



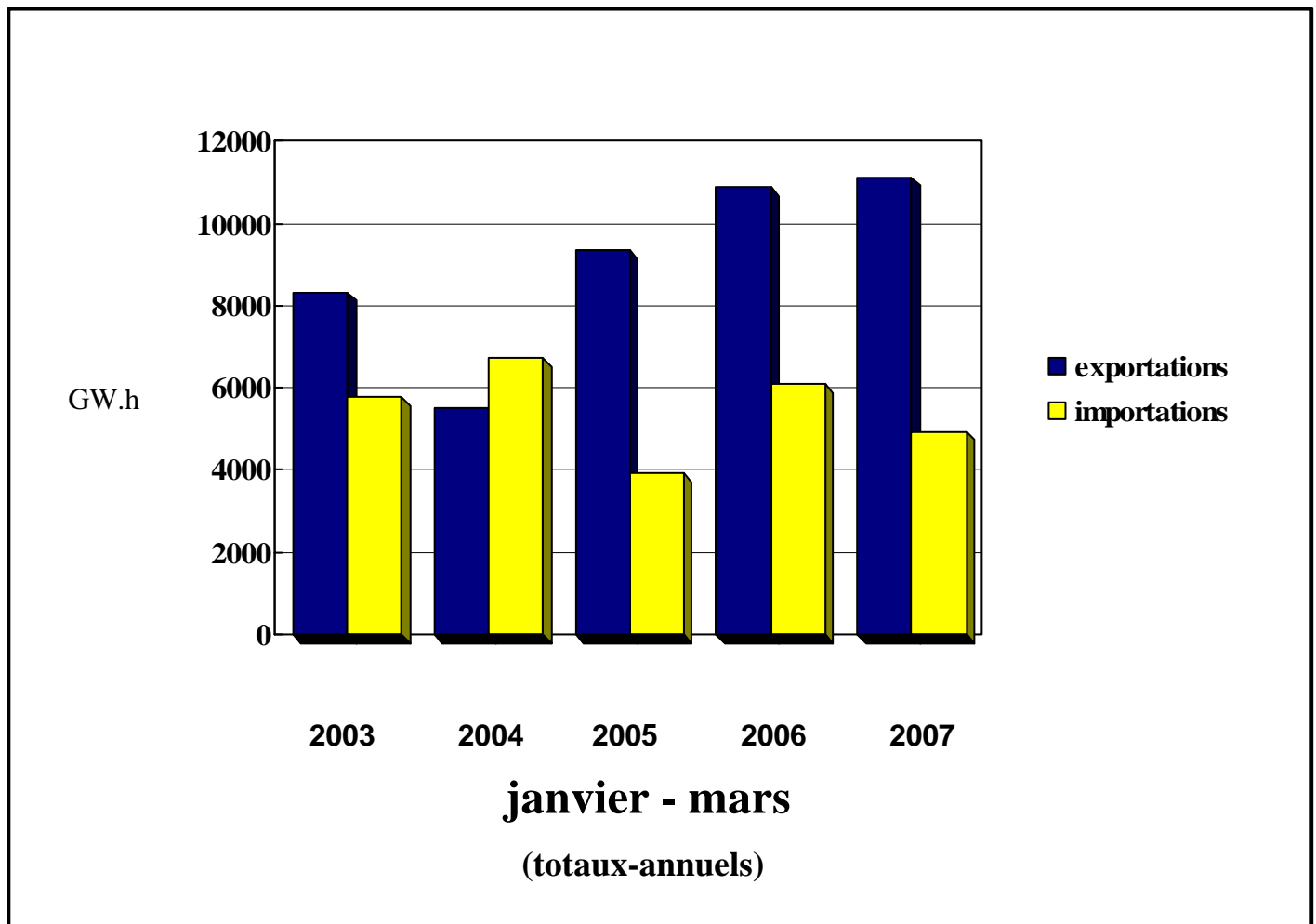
Exportations et importations d'électricité

Statistiques mensuelles pour

mars 2007

exportations : **3797** GW.h

importations : **2066** GW.h





National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 1

Exportations et importations d'électricité

Sommaire : Canada

MARS 2007

page 1
07/05/09

	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		mar07	janv07 - mar07	mar07	janv07 - mar07	mar07	d12m
exportations d'électricité	garantie	1 256 215	3 526 649	77 706 159	229 975 474	55.66	52.49
	interruptible	2 540 480	7 633 837	177 972 726	563 215 308	67.85	62.87
	non	- 608 698	-1 475 236	0	0	0.00	0.00
	service	33 441	102 551	2 064 458	5 640 329	61.73	44.04
total exportations		3 221 438	9 787 801	257 743 343	798 831 112	75.85	69.18
total ventes - garanties et interruptibles		3 796 696	11 160 486	255 678 885	793 190 783	63.81	59.49
importations d'électricité	non	- 553 989	-1 366 861	0	0	0.00	0.00
	achat	2 066 125	4 954 670	97 395 705	274 360 297	47.14	48.06
	service	7 230	43 659	96 764	1 340 567	13.38	13.20
total importations		1 519 366	3 631 467	97 492 469	275 700 864	64.17	60.76
excédents des exportations sur les importations		1 702 073	6 156 334	160 250 875	523 130 248		
nombre de licences d'exportations:		7					
nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation:		176					
		183					

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)

- g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

Pour plus de renseignements, contactez:

Mary-Jane Sam
*Agente de recherches en statistique,
Secteur des produits
Office national de l'énergie
(403) 299-3706*



Tableau 2A

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

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			mar07	janv07 - mar07	mar07	janv07 - mar07	mar07	d12m
Alberta								
ATCO & Alberta	permis 287	i	43	661	1 239	32 495	28.83	43.76
Enmax Marketing	permis 278	i	100	255	5 492	13 830	54.92	52.57
EPCOR Merchant	permis 186	i	700	11 255	32 453	617 797	46.36	53.01
Merrill-Lynch	permis 227	g	273	377	14 394	22 404	52.73	59.43
Morgan Stanley	permis 180	i	0	50	0	1 209	0.00	24.18
TransAlta Ener	permis 168	g	50	3 243	2 676	189 462	53.52	57.58
TransCanada Ene	permis 271	i	2 752	18 063	129 330	932 581	46.99	50.69
sous-total export. gar. et int.: Alberta			3 918	33 904	185 585	1 809 778	47.37	52.40
Colombie-Britannique								
BC Hydro	permis 127	n	- 665 257	-1 629 642	0	0	0.00	0.00
		s	4 410	21 386	0	0	0.00	0.00
	permis 192	n	34 830	112 806	0	0	0.00	0.00
	permis 298	g	136	381	9 758	27 281	71.58	71.84
	traité	n	8 612	91 362	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.)



Tableau 2A

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

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			mar07	janv07 - mar07	mar07	janv07 - mar07	mar07	d12m
Powerex Corp.	permis 118	i	572 228	1 586 319	30 274 582	98 645 515	52.91	64.45
Teck Cominco	permis 244	g	101 475	226 177	4 461 962	12 049 108	43.97	50.23
sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique			673 840	1 812 877	34 746 302	110 721 903	51.56	62.38
Manitoba								
Hydro-Manitoba	permis 144	g	17 600	51 768	1 597 922	4 680 799	90.79	87.60
	permis 155	g	21 105	62 084	1 193 098	3 575 085	56.53	56.06
	permis 207	g	35 200	103 480	2 481 692	7 431 167	70.50	69.65
	permis 224	g	176 000	517 426	10 093 650	30 265 293	57.35	56.95
	permis 259	g	841	2 840	46 654	150 924	55.45	56.84
	permis 268	g	17 600	51 747	1 240 237	3 714 128	70.47	69.84
	permis 269	i	324 698	872 866	22 410 190	59 082 181	69.02	50.14
		n	1 566	2 263	0	0	0.00	0.00
sous-total export. gar. et int.: Manitoba			593 044	1 662 211	39 063 443	108 899 576	65.87	53.48
Nouveau-Brunswick								
Emera Energy	permis 216	s	22 228	51 602	1 722 714	4 255 030	77.50	74.42
	permis 217	g	117 356	157 513	7 354 344	10 214 429	62.67	62.16

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.)



Tableau 2A

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

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			mar07	janv07 - mar07	mar07	janv07 - mar07	mar07	d12m
Énergie NB	permis 294	g	655	655	47 367	47 367	72.32	72.32
	permis 295	i	0	1 187	0	96 041	0.00	80.91
Fraser Inc.	permis 225	g	32 565	79 485	2 318 567	5 939 749	71.20	73.55
Powerex Corp.	permis 116	i	802	802	44 239	44 239	55.16	55.16
WPS Power Dev.	licence 177	g	3 745	8 493	137 237	308 119	36.65	38.42
sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick			155 123	248 135	9 901 754	16 649 944	63.83	64.07
Nouvelle-Écosse								
NS Power Inc.	permis 122	i	2 614	4 278	146 124	232 239	55.90	51.06
sous-total export. gar. et int.: Nouvelle-Écosse			2 614	4 278	146 124	232 239	55.90	51.06
Ontario								
Allete, Inc.	permis 261	g	1 050	2 946	55 704	185 134	53.05	69.83
Cargill Trading	permis 204	g	46 350	106 654	2 571 294	5 841 800	55.48	50.27
Cdn. Transit	permis 29	g	11	11	0	0	0.00	0.00
Cincinnati G&E	permis 257	g	81 991	229 950	4 702 182	14 554 595	57.35	51.17

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.)



Tableau 2A

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

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			mar07	janv07 - mar07	mar07	janv07 - mar07	mar07	d12m
Conectiv Energy	permis 212	i	14 908	44 943	762 990	2 830 883	51.18	51.46
Constell ECG	permis 138	i	7 511	22 656	534 759	1 325 392	71.20	47.63
Constell NE	permis 264	g	358	2 108	17 953	105 753	50.15	41.58
Coral Energy	permis 174	g	8 725	48 955	490 452	3 314 171	56.21	55.76
D&W Subway	permis 26	g	104	225	0	0	0.00	0.00
Direct EM Inc.	permis 200	g	39 596	146 623	2 278 013	8 615 742	57.53	54.06
DTE Energy Trad	permis 206	g	11 822	40 923	691 189	2 703 223	58.47	50.20
É. Brookfield	permis 112	g	42 776	130 754	2 360 202	7 695 087	55.18	53.72
EPCOR Merchant	permis 187	g	35 438	81 740	2 042 628	4 918 912	57.64	46.84
First Com Ltd	permis 283	i	0	36 082	0	2 265 530	0.00	68.10
Hydro One Net	permis 25	g	179	179	1 108	1 108	6.20	12.30
Lighthouse Ener	permis 272	g	35	997	2 400	34 056	68.58	34.12
MAG Energy Sol.	permis 255	i	29 351	90 585	1 719 284	5 403 577	58.58	51.07
Merrill-Lynch	permis 227	g	1 525	5 253	106 194	268 449	69.64	41.24

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.)



Tableau 2A

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

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			mar07	janv07 - mar07	mar07	janv07 - mar07	mar07	d12m
Morgan Stanley	permis 180	i	1 550	36 665	67 919	2 178 868	43.82	58.85
Northern States	permis 235	g	19 447	40 501	950 013	1 918 240	48.85	43.57
Ont Power Gen	permis 24	g	19	56	37	112	2.00	2.00
OPGI/OHIM	permis 284	i	152 955	563 849	8 224 660	32 156 481	49.40	47.54
		s	6 803	29 563	341 744	1 385 300	50.23	45.89
Powerex Corp.	permis 116	i	67 540	175 293	3 954 293	10 852 806	58.55	52.63
Rainbow	permis 263	i	10 190	31 013	631 245	1 820 631	61.95	58.71
Saracen Merchan	permis 276	i	1 132	18 434	97 340	1 447 149	85.99	57.95
Sempra Corp	permis 157	g	8 045	16 084	407 800	909 577	50.69	46.06
SESCO	permis 249	g	1 787	9 927	90 836	609 342	50.83	52.68
Silverhill	permis 279	g	12 069	24 600	910 661	1 741 281	75.45	63.83
Soc ind Marché	permis 22	n	11 551	-52 025	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener	permis 168	g	131 815	388 855	6 839 417	21 868 558	51.89	46.56
sous-total export. gar. et int.: Ontario			728 279	2 296 861	40 510 570	135 566 457	54.71	50.15

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.)



Tableau 2A

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

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			mar07	janv07 - mar07	mar07	janv07 - mar07	mar07	d12m
Québec								
É. Brookfield	permis 112	g	101 900	392 434	8 272 873	33 123 717	75.93	70.14
Hydro-Québec	licence 180	g	104 859	334 292	7 960 054	24 654 936	35.58	33.84
	licence 181	g	17 867	56 527	1 231 165	3 808 970	35.58	33.84
	licence 182	g	15 754	50 884	1 096 437	3 428 399	35.58	33.83
	licence 183	g	29 860	91 691	2 190 463	6 666 274	35.58	33.86
	licence 184	g	17 725	57 287	1 397 361	4 351 322	35.58	33.82
	permis 20	g	507	507	40 168	40 168	79.23	79.92
	permis 64	i	1 155 647	3 575 074	95 422 806	304 655 417	78.29	78.46
MEHQ	permis 129	i	113 411	306 217	8 597 651	23 525 701	75.81	60.90
Silverhill	permis 279	g	0	17	0	1 235	0.00	42.21
sous-total export. gar. et int.: Québec			1 557 530	4 864 930	126 208 978	404 256 139	72.86	69.04
Saskatchewan								
NorthPoint	permis 282	i	76 842	231 784	4 603 426	14 742 044	59.91	52.89
Powerex Corp.	permis 116	i	5 506	5 506	312 702	312 702	56.79	56.79
sous-total export. gar. et int.: Saskatchewan			82 348	237 290	4 916 129	15 054 746	59.70	52.92
total exportations garanties et interruptibles:			3 796 696	11 160 486	255 678 885	793 190 783	63.81	59.49

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.)



Tableau 2B

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

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			mar07	janv07 - mar07	mar07	janv07 - mar07	mar07	d12m
Alberta								
Candela Energy	-	a	1 110	2 500	98 201	252 193	88.47	121.13
Cargill Trading		a	780	4 505	50 402	360 759	64.62	108.27
Enmax Marketing		a	718	2 738	24 550	153 444	34.19	53.57
EPCOR Merchant		a	19 051	37 707	951 547	2 149 132	49.95	53.50
Merrill-Lynch		a	50	1 100	2 997	70 394	59.94	63.99
Morgan Stanley		a	2 097	2 097	151 099	151 099	72.06	72.06
TransAlta Ener		a	12 273	20 436	399 084	898 933	32.52	43.36
TransCanada Ene		a	10 988	12 663	341 348	457 133	31.07	50.79
sous-total import. achetées: Alberta			47 067	83 746	2 019 228	4 493 087	42.90	58.27
Colombie-Britannique								
BC Hydro		n	- 545 256	-1 425 248	0	0	0.00	0.00
		s	4 410	21 386	0	0	0.00	0.00
FortisBC		a	14 214	17 547	223 056	454 152	15.69	31.63

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.)



Tableau 2B

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

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			mar07	janv07 - mar07	mar07	janv07 - mar07	mar07	d12m
Powerex Corp.	-	a	998 031	2 274 276	35 113 720	108 157 186	35.18	45.58
Teck Cominco		a	19 642	33 380	486 221	1 326 820	24.75	36.45
sous-total import. achetées: Colombie-Britannique			1 031 887	2 325 203	35 822 997	109 938 158	34.72	45.39
Manitoba								
Hydro-Manitoba		n	0	1 517	0	0	0.00	0.00
		a	153 254	404 271	6 324 569	21 303 333	41.27	47.25
sous-total import. achetées: Manitoba			153 254	404 271	6 324 569	21 303 333	41.27	47.25
Nouveau-Brunswick								
Emera Energy		a	40 879	106 902	3 615 398	8 443 374	88.44	61.17
Énergie NB		a	5 034	6 714	205 762	299 161	40.87	46.45
WPS Power Dev.		a	765	3 489	28 045	126 847	36.65	38.73
sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick			46 678	117 105	3 849 204	8 869 381	82.46	59.77

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.)



Tableau 2B

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

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			mar07	janv07 - mar07	mar07	janv07 - mar07	mar07	d12m
Nouvelle-Écosse								
NS Power Inc.	-	a	3 556	17 755	254 005	1 511 898	71.43	70.36
sous-total import. achetées: Nouvelle-Écosse			3 556	17 755	254 005	1 511 898	71.43	70.36
Ontario								
Allete, Inc.		a	260	2 345	10 873	100 731	41.82	38.31
Cargill Trading		a	135 833	290 619	9 129 581	17 470 937	67.21	56.75
Cincinnati G&E		a	14 198	46 575	908 234	2 827 682	63.97	55.94
Constell ECG		a	5 558	22 443	407 762	1 699 755	73.36	49.11
Constell NE		a	3 034	8 401	286 995	731 045	94.59	83.53
Coral Energy		a	0	838	0	40 136	0.00	72.87
D&W Subway		a	141	282	0	0	0.00	0.00
Direct EM Inc.		a	92	192	7 580	13 180	82.39	72.36
DTE Energy Trad		a	62 832	69 088	3 731 961	4 110 484	59.40	42.95

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.)



Tableau 2B

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

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			mar07	janv07 - mar07	mar07	janv07 - mar07	mar07	d12m
É. Brookfield	-	a	6 771	8 161	526 097	618 650	77.70	75.18
EPCOR Merchant		a	7 955	21 177	523 356	1 314 568	65.79	53.34
First Com Ltd		a	0	3 954	0	292 309	0.00	76.14
Hydro-Manitoba		a	202 846	541 478	10 482 911	26 522 818	51.68	45.76
MAG Energy Sol.		a	16 082	38 284	1 202 166	2 515 548	74.75	63.53
Merrill-Lynch		a	1 716	13 406	139 771	836 562	81.45	67.22
Northern States		a	2 000	5 731	129 796	398 796	64.90	41.34
OPGI/OHIM		a	59 313	134 372	2 944 055	6 387 447	49.64	41.26
		s	2 820	22 273	96 764	1 340 567	34.31	50.05
Powerex Corp.		a	3 377	99 286	245 708	7 211 738	72.76	57.16
Rainbow		a	1 384	1 574	102 284	119 043	73.90	85.78
Sempra Corp		a	2 176	2 626	143 565	170 820	65.98	59.73
SESCO		a	4 454	6 376	309 377	369 432	69.46	63.58
Silverhill		a	7 660	12 099	483 761	758 356	63.15	75.04
Soc ind Marché		n	-8 733	56 870	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.)



Tableau 2B

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

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			mar07	janv07 - mar07	mar07	janv07 - mar07	mar07	d12m
TransAlta Ener	-	a	1 183	2 976	112 882	217 661	95.42	55.96
sous-total import. achetées: Ontario			538 865	1 332 283	31 828 715	74 727 697	59.07	49.20
Québec								
É. Brookfield		a	11	11	617	617	56.10	64.47
Hydro-Québec		a	162 333	448 040	13 323 627	41 044 450	82.08	54.66
MEHQ		a	3 879	7 446	262 565	526 226	67.69	52.45
Powerex Corp.		a	805	805	39 770	39 770	49.40	53.22
Silverhill		a	0	18	0	1 013	0.00	23.41
sous-total import. achetées: Québec			167 028	456 320	13 626 579	41 612 076	81.58	54.56
Saskatchewan								
NorthPoint		a	77 602	217 800	3 664 009	11 898 266	47.22	46.64
Powerex Corp.		a	187	187	6 400	6 400	34.23	34.23
sous-total import. achetées: Saskatchewan			77 789	217 987	3 670 409	11 904 667	47.18	46.64
total importations achetées:			2 066 125	4 954 670	97 395 705	274 360 297	47.14	48.06

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.)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3A

Sommaire des exportations par destination et source

page 1
07/05/09

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		mar07	janv07 - mar07	mar07	janv07 - mar07	mar07	d12m
Alaska	Colombie-Britannique	136	381	9 758	27 281	71.58	71.84
sous-total export.: Alaska		136	381	9 758	27 281	71.58	71.84
Arizona	Colombie-Britannique	38 770	67 444	2 205 667	4 455 607	56.89	63.35
sous-total export.: Arizona		38 770	67 444	2 205 667	4 455 607	56.89	63.35
Californie	Colombie-Britannique	359 839	705 001	18 991 524	43 050 590	52.78	66.10
sous-total export.: Californie		359 839	705 001	18 991 524	43 050 590	52.78	66.10
Colorado	Colombie-Britannique	90	90	7 082	7 082	78.69	74.69
sous-total export.: Colorado		90	90	7 082	7 082	78.69	74.69
Dakota du Nord	Saskatchewan	76 842	231 784	4 603 426	14 742 044	59.91	52.89
sous-total export.: Dakota du Nord		76 842	231 784	4 603 426	14 742 044	59.91	52.89
Idaho	Colombie-Britannique	4 364	32 876	311 189	2 516 582	71.31	81.92
sous-total export.: Idaho		4 364	32 876	311 189	2 516 582	71.31	81.92
Illinois	Ontario	4 250	6 620	267 865	444 837	63.03	67.20
sous-total export.: Illinois		4 250	6 620	267 865	444 837	63.03	67.20
Indiana	Colombie-Britannique	96	96	9 030	9 030	94.06	54.81
	Ontario	457	3 175	21 888	247 571	47.90	66.96
	Saskatchewan	5 386	5 386	304 937	304 937	56.62	56.62
sous-total export.: Indiana		5 939	8 657	335 855	561 537	56.55	64.75
Maine	Nouveau-Brunswick	154 321	247 333	9 857 515	16 605 705	63.88	64.08
	Nouvelle-Écosse	2 614	4 278	146 124	232 239	55.90	51.06

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)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3A Sommaire des exportations par destination et source

page 2
07/05/09

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		mar07	janv07 - mar07	mar07	janv07 - mar07	mar07	d12m
Maine	Québec	0	109 524	-71 681	11 238 840	0.00	91.71
sous-total export.: Maine		156 935	361 135	9 931 958	28 076 784	63.29	67.30
Massachusetts	Ontario	0	1 799	0	118 092	0.00	70.17
sous-total export.: Massachusetts		0	1 799	0	118 092	0.00	70.17
Michigan	Ontario	52 935	157 293	3 306 621	10 479 773	62.47	54.88
sous-total export.: Michigan		52 935	157 293	3 306 621	10 479 773	62.47	54.88
Minnesota	Manitoba	101 423	270 739	5 777 032	14 132 373	56.96	48.72
	Ontario	20 497	43 547	1 052 516	2 255 306	49.07	45.75
sous-total export.: Minnesota		121 920	314 286	6 829 549	16 387 679	55.63	48.09
Missouri	Colombie-Britannique	4	4	0	0	0.00	0.00
sous-total export.: Missouri		4	4	0	0	0.00	0.00
Montana	Colombie-Britannique	3 762	10 669	149 332	661 359	39.69	69.15
sous-total export.: Montana		3 762	10 669	149 332	661 359	39.69	69.15
ND/Minn	Manitoba	491 621	1 391 472	33 286 411	94 767 203	67.71	54.10
sous-total export.: ND/Minn		491 621	1 391 472	33 286 411	94 767 203	67.71	54.10
Nevada	Colombie-Britannique	5 775	10 599	346 773	749 823	60.05	84.33
sous-total export.: Nevada		5 775	10 599	346 773	749 823	60.05	84.33
New York	Alberta	0	154	0	9 219	0.00	59.86
	Nouveau-Brunswick	802	802	44 239	44 239	55.16	55.16
	Ontario	515 867	1 730 632	28 203 733	100 483 129	53.47	49.63
	Québec	669 181	1 890 217	52 243 478	153 334 621	74.89	72.59
sous-total export.: New York		1 185 850	3 621 805	80 491 450	253 871 208	65.55	60.07

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)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3A Sommaire des exportations par destination et source

page 3
07/05/09

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		mar07	janv07 - mar07	mar07	janv07 - mar07	mar07	d12m
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	1 394	4 938	102 828	430 408	73.76	84.04
sous-total export.: Nouveau-Mexique		1 394	4 938	102 828	430 408	73.76	84.04
Nouvelle-Angleterre	Ontario	46 350	114 548	2 571 294	6 416 255	55.48	56.17
	Québec	698 101	2 255 206	59 803 367	194 880 014	80.87	79.19
sous-total export.: Nouvelle-Angleterre		744 451	2 369 754	62 374 662	201 296 269	79.29	78.69
Ohio	Ontario	81 991	229 950	4 702 182	14 554 595	57.35	51.17
sous-total export.: Ohio		81 991	229 950	4 702 182	14 554 595	57.35	51.17
Oregon	Alberta	0	166	0	8 261	0.00	42.05
	Colombie-Britannique	85 874	282 221	5 994 594	20 279 486	69.81	71.51
sous-total export.: Oregon		85 874	282 387	5 994 594	20 287 747	69.81	71.47
Pennsylvanie	Ontario	5 932	6 657	384 470	432 451	64.81	56.43
	Saskatchewan	120	120	7 765	7 765	64.71	64.71
sous-total export.: Pennsylvanie		6 052	6 777	392 235	440 216	64.81	56.46
Utah	Colombie-Britannique	946	2 204	64 465	171 476	68.15	79.54
sous-total export.: Utah		946	2 204	64 465	171 476	68.15	79.54
Vermont	Ontario	0	2 640	0	134 449	0.00	51.75
	Québec	190 248	609 983	14 233 813	44 802 663	36.68	35.07
sous-total export.: Vermont		190 248	612 623	14 233 813	44 937 112	36.68	35.23
Washington	Alberta	3 918	33 584	185 585	1 792 298	47.37	52.51
	Colombie-Britannique	171 728	693 860	6 476 832	38 148 831	37.72	54.38
sous-total export.: Washington		175 646	727 444	6 662 418	39 941 129	37.93	54.32

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)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3A Sommaire des exportations par destination et source

page 4
07/05/09

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		mar07	janv07 - mar07	mar07	janv07 - mar07	mar07	d12m
Wyoming	Colombie-Britannique	1 061	2 494	77 228	214 348	72.79	90.55
sous-total export.: Wyoming		1 061	2 494	77 228	214 348	72.79	90.55
total exportations:		3 796 696	11 160 486	255 678 885	793 190 783	63.81	59.49

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)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3B Sommaire des importations par source et destination

page 5
07/05/09

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		mar07	janv07 - mar07	mar07	janv07 - mar07	mar07	d12m
Arizona	Colombie-Britannique	16 207	54 084	553 612	2 039 353	34.16	32.45
sous-total import.: Arizona		16 207	54 084	553 612	2 039 353	34.16	32.45
Californie	Colombie-Britannique	3 822	15 779	148 332	921 768	38.81	59.48
sous-total import.: Californie		3 822	15 779	148 332	921 768	38.81	59.48
Dakota du Nord	Saskatchewan	77 602	217 800	3 664 009	11 898 266	47.22	46.64
sous-total import.: Dakota du Nord		77 602	217 800	3 664 009	11 898 266	47.22	46.64
Idaho	Colombie-Britannique	1 970	1 970	57 939	57 939	29.41	29.41
sous-total import.: Idaho		1 970	1 970	57 939	57 939	29.41	29.41
Illinois	Ontario	1 334	1 524	101 391	118 150	76.01	87.81
sous-total import.: Illinois		1 334	1 524	101 391	118 150	76.01	87.81
Indiana	Ontario	978	978	62 846	62 846	64.26	64.26
	Saskatchewan	187	187	6 400	6 400	34.23	34.23
sous-total import.: Indiana		1 165	1 165	69 247	69 247	59.44	59.44
Iowa	Colombie-Britannique	0	9	0	0	0.00	0.00
sous-total import.: Iowa		0	9	0	0	0.00	0.00
Maine	Nouveau-Brunswick	46 678	117 105	3 849 204	8 869 381	82.46	59.77
	Québec	0	306	0	10 618	0.00	40.70
sous-total import.: Maine		46 678	117 411	3 849 204	8 880 000	82.46	56.90
Massachusetts	Ontario	730	1 476	70 293	136 384	96.29	83.97
sous-total import.: Massachusetts		730	1 476	70 293	136 384	96.29	83.97

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)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3B

Sommaire des importations par source et destination

page 6
07/05/09

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		mar07	janv07 - mar07	mar07	janv07 - mar07	mar07	d12m
Michigan	Ontario	232 600	512 626	11 912 409	25 050 433	51.21	43.20
sous-total import.: Michigan		232 600	512 626	11 912 409	25 050 433	51.21	43.20
Minnesota	Alberta	780	4 505	50 402	360 759	64.62	108.27
	Ontario	239 516	569 434	15 047 282	32 102 838	62.82	50.99
sous-total import.: Minnesota		240 296	573 939	15 097 685	32 463 596	62.83	51.52
Montana	Colombie-Britannique	22 130	48 470	909 748	2 089 052	41.11	33.10
sous-total import.: Montana		22 130	48 470	909 748	2 089 052	41.11	33.10
ND/Minn	Manitoba	153 254	404 271	6 324 569	21 303 333	41.27	47.25
sous-total import.: ND/Minn		153 254	404 271	6 324 569	21 303 333	41.27	47.25
Nebraska	Colombie-Britannique	0	72	0	3 770	0.00	38.59
sous-total import.: Nebraska		0	72	0	3 770	0.00	38.59
Nevada	Colombie-Britannique	2 275	8 791	77 339	341 025	34.00	37.35
sous-total import.: Nevada		2 275	8 791	77 339	341 025	34.00	37.35
New York	Alberta	2 097	2 097	151 099	151 099	72.06	72.06
	Ontario	47 292	186 700	3 564 427	13 697 602	75.37	63.88
	Québec	160 540	448 120	13 324 118	41 241 031	83.00	58.30
sous-total import.: New York		209 929	636 917	17 039 644	55 089 733	81.17	59.69
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	2 111	12 847	70 012	495 389	33.17	37.06
sous-total import.: Nouveau-Mexique		2 111	12 847	70 012	495 389	33.17	37.06
Nouvelle-Angleterre	Québec	6 486	7 892	302 328	360 295	46.61	44.25
sous-total import.: Nouvelle-Angleterre		6 486	7 892	302 328	360 295	46.61	44.25

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)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3B Sommaire des importations par source et destination

page 7
07/05/09

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		mar07	janv07 - mar07	mar07	janv07 - mar07	mar07	d12m
Ohio	Ontario	14 198	46 575	908 234	2 827 682	63.97	55.94
sous-total import.: Ohio		14 198	46 575	908 234	2 827 682	63.97	55.94
Oregon	Colombie-Britannique	19 273	104 886	745 262	4 422 756	38.67	41.10
sous-total import.: Oregon		19 273	104 886	745 262	4 422 756	38.67	41.10
Pennsylvanie	Nouvelle-Écosse	3 556	17 755	254 005	1 511 898	71.43	70.36
	Ontario	2 194	12 667	160 314	706 700	73.07	41.34
	Québec	2	2	133	133	66.27	66.27
sous-total import.: Pennsylvanie		5 752	30 424	414 451	2 218 730	72.05	49.81
Utah	Colombie-Britannique	1 142	1 460	38 871	58 142	34.04	45.51
sous-total import.: Utah		1 142	1 460	38 871	58 142	34.04	45.51
Vermont	Ontario	23	303	1 517	25 061	65.97	80.97
sous-total import.: Vermont		23	303	1 517	25 061	65.97	80.97
Washington	Alberta	44 190	77 144	1 817 726	3 981 229	41.13	53.57
	Colombie-Britannique	958 367	2 063 754	33 114 581	99 163 252	34.55	46.37
sous-total import.: Washington		1 002 557	2 140 898	34 932 307	103 144 481	34.84	46.54
Wyoming	Colombie-Britannique	4 590	13 081	107 302	345 711	23.38	24.48
sous-total import.: Wyoming		4 590	13 081	107 302	345 711	23.38	24.48
total importations:		2 066 125	4 954 670	97 395 705	274 360 297	47.14	48.06

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)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 4 Rapport sur les sources de production¹ Exportations canadiennes

page 1
07/05/09

type de combustible	mar07		
	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
autres	1 257 337	71 784 328	57.09
charbon canadien	220	14 165	64.42
charbon importé	14 068	953 877	67.81
gaz naturel	268	18 138	67.73
hydraulique	1 991 166	136 133 604	68.37
pétrole importé	54	3 933	72.34
total	3 263 114	208 908 045	64.02

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



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 5

Rapport sur les sources de production ¹ par exportateur

page
07/05/09 1

exportateur	type de combustible	autorisation	mar07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
Allete, Inc.	autres	permis 261	1 050	55 704	53.05
		sous-total	1 050	55 704	53.05
	sous-total		1 050	55 704	53.05
ATCO (AB & AB)	autres	permis 287	43	1 239	28.83
		sous-total	43	1 239	28.83
	sous-total		43	1 239	28.83
BC Hydro	hydraulique	permis 192	34 830	0	0.00
		permis 298	136	9 758	71.58
		traité 0	8 612	0	0.00
		sous-total	43 578	9 758	0.22
sous-total		43 578	9 758	0.22	
Cargill Trading	autres	permis 204	46 350	2 571 294	55.48
		sous-total	46 350	2 571 294	55.48
	sous-total		46 350	2 571 294	55.48
Conectiv Energy	autres	permis 212	14 908	762 990	51.18
		sous-total	14 908	762 990	51.18
	sous-total		14 908	762 990	51.18
Coral Energy	autres	permis 174	8 725	490 452	56.21
		sous-total	8 725	490 452	56.21
	sous-total		8 725	490 452	56.21
Direct EM Inc.	autres	permis 200	39 596	2 278 013	57.53
		sous-total	39 596	2 278 013	57.53
	sous-total		39 596	2 278 013	57.53

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 ¹ par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	mar07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
DTE Energy Trad	autres	permis 206	11 822	691 189	58.47
		sous-total	11 822	691 189	58.47
	sous-total		11 822	691 189	58.47
É. Brookfield	autres	permis 112	88 641	6 446 268	72.72
		sous-total	88 641	6 446 268	72.72
	hydraulique	permis 112	56 035	4 186 806	74.72
		sous-total	56 035	4 186 806	74.72
	sous-total		144 676	10 633 074	73.50
	Emera Energy	autres	permis 216	22 228	1 722 714
permis 217			117 356	7 354 344	62.67
sous-total			139 584	9 077 058	65.03
sous-total			139 584	9 077 058	65.03
ENMAX Energy Ma	charbon canadien	permis 278	100	5 492	54.92
		sous-total	100	5 492	54.92
	sous-total		100	5 492	54.92
Hydro One Net	autres	permis 25	179	1 108	6.20
		sous-total	179	1 108	6.20
	sous-total		179	1 108	6.20
Hydro-Manitoba	autres	permis 144	1 033	93 832	90.79
		permis 155	1 239	70 060	56.53
		permis 207	2 067	145 728	70.50
		permis 224	10 335	592 712	57.35
		permis 268	1 033	72 828	70.47
		permis 269	13 111	976 720	74.50
		sous-total	28 819	1 951 881	67.73

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



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 5

Rapport sur les sources de production ¹ par exportateur

page
07/05/09 3

exportateur	type de combustible	autorisation	mar07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
Hydro-Manitoba	charbon importé	permis 144	496	45 042	90.79
		permis 155	595	33 631	56.53
		permis 207	992	69 953	70.50
		permis 224	4 961	284 518	57.35
		permis 268	496	34 960	70.47
		permis 269	6 294	468 852	74.50
		sous-total	13 834	936 955	67.73
	gaz naturel	permis 144	10	872	90.79
		permis 155	12	651	56.53
		permis 207	19	1 354	70.50
		permis 224	96	5 508	57.35
		permis 268	10	677	70.47
		permis 269	122	9 076	74.50
		sous-total	268	18 138	67.73
	hydraulique	permis 144	16 061	1 458 176	90.79
		permis 155	19 259	1 088 756	56.53
		permis 207	32 122	2 264 657	70.50
		permis 224	160 608	9 210 912	57.35
		permis 268	16 061	1 131 773	70.47
		permis 269	203 749	15 178 510	74.50
		sous-total	447 859	30 332 783	67.73
sous-total		490 780	33 239 757	67.73	

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



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 5

Rapport sur les sources de production ¹ par exportateur

page
07/05/09 4

exportateur	type de combustible	autorisation	mar07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
Hydro-Québec	hydraulique	licence 180	104 859	3 731 237	35.58
		licence 181	17 867	635 768	35.58
		licence 182	15 754	560 580	35.58
		licence 183	29 860	1 062 519	35.58
		licence 184	17 725	630 715	35.58
		permis 20	507	40 168	79.23
		permis 64	1 155 647	90 481 307	78.29
		sous-total	1 342 219	97 142 295	72.37
	sous-total		1 342 219	97 142 295	72.37
Lighthouse Ener	autres	permis 272	35	2 400	68.58
		sous-total	35	2 400	68.58
		sous-total	35	2 400	68.58
MAG Energy Sol.	autres	permis 255	29 351	1 719 284	58.58
		sous-total	29 351	1 719 284	58.58
		sous-total	29 351	1 719 284	58.58
Merrill-Lynch	autres	permis 227	1 798	120 588	67.07
		sous-total	1 798	120 588	67.07
		sous-total	1 798	120 588	67.07
Morgan Stanley	autres	permis 180	1 550	67 919	43.82
		sous-total	1 550	67 919	43.82
		sous-total	1 550	67 919	43.82
NB Power Gen.	autres	permis 294	247	17 839	72.34
		sous-total	247	17 839	72.34
		sous-total	247	17 839	72.34

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



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 5

Rapport sur les sources de production ¹ par exportateur

page
07/05/09 5

exportateur	type de combustible	autorisation	mar07			
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²	
NB Power Gen.	charbon canadien	permis 294	120	8 673	72.34	
		sous-total	120	8 673	72.34	
	charbon importé	permis 294	234	16 922	72.34	
		sous-total	234	16 922	72.34	
	pétrole importé	permis 294	54	3 933	72.34	
		sous-total	54	3 933	72.34	
	sous-total		655	47 367	72.34	
	Northern States	autres	permis 235	19 447	950 013	48.85
			sous-total	19 447	950 013	48.85
sous-total		19 447	950 013	48.85		
Ont Power Gen	autres	permis 24	19	37	2.00	
		sous-total	19	37	2.00	
sous-total		19	37	2.00		
OPG/OETIC	autres	permis 284	152 955	8 224 660	53.77	
		sous-total	152 955	8 224 660	53.77	
sous-total		152 955	8 224 660	53.77		
Powerex Corp.	autres	permis 116	73 848	4 311 235	58.38	
		permis 118	572 228	30 274 582	52.91	
		sous-total	646 076	34 585 817	53.53	
sous-total		646 076	34 585 817	53.53		
Rainbow	autres	permis 263	10 190	631 245	61.95	
		sous-total	10 190	631 245	61.95	
	sous-total		10 190	631 245	61.95	

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



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 5

Rapport sur les sources de production ¹ par exportateur

page
07/05/09 6

exportateur	type de combustible	autorisation	mar07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
Saracen Merchan	autres	permis 276	1 132	97 340	85.99
		sous-total	1 132	97 340	85.99
	sous-total		1 132	97 340	85.99
Silverhill	autres	permis 279	12 069	910 661	75.45
		sous-total	12 069	910 661	75.45
	sous-total		12 069	910 661	75.45
Teck Cominco	hydraulique	permis 244	101 475	4 461 962	43.97
		sous-total	101 475	4 461 962	43.97
	sous-total		101 475	4 461 962	43.97
TransCanada Ene	autres	permis 271	2 752	129 330	47.00
		sous-total	2 752	129 330	46.99
	sous-total		2 752	129 330	46.99
total			3 263 114	208 908 045	64.02

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