/05/05 1

		type	—— éner	gie (MW.h)	— rever	nus (\$CAN) 1	\$CAN/N	MW.h ²
source	autorisation	d'échange	mar99 ———— -	janv99 - mar99	mar99 ——— -	janv99 - mar99	mar99	d12m
Alberta								
TransAlta Ener.	permis 74	g	925	1 450	21 755	37 697	23.52	29.67
sous-total export. gar. o	et int.: Alberta		925	1 450	21 755	37 697	23.52	29.67
Colombie-Britannique	ue							
BC Hydro	permis 105	g	91	335	2 142	24 951	23.61	71.80
	traité	n	17 045	122 177	0	0	0.00	0.00
Cominco	permis 57	i	0	16 950	0	538 967	0.00	41.70
	permis 132	g	800	1 200	17 875	26 929	22.34	22.44
Powerex	permis 92	g	85 560	248 400	0	0	0.00	0.00
	permis 95	g	0	2 560	0	59 910	0.00	36.83
	permis 118	i	306 422	700 117	10 156 336	23 642 925	33.14	33.77
	permis 119	g	15 549	57 028	273 290	1 439 833	17.58	26.97
sous-total export. gar. 6	et int.: Colombie-Britanni	ique	408 422	1 026 590	10 449 642	25 733 515	25.59	19.82
Manitoba								
Hydro-Manitoba	licence 170	g	281 102	826 527	14 942 154	42 833 574	24.58	24.94

notes:

- 1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
- 2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)
- g ventes garanties
- i ventes interruptibles
- a achat (importations)
- n non monétaire (ou involontaire)
- s service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

⁻ les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles

Tableau 2A Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

page 2 99/05/05

		type	éner	gie (MW.h)	—— revei	nus (\$CAN) 1	\$CAN/N	MW.h ²
source	autorisation	d'échange	mar99	janv99 - mar99	mar99	janv99 - mar99	mar99	d12m
Hydro-Manitoba	permis 45		40 218	109 617	1 063 305	2 910 277	26.03	27.45
	permis 46	i	200 920	528 063	6 199 114	16 934 251	31.11	27.05
		n	- 192 767	- 576 625	0	0	0.00	0.00
	permis 61	g	422	1 677	18 892	69 024	44.79	45.88
	permis 68	g	6 335	22 140	449 281	1 427 109	25.66	24.35
sous-total export. gar.	et int.: Manitoba		528 997	1 488 024	22 672 746	64 174 236	27.20	26.23
Nouveau-Brunswick	:							
Énergie NB	permis 15	n	530	597	0	0	0.00	0.00
	permis 16	i	11 941	45 737	705 030	2 653 313	59.04	57.46
		n	-15 208	-20 233	0	0	0.00	0.00
	permis 17	S	961	10 709	0	0	0.00	0.00
	permis 18	i	168	4 204	8 119	215 312	48.33	48.78
		n	72	-55	0	0	0.00	0.00
	permis 28	g	5	15	552	1 823	118.97	119.87
	permis 47	g	7 184	22 224	567 374	1 750 590	52.90	52.19
	permis 91	i	251 556	743 824	9 604 516	28 468 852	37.44	38.18
Fraser Inc.	permis 102	g	28 455	79 845	1 886 219	5 482 601	66.29	66.38
Maine & NB	licence 177	g	17 014	26 182	364 035	684 409	16.40	16.40
sous-total export. gar.	et int.: Nouveau-Brunswic	ek	316 323	922 031	13 135 845	39 256 899	40.07	40.61

notes

- 1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
- 2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)
- g ventes garanties
- i ventes interruptibles
- a achat (importations)
- n non monétaire (ou involontaire)
- s service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

notes additionnelles:

Tableau 2A Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

page 99/05/05 3

		type	éner	gie (MW.h)	— rever	nus (\$CAN) 1 ——	\$CAN/N	MW.h ²
source	autorisation	d'échange	mar99	janv99 - mar99	mar99	janv99 - mar99	mar99	d12m
Ontario								
Cdn. Niagara	permis 84	g	30 161	85 722	847 313	2 616 671	28.09	29.74
D&W Subway	permis 26	g	0	169	0	0	0.00	0.00
Ont. Hydro/OHIM	permis 21	i	181 161	258 316	6 554 405	9 842 397	35.74	39.53
		s	1 153	11 112	327	11 572	0.28	0.06
Ontario Hydro	permis 22	n	36 673	354 584	0	0	0.00	0.00
	permis 24	g	20	64	40	127	2.00	2.00
sous-total export. gar. et	int.: Ontario		211 342	344 271	7 401 758	12 459 196	34.65	38.53
Québec								
Hydro-Québec	licence 176	g	345 428	822 830	11 537 356	27 381 020	33.40	34.04
	licence 180	g	91 847	312 858	9 167 524	28 838 884	38.97	38.54
	licence 181	g	27 622	97 788	2 715 046	8 690 981	38.97	37.34
	licence 182	g	13 882	48 114	1 345 392	4 270 760	38.97	38.82
	licence 183	g	25 055	84 000	2 474 350	7 735 671	38.97	38.80
	licence 184	g	12 986	44 685	1 308 552	4 131 963	38.97	38.76
	permis 64	i	61 920	236 792	408 779	6 896 624	6.60	37.31
	permis 65	g	420 027	1 209 349	15 764 514	44 668 399	36.37	36.66
sous-total export. gar. et	int.: Québec		998 767	2 856 416	44 721 512	132 614 302	33.94	35.81

notes:

- 1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
- 2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)
- g ventes garanties
- i ventes interruptibles
- a achat (importations)
- n non monétaire (ou involontaire)
- s service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

notes additionnelles:

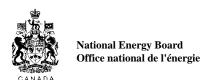


Tableau 2A

Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

page 4 99/05/05

		type	éner	gie (MW.h)	— revei	nus (\$CAN) 1 ——	\$CAN/N	4W.h ²
source	autorisation	d'échange	mar99	janv99 - mar99	mar99	janv99 - mar99	mar99	d12m
Saskatchewan								
Powerex	permis 116	i	0	500	0	27 510	0.00	45.56
Sask. Power	licence 119	i	18 450	19 100	563 665	585 163	30.55	35.85
		n	-18 213	-23 635	0	0	0.00	0.00
	permis 89	g	52	5 560	2 040	275 787	39.23	40.67
sous-total export. gar.	. et int.: Saskatchewan		18 502	25 160	565 705	888 460	30.58	38.80
total exportations	s garanties et interrup	tibles:	2 483 277	6 663 942	98 968 964	275 164 305	31.94	32.98

notes:

- 1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
- 2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)
- g ventes garanties
- i ventes interruptibles
- a achat (importations)
- n non monétaire (ou involontaire)
- s service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

notes additionnelles:

Tableau 2B Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

page 5 99/05/05

		type	éner	gie (MW.h)	—— rever	nus (\$CAN) 1 ——	\$CAN/N	4W.h ²
destination	autorisation	d'échange	mar99	janv99 - mar99	mar99	janv99 - mar99	mar99	d12m
Alberta								
TransAlta	-	a	0	526	0	22 255	0.00	40.76
TransAlta Ener.		a	13 985	33 599	359 438	894 352	25.70	25.69
TransCanada		a	18 062	32 834	424 375	819 760	23.50	24.97
sous-total import. achetées:	Alberta		32 047	66 959	783 813	1 736 367	24.46	25.76
Colombie-Britannique								
BC Hydro		a	0	24	0	1 629	0.00	68.29
Cominco		a	0	2 800	0	0	0.00	0.00
Powerex		a	652 404	1 948 544	14 892 636	45 699 312	22.83	25.60
West Kootenay		a	17 510	31 715	336 357	1 343 751	19.21	22.15
sous-total import. achetées:	Colombie-Britanniq	ue	669 914	1 983 083	15 228 993	47 044 692	22.73	25.51
Manitoba								
Hydro-Manitoba		n	- 190 133	- 578 543	0	0	0.00	0.00

notes:

- 1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
- 2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)
- g ventes garanties
- i ventes interruptibles
- a achat (importations)
- n non monétaire (ou involontaire)
- s service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

notes additionnelles:



Tableau 2B Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

page 6 99/05/05

	type		éner	gie (MW.h)	—— rever	nus (\$CAN) 1	\$CAN/N	MW.h ²
destination	autorisation	d'échange	mar99	janv99 - mar99	mar99	janv99 - mar99	mar99	d12m
Hydro-Manitoba	-	a	263 311	797 459	5 170 855	16 543 627	19.61	22.44
sous-total import. achetées: M	Manitoba		263 311	797 459	5 170 855	16 543 627	19.61	22.44
Nouveau-Brunswick								
Énergie NB		n	15 453	19 622	0	0	0.00	0.00
		S	961	10 709	0	0	0.00	0.00
Maine & NB		a	808	2 403	32 017	100 039	39.63	42.15
sous-total import. achetées: N	Nouveau-Brunswick		808	2 403	32 017	100 039	39.63	42.15
Ontario								
Cdn. Niagara		n	936	2 354	0	0	0.00	0.00
D&W Subway		a	0	145	0	0	0.00	0.00
Ontario Hydro		n	36 290	356 413	0	0	0.00	0.00
		a	22 344	200 504	508 942	8 981 354	22.78	29.97
		S	11 356	163 450	11 862	47 844	1.04	0.80
sous-total import. achetées: C	Ontario		22 344	200 649	508 942	8 981 354	22.78	29.96

notes:

- 1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
- 2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)
- g ventes garanties
- i ventes interruptibles
- a achat (importations)
- n non monétaire (ou involontaire)
- s service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

notes additionnelles:

Tableau 2B Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

7 page

99/05/05

		type	éner	gie (MW.h)	— rever	nus (\$CAN) 1 ——	\$CAN/N	MW.h ²
destination	autorisation	d'échange	mar99	janv99 - mar99	mar99 	janv99 - mar99	mar99	d12m
Québec								
Hydro-Québec	-	a	378 570	877 406	14 853 514	36 814 661	31.88	32.54
		s	308 165	965 720	0	0	0.00	0.00
sous-total import. achet	tées: Québec		378 570	877 406	14 853 514	36 814 661	31.88	32.54
Saskatchewan								
Sask. Power		n	-24 505	-34 954	0	0	0.00	0.00
		a	82 267	179 163	2 453 614	5 931 719	25.82	29.26
		S	14 600	43 800	0	0	0.00	0.00
sous-total import. achet	tées: Saskatchewan		82 267	179 163	2 453 614	5 931 719	25.82	29.26
total importations	achetées:		1 449 261	4 107 122	39 031 748	117 152 459	24.78	27.54

notes:

- 1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
- 2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)
- g ventes garanties
- i ventes interruptibles
- a achat (importations)
- n non monétaire (ou involontaire)
- s service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

notes additionnelles:



Tableau 3A Sommaire des exportations par destination et source

page 99/05/05

1

		—— ér	nergie (MW.h)——	— rev	renus (\$CAN) ¹ ——	\$CAN/	MW.h ²
destination	source	mar99	janv99 - mar99	mar99	janv99 - mar99	mar99	d12m
Alaska	Colombie-Britannique	91	335	2 142	24 951	23.61	71.80
sous-total export.:	Alaska	91	335	2 142	24 951	23.61	71.80
Californie	Colombie-Britannique	193 658	356 190	6 647 486	12 526 310	34.33	35.17
sous-total export.:	Californie	193 658	356 190	6 647 486	12 526 310	34.33	35.17
Dakota du Nord	Manitoba	367	2 572	12 417	88 501	33.83	28.82
	Saskatchewan	18 502	19 752	565 705	617 259	30.58	43.55
sous-total export.:	Dakota du Nord	18 869	22 324	578 122	705 760	30.64	37.50
Dakota du Sud	Manitoba	80	88	2 717	3 078	33.96	21.54
sous-total export.:	Dakota du Sud	80	88	2 717	3 078	33.96	21.54
Idaho	Alberta	75	75	2 092	2 092	27.89	27.89
sous-total export.:	Idaho	75	75	2 092	2 092	27.89	27.89
Iowa	Manitoba	2 476	5 386	80 335	172 507	32.45	22.03
sous-total export.:	Iowa	2 476	5 386	80 335	172 507	32.45	22.03
Kansas	Manitoba	0	275	0	9 892	0.00	33.71
sous-total export.:	Kansas	0	275	0	9 892	0.00	33.71
Maine	Nouveau-Brunswick	316 323	922 031	13 135 845	39 256 899	40.07	40.61
sous-total export.:	Maine	316 323	922 031	13 135 845	39 256 899	40.07	40.61
Michigan	Ontario	59 963	80 390	2 091 871	3 029 971	34.89	39.69
sous-total export.:	Michigan	59 963	80 390	2 091 871	3 029 971	34.89	39.69
Minnesota	Manitoba	461 990	1 288 626	20 718 785	57 793 779	26.93	26.19

notes:

frais liés à la capacité et à l'énergie compris
 valeur moyenne pour le mois et les 12
 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



Tableau 3A Sommaire des exportations par destination et source

page 99/05/05

2

		—— ér	nergie (MW.h)———	— rev	venus (\$CAN) ——	\$CAN/	MW.h ²
destination	source	mar99	janv99 - mar99	mar99	janv99 - mar99	mar99	d12m
Minnesota	Ontario	4 711	20 592	139 808	683 291	29.68	57.03
	Saskatchewan	0	4 284	0	205 977	0.00	41.52
sous-total export.:	Minnesota	466 701	1 313 502	20 858 593	58 683 047	26.96	26.50
Missouri	Manitoba	150	150	5 150	5 150	34.33	44.83
sous-total export.:	Missouri	150	150	5 150	5 150	34.33	44.83
Montana	Saskatchewan	0	500	0	27 510	0.00	45.56
sous-total export.:	Montana	0	500	0	27 510	0.00	45.56
Nebraska	Manitoba	1 127	21 138	31 520	786 931	27.97	31.77
sous-total export.:	Nebraska	1 127	21 138	31 520	786 931	27.97	31.77
New York	Ontario	137 347	216 163	4 862 327	7 832 902	34.83	31.92
	Québec	60 051	235 201	322 356	6 759 064	5.37	36.56
sous-total export.:	New York	197 398	451 364	5 184 683	14 591 967	25.87	33.75
Nouvelle-Anglete	erre Ontario	3 840	20 780	127 699	700 797	33.25	30.77
	Québec	609 799	1 616 756	21 857 198	57 680 722	35.84	35.17
sous-total export.:	Nouvelle-Angleterre	613 639	1 637 536	21 984 897	58 381 519	35.83	35.14
Oregon	Alberta	100	425	3 505	13 530	35.05	27.26
	Colombie-Britannique	48 895	76 265	1 573 140	2 456 648	32.17	32.21
sous-total export.:	Oregon	48 995	76 690	1 576 645	2 470 178	32.18	32.13
Pennsylvanie	Ontario	5 481	6 346	180 053	212 234	32.85	52.36
sous-total export.:	Pennsylvanie	5 481	6 346	180 053	212 234	32.85	52.36
Texas	Manitoba	14 400	39 200	437 366	1 402 946	30.37	29.36
sous-total export.:	Texas	14 400	39 200	437 366	1 402 946	30.37	29.36

notes:

notes additionnelles:

frais liés à la capacité et à l'énergie compris
 valeur moyenne pour le mois et les 12
 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



Tableau 3A Sommaire des exportations par destination et source

page 99/05/05

3

		én	ergie (MW.h)——	rev	venus (\$CAN) ¹ ——	\$CAN/	MW.h ²
destination	source	mar99	janv99 - mar99	mar99	janv99 - mar99	mar99	d12m
Vermont	Québec	328 917	1 004 459	22 541 958	68 174 516	35.63	37.54
sous-total export.:	Vermont	328 917	1 004 459	22 541 958	68 174 516	35.63	37.54
Washington	Alberta	750	950	16 159	22 075	21.54	30.01
	Colombie-Britannique	165 778	593 800	2 226 874	10 725 606	13.43	15.09
	Saskatchewan	0	624	0	37 715	0.00	33.01
sous-total export.:	Washington	166 528	595 374	2 243 033	10 785 396	13.47	16.28
Wisconsin	Manitoba	48 407	130 589	1 384 457	3 911 451	28.48	25.89
sous-total export.:	Wisconsin	48 407	130 589	1 384 457	3 911 451	28.48	25.89
total exportation	ns:	2 483 277	6 663 942	98 968 964	275 164 305	31.94	32.98

notes:

frais liés à la capacité et à l'énergie compris
 valeur moyenne pour le mois et les 12
 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



Tableau 3B Sommaire des importations par source et destination

page 4 99/05/05

		—— ér	nergie (MW.h)———	rev	renus (\$CAN) ¹ ——	- \$CAN/MW.h ²	
source	destination	mar99	janv99 - mar99	mar99	janv99 - mar99	mar99	d12m
Dakota du Nord	Manitoba	10 600	29 265	211 409	588 439	19.94	20.22
	Saskatchewan	82 045	177 941	2 446 504	5 869 515	25.81	29.20
sous-total import.:	Dakota du Nord	92 645	207 206	2 657 912	6 457 954	25.14	28.57
Dakota du Sud	Manitoba	4 250	21 164	83 006	465 757	19.53	26.21
sous-total import.:	Dakota du Sud	4 250	21 164	83 006	465 757	19.53	26.21
Idaho	Alberta	175	14 947	3 357	398 742	19.18	26.68
sous-total import.:	Idaho	175	14 947	3 357	398 742	19.18	26.68
Iowa	Manitoba	3 755	30 289	73 638	655 512	19.61	26.31
sous-total import.:	Iowa	3 755	30 289	73 638	655 512	19.61	26.31
Kansas	Manitoba	0	7 750	0	179 117	0.00	23.11
sous-total import.:	Kansas	0	7 750	0	179 117	0.00	23.11
Maine	Nouveau-Brunswick	808	2 403	32 017	100 039	39.63	42.15
	Québec	11 375	32 650	0	588 808	0.00	18.03
sous-total import.:	Maine	12 183	35 053	32 017	688 847	2.63	21.94
Michigan	Ontario	0	24 445	2 902	1 677 806	0.00	27.09
sous-total import.:	Michigan	0	24 445	2 902	1 677 806	0.00	27.09
Minnesota	Manitoba	213 506	604 748	4 228 369	12 500 080	19.80	22.29
	Ontario	1 991	4 946	40 157	135 161	20.17	27.49
	Saskatchewan	222	222	7 111	7 111	32.03	34.27
sous-total import.:	Minnesota	215 719	609 916	4 275 636	12 642 351	19.82	22.51

notes:

notes additionnelles:

frais liés à la capacité et à l'énergie compris
 valeur moyenne pour le mois et les 12
 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



Tableau 3B Sommaire des importations par source et destination

page 5 99/05/05

			ergie (MW.h)———— re		renus (\$CAN) ¹ ——	\$CAN/MW.h ²	
source	destination	mar99	janv99 - mar99	mar99	janv99 - mar99	mar99	d12m
Missouri	Manitoba	0	3	0	136	0.00	25.20
sous-total import.:	Missouri	0	3	0	136	0.00	25.20
Montana	Alberta	0	526	0	22 255	0.00	40.76
	Colombie-Britannique	0	24	0	1 629	0.00	68.29
	Manitoba	5 680	18 880	100 420	341 342	17.68	18.12
sous-total import.:	Montana	5 680	19 430	100 420	365 227	17.68	21.21
Nebraska	Manitoba	21 810	37 897	399 637	752 187	18.05	20.93
sous-total import.:	Nebraska	21 810	37 897	399 637	752 187	18.05	20.93
New York	Ontario	20 353	141 498	465 884	5 599 771	22.89	40.76
	Québec	246 160	580 341	8 162 277	19 423 360	33.16	32.76
sous-total import.:	New York	266 513	721 839	8 628 161	25 023 131	32.37	35.60
Nouvelle-Anglete	rre Québec	105 079	200 258	3 314 783	6 251 007	31.55	30.99
sous-total import.:	Nouvelle-Angleterre	105 079	200 258	3 314 783	6 251 007	31.55	30.99
Oregon	Alberta	7 303	21 809	174 355	587 827	23.87	24.84
sous-total import.:	Oregon	7 303	21 809	174 355	587 827	23.87	24.84
Pennsylvanie	Ontario	0	29 760	0	1 568 615	0.00	52.04
sous-total import.:	Pennsylvanie	0	29 760	0	1 568 615	0.00	52.04
Texas	Manitoba	980	6 795	20 336	154 414	20.75	22.72
sous-total import.:	Texas	980	6 795	20 336	154 414	20.75	22.72
Vermont	Québec	15 956	64 157	3 376 453	10 551 486	37.05	37.27
sous-total import.:	Vermont	15 956	64 157	3 376 453	10 551 486	37.05	37.27

notes:

frais liés à la capacité et à l'énergie compris
 valeur moyenne pour le mois et les 12
 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



Tableau 3B Sommaire des importations par source et destination

page 6 99/05/05

		—— ér			revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
source	destination	mar99	janv99 - mar99	mar99	janv99 - mar99	mar99	d12m	
Washington	Alberta	24 569	29 677	606 102	727 542	24.67	26.61	
	Colombie-Britannique	669 914	1 983 059	15 228 993	47 043 063	22.73	25.50	
	Saskatchewan	0	1 000	0	55 093	0.00	55.09	
sous-total import.:	Washington	694 483	2 013 736	15 835 094	47 825 699	22.80	25.54	
Wisconsin	Manitoba	2 730	40 668	54 041	906 643	19.80	23.72	
sous-total import.:	Wisconsin	2 730	40 668	54 041	906 643	19.80	23.72	
total importation	ons:	1 449 261	4 107 122	39 031 748	117 152 459	24.78	27.54	

notes:

frais liés à la capacité et à l'énergie compris
 valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



Tableau 4 Rapport sur les sources de production Exportations canadiennes

page 99/05/05 1

	mar99						
type de combustible	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) 2	\$CAN/MW.h				
autres	1 043 071	32 953 718	31.59				
charbon canadien	6 960	257 914	37.06				
charbon importé	48 797	1 868 835	38.30				
hydraulique	952 245	28 047 864	29.45				
nucléaire	797	37 381	46.90				
pétrole canadien	369	21 772	59.08				
pétrole importé	155 209	6 061 770	39.06				
total	2 207 447	69 249 254	31.37				

notes:

2. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

notes additionnelles:

^{1.} les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement



Tableau 5 Rapport sur les sources de production par exportateur

page 99/05/05 1

			mar99			
exportateur	type de combustible	autorisation	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) 2	\$CAN/MW.h	
Cominco	hydraulique	permis 132	800	17 875	22.34	
		sous-total	800	17 875	22.34	
	sous-total		800	17 875	22.34	
Énergie NB	autres	permis 16	354	20 924	59.19	
		permis 47	29	1 529	52.90	
		permis 91	58 336	2 240 433	38.41	
		sous-total	58 718	2 262 886	38.54	
	charbon canadien	permis 18	6	271	48.33	
		permis 47	464	24 540	52.90	
		permis 91	6 490	233 103	35.92	
		sous-total	6 960	257 914	37.06	
	charbon importé	permis 16	1 770	104 671	59.14	
		permis 18	24	1 169	48.33	
		permis 47	2 428	128 461	52.90	
		permis 91	44 575	1 634 534	36.67	
		sous-total	48 797	1 868 835	38.30	
	nucléaire	permis 47	487	25 746	52.90	
		permis 91	310	11 635	37.48	
		sous-total	797	37 381	46.90	

notes:

^{1.} les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement

^{2.} les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie



Tableau 5 Rapport sur les sources de production par exportateur

mar99

page 2 99/05/05

exportateur	type de combustible	autorisation	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) 2	\$CAN/MW.h
Énergie NB	pétrole canadien	permis 16	369	21 772	59.08
		sous-total	369	21 772	59.08
	pétrole importé	permis 16	9 449	557 663	59.02
		permis 18	138	6 679	48.33
		permis 47	3 776	199 758	52.90
		permis 91	141 845	5 297 670	37.35
		sous-total	155 209	6 061 770	39.06
	sous-total		270 849	10 510 558	38.81
Hydro-Manitoba	autres	licence 170	15 918	391 342	24.59
		permis 45	40 218	0	0.00
		permis 46	200 920	6 249 625	31.11
		permis 68	6 335	162 533	25.66
		sous-total	263 391	6 803 500	25.83
	hydraulique	licence 170	265 184	6 519 514	24.59
		permis 45	0	1 046 814	0.00
		sous-total	265 184	7 566 327	28.53
	sous-total		528 575	14 369 828	27.19
Hydro-Québec	hydraulique	licence 176	345 428	11 537 356	33.40
		licence 180	91 847	3 579 222	38.97
		licence 181	27 622	1 076 413	38.97
		licence 182	13 882	540 973	38.97

notes:

^{1.} les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement

^{2.} les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

⁻ les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles



Tableau 5 Rapport sur les sources de production par exportateur

mar99

page 3 99/05/05

	type de combustible		iiiii)			
exportateur		autorisation	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) 2	\$CAN/MW.h ²	
Hydro-Québec	hydraulique	licence 183	25 055	976 378	38.97	
		licence 184	12 986	506 057	38.97	
		permis 64	61 920	408 779	6.60	
		permis 65	420 027	15 274 435	36.37	
		sous-total	998 767	33 899 613	33.94	
	sous-total		998 767	33 899 613	33.94	
Powerex	autres	permis 118	720 037	23 865 576	33.15	
		sous-total	720 037	23 865 576	33.14	
	hydraulique	permis 92	85 560	0	0.00	
		permis 118	- 413 615	-13 709 240	33.15	
		permis 119	15 549	273 290	17.58	
		sous-total	- 312 506	-13 435 950	42.99	
	sous-total		407 531	10 429 626	25.59	
TransAlta Ener.	autres	permis 74	925	21 755	23.52	
		sous-total	925	21 755	23.52	
	sous-total		925	21 755	23.52	
total			2 207 447	69 249 254	31.37	

strictement attribuables à la source d'énergie

notes:

les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement
 les revenus sont indicatifs seulement et

notes additionnelles:

⁻ les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles