

Exportations et importations d'électricité

Statistiques mensuelles pour

avril 2008

exportations: 5153 GW.h importations: 2446 GW.h

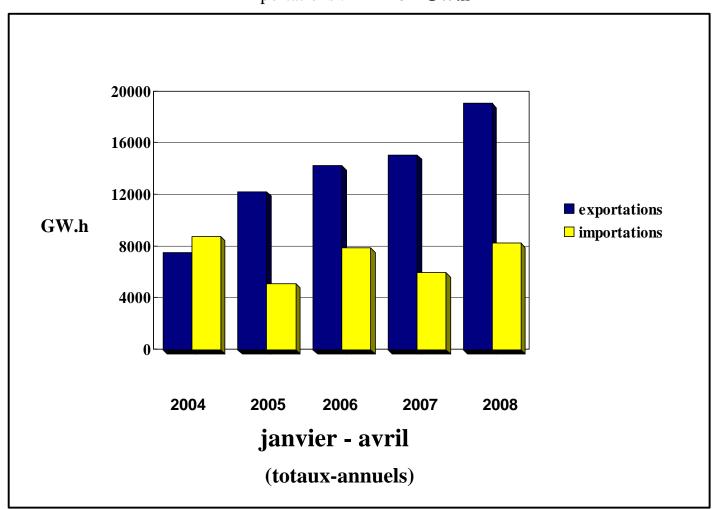




Tableau 1 Exportations et importations d'électricité Sommaire : Canada

page 08/06/10

AVRIL 2008

		én	ergie (MW.h)———	rev	enus (\$CAN) ¹ ——	\$CAN/MW.h ²	
	type d'échange	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	avr08	d12m
		4.574.000		105 772 074	0.00 1 (7.00)	50.2 5	
exportations d'électricité	garantie	1 654 039	5 638 576	106 772 051	352 167 260	60.37	55.20
	interruptible	3 499 343	13 445 599	223 154 182	888 025 114	62.51	60.28
	non	- 151 374	-1 168 201	0	0	0.00	0.00
	service	36 401	179 132	2 220 706	10 744 235	61.01	53.84
total exportations		5 038 408	18 095 105	332 146 940	1 250 936 609	63.67	66.27
total ventes - garanties et interruptible	es	5 153 382	19 084 175	329 926 233	1 240 192 374	61.82	58.91
importations d'électricité	non	- 352 793	-1 597 814	0	0	0.00	0.00
importations d'électricité	achat	2 446 084	8 265 256	171 177 193	543 666 184	69.98	58.13
				28 113	6 376 687		
	service	6 110	149 731	28 113	0 3/0 08/	4.60	31.48
total importations		2 099 401	6 817 173	171 205 306	550 042 871	81.55	74.55
excédents des exportations s	ur les importations	2 939 007	11 277 932	160 941 634	700 893 738		

nombre de licences d'exportations: 7

nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation: 180

187

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

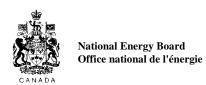
a - achat (importations)

n - non monétaire (ou involontaire)

s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

Pour plus de renseignements, contactez:

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



page 08/06/10

		type	éner	gie (MW.h)	— reven	nus (\$CAN) 1 ——	\$CAN/N	/W.h ²
source	autorisation	d'échange	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	avr08	d12m
Alberta								
Cargill Trading	permis 204	g	175	250	7 635	10 502	43.63	42.01
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	450	1 410	31 247	93 698	69.44	48.40
EPCOR Merchant	permis 186	i	10 255	45 501	727 265	2 860 933	70.92	54.67
NorthPoint	permis 282	i	1 333	45 853	110 230	3 161 609	82.69	65.17
Powerex Corp.	permis 116	i	0	1 107	0	89 162	0.00	77.08
TransAlta Ener	permis 168	g	3 022	10 054	218 781	667 186	72.40	54.18
TransCan ULC	permis 271	i	4 256	15 804	296 045	971 095	69.56	53.94
sous-total export. gar. et	int.: Alberta		19 491	120 204	1 391 203	7 882 880	71.38	57.72
Colombie-Britannique	2							
BC Hydro	permis 127	n	- 257 459	-1 582 804	0	0	0.00	0.00
		S	5 851	26 348	0	0	0.00	0.00

- 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.)

2 page

08/06/10

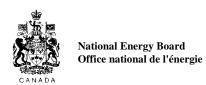
		type	— éner	gie (MW.h)	— rever	nus (\$CAN) 1	\$CAN/MW.h ²	
source	autorisation	d'échange	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	avr08	d12m
BC Hydro	permis 192	n	720	161 929		0	0.00	0.00
	permis 298	g	88	495	6 322	35 424	71.58	71.74
	traité	n	4 512	58 423	0	0	0.00	0.00
NorthPoint	permis 282	i	421	421	31 276	31 276	74.29	67.87
Powerex Corp.	permis 118	i	108 257	1 091 551	8 493 190	75 525 010	78.45	63.01
	permis 119	g	36 000	139 598	2 595 684	10 002 636	72.10	72.85
Teck Cominco	permis 244	g	104 944	254 380	9 473 664	20 168 011	90.27	66.29
sous-total export. gar.	et int.: Colombie-Britanni	ique	249 710	1 486 445	20 600 137	105 762 357	82.50	63.74
Manitoba								
Detroit Edison	permis 205	g	0	121	0	6 205	0.00	50.30
Hydro-Manitoba	permis 144	g	17 554	68 680	1 331 013	5 184 557	75.82	76.41
	permis 155	g	21 063	82 604	1 081 235	4 223 938	51.33	51.64
	permis 224	g	175 438	668 295	9 140 552	35 096 185	52.10	52.72
	permis 259	g	523	3 529	33 718	200 640	64.51	60.11
	permis 269	i	674 057	1 963 908	38 710 758	119 780 488	57.43	46.42
		n	4 390	5 447	0	0	0.00	0.00
sous-total export. gar.	et int.: Manitoba		888 635	2 787 137	50 297 276	164 492 013	56.60	48.31

- 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.)

page 3 08/06/10

		type	énergie (MW.h)		—— rever	revenus (\$CAN) 1		MW.h ²
source	autorisation	d'échange	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	avr08	d12m
Nouveau-Brunswick								
Emera Energy	permis 216	S	18 538	117 964	1 559 322	9 051 490	84.11	73.31
	permis 217	g	36 897	111 595	2 721 939	8 124 632	73.77	62.80
Énergie NB	permis 295	i	31 139	100 323	2 893 845	9 657 197	84.11	69.47
Fraser Inc.	permis 225	g	25 995	109 500	2 240 267	9 214 151	86.18	87.14
WPS Power Dev.	licence 177	g	10 140	20 407	654 581	1 317 306	64.55	55.34
sous-total export. gar. e	et int.: Nouveau-Brunswic	k	104 171	341 825	8 510 631	28 313 286	79.06	69.27
Nouvelle-Écosse								
NS Power Inc.	permis 122	i	1 845	2 045	147 969	162 875	80.20	54.59
sous-total export. gar. e	et int.: Nouvelle-Écosse		1 845	2 045	147 969	162 875	80.20	54.59
Ontario								
2001 RBCP	permis 315	g	108 200	337 739	6 214 721	18 753 974	57.44	54.86
Allete, Inc.	permis 261	g	572	2 890	21 123	127 172	36.93	58.05

- 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.)



page 2

		type -		gie (MW.h)	— rever	nus (\$CAN)	\$CAN/MW.h ²	
source	autorisation	d'échange	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	avr08	d12m
Bruce Power	permis 299	g	5 296	51 424	402 991	3 031 320	76.09	61.22
Cargill Trading	permis 204	g	460	912	22 086	47 493	48.01	50.54
CITIGROUP	permis 308	i	56 185	83 924	3 749 720	5 432 471	66.74	66.64
Conectiv Energy	permis 212	i	0	3 125	0	99 743	0.00	44.91
Constell ECG	permis 138	i	521 455	1 833 769	26 811 051	94 697 130	51.42	50.02
Constell NE	permis 264	g	6 794	49 493	307 983	2 748 264	45.33	56.73
D&W Subway	permis 26	g	0	10	0	0	0.00	0.00
Direct EM Inc.	permis 200	g	0	22 098	0	884 408	0.00	41.39
DTE Energy Trad	permis 206	g	73 471	286 595	4 118 335	16 909 391	56.05	55.20
É. Brookfield	permis 303	g	101 290	388 067	6 065 604	22 825 103	59.88	56.97
EPCOR Merchant	permis 187	g	140 302	290 927	9 284 217	19 128 136	66.17	61.28
FB Energy	permis 309	g	16 150	294 980	783 964	16 336 408	48.54	56.52
Integrys	permis 250	i	6 967	25 458	449 647	1 379 581	64.54	46.54
Lighthouse Ener	permis 272	g	0	10	0	68	0.00	6.82

- 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.)

5 page 08/06/10

		type	—— éner	gie (MW.h)	— rever	nus (\$CAN) 1	\$CAN/N	4W.h ²
source	autorisation	d'échange	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	avr08	d12m
MAG Energy Sol.	permis 255	i	34 982	123 930	1 995 186	7 038 722	57.03	52.86
Merrill-Lynch	permis 227	g	600	4 620	34 135	212 748	56.89	48.73
Morgan Stanley	permis 180	i	0	91 181	0	4 614 023	0.00	51.79
NorthPoint	permis 282	i	57 049	169 081	3 691 999	10 798 370	64.72	55.66
NRG Power Mktg	permis 171	i	0	1 451	0	61 007	0.00	48.06
Ont Power Gen	permis 24	g	15	71	754	3 513	49.17	34.78
OPGI/OHIM	permis 284	i	340 241	1 137 123	21 808 904	64 939 607	63.34	52.56
		S	12 012	34 820	661 384	1 692 745	55.06	48.66
Powerex Corp.	permis 116	i	110 332	339 199	6 624 010	20 213 317	60.04	56.06
Rainbow	permis 263	i	5 995	54 121	327 999	2 020 873	54.71	39.66
Saracen Merchan	permis 276	i	6 347	10 617	382 197	872 354	60.22	75.87
Sempra LLC	permis 157	g	3 120	14 642	147 659	716 713	47.33	46.81
SESCO	permis 249	g	3 287	10 098	215 581	458 239	65.59	45.76
SIG-H LLC	permis 291	g	0	11 038	0	479 808	0.00	43.47
Silverhill	permis 279	g	14 946	53 078	1 072 687	3 889 540	71.77	67.05

- 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.)

page

08/06/10

		type	éner	gie (MW.h)	— rever	nus (\$CAN) 1 ——	\$CAN/N	/IW.h ²
source	autorisation	d'échange	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	avr08	d12m
Soc ind Marché	permis 22	n	96 463	188 804	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener	permis 168	g	460 227	1 110 460	25 691 428	60 428 291	55.82	53.15
sous-total export. gar.	et int.: Ontario		2 074 283	6 802 130	120 223 981	379 147 787	57.83	53.93
Québec								
DC Energy	permis 314	i	1	2	127	192	126.69	101.18
É. Brookfield	permis 303	g	129 318	531 525	11 581 953	43 655 179	84.69	72.81
Hydro-Québec	licence 180	g	90 500	401 937	6 537 696	27 212 398	31.68	31.54
	licence 181	g	14 523	67 304	974 187	4 157 578	31.68	31.55
	licence 182	g	14 258	61 975	914 387	3 786 222	31.68	31.55
	licence 183	g	22 891	106 828	1 704 248	7 244 790	31.68	31.54
	licence 184	g	15 979	69 760	1 170 921	4 833 188	31.68	31.55
	permis 20	g	0	588	0	45 944	0.00	80.45
	permis 64	i	1 195 705	5 226 070	76 276 391	375 749 977	60.54	72.85
MEHQ	permis 129	i	325 210	1 048 758	29 223 073	86 116 283	89.86	69.29
Powerex Corp.	permis 116	i	0	26	0	3 142	0.00	73.28
sous-total export. gar.	et int.: Québec		1 808 385	7 514 773	128 382 983	552 804 893	65.02	66.94

- 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.)

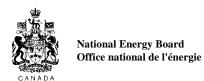


Tableau 2A

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

page 7 08/06/10

		type	— éner	gie (MW.h) ——	— reven	nus (\$CAN) 1 ——	\$CAN/N	MW.h ²
source	autorisation	d'échange	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	avr08	d12m
								
Saskatchewan								
NorthPoint	permis 282	i	6 861	29 616	372 053	1 626 282	54.23	58.09
sous-total export. gar. et i	nt.: Saskatchewan		6 861	29 616	372 053	1 626 282	54.23	58.09
total exportations ga	ranties et interrup	otibles:	5 153 382	19 084 175	329 926 233	1 240 192 374	61.82	58.91

- 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.)

page 08/06/10

		type	—— éner	gie (MW.h)	—— rever	nus (\$CAN) 1	\$CAN/I	MW.h ²
destination	autorisation	d'échange	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	avr08	d12m
Alberta								
Candela Energy	-	a	478	1 608	68 765	214 573	143.86	124.98
Cargill Trading		a	6 733	22 363	1 127 342	2 951 843	167.44	121.01
CITIGROUP		a	660	7 263	58 501	565 758	88.64	76.09
Constell ECG		a	0	100	0	7 283	0.00	72.83
Enmax Marketing		a	1 115	6 809	103 068	518 723	92.44	69.92
EPCOR Merchant		a	0	7 960	0	619 975	0.00	61.33
Morgan Stanley		a	475	496	77 188	79 019	162.50	87.78
NorthPoint		a	66 182	165 240	3 407 988	9 726 966	51.49	62.40
Powerex Corp.		a	2 710	4 822	136 968	215 728	50.54	33.60
SYNERGY PMI		a	1 232	2 162	163 979	293 649	133.10	135.82
TransAlta Ener		a	2 463	4 685	210 797	359 833	85.59	65.12
TransCan ULC		a	7 235	17 683	790 813	1 721 338	109.30	87.00
sous-total import. achetées: Albe	erta		89 283	241 191	6 145 407	17 274 688	68.83	66.57

- 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.)

9 page 08/06/10

		type	éner	gie (MW.h)	— rever	nus (\$CAN) 1 ——	\$CAN/N	MW.h
destination	autorisation	d'échange	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	\$CAN/MW avr08 0.00 0.00 0.00 82.95 76.18 82.83 29.23 0.00 114.32 111.35	d12m
Colombie-Britannique								
BC Hydro	-	n	- 253 543	-1 430 471	0	0	0.00	0.00
		S	5 851	26 348	0	0	0.00	0.00
FortisBC		a	0	225	0	19 950	0.00	51.25
Powerex Corp.		a	907 210	3 230 576	75 251 757	231 004 584	82.95	61.63
Teck Cominco		a	15 540	31 189	1 183 906	2 273 920	76.18	72.91
sous-total import. achetées:	Colombie-Britanniqu	ue	922 750	3 261 990	76 435 663	233 298 454	82.83	61.67
Manitoba								
Detroit Edison		a	18	29	526	1 545	29.23	57.06
Hydro-Manitoba		n	0	6 244	0	0	0.00	0.00
		a	498	27 719	56 930	1 915 795	114.32	49.70
sous-total import. achetées:	Manitoba		516	27 748	57 457	1 917 340	111.35	49.73
Nouveau-Brunswick								
Emera Energy		a	78 681	283 082	6 720 929	21 755 645	85.42	70.74

- 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.)

10 page 08/06/10

	type	éner	gie (MW.h)	—— revei	nus (\$CAN) 1 ——	\$CAN/N	MW.h ²
destination au	torisation d'échange	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	\$CAN/MW.h avr08 d12 0.00 84 64.55 52 85.41 72 0.00 77 100.72 86 100.72 86	d12m
Énergie NB -	a	0	13 804	0	783 062	0.00	84.11
WPS Power Dev.	a	53	2 467	3 421	153 555	64.55	52.66
sous-total import. achetées: Nouvea	u-Brunswick	78 734	299 353	6 724 350	22 692 262	85.41	72.08
Nouvelle-Écosse							
É. Brookfield	a	0	1 680	0	130 089	0.00	77.43
NS Power Inc.	a	9 271	76 470	933 777	6 699 105	100.72	86.83
sous-total import. achetées: Nouvell	le-Écosse	9 271	78 150	933 777	6 829 194	100.72	86.70
Ontario							
2001 RBCP	a	8 684	100 688	539 366	4 715 769	62.11	45.17
Allete, Inc.	a	1 210	3 346	47 763	204 120	39.47	61.36
Cargill Trading	a	137 117	286 219	8 344 704	18 802 641	60.86	56.77
CITIGROUP	a	200	1 196	8 950	52 818	44.75	56.83
Conectiv Energy	a	0	293	0	8 116	0.00	27.70

- 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.)

page 11 08/06/10

		type	énergie (MW.h)		— rever	nus (\$CAN) 1 ——	\$CAN/MW.h ²	
destination	autorisation	d'échange	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	avr08	d12m
Constell ECG	-	a	447 786	1 456 508	25 604 487	77 980 813	57.18	53.43
Constell NE		a	7 851	27 359	655 200	1 549 702	83.45	49.84
DTE Energy Trad		a	112 929	275 159	7 088 191	17 247 205	62.77	55.81
É. Brookfield		a	0	13 951	0	405 842	0.00	38.06
EPCOR Merchant		a	46 710	138 375	2 912 563	8 282 250	62.35	57.95
FB Energy		a	37 827	78 467	3 033 191	6 146 458	80.19	76.23
Hydro-Manitoba		a	269 974	930 300	16 734 767	59 721 905	61.99	53.38
Integrys		a	15 279	56 251	885 358	3 050 784	57.95	52.61
MAG Energy Sol.		a	43 477	174 816	3 072 435	12 544 996	70.67	73.09
Merrill-Lynch		a	2 889	6 897	212 490	407 175	73.55	62.03
NorthPoint		a	4 834	30 755	333 886	1 833 311	69.07	51.91
OPGI/OHIM		a	19 348	66 038	802 810	2 520 860	41.49	37.51
		s	259	123 383	28 113	6 376 687	108.54	51.68
Powerex Corp.		a	23 300	107 052	1 371 468	4 756 686	58.86	45.92
Rainbow		a	13	1 858	600	166 612	46.19	70.69

- 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.)

12 page

08/06/10

		type d'échange	énergie (MW.h)		—— rever	—— revenus (\$CAN) 1 ——		\$CAN/MW.h ²	
destination	autorisation		avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	avr08	d12m	
Sempra LLC	-	a	550	2 377	34 194	154 558	62.17	63.54	
SESCO		a	414	11 336	29 901	902 768	72.22	80.57	
Silverhill		a	15 755	65 041	1 224 271	4 324 649	77.71	61.04	
Soc ind Marché		n	-99 250	- 173 587	0	0	0.00	0.00	
TransAlta Ener		a	88 091	111 410	4 963 659	6 325 624	56.35	55.45	
sous-total import. achete	ées: Ontario		1 284 238	3 945 692	77 900 254	232 105 661	60.66	54.56	
Québec									
DC Energy		a	1	2	92	143	92.48	95.97	
É. Brookfield		a	905	936	52 067	397 086	57.53	36.98	
Hydro-Québec		a	35 931	184 971	1 738 060	16 611 017	48.37	55.59	
MEHQ		a	2 283	55 724	166 832	3 465 280	73.08	50.77	
Powerex Corp.		a	82	877	6 032	53 070	73.56	61.37	
sous-total import. achete	ées: Québec		39 202	242 510	1 963 083	20 526 596	50.08	55.32	

- 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.)

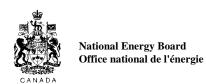


Tableau 2B

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

page 13 08/06/10

		type	— éner	énergie (MW.h)		—— revenus (\$CAN) 1——		\$CAN/MW.h ²	
destination	autorisation	d'échange	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	avr08	d12m	
Saskatchewan									
NorthPoint	-	a	22 090	168 623	1 017 202	9 021 990	46.05	43.78	
sous-total import. ache	tées: Saskatchewan		22 090	168 623	1 017 202	9 021 990	46.05	43.78	
total importations	achetées:		2 446 084	8 265 256	171 177 193	543 666 184	69.98	58.13	

- 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 3A Sommaire des exportations par destination et source

page 08/06/10

		énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
destination	source	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	avr08	d12m
Alaska	Colombie-Britannique	88	495	6 322	35 424	71.58	71.74
sous-total export.:	Alaska	88	495	6 322	35 424	71.58	71.74
Arizona	Colombie-Britannique	1 659	22 219	186 834	2 140 747	112.62	84.84
sous-total export.:	Arizona	1 659	22 219	186 834	2 140 747	112.62	84.84
Californie	Colombie-Britannique	69 578	585 460	5 583 459	42 863 536	80.25	66.73
sous-total export.:	Californie	69 578	585 460	5 583 459	42 863 536	80.25	66.73
Colorado	Colombie-Britannique	120	1 121	15 176	123 828	126.46	99.20
sous-total export.:	Colorado	120	1 121	15 176	123 828	126.46	99.20
Dakota du Nord	Alberta	0	4 738	0	302 596	0.00	62.44
	Saskatchewan	6 861	29 616	372 053	1 626 282	54.23	58.09
sous-total export.:	Dakota du Nord	6 861	34 354	372 053	1 928 879	54.23	58.36
Idaho	Colombie-Britannique	1 439	8 367	127 836	644 755	88.84	76.01
sous-total export.:	Idaho	1 439	8 367	127 836	644 755	88.84	76.01
Illinois	Ontario	4 946	35 953	287 836	1 477 314	58.20	40.00
sous-total export.:	Illinois	4 946	35 953	287 836	1 477 314	58.20	40.00
Indiana	Alberta	0	1 107	0	89 162	0.00	77.08
	Colombie-Britannique	0	2 544	0	227 076	0.00	79.27
	Ontario	0	8 151	0	495 437	0.00	61.90
sous-total export.:	Indiana	0	11 802	0	811 675	0.00	67.94
Maine	Nouveau-Brunswick	104 171	341 825	8 510 631	28 313 286	79.06	69.27
	Nouvelle-Écosse	1 845	2 045	147 969	162 875	80.20	54.59
sous-total export.:	Maine	106 016	343 870	8 658 600	28 476 161	79.08	69.00

^{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

page 2 08/06/10

		én	ergie (MW.h)——	rev	renus (\$CAN) ¹ ——	\$CAN/	MW.h ²
destination	source	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	avr08	d12m
Massachusetts	Ontario	634	23 403	48 137	1 685 801	75.93	72.21
	Québec	1	28	127	3 334	126.69	73.29
sous-total export.:	Massachusetts	635	23 431	48 264	1 689 135	76.01	72.84
Michigan	Manitoba	0	121	0	6 205	0.00	50.30
	Ontario	806 794	2 189 802	44 258 056	123 609 295	54.86	56.21
	Québec	40 157	111 718	3 426 016	8 856 201	85.32	79.27
sous-total export.:	Michigan	846 951	2 301 641	47 684 072	132 471 701	56.30	56.95
Minnesota	Manitoba	134 987	465 140	9 064 487	31 947 442	67.15	57.66
	Ontario	18 273	52 834	976 904	3 264 159	50.09	54.03
sous-total export.:	Minnesota	153 260	517 974	10 041 391	35 211 602	65.12	57.28
Missouri	Colombie-Britannique	0	15	0	0	0.00	0.00
	Ontario	4 102	4 982	240 428	294 014	58.61	58.86
sous-total export.:	Missouri	4 102	4 997	240 428	294 014	58.61	58.56
Montana	Colombie-Britannique	14 789	75 558	1 372 882	5 813 553	92.83	69.30
sous-total export.:	Montana	14 789	75 558	1 372 882	5 813 553	92.83	69.30
ND/Minn	Manitoba	753 648	2 321 876	41 232 789	132 538 366	54.71	47.00
sous-total export.:	ND/Minn	753 648	2 321 876	41 232 789	132 538 366	54.71	47.00
Nebraska	Colombie-Britannique	0	57	0	0	0.00	0.00
	Ontario	0	30	0	1 680	0.00	67.25
sous-total export.:	Nebraska	0	87	0	1 680	0.00	65.83
Nevada	Colombie-Britannique	805	5 081	85 404	442 748	106.09	82.84
sous-total export.:	Nevada	805	5 081	85 404	442 748	106.09	82.84

^{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

page 3 08/06/10

		—— én	ergie (MW.h)———	rev	renus (\$CAN) ¹ ——	\$CAN	MW.h ²
destination	source	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	avr08	d12m
New York	Ontario	1 102 592	3 911 597	65 343 961	213 679 492	59.08	52.51
	Québec	719 921	2 809 503	42 209 298	189 565 335	57.43	65.86
sous-total export.: 1	New York	1 822 513	6 721 101	107 553 259	403 244 828	58.43	57.98
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	1 553	16 553	184 816	1 621 283	119.01	88.56
sous-total export.: 1	Nouveau-Mexique	1 553	16 553	184 816	1 621 283	119.01	88.56
Nouvelle-Angleter	re Ontario	2 119	4 014	140 664	245 886	66.38	61.26
	Québec	887 982	3 876 303	71 210 296	306 227 310	76.08	77.77
sous-total export.: 1	Nouvelle-Angleterre	890 101	3 880 317	71 350 960	306 473 196	76.05	77.76
Oregon	Colombie-Britannique	14 933	169 598	1 844 338	13 794 395	123.51	67.89
sous-total export.: (Oregon	14 933	169 598	1 844 338	13 794 395	123.51	67.89
Pennsylvanie	Colombie-Britannique	0	217	0	29 627	0.00	102.89
	Ontario	118 673	276 343	8 144 031	18 053 474	68.63	63.30
sous-total export.: I	Pennsylvanie	118 673	276 560	8 144 031	18 083 101	68.63	63.40
Texas	Ontario	16 150	294 980	783 964	16 336 408	48.54	56.52
sous-total export.:	Гexas	16 150	294 980	783 964	16 336 408	48.54	56.52
Utah	Colombie-Britannique	222	5 234	22 119	518 597	99.63	85.25
sous-total export.: \	Utah	222	5 234	22 119	518 597	99.63	85.25
Vermont	Ontario	0	40	0	4 827	0.00	120.68
	Québec	160 324	717 221	11 537 246	48 152 713	32.73	32.51
sous-total export.: V	Vermont	160 324	717 261	11 537 246	48 157 540	32.73	32.52
Washington	Alberta	19 491	114 359	1 391 203	7 491 122	71.38	56.85

^{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

page 08/06/10

				revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
destination	source	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	avr08	d12m
Washington	Colombie-Britannique	143 268	584 436	11 025 009	36 535 547	76.95	54.60
sous-total export.:	Washington	162 759	698 795	12 416 212	44 026 669	76.29	54.78
Wyoming	Colombie-Britannique	1 256	9 490	145 944	971 241	116.20	91.97
sous-total export.:	Wyoming	1 256	9 490	145 944	971 241	116.20	91.97
total exportatio	ns:	5 153 382	19 084 175	329 926 233	1 240 192 374	61.82	58.91

^{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

page 5 08/06/10

		—— én	ergie (MW.h)———	rev	renus (\$CAN) ¹ ——	\$CAN/	MW.h ²
source	destination	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	avr08	d12m
Arizona	Colombie-Britannique	27 997	112 897	1 712 592	5 705 140	61.17	42.89
sous-total import.:	Arizona	27 997	112 897	1 712 592	5 705 140	61.17	42.89
Californie	Alberta	0	25	0	1 402	0.00	56.08
	Colombie-Britannique	27 866	144 656	2 456 150	10 943 269	88.14	68.53
sous-total import.:	Californie	27 866	144 681	2 456 150	10 944 671	88.14	68.53
Colorado	Colombie-Britannique	1 509	1 843	68 080	81 405	45.12	43.21
sous-total import.:	Colorado	1 509	1 843	68 080	81 405	45.12	43.21
Dakota du Nord	Alberta	34 106	62 345	1 690 619	3 063 124	49.57	51.97
	Saskatchewan	22 090	168 623	1 017 202	9 021 990	46.05	43.78
sous-total import.:	Dakota du Nord	56 196	230 968	2 707 821	12 085 114	48.19	45.86
Idaho	Colombie-Britannique	7 954	31 723	461 783	1 605 122	58.06	37.96
sous-total import.:	Idaho	7 954	31 723	461 783	1 605 122	58.06	37.96
Illinois	Ontario	13	63	600	6 550	46.19	64.79
sous-total import.:	Illinois	13	63	600	6 550	46.19	64.79
Indiana	Alberta	2 710	4 822	136 968	215 728	50.54	33.60
	Colombie-Britannique	154	2 814	7 238	107 062	47.00	29.15
	Ontario	8 892	34 291	502 529	1 880 151	56.51	50.31
sous-total import.:	Indiana	11 756	41 927	646 734	2 202 941	55.01	46.32
Maine	Nouveau-Brunswick	78 734	299 353	6 724 350	22 692 262	85.41	72.08
sous-total import.:	Maine	78 734	299 353	6 724 350	22 692 262	85.41	72.08
Massachusetts	Ontario	742	2 960	70 443	254 832	94.94	74.49

^{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

age	
8/06/10	

		én	ergie (MW.h)——	—— rev	enus (\$CAN) ¹ ——	\$CAN/	/ MW.h ²
source	destination	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	avr08	d12m
Massachusetts	Québec	0	4		185	0.00	74.76
sous-total import.:	Massachusetts	742	2 964	70 443	255 017	94.94	74.50
Michigan	Manitoba	18	29	526	1 545	29.23	57.06
	Ontario	421 598	1 159 374	25 652 725	70 792 939	60.85	52.00
	Québec	952	952	55 262	55 262	58.05	58.05
sous-total import.:	Michigan	422 568	1 160 355	25 708 513	70 849 746	60.84	52.00
Minnesota	Alberta	6 733	22 363	1 127 342	2 951 843	167.44	121.01
	Ontario	273 661	762 722	17 480 914	51 463 670	63.88	57.08
sous-total import.:	Minnesota	280 394	785 085	18 608 255	54 415 514	66.36	57.85
Montana	Colombie-Britannique	29 124	145 753	2 128 530	8 465 196	73.09	52.86
sous-total import.:	Montana	29 124	145 753	2 128 530	8 465 196	73.09	52.86
ND/Minn	Manitoba	498	27 719	56 930	1 915 795	114.32	49.70
sous-total import.:	ND/Minn	498	27 719	56 930	1 915 795	114.32	49.70
Nebraska	Colombie-Britannique	11	114	0	2 038	0.00	7.54
sous-total import.:	Nebraska	11	114	0	2 038	0.00	7.54
Nevada	Colombie-Britannique	7 584	22 021	539 479	1 240 137	71.13	42.04
sous-total import.:	Nevada	7 584	22 021	539 479	1 240 137	71.13	42.04
New York	Alberta	475	496	77 188	79 019	162.50	87.78
	Nouvelle-Écosse	0	1 680	0	130 089	0.00	77.43
	Ontario	536 633	1 890 428	30 747 431	100 301 770	57.30	53.88
	Québec	38 250	234 811	1 907 820	20 159 454	49.88	55.85
sous-total import.:	New York	575 358	2 127 415	32 732 440	120 670 331	56.89	54.74

^{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

page 7 08/06/10

		én	ergie (MW.h)———	revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
source	destination	avr08	janv08 - avr08	avr08	janv08 - avr08	avr08	d12m
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	20 973	46 778	987 649	2 012 344	47.09	34.99
sous-total import.:	Nouveau-Mexique	20 973	46 778	987 649	2 012 344	47.09	34.99
Nouvelle-Angleter	re Québec	0	6 743	0	311 695	0.00	54.38
sous-total import.: 1	Nouvelle-Angleterre	0	6 743	0	311 695	0.00	54.38
Oregon	Alberta	217	922	39 521	126 614	182.12	137.33
	Colombie-Britannique	13 445	124 685	985 205	7 473 857	73.28	51.54
sous-total import.: (Oregon	13 662	125 607	1 024 726	7 600 471	75.01	51.92
Pennsylvanie	Colombie-Britannique	568	1 244	19 134	41 226	33.69	36.66
	Nouvelle-Écosse	9 271	76 470	933 777	6 699 105	100.72	86.83
	Ontario	4 612	16 957	377 814	1 211 418	81.92	65.94
sous-total import.: 1	Pennsylvanie	14 451	94 671	1 330 725	7 951 749	92.09	82.08
Texas	Ontario	37 827	78 467	3 033 191	6 146 458	80.19	76.23
sous-total import.:	Гexas	37 827	78 467	3 033 191	6 146 458	80.19	76.23
Utah	Colombie-Britannique	7 117	18 376	367 354	935 591	51.62	44.31
sous-total import.: \	U tah	7 117	18 376	367 354	935 591	51.62	44.31
Vermont	Ontario	260	430	34 608	47 874	133.11	93.30
sous-total import.:	Vermont	260	430	34 608	47 874	133.11	93.30
Washington	Alberta	45 042	150 218	3 073 771	10 836 957	68.24	67.28
	Colombie-Britannique	775 297	2 582 689	66 594 873	193 708 798	85.90	64.31
sous-total import.:	Washington	820 339	2 732 907	69 668 644	204 545 756	84.93	64.55
Wyoming	Colombie-Britannique	3 151	26 397	107 596	977 269	34.15	29.90
sous-total import.:	Wyoming	3 151	26 397	107 596	977 269	34.15	29.90
total importation	as:	2 446 084	8 265 256	171 177 193	543 666 184	69.98	58.13

^{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 4 Rapport sur les sources de production Exportations canadiennes

page 08/06/10

4 1	avr08						
type de combustible	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN)	\$CAN/MW.h				
autres	1 100 461	72 160 320	65.57				
charbon canadien	457	31 879	69.79				
charbon importé	13 370	807 928	60.43				
hydraulique	2 325 872	137 804 870	59.25				
pétrole importé	8 016	744 960	92.93				
total	3 448 176	211 549 957	61.35				

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



Tableau 5 Rapport sur les sources de production par exportateur

page

08/06/10 1

	4 1.	•	•	avr08	
exportateur	type de combustible	autorisation	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) 1	\$CAN/MW.h
2001 RBCP	autres	permis 315	108 200	6 214 721	57.44
		sous-total	108 200	6 214 721	57.44
	sous-total		108 200	6 214 721	57.44
Allete, Inc.	autres	permis 261	572	21 123	36.93
		sous-total	572	21 123	36.93
	sous-total		572	21 123	36.93
BC Hydro	hydraulique	permis 192	720	0	0.00
		permis 298	88	6 322	71.58
		traité 0	4 512	0	0.00
		sous-total	5 320	6 322	1.19
	sous-total		5 320	6 322	1.19
Bruce Power	autres	permis 299	5 296	402 991	76.09
		sous-total	5 296	402 991	76.09
	sous-total		5 296	402 991	76.09
Cargill Trading	autres	permis 204	635	29 721	46.81
		sous-total	635	29 721	46.81
	sous-total		635	29 721	46.81
CITIGROUP	autres	permis 308	56 185	3 749 720	66.74
		sous-total	56 185	3 749 720	66.74
	sous-total		56 185	3 749 720	66.74
DC Energy	autres	permis 314	1	127	126.69
		sous-total	1	127	126.69
	sous-total		1	127	126.69

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



Tableau 5 Rapport sur les sources de production par exportateur

page

08/06/10 2

	type de combustible	autorisation	avr08			
exportateur			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) 1	\$CAN/MW.h	
DTE Energy Trad	autres	permis 206	73 471	4 118 335	56.05	
		sous-total	73 471	4 118 335	56.05	
	sous-total		73 471	4 118 335	56.05	
É. Brookfield	autres	permis 303	146 536	9 891 824	67.50	
		sous-total	146 536	9 891 824	67.50	
	hydraulique	permis 303	84 072	7 755 733	92.25	
		sous-total	84 072	7 755 733	92.25	
	sous-total		230 608	17 647 557	76.53	
Emera Energy	autres	permis 216	18 538	1 559 322	84.11	
		permis 217	36 897	2 721 939	73.77	
		sous-total	55 435	4 281 261	77.23	
	sous-total		55 435	4 281 261	77.23	
ENMAX Energy Ma	charbon canadien	permis 278	450	31 247	69.44	
		sous-total	450	31 247	69.44	
	sous-total		450	31 247	69.44	
Hydro-Manitoba	autres	permis 144	2	168	75.82	
		permis 155	3	136	51.32	
		permis 224	22	1 153	52.10	
		permis 269	68	3 741	55.00	
		sous-total	95	5 198	54.70	
	charbon importé	permis 144	265	20 090	75.82	
		permis 155	318	16 320	51.33	
		permis 224	2 648	137 965	52.10	
		permis 269	8 137	447 472	55.00	
		sous-total	11 367	621 846	54.70	

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



Tableau 5 Rapport sur les sources de production par exportateur

avr08

page 08/06/10 3

exportateur	type de combustible		aviuo		
		autorisation	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) 1	\$CAN/MW.h
Hydro-Manitoba	hydraulique	permis 144	17 287	1 310 755	75.82
		permis 155	20 742	1 064 779	51.33
		permis 224	172 768	9 001 434	52.10
		permis 269	530 865	29 195 058	55.00
		sous-total	741 663	40 572 027	54.70
	sous-total		753 125	41 199 071	54.70
Hydro-Québec	hydraulique	licence 180	90 500	2 867 436	31.68
		licence 181	14 523	460 152	31.68
		licence 182	14 258	451 756	31.68
		licence 183	22 891	725 287	31.68
		licence 184	15 979	506 285	31.68
		permis 64	1 195 705	72 388 898	60.54
		sous-total	1 353 856	77 399 814	57.17
	sous-total		1 353 856	77 399 814	57.17
Integrys	autres	permis 250	6 967	449 647	64.54
		sous-total	6 967	449 647	64.54
	sous-total		6 967	449 647	64.54
MAG Energy Sol.	autres	permis 255	34 982	1 995 186	57.03
		sous-total	34 982	1 995 186	57.03
	sous-total		34 982	1 995 186	57.03
Merrill-Lynch	autres	permis 227	600	34 135	56.89
		sous-total	600	34 135	56.89
	sous-total		600	34 135	56.89

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



Tableau 5 Rapport sur les sources de production par exportateur

avr08

page 08/06/10 4

exportateur	type de combustible		aviuo		
		autorisation	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) 1	\$CAN/MW.h
NB Power Gen.	autres	permis 295	21 096	1 960 545	92.93
		sous-total	21 096	1 960 545	92.93
	charbon canadien	permis 295	7	632	92.93
		sous-total	7	632	92.93
	charbon importé	permis 295	2 002	186 082	92.93
		sous-total	2 002	186 082	92.93
	hydraulique	permis 295	17	1 626	92.93
		sous-total	17	1 626	92.93
	pétrole importé	permis 295	8 016	744 960	92.93
		sous-total	8 016	744 960	92.93
	sous-total		31 139	2 893 845	92.93
Ont Power Gen	autres	permis 24	15	754	49.18
		sous-total	15	754	49.18
	sous-total		15	754	49.18
OPG/OETIC	autres	permis 284	340 241	21 808 904	64.10
		sous-total	340 241	21 808 904	64.10
	sous-total		340 241	21 808 904	64.10
Powerex Corp.	autres	permis 116	110 332	6 624 010	60.04
		permis 118	108 257	8 493 190	78.45
		sous-total	218 589	15 117 201	69.16
	hydraulique	permis 119	36 000	2 595 684	72.10
		sous-total	36 000	2 595 684	72.10
	sous-total		254 589	17 712 885	69.57

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



Tableau 5 Rapport sur les sources de production par exportateur

page 08/06/10 5

avr08

exportateur	type de combustible	autorisation	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN)	\$CAN/MW.h
Rainbow	autres	permis 263	5 995	327 999	54.71
		sous-total	5 995	327 999	54.71
	sous-total		5 995	327 999	54.71
Saracen Merchan	autres	permis 276	6 347	382 197	60.22
		sous-total	6 347	382 197	60.22
	sous-total		6 347	382 197	60.22
Silverhill	autres	permis 279	14 946	1 072 687	71.77
		sous-total	14 946	1 072 687	71.77
	sous-total		14 946	1 072 687	71.77
Teck Cominco	hydraulique	permis 244	104 944	9 473 664	90.27
		sous-total	104 944	9 473 664	90.27
	sous-total		104 944	9 473 664	90.27
TransCan ULC	autres	permis 271	4 256	296 045	69.56
		sous-total	4 256	296 045	69.56
	sous-total		4 256	296 045	69.56
total			3 448 176	211 549 957	61.35

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