



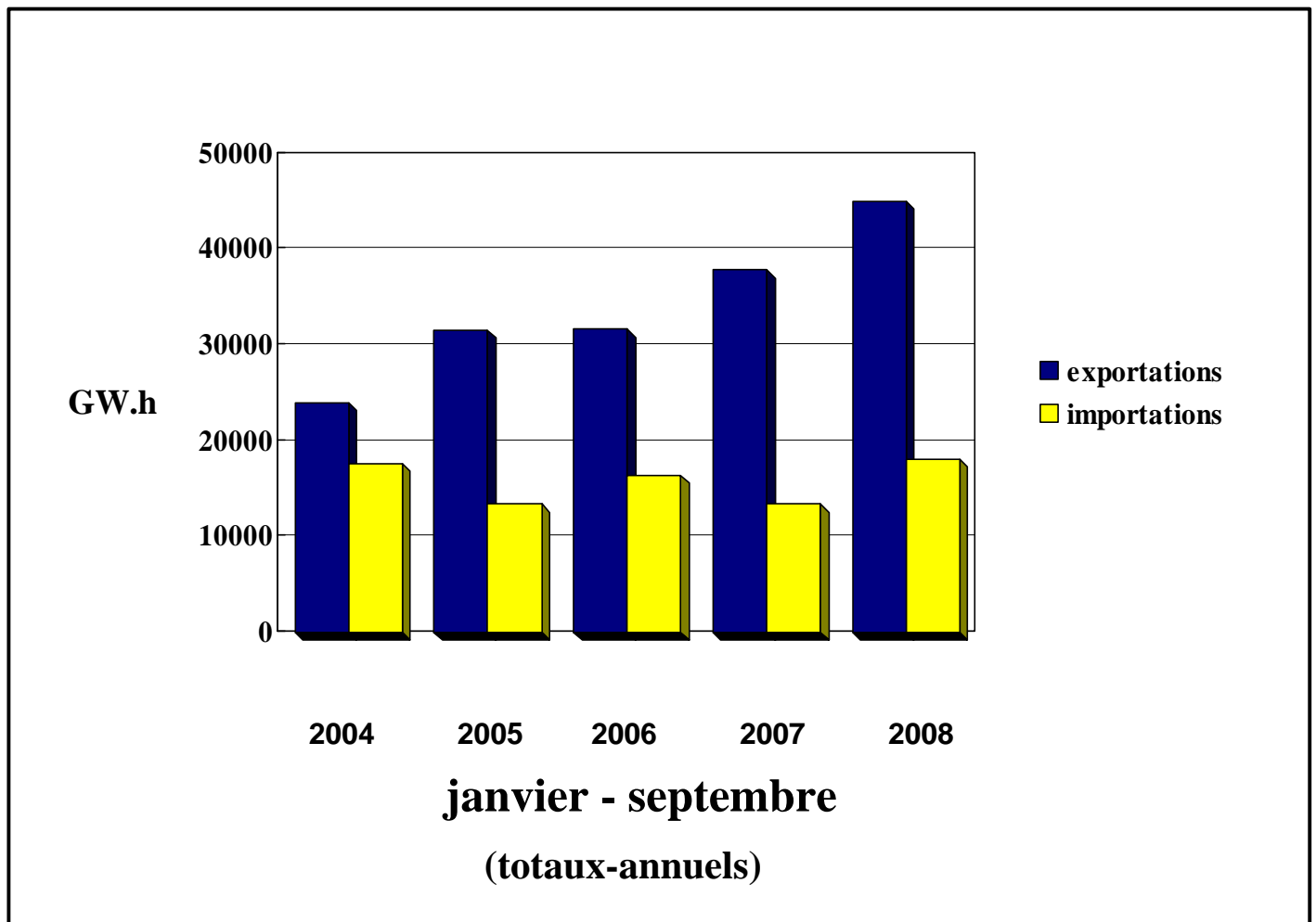
Exportations et importations d'électricité

Statistiques mensuelles pour

septembre 2008

exportations : **4044** GW.h

importations : **1706** GW.h





National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 1

Exportations et importations d'électricité

Sommaire : Canada

SEPTEMBRE 2008

page 1
08/11/07

type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
	sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
exportations d'électricité						
garantie	1 351 596	15 540 914	81 837 915	979 756 552	55.10	58.01
interruptible	2 692 438	29 465 434	168 890 703	2 143 401 470	58.79	67.89
non	- 438 206	-5 129 618	0	0	0.00	0.00
service	35 674	430 950	1 644 021	22 542 629	46.08	53.51
total exportations	3 641 502	40 307 680	252 372 638	3 145 700 652	64.37	73.96
total ventes - garanties et interruptibles	4 044 035	45 006 348	250 728 617	3 123 158 023	57.56	64.61
importations d'électricité						
non	- 396 752	-5 235 034	0	0	0.00	0.00
achat	1 706 443	18 089 407	89 053 284	1 031 523 038	52.19	56.74
service	9 775	250 017	0	6 425 384	0.00	23.94
total importations	1 319 466	13 104 390	89 053 284	1 037 948 422	67.49	76.55
excédents des exportations sur les importations	2 322 036	27 203 290	163 319 354	2 107 752 230		
nombre de licences d'exportations:	6					
nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation:	182					
	188					

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		
			sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m	
Alberta									
Cargill Trading	permis 204	g	0	269	0	11 948	0.00	44.42	
CITIGROUP	permis 308	i	0	150	0	21 481	0.00	68.60	
Constell ECG	permis 138	i	0	75	0	7 215	0.00	96.19	
Enmax Marketing	permis 278	i	0	2 318	0	146 085	0.00	53.91	
EPCOR Merchant	permis 186	i	3 820	64 305	164 768	3 925 353	43.13	58.16	
NorthPoint	permis 282	i	473	50 835	35 755	3 321 859	75.59	63.80	
Powerex Corp.	permis 116	i	0	1 841	0	115 960	0.00	62.99	
TransAlta Ener	permis 168	g	0	12 842	0	845 149	0.00	61.03	
TransCan ULC	permis 271	i	2 311	22 384	108 962	1 326 400	47.15	56.16	
sous-total export. gar. et int.: Alberta			6 604	155 019	309 485	9 721 450	46.86	59.82	
Colombie-Britannique									
BC Hydro	permis 127	n	- 501 003	-5 498 266	0	0	0.00	0.00	
		s	9 775	124 930	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	
			sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
BC Hydro	permis 192	n	720	165 601	0	0	0.00	0.00
	permis 298	g	94	924	6 700	66 258	71.58	71.73
	traité	n	4 545	82 068	0	0	0.00	0.00
NorthPoint	permis 282	i	1 682	6 690	100 949	423 347	60.02	63.15
Powerex Corp.	permis 118	i	456 697	5 311 371	29 649 988	383 061 281	64.92	69.17
	permis 119	g	49 137	447 287	3 535 586	31 614 753	71.95	70.54
Teck Cominco	permis 244	g	68 692	781 004	4 170 570	51 384 517	60.71	64.69
sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique			576 301	6 547 276	37 463 793	466 550 155	65.01	68.77
Manitoba								
Detroit Edison	permis 205	g	0	121	0	6 205	0.00	53.48
Hydro-Manitoba	permis 33	g	19 210	176 300	715 067	6 456 081	37.22	36.62
	permis 34	g	14 407	132 224	536 282	4 842 024	37.22	36.62
	permis 35	g	106 950	468 376	3 584 400	20 896 999	33.51	42.97
	permis 144	g	17 428	155 283	1 354 954	11 746 756	77.75	75.12
	permis 155	g	21 120	186 925	1 159 702	9 822 364	54.91	51.83
	permis 224	g	173 640	1 531 122	9 762 961	82 440 805	56.23	53.03
	permis 259	g	357	5 506	28 666	348 225	80.27	62.63
	permis 269	i	795 097	4 985 731	23 433 570	231 727 728	29.47	45.09

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	
			sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
Hydro-Manitoba	permis 269	n	2 072	14 224	0	0	0.00	0.00
	permis 273	g	0	6	0	706	0.00	110.42
sous-total export. gar. et int.: Manitoba			1 148 209	7 641 594	40 575 602	368 287 894	35.34	47.13
Nouveau-Brunswick								
Emera Energy	permis 216	s	17 236	198 016	1 229 489	16 573 333	71.33	81.25
	permis 217	g	35 709	384 862	2 431 644	29 372 852	68.10	73.53
Énergie NB	permis 295	i	19 902	176 245	2 614 551	17 320 573	113.89	81.03
Fraser Inc.	permis 225	g	25 410	230 910	2 250 043	20 164 415	88.55	87.00
WPS Canada	permis 321	g	421	8 686	26 011	523 866	61.81	60.31
WPS Power Dev.	licence 177	g	0	35 030	0	2 300 315	0.00	63.40
sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick			81 442	835 733	7 322 250	69 682 021	85.64	78.59
Nouvelle-Écosse								
NS Power Inc.	permis 122	i	726	9 889	40 518	874 606	55.81	74.04
sous-total export. gar. et int.: Nouvelle-Écosse			726	9 889	40 518	874 606	55.81	74.04

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	
			sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
Ontario								
2001 RBCP	permis 315	g	89 088	942 692	4 312 947	51 439 315	48.41	54.37
Allete, Inc.	permis 261	g	415	9 834	29 596	486 669	71.32	54.17
Bruce Power	permis 299	g	25	57 230	1 925	3 451 428	76.99	62.18
Cargill Trading	permis 204	g	434	5 683	30 330	315 284	69.89	54.23
CITIGROUP	permis 308	i	5 293	525 348	404 958	40 211 458	76.51	76.55
Conectiv Energy	permis 212	i	0	3 727	0	126 504	0.00	43.71
Constell ECG	permis 138	i	193 420	1 410 290	9 761 750	72 235 295	50.47	50.66
Constell NE	permis 264	g	5 057	80 831	262 615	4 529 199	51.93	55.57
D&W Subway	permis 26	g	6	39	0	0	0.00	0.00
Direct EM Inc.	permis 200	g	0	22 098	0	884 408	0.00	39.99
DTE Energy Trad	permis 206	g	58 780	713 996	3 435 565	41 751 965	58.45	57.72
É. Brookfield	permis 303	g	81 538	892 248	4 612 360	54 897 605	56.57	60.65
EPCOR Merchant	permis 187	g	109 371	1 035 952	6 471 006	68 164 723	59.17	65.04

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	
			sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
FB Energy	permis 309	g	0	837 756	0	47 277 876	0.00	56.20
Hydro One Net	permis 25	g	0	22	0	1 189	0.00	54.37
Integryst	permis 250	i	28 515	164 055	1 001 679	5 949 020	35.13	38.47
Lighthouse Ener	permis 272	g	0	735	0	17 719	0.00	20.31
MAG Energy Sol.	permis 255	i	66 441	381 033	4 044 922	24 236 402	60.88	61.23
Merrill-Lynch	permis 227	g	600	12 431	27 790	624 510	46.32	51.78
Morgan Stanley	permis 180	i	0	96 573	0	4 954 343	0.00	52.04
NorthPoint	permis 282	i	40 251	388 363	2 328 357	23 675 043	57.85	59.18
NRG Power Mktg	permis 171	i	0	1 451	0	61 007	0.00	47.95
Ont Power Gen	permis 24	g	15	144	700	6 990	48.01	48.44
OPGI/OHIM	permis 284	i	162 359	2 271 333	9 614 226	138 811 794	58.52	57.88
		s	8 663	108 004	414 532	5 969 297	47.85	54.87
Powerex Corp.	permis 116	i	82 127	789 336	5 113 689	48 758 320	62.27	59.66
Rainbow	permis 263	i	7 518	66 501	466 325	2 737 317	62.03	38.22
Saracen Merchan	permis 276	i	22 418	87 960	1 239 221	5 142 862	55.28	61.31

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	
			sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
Sempra LLC	permis 157	g	4 663	55 833	363 499	3 285 461	77.95	57.81
SESCO	permis 249	g	4 820	33 685	238 501	1 809 573	49.48	49.71
Shell Energy NA	permis 174	g	0	2 057	0	142 172	0.00	69.12
SIG-H LLC	permis 291	g	0	11 038	0	479 808	0.00	43.47
Silverhill	permis 279	g	33 455	241 592	2 416 150	17 895 531	72.22	72.07
Soc ind Marché	permis 22	n	55 460	106 755	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener	permis 168	g	143 250	3 091 287	8 837 664	178 302 281	61.69	57.32
Twin Cities CAN	permis 323	g	29 787	59 574	1 353 381	2 706 762	45.44	45.44
sous-total export. gar. et int.: Ontario			1 169 645	14 292 725	66 369 156	845 369 832	56.65	58.07
Québec								
DC Energy	permis 314	i	0	279	0	23 084	0.00	83.60
É. Brookfield	permis 303	g	89 053	1 246 325	7 250 951	113 689 891	72.52	84.58
Hydro-Québec	licence 180	g	89 285	862 784	6 783 808	60 639 825	33.07	31.48
	licence 181	g	15 126	148 550	1 036 790	9 375 704	33.07	31.49
	licence 182	g	14 061	133 181	947 914	8 421 542	33.07	31.48

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	
			sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
Hydro-Québec	licence 183	g	23 431	232 384	1 796 738	16 244 571	33.07	31.47
	licence 184	g	15 700	149 831	1 212 971	10 777 846	33.07	31.49
	permis 20	g	266	1 095	22 601	88 556	85.11	81.26
	permis 64	i	721 544	10 314 264	64 912 048	927 429 064	75.90	82.00
	permis 65	g	9 997	101 441	722 228	9 094 401	72.24	89.65
MEHQ	permis 129	i	81 407	2 140 746	13 843 033	192 455 016	170.05	86.91
Powerex Corp.	permis 116	i	0	57 824	0	5 161 011	0.00	89.25
Silverhill	permis 279	g	800	890	107 297	109 511	134.12	100.38
sous-total export. gar. et int.: Québec			1 060 670	15 389 594	98 636 378	1 353 510 022	76.49	77.28
Saskatchewan								
NorthPoint	permis 282	i	438	134 518	11 435	9 162 042	26.11	68.74
sous-total export. gar. et int.: Saskatchewan			438	134 518	11 435	9 162 042	26.11	68.74
total exportations garanties et interruptibles:			4 044 035	45 006 348	250 728 617	3 123 158 023	57.56	64.61

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.)



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	
			sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
Alberta								
Candela Energy	-	a	105	2 878	24 643	397 434	234.69	137.04
Cargill Trading		a	2 355	50 295	525 283	6 092 199	223.05	119.66
CITIGROUP		a	1 275	9 338	127 999	761 303	100.39	79.48
Constell ECG		a	0	100	0	7 283	0.00	72.83
Enmax Marketing		a	1 650	14 750	112 023	1 149 325	67.89	75.95
EPCOR Merchant		a	1 058	11 747	73 536	862 484	69.50	69.04
Morgan Stanley		a	0	496	0	79 019	0.00	108.01
NorthPoint		a	20 661	329 556	742 821	16 961 614	35.95	55.74
Powerex Corp.		a	417	9 817	9 261	405 412	22.21	35.22
SYNERGY PMI		a	75	9 987	3 793	1 043 784	50.57	104.51
TransAlta Ener		a	6 664	19 481	452 214	1 322 560	67.86	65.43
TransCan ULC		a	6 008	63 081	448 018	3 579 648	74.57	58.12
sous-total import. achetées: Alberta			40 268	521 526	2 519 590	32 662 066	62.57	63.27

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	
			sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
Colombie-Britannique								
BC Hydro	-	n	- 349 929	-5 165 164	0	0	0.00	0.00
		s	9 775	124 930	0	0	0.00	0.00
FortisBC		a	0	32 174	0	368 464	0.00	14.85
NorthPoint		a	0	63	0	5 047	0.00	80.11
Powerex Corp.		a	706 279	8 923 999	36 594 487	473 745 517	51.81	53.35
Teck Cominco		a	19 080	162 786	989 040	4 925 563	51.84	30.26
sous-total import. achetées: Colombie-Britannique			725 359	9 119 022	37 583 526	479 044 590	51.81	52.87
Manitoba								
Detroit Edison		a	5	295	392	8 312	78.32	39.35
Hydro-Manitoba		n	0	6 244	0	0	0.00	0.00
		a	492	37 162	52 767	3 149 273	107.25	70.91
Powerex Corp.		a	0	2	0	48	0.00	23.77
sous-total import. achetées: Manitoba			497	37 459	53 158	3 157 633	106.96	70.61

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.)



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	
			sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
Nouveau-Brunswick								
Emera Energy	-	a	155 292	784 531	10 681 317	63 147 336	68.78	78.11
Énergie NB		a	13 423	27 724	739 806	1 582 908	55.11	81.24
Wolverine Power		a	5 372	5 372	332 072	332 072	61.81	61.81
WPS Canada		a	5 372	10 550	332 072	656 062	61.81	62.18
WPS Power Dev.		a	0	4 607	0	293 737	0.00	60.36
sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick			179 459	832 784	12 085 266	66 012 114	67.34	78.06
Nouvelle-Écosse								
É. Brookfield		a	0	1 680	0	130 089	0.00	77.43
NS Power Inc.		a	16 936	182 202	1 259 200	16 765 076	74.35	92.65
sous-total import. achetées: Nouvelle-Écosse			16 936	183 882	1 259 200	16 895 165	74.35	92.52
Ontario								
2001 RBCP		a	1 099	184 673	84 780	9 122 668	77.14	48.00

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	
			sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
Allete, Inc.	-	a	1	4 194	30	260 164	30.43	66.81
Cargill Trading		a	116 102	537 025	5 598 823	32 907 974	48.22	58.47
CITIGROUP		a	0	1 196	0	52 818	0.00	56.83
Conectiv Energy		a	0	293	0	8 116	0.00	27.70
Constell ECG		a	0	357 189	0	22 598 337	0.00	60.14
Constell NE		a	1 255	46 298	110 269	3 111 780	87.86	55.42
D&W Subway		a	0	1	0	0	0.00	0.00
DTE Energy Trad		a	91 511	820 032	4 755 902	46 398 370	51.97	54.71
É. Brookfield		a	400	15 277	25 274	515 375	63.18	33.70
EPCOR Merchant		a	39 902	445 478	2 191 098	25 491 047	54.91	57.00
FB Energy		a	15 569	682 828	731 438	44 753 830	46.98	66.16
Hydro-Manitoba		a	145 335	1 196 278	6 352 956	63 048 751	43.71	51.42
Integrus		a	12 462	96 066	498 606	5 525 797	40.01	55.39
MAG Energy Sol.		a	47 188	403 867	2 454 940	26 819 921	52.02	66.15

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 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	
			sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
Merrill-Lynch	-	a	200	12 508	13 351	747 001	66.75	60.67
NorthPoint		a	5 604	51 885	266 778	3 120 950	47.60	58.73
OPGI/OHIM		a	35 625	150 481	1 076 747	4 761 804	30.22	37.39
		s	0	125 087	0	6 425 384	0.00	51.37
Powerex Corp.		a	19 721	220 920	1 037 068	10 776 818	52.59	48.18
Rainbow		a	3 299	10 543	149 947	648 198	45.45	61.91
Sempra LLC		a	150	4 202	10 070	277 151	67.13	65.01
SESCO		a	1 666	18 596	127 729	1 292 537	76.67	69.71
Shell Energy NA		a	0	457	0	21 341	0.00	46.70
Silverhill		a	17 732	183 297	953 089	13 037 081	53.75	69.10
Soc ind Marché		n	-46 823	-76 114	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener		a	14 971	986 780	779 910	60 081 264	52.09	60.64
sous-total import. achetées: Ontario			569 792	6 430 364	27 218 803	375 379 091	47.77	56.73

Québec

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	
			sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
DC Energy	-	a	0	279	0	13 699	0.00	51.51
É. Brookfield		a	96	3 002	5 995	531 542	62.45	63.86
Hydro-Québec		a	136 069	644 718	6 975 563	41 593 190	51.26	65.52
MEHQ		a	475	64 253	23 288	4 248 929	49.03	61.86
Powerex Corp.		a	48	2 482	3 979	147 717	82.89	63.67
Silverhill		a	630	774	81 242	87 333	128.95	89.10
sous-total import. achetées: Québec			137 318	715 508	7 090 067	46 622 411	51.63	65.28
Saskatchewan								
NorthPoint		a	36 589	247 914	1 232 060	11 694 658	33.67	44.21
Powerex Corp.		a	86	243	1 952	7 392	22.69	28.76
TransAlta Ener		a	139	705	9 663	47 918	69.52	67.97
sous-total import. achetées: Saskatchewan			36 814	248 862	1 243 675	11 749 968	33.78	44.03
total importations achetées:			1 706 443	18 089 407	89 053 284	1 031 523 038	52.19	56.74

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
08/11/07

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
Alaska	Colombie-Britannique	94	924	6 700	66 258	71.58	71.73
sous-total export.: Alaska		94	924	6 700	66 258	71.58	71.73
Arizona	Colombie-Britannique	4 639	55 672	393 816	5 399 607	84.89	90.24
sous-total export.: Arizona		4 639	55 672	393 816	5 399 607	84.89	90.24
Californie	Colombie-Britannique	281 769	3 786 428	19 656 154	290 297 348	69.76	75.03
sous-total export.: Californie		281 769	3 786 428	19 656 154	290 297 348	69.76	75.03
Colorado	Colombie-Britannique	199	1 714	13 254	208 370	66.60	107.86
sous-total export.: Colorado		199	1 714	13 254	208 370	66.60	107.86
Dakota du Nord	Alberta	473	5 715	35 755	381 488	75.59	61.96
	Saskatchewan	438	134 518	11 435	9 162 042	26.11	68.74
sous-total export.: Dakota du Nord		911	140 233	47 190	9 543 531	51.80	68.27
Idaho	Colombie-Britannique	1 919	50 693	100 641	4 256 381	52.44	80.84
sous-total export.: Idaho		1 919	50 693	100 641	4 256 381	52.44	80.84
Illinois	Ontario	7 415	47 646	459 589	2 156 693	61.98	39.40
sous-total export.: Illinois		7 415	47 646	459 589	2 156 693	61.98	39.40
Indiana	Alberta	0	1 841	0	115 960	0.00	62.99
	Colombie-Britannique	0	4 497	0	388 444	0.00	80.21
	Ontario	436	12 105	32 143	853 673	73.72	66.48
sous-total export.: Indiana		436	18 443	32 143	1 358 077	73.72	72.49
Maine	Nouveau-Brunswick	81 442	835 733	7 322 250	69 682 021	85.64	78.59
	Nouvelle-Écosse	726	9 889	40 518	874 606	55.81	74.04
sous-total export.: Maine		82 168	845 622	7 362 768	70 556 627	85.37	78.52

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)



Tableau 3A Sommaire des exportations par destination et source

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
Massachusetts	Ontario	924	41 439	80 218	3 279 913	86.82	78.23
	Québec	0	58 065	0	5 180 184	0.00	89.22
sous-total export.: Massachusetts		924	99 504	80 218	8 460 097	86.82	84.41
Michigan	Manitoba	0	121	0	6 205	0.00	53.48
	Ontario	488 962	4 546 437	25 754 124	254 539 177	52.67	55.59
	Québec	8 037	331 050	1 612 844	30 468 869	200.68	92.04
sous-total export.: Michigan		496 999	4 877 608	27 366 968	285 014 251	55.06	57.88
Minnesota	Ontario	16 073	133 380	759 973	7 593 668	44.97	50.32
sous-total export.: Minnesota		16 073	133 380	759 973	7 593 668	44.97	50.32
Missouri	Colombie-Britannique	0	77	0	0	0.00	0.00
	Ontario	12 229	85 567	517 103	3 865 999	42.29	45.20
sous-total export.: Missouri		12 229	85 644	517 103	3 865 999	42.29	45.16
Montana	Colombie-Britannique	16 109	186 398	994 000	11 919 445	61.70	63.24
sous-total export.: Montana		16 109	186 398	994 000	11 919 445	61.70	63.24
ND/Minn	Manitoba	1 148 209	7 641 473	40 575 602	368 281 689	35.34	47.13
sous-total export.: ND/Minn		1 148 209	7 641 473	40 575 602	368 281 689	35.34	47.13
Nebraska	Colombie-Britannique	0	227	0	0	0.00	0.00
	Ontario	0	30	0	1 680	0.00	55.99
sous-total export.: Nebraska		0	257	0	1 680	0.00	4.73
Nevada	Colombie-Britannique	3 059	96 830	389 481	10 113 749	127.32	100.25
sous-total export.: Nevada		3 059	96 830	389 481	10 113 749	127.32	100.25

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)



Tableau 3A Sommaire des exportations par destination et source

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
New York	Ontario	579 302	7 776 588	34 539 661	470 830 335	59.49	59.05
	Québec	477 823	5 737 573	40 037 220	472 813 982	72.88	75.34
sous-total export.: New York		1 057 125	13 514 161	74 576 880	943 644 317	65.54	65.77
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	3 116	32 508	314 737	3 412 031	101.01	100.46
sous-total export.: Nouveau-Mexique		3 116	32 508	314 737	3 412 031	101.01	100.46
Nouvelle-Angleterre	Ontario	1 220	28 469	65 840	2 208 167	53.97	77.56
	Québec	416 865	7 715 249	45 152 180	737 341 721	94.58	88.28
sous-total export.: Nouvelle-Angleterre		418 085	7 743 718	45 218 020	739 549 889	94.46	88.25
Oregon	Colombie-Britannique	49 769	450 235	3 708 638	36 400 975	74.52	72.13
sous-total export.: Oregon		49 769	450 235	3 708 638	36 400 975	74.52	72.13
Pennsylvanie	Colombie-Britannique	0	217	0	29 627	0.00	109.59
	Ontario	63 083	783 268	4 160 505	52 757 822	65.95	65.60
sous-total export.: Pennsylvanie		63 083	783 485	4 160 505	52 787 449	65.95	65.65
Texas	Ontario	0	837 756	0	47 277 876	0.00	56.20
sous-total export.: Texas		0	837 756	0	47 277 876	0.00	56.20
Utah	Colombie-Britannique	71	11 055	6 749	1 131 029	95.06	97.18
sous-total export.: Utah		71	11 055	6 749	1 131 029	95.06	97.18
Vermont	Ontario	0	40	0	4 827	0.00	120.68
	Québec	157 945	1 547 657	11 834 135	107 705 266	33.35	32.53
sous-total export.: Vermont		157 945	1 547 697	11 834 135	107 710 093	33.35	32.54
Washington	Alberta	6 131	147 463	273 730	9 224 002	44.65	59.67

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
08/11/07

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
Washington	Colombie-Britannique	215 457	1 850 570	11 872 233	100 896 999	55.10	55.97
sous-total export.: Washington		221 588	1 998 033	12 145 963	110 121 001	54.81	56.22
Wyoming	Colombie-Britannique	101	19 230	7 391	2 029 893	73.18	99.24
sous-total export.: Wyoming		101	19 230	7 391	2 029 893	73.18	99.24
total exportations:		4 044 035	45 006 348	250 728 617	3 123 158 023	57.56	64.61

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)



Tableau 3B

Sommaire des importations par source et destination

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
Arizona	Colombie-Britannique	25 975	168 897	976 662	8 155 347	37.60	45.91
sous-total import.: Arizona		25 975	168 897	976 662	8 155 347	37.60	45.91
Californie	Alberta	0	25	0	1 402	0.00	56.08
	Colombie-Britannique	11 240	157 694	673 103	11 730 354	59.88	69.35
sous-total import.: Californie		11 240	157 719	673 103	11 731 756	59.88	69.35
Colorado	Colombie-Britannique	3	3 185	54	128 557	17.98	39.87
sous-total import.: Colorado		3	3 185	54	128 557	17.98	39.87
Dakota du Nord	Alberta	8 782	101 656	274 098	4 645 526	31.21	47.53
	Saskatchewan	36 589	247 914	1 232 060	11 694 658	33.67	44.21
sous-total import.: Dakota du Nord		45 371	349 570	1 506 158	16 340 184	33.20	45.13
Idaho	Colombie-Britannique	14 322	60 642	413 397	2 415 967	28.86	37.08
sous-total import.: Idaho		14 322	60 642	413 397	2 415 967	28.86	37.08
Illinois	Ontario	3 299	7 472	149 947	365 520	45.45	52.97
sous-total import.: Illinois		3 299	7 472	149 947	365 520	45.45	52.97
Indiana	Alberta	417	9 817	9 261	405 412	22.21	35.22
	Colombie-Britannique	0	3 790	0	127 847	0.00	29.08
	Ontario	5 381	66 131	187 331	3 986 629	34.81	55.50
	Saskatchewan	225	945	11 615	55 239	51.62	33.85
sous-total import.: Indiana		6 023	80 683	208 207	4 575 127	34.57	51.06
Maine	Nouveau-Brunswick	179 459	832 784	12 085 266	66 012 114	67.34	78.06
sous-total import.: Maine		179 459	832 784	12 085 266	66 012 114	67.34	78.06

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 3B

Sommaire des importations par source et destination

page 6
08/11/07

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
Massachusetts	Ontario	241	3 441	17 537	294 318	72.77	77.32
	Québec	40	45	3 395	3 662	84.88	79.36
sous-total import.: Massachusetts		281	3 486	20 932	297 980	74.49	77.35
Michigan	Manitoba	5	295	392	8 312	78.32	39.35
	Ontario	356 001	3 144 611	16 162 483	177 028 578	45.40	54.34
	Québec	150	2 463	5 220	189 646	34.80	77.00
sous-total import.: Michigan		356 156	3 147 369	16 168 095	177 226 537	45.40	54.36
Minnesota	Alberta	2 355	50 295	525 283	6 092 199	223.05	119.66
	Ontario	116 749	568 133	5 638 521	35 587 772	48.30	59.11
sous-total import.: Minnesota		119 104	618 428	6 163 804	41 679 972	51.75	61.74
Missouri	Ontario	75	80	1 447	2 402	19.29	30.03
sous-total import.: Missouri		75	80	1 447	2 402	19.29	30.03
Montana	Colombie-Britannique	40 690	348 352	1 698 912	15 935 904	41.75	45.70
sous-total import.: Montana		40 690	348 352	1 698 912	15 935 904	41.75	45.70
ND/Minn	Manitoba	492	37 162	52 767	3 149 273	107.25	70.91
sous-total import.: ND/Minn		492	37 162	52 767	3 149 273	107.25	70.91
Nebraska	Colombie-Britannique	0	149	0	3 673	0.00	17.74
sous-total import.: Nebraska		0	149	0	3 673	0.00	17.74
Nevada	Colombie-Britannique	7 865	41 008	249 846	2 094 027	31.77	46.28
sous-total import.: Nevada		7 865	41 008	249 846	2 094 027	31.77	46.28
New York	Alberta	0	496	0	79 019	0.00	108.01

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
08/11/07

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
New York	Nouvelle-Écosse	0	1 680	0	130 089	0.00	77.43
	Ontario	63 719	1 886 515	3 900 283	109 184 763	61.21	56.91
	Québec	118 323	672 239	6 046 630	44 244 372	51.10	64.93
sous-total import.: New York		182 042	2 560 930	9 946 913	153 638 242	54.64	59.38
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	5 871	73 009	157 818	3 040 860	26.88	37.43
	sous-total import.: Nouveau-Mexique	5 871	73 009	157 818	3 040 860	26.88	37.43
Nouvelle-Angleterre	Québec	18 175	40 131	953 580	2 103 489	52.47	70.19
	sous-total import.: Nouvelle-Angleterre	18 175	40 131	953 580	2 103 489	52.47	70.19
Oregon	Alberta	0	3 694	0	414 465	0.00	112.20
	Colombie-Britannique	24 666	210 577	1 117 198	13 159 876	45.29	59.37
	sous-total import.: Oregon	24 666	214 271	1 117 198	13 574 340	45.29	60.13
Pennsylvanie	Colombie-Britannique	0	1 731	0	33 863	0.00	22.20
	Manitoba	0	2	0	48	0.00	23.77
	Nouvelle-Écosse	16 936	182 202	1 259 200	16 765 076	74.35	92.65
	Ontario	8 758	69 242	429 816	4 031 565	49.08	58.21
	Saskatchewan	0	3	0	71	0.00	26.19
sous-total import.: Pennsylvanie		25 694	253 180	1 689 016	20 830 622	65.74	82.61
Texas	Alberta	0	1 425	0	150 089	0.00	105.33
	Ontario	15 569	682 828	731 438	44 753 830	46.98	66.16
sous-total import.: Texas		15 569	684 253	731 438	44 903 919	46.98	66.23
Utah	Colombie-Britannique	1 934	24 539	58 388	1 189 060	30.19	44.67
	sous-total import.: Utah	1 934	24 539	58 388	1 189 060	30.19	44.67

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 8
08/11/07

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		sept08	janv08 - sept08	sept08	janv08 - sept08	sept08	d12m
Vermont	Ontario	0	1 911	0	143 714	0.00	75.20
	Québec	630	630	81 242	81 242	128.95	127.94
sous-total import.: Vermont		630	2 541	81 242	224 955	128.95	90.83
Washington	Alberta	28 714	354 118	1 710 948	20 873 954	59.59	61.00
	Colombie-Britannique	584 040	7 981 405	32 015 692	419 586 937	54.82	53.39
sous-total import.: Washington		612 754	8 335 523	33 726 640	440 460 891	55.04	53.81
Wisconsin	Colombie-Britannique	0	30	0	212	0.00	7.05
sous-total import.: Wisconsin		0	30	0	212	0.00	7.05
Wyoming	Colombie-Britannique	8 753	44 014	222 456	1 442 108	25.41	31.27
sous-total import.: Wyoming		8 753	44 014	222 456	1 442 108	25.41	31.27
total importations:		1 706 443	18 089 407	89 053 284	1 031 523 038	52.19	56.74

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 production Exportations canadiennes

page 1
08/11/07

type de combustible	sept08		
	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ¹	\$CAN/MW.h ¹
autres	1 228 900	76 851 024	62.54
charbon importé	874	75 164	85.99
hydraulique	2 187 538	111 759 080	51.09
pétrole importé	3 211	439 760	136.94
total	3 420 523	189 125 028	55.29

notes:

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



Tableau 5

Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	sept08		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ¹	\$CAN/MW.h ¹
2001 RBCP	autres	permis 315	89 088	4 312 947	48.41
		sous-total	89 088	4 312 947	48.41
		sous-total	89 088	4 312 947	48.41
Allete, Inc.	autres	permis 261	415	29 596	71.32
		sous-total	415	29 596	71.32
		sous-total	415	29 596	71.32
BC Hydro	hydraulique	permis 192	720	0	0.00
		permis 298	94	6 700	71.58
		traité 0	4 545	0	0.00
		sous-total	5 359	6 700	1.25
		sous-total	5 359	6 700	1.25
Bruce Power	autres	permis 299	25	1 925	76.99
		sous-total	25	1 925	76.99
		sous-total	25	1 925	76.99
Cargill Trading	autres	permis 204	434	30 330	69.89
		sous-total	434	30 330	69.89
		sous-total	434	30 330	69.89
CITIGROUP	autres	permis 308	5 293	404 958	76.51
		sous-total	5 293	404 958	76.51
		sous-total	5 293	404 958	76.51
DTE Energy Trad	autres	permis 206	58 780	3 435 565	58.45
		sous-total	58 780	3 435 565	58.45
		sous-total	58 780	3 435 565	58.45

notes:

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



Tableau 5

Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	sept08			
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ¹	\$CAN/MW.h ¹	
É. Brookfield	autres	permis 303	143 030	9 065 795	63.38	
		sous-total	143 030	9 065 795	63.38	
	hydraulique	permis 303	27 561	2 797 516	101.50	
		sous-total	27 561	2 797 516	101.50	
	sous-total			170 591	11 863 311	69.54
	Emera Energy	autres	permis 216	17 236	1 229 489	71.33
permis 217			35 709	2 431 644	68.10	
sous-total			52 945	3 661 133	69.15	
sous-total			52 945	3 661 133	69.15	
Hydro-Manitoba	autres	permis 33	3	118	37.22	
		permis 34	2	89	37.23	
		permis 35	18	592	33.52	
		permis 144	3	224	77.75	
		permis 155	3	192	54.92	
		permis 224	29	1 613	56.23	
		permis 269	131	3 871	29.47	
		sous-total	190	6 699	35.32	
	charbon importé	permis 33	7	273	37.23	
		permis 34	6	205	37.22	
		permis 35	41	1 369	33.52	
		permis 144	7	517	77.75	
		permis 155	8	443	54.91	
		permis 224	66	3 727	56.23	
		permis 269	304	8 947	29.47	
		sous-total	438	15 481	35.32	

notes:

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



Tableau 5

Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	sept08		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ¹	\$CAN/MW.h ¹
Hydro-Manitoba	hydraulique	permis 33	19 199	714 676	37.22
		permis 34	14 399	535 988	37.22
		permis 35	106 891	3 582 439	33.51
		permis 144	17 418	1 354 213	77.75
		permis 155	21 108	1 159 068	54.91
		permis 224	173 545	9 757 621	56.23
		permis 269	794 662	23 420 752	29.47
		sous-total	1 147 224	40 524 756	35.32
	sous-total		1 147 852	40 546 936	35.32
Hydro-Québec	hydraulique	licence 180	89 285	2 952 822	33.07
		licence 181	15 126	500 245	33.07
		licence 182	14 061	465 024	33.07
		licence 183	23 431	774 907	33.07
		licence 184	15 700	519 228	33.07
		permis 64	721 544	54 763 485	75.90
		permis 65	9 997	722 228	72.24
		sous-total	889 144	60 697 939	68.27
	sous-total		889 144	60 697 939	68.27
Integrys	autres	permis 250	28 515	1 001 679	35.13
		sous-total	28 515	1 001 679	35.13
	sous-total		28 515	1 001 679	35.13
MAG Energy Sol.	autres	permis 255	66 441	4 044 922	60.88
		sous-total	66 441	4 044 922	60.88
	sous-total		66 441	4 044 922	60.88

notes:

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



Tableau 5

Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	sept08		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ¹	\$CAN/MW.h ¹
Merrill-Lynch	autres	permis 227	600	27 790	46.32
		sous-total	600	27 790	46.32
		sous-total	600	27 790	46.32
NB Power Gen.	autres	permis 295	15 445	2 115 107	136.94
		sous-total	15 445	2 115 107	136.94
	charbon importé	permis 295	436	59 684	136.94
		sous-total	436	59 684	136.94
	pétrole importé	permis 295	3 211	439 760	136.94
		sous-total	3 211	439 760	136.94
	sous-total		19 092	2 614 551	136.94
Ont Power Gen	autres	permis 24	15	700	48.01
		sous-total	15	700	48.01
		sous-total	15	700	48.01
OPG/OETIC	autres	permis 284	162 359	9 614 226	59.22
		sous-total	162 359	9 614 226	59.22
		sous-total	162 359	9 614 226	59.22
Powerex Corp.	autres	permis 116	82 127	5 113 689	62.27
		permis 118	456 697	29 646 008	64.91
		sous-total	538 824	34 759 698	64.51
	hydraulique	permis 119	49 137	3 535 586	71.95
		sous-total	49 137	3 535 586	71.95
		sous-total		587 961	38 295 284
Rainbow	autres	permis 263	7 518	466 325	62.03
		sous-total	7 518	466 325	62.03
		sous-total	7 518	466 325	62.03

notes:

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



Tableau 5

Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	sept08		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ¹	\$CAN/MW.h ¹
Saracen Merchan	autres	permis 276	22 418	1 239 221	55.28
		sous-total	22 418	1 239 221	55.28
		sous-total	22 418	1 239 221	55.28
Silverhill	autres	permis 279	34 255	2 523 447	73.67
		sous-total	34 255	2 523 447	73.67
		sous-total	34 255	2 523 447	73.67
Teck Cominco	hydraulique	permis 244	68 692	4 170 570	60.71
		sous-total	68 692	4 170 570	60.71
		sous-total	68 692	4 170 570	60.71
TransCan ULC	autres	permis 271	2 311	108 962	47.15
		sous-total	2 311	108 962	47.15
		sous-total	2 311	108 962	47.15
WPS Canada	hydraulique	permis 321	421	26 011	61.81
		sous-total	421	26 011	61.81
		sous-total	421	26 011	61.81
total			3 420 523	189 125 028	55.29

notes:

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