

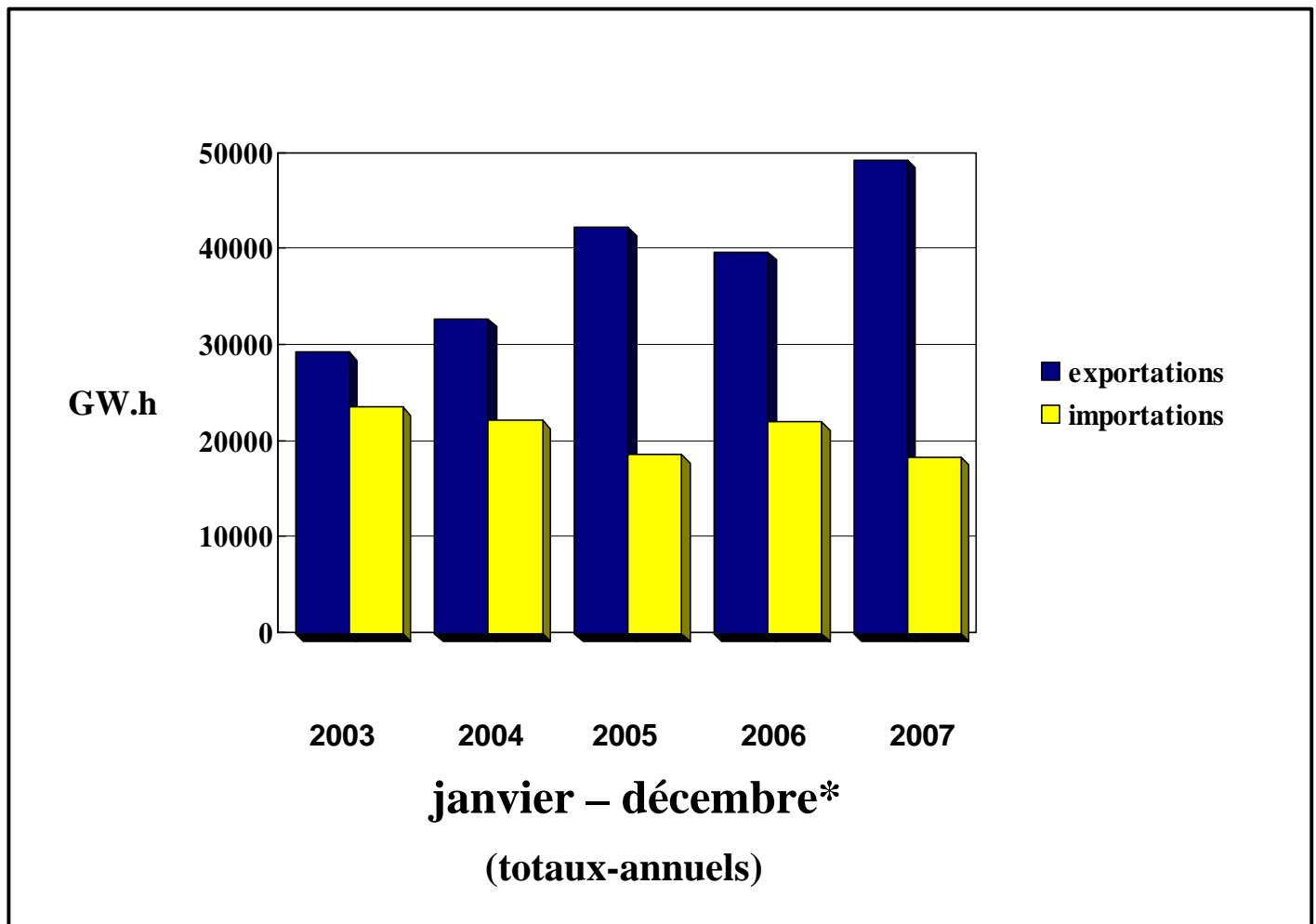


# Exportations et importations d'électricité

## Statistiques mensuelles pour décembre 2007 [Révision 27 janvier 2009]\*

exportations : 3852 GW.h

importations : 1920 GW.h





National Energy Board  
Office national de l'énergie

# Tableau 1

## Exportations et importations d'électricité

### Sommaire : Canada

### DÉCEMBRE 2007

page 1  
09/01/27

type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
	déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
<b>exportations d'électricité</b>						
garantie	1 272 339	15 746 648	79 932 594	954 222 100	57.53	55.05
interruptible	2 579 603	33 584 810	183 594 108	2 141 861 271	70.00	61.75
non	- 968 281	-6 476 310	0	0	0.00	0.00
service	26 519	209 592	1 444 895	5 820 405	54.49	27.77
<b>total exportations</b>	<b>2 910 181</b>	<b>43 064 741</b>	<b>264 971 597</b>	<b>3 101 903 775</b>	<b>87.70</b>	<b>68.42</b>
total ventes - garanties et interruptibles	3 851 942	49 331 458	263 526 702	3 096 083 371	65.88	59.61
<b>importations d'électricité</b>						
non	- 137 848	-5 065 050	0	0	0.00	0.00
achat	1 919 907	18 431 342	121 899 696	991 096 760	63.49	53.77
service	3 032	114 500	0	1 525 832	0.00	13.33
<b>total importations</b>	<b>1 785 091</b>	<b>13 480 792</b>	<b>121 899 696</b>	<b>992 622 592</b>	<b>68.29</b>	<b>73.63</b>
<b>excédents des exportations sur les importations</b>	<b>1 125 089</b>	<b>29 583 949</b>	<b>143 071 901</b>	<b>2 109 281 184</b>		
<b>nombre de licences d'exportations:</b>	<b>7</b>					
<b>nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation:</b>	<b>182</b>					
	<b>189</b>					

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>		
			déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m	
<b>Alberta</b>									
ATCO & Alberta	permis 287	i	0	2 526	0	97 341	0.00	38.54	
Cargill Trading	permis 204	g	0	2	0	25	0.00	12.27	
CITIGROUP	permis 308	i	28	478	1 262	21 601	45.07	45.19	
Enmax Marketing	permis 278	i	294	7 514	18 912	334 303	64.33	44.49	
EPCOR Merchant	permis 186	i	8 539	75 353	456 389	3 641 656	53.45	48.33	
Merrill-Lynch	permis 227	g	0	377	0	22 404	0.00	59.43	
Morgan Stanley	permis 180	i	0	50	0	1 209	0.00	24.18	
NorthPoint	permis 282	i	13 153	58 044	790 833	3 644 193	60.13	62.78	
Powerex Corp.	permis 116	i	0	1 060	0	56 016	0.00	52.85	
TransAlta Ener	permis 168	g	2 041	41 288	117 482	2 071 759	57.56	50.18	
TransCan ULC	permis 271	i	3 975	23 828	206 890	1 164 759	52.05	48.88	
TransCanada Ene		i	0	30 593	0	1 473 827	0.00	48.18	
<b>sous-total export. gar. et int.: Alberta</b>			<b>28 030</b>	<b>241 113</b>	<b>1 591 768</b>	<b>12 529 092</b>	<b>56.79</b>	<b>51.96</b>	

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
<b>Colombie-Britannique</b>								
BC Hydro	permis 127	n	- 666 953	- 6 350 987	0	0	0.00	0.00
		s	3 032	87 756	0	0	0.00	0.00
	permis 192	n	744	243 399	0	0	0.00	0.00
	permis 298	g	133	1 301	9 552	93 346	71.58	71.73
	traité	n	27 331	224 636	0	0	0.00	0.00
NorthPoint	permis 282	i	174	1 348	10 992	73 250	63.17	54.34
Powerex Corp.	permis 118	i	914 130	9 200 182	58 791 456	572 600 912	64.31	62.24
	permis 119	g	36 850	318 230	2 630 745	23 625 895	71.39	74.24
Teck Cominco	permis 244	g	101 870	790 714	6 149 512	44 566 433	60.37	56.36
<b>sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique</b>			<b>1 053 158</b>	<b>10 311 775</b>	<b>67 592 256</b>	<b>640 959 837</b>	<b>64.18</b>	<b>62.16</b>
<b>Manitoba</b>								
Detroit Edison	permis 205	g	22	58	1 361	2 799	61.86	48.26
Hydro-Manitoba	permis 33	g	0	156 983	0	5 636 562	0.00	35.91
	permis 34	g	0	152 137	0	5 473 361	0.00	35.98
	permis 35	g	0	494 037	0	23 684 890	0.00	47.94
	permis 144	g	16 800	205 648	1 249 518	16 778 920	74.38	81.59

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
Hydro-Manitoba	permis 155	g	20 160	249 040	1 019 620	13 340 135	50.58	53.57
	permis 207	g	0	173 292	0	12 177 399	0.00	70.27
	permis 224	g	168 000	2 030 928	8 642 165	111 262 870	51.44	54.78
	permis 259	g	793	7 179	45 698	423 222	57.63	58.95
	permis 268	g	0	68 547	0	4 866 152	0.00	70.99
	permis 269	i	315 835	6 323 127	20 210 869	286 311 792	63.99	45.28
		n		0	29 692	0	0	0.00
	permis 273	g	7	15	738	1 610	109.80	106.50
<b>sous-total export. gar. et int.: Manitoba</b>			<b>521 617</b>	<b>9 860 991</b>	<b>31 169 970</b>	<b>479 959 712</b>	<b>59.76</b>	<b>48.67</b>
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
Constell ECG	permis 138	i	2 800	130 643	344 767	7 707 888	123.13	59.00
É. Brookfield	permis 303	g	0	98	0	5 557	0.00	56.70
Emera Energy	permis 216	i	27 567	317 683	2 616 723	22 841 479	94.92	71.90
	permis 217	g	18 907	816 358	1 411 418	50 651 892	74.65	62.05
Énergie NB	permis 294	g	0	655	0	47 367	0.00	72.32
	permis 295	i	5 351	290 864	745 879	21 408 920	76.35	62.81
Fraser Inc.	permis 225	g	34 380	303 780	2 689 978	26 517 151	78.24	87.29
Powerex Corp.	permis 116	i	0	4 202	0	175 690	0.00	41.81

notes:

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

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



## Tableau 2A

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

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
WPS Power Dev.	licence 177	g	2 676	46 705	142 167	2 101 815	53.12	45.00
<b>sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick</b>			<b>91 681</b>	<b>1 910 988</b>	<b>7 950 932</b>	<b>131 457 760</b>	<b>83.04</b>	<b>67.15</b>
<b>Nouvelle-Écosse</b>								
NS Power Inc.	permis 122	i	335	30 634	29 590	1 637 042	88.33	53.44
<b>sous-total export. gar. et int.: Nouvelle-Écosse</b>			<b>335</b>	<b>30 634</b>	<b>29 590</b>	<b>1 637 042</b>	<b>88.33</b>	<b>53.44</b>
<b>Ontario</b>								
2001 RBCP	permis 315	g	68 248	86 611	3 554 548	4 525 920	52.08	52.26
Abitibi	permis 75	i	0	147	0	4 263	0.00	29.00
Allete, Inc.	permis 261	g	4 944	22 146	343 772	1 318 062	69.53	59.52
Bruce Power	permis 299	g	9 676	9 778	709 624	715 363	73.34	73.16
Cargill Trading	permis 204	g	1 950	222 770	118 363	11 353 312	60.70	50.96
Cdn. Transit	permis 29	g	0	23	0	0	0.00	0.00
Cincinnati G&E	permis 257	g	0	361 048	0	22 275 244	0.00	61.70

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
CITIGROUP	permis 308	i	8 788	15 720	809 564	1 207 691	92.12	76.83
Conectiv Energy	permis 212	i	2 191	157 496	90 330	8 121 030	41.23	51.56
Constell ECG	permis 138	i	12 304	647 427	460 563	29 535 834	37.43	45.62
Constell NE	permis 264	g	3 146	41 482	106 967	2 368 656	34.00	57.10
Coral Energy	permis 174	g	0	56 394	0	3 633 218	0.00	64.43
D&W Subway	permis 26	g	5	4 262	0	0	0.00	0.00
Direct EM Inc.	permis 200	g	0	212 839	0	11 421 541	0.00	53.66
DTE Energy Trad	permis 206	g	38 380	309 508	1 801 310	16 179 230	46.93	52.27
É. Brookfield	permis 112	g	0	278 777	0	15 132 340	0.00	54.28
	permis 303	g	95 594	477 836	6 693 121	26 508 817	70.02	55.48
EPCOR Merchant	permis 187	g	101 660	598 732	7 059 873	35 113 417	69.45	58.65
FB Energy	permis 309	g	23 350	81 625	772 963	4 947 797	33.10	60.62
First Com Ltd	permis 283	i	0	36 082	0	2 265 530	0.00	62.79
Hydro One Net	permis 25	g	0	203	0	2 587	0.00	12.71
IESO	permis 289	g	0	420	0	72 772	0.00	173.27

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 2A

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

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
Integrus	permis 250	i	10 529	69 023	417 830	3 017 977	39.68	43.72
Lehman Brothers	permis 296	i	0	100	0	6 600	0.00	66.00
Lighthouse Ener	permis 272	g	0	997	0	34 056	0.00	34.16
MAG Energy Sol.	permis 255	i	48 466	479 667	3 456 613	25 483 915	71.32	53.13
Merrill-Lynch	permis 227	g	2 850	29 901	212 429	1 535 543	74.54	51.35
Morgan Stanley	permis 180	i	5 639	48 188	364 522	2 915 923	64.64	60.51
Northern States	permis 235	g	0	204 262	0	8 954 315	0.00	43.84
NorthPoint	permis 282	i	27 266	726 508	1 622 471	39 620 676	59.51	54.54
NRG Power Mktg	permis 171	i	0	4 187	0	209 928	0.00	50.14
Ont Power Gen	permis 24	g	19	193	928	3 283	49.40	16.99
OPGI/OHIM	permis 284	i	228 651	2 059 025	14 449 676	110 240 935	60.77	51.30
		s	23 487	121 836	1 444 895	5 820 405	61.52	47.77
Powerex Corp.	permis 116	i	93 336	814 458	5 138 629	45 267 353	55.06	55.58
Rainbow	permis 263	i	20 144	114 151	538 885	5 497 693	26.75	48.16
Saracen Merchan	permis 276	i	90 011	257 335	5 705 551	13 224 702	63.39	51.39

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
Sempra Corp	permis 157	g	0	56 288	0	3 215 983	0.00	57.13
Sempra LLC		g	2 400	2 400	81 072	81 072	33.78	33.78
SESCO	permis 249	g	935	64 680	40 216	3 123 057	43.01	48.28
SIG-H LLC	permis 291	g	34 735	48 375	2 434 071	3 263 526	70.08	67.46
Silverhill	permis 279	g	27 675	169 881	2 203 645	11 039 001	79.63	64.98
Soc ind Marché	permis 22	n	- 329 403	- 623 050	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener	permis 168	g	157 072	1 705 186	8 276 695	89 959 452	52.69	52.76
WPS Energy	permis 250	i	0	12 903	0	497 399	0.00	38.55
<b>sous-total export. gar. et int.: Ontario</b>			<b>1 119 964</b>	<b>10 489 035</b>	<b>67 464 229</b>	<b>563 895 013</b>	<b>59.74</b>	<b>53.32</b>
<b>Québec</b>								
DC Energy	permis 314	i	13	13	1 326	1 326	101.99	101.99
É. Brookfield	permis 112	g	0	718 827	0	56 087 154	0.00	72.84
	permis 303	g	61 510	489 591	6 653 752	36 833 316	99.88	67.76
Hydro-Québec	licence 180	g	106 095	1 216 687	6 956 912	86 760 112	31.35	32.96
	licence 181	g	17 808	206 272	1 066 784	13 358 101	31.35	32.94

notes:

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

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



## Tableau 2A

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

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
Hydro-Québec	licence 182	g	16 876	188 460	986 713	12 115 524	31.35	32.94
	licence 183	g	26 926	324 490	1 812 579	23 148 559	31.35	32.99
	licence 184	g	18 881	211 627	1 249 417	15 428 841	31.35	32.95
	permis 20	g	189	1 290	15 799	104 577	83.38	81.04
	permis 64	i	680 508	10 141 402	61 696 356	845 941 372	87.53	77.47
	permis 65	g	48 286	1 096 811	2 629 778	69 328 164	54.46	63.21
MEHQ	permis 129	i	49 437	945 072	3 393 627	53 199 982	68.65	56.29
Powerex Corp.	permis 116	i	0	171 459	0	9 986 679	0.00	58.25
Silverhill	permis 279	g	490	2 755	41 308	178 307	84.30	64.72
TransCanada PM	permis 185	g	0	385 848	0	20 750 314	0.00	53.78
<b>sous-total export. gar. et int.: Québec</b>			<b>1 027 019</b>	<b>16 100 604</b>	<b>86 504 351</b>	<b>1 243 222 330</b>	<b>75.60</b>	<b>68.04</b>
<b>Saskatchewan</b>								
NorthPoint	permis 282	i	10 139	382 282	1 223 606	22 213 806	120.68	58.11
Powerex Corp.	permis 116	i	0	4 036	0	208 778	0.00	51.73
<b>sous-total export. gar. et int.: Saskatchewan</b>			<b>10 139</b>	<b>386 318</b>	<b>1 223 606</b>	<b>22 422 585</b>	<b>120.68</b>	<b>58.04</b>
<b>total exportations garanties et interruptibles:</b>			<b>3 851 942</b>	<b>49 331 458</b>	<b>263 526 702</b>	<b>3 096 083 371</b>	<b>65.88</b>	<b>59.61</b>

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
<b>Alberta</b>								
Candela Energy	-	a	460	8 200	39 823	871 430	86.57	106.27
Cargill Trading		a	6 002	16 735	626 922	1 519 787	104.45	90.81
CITIGROUP		a	699	1 768	52 195	121 385	74.67	68.66
Constell ECG		a	0	265	0	27 247	0.00	102.82
Enmax Marketing		a	3 659	22 392	261 415	1 454 272	71.44	64.95
EPCOR Merchant		a	1 695	108 160	107 799	6 179 932	63.60	57.14
Merrill-Lynch		a	0	1 100	0	70 394	0.00	63.99
Morgan Stanley		a	75	3 690	4 010	252 862	53.47	68.53
NorthPoint		a	59 976	364 536	3 843 898	22 063 383	64.09	60.52
Powerex Corp.		a	3 709	12 128	69 450	385 641	18.72	31.80
TransAlta Ener		a	745	53 364	43 594	2 954 107	58.52	55.36
TransCan ULC		a	3 116	14 518	230 919	1 080 006	74.11	74.39
TransCanada Ene		a	0	38 986	0	2 182 541	0.00	55.98
<b>sous-total import. achetées: Alberta</b>			<b>80 136</b>	<b>645 842</b>	<b>5 280 025</b>	<b>39 162 987</b>	<b>65.89</b>	<b>60.64</b>

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
<b>Colombie-Britannique</b>								
BC Hydro	-	n	- 468 216	-5 640 147	0	0	0.00	0.00
		s	3 032	87 756	0	0	0.00	0.00
FortisBC		a	1 508	35 872	29 015	886 175	19.24	24.70
NorthPoint		a	0	575	0	32 160	0.00	55.93
Powerex Corp.		a	487 201	7 090 735	28 821 715	362 890 612	59.16	51.18
Teck Cominco		a	5 875	74 555	449 221	3 506 151	76.46	47.03
<b>sous-total import. achetées: Colombie-Britannique</b>			<b>494 584</b>	<b>7 201 737</b>	<b>29 299 951</b>	<b>367 315 097</b>	<b>59.24</b>	<b>51.00</b>
<b>Manitoba</b>								
Detroit Edison		a	0	371	0	20 413	0.00	55.02
Hydro-Manitoba		n	2 697	6 710	0	0	0.00	0.00
		a	15 427	527 281	412 446	26 235 208	26.74	49.76
Powerex Corp.		a	0	114	0	2 467	0.00	21.64
<b>sous-total import. achetées: Manitoba</b>			<b>15 427</b>	<b>527 766</b>	<b>412 446</b>	<b>26 258 087</b>	<b>26.74</b>	<b>49.75</b>

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
É. Brookfield	-	a	0	4 675	0	269 989	0.00	57.75
Emera Energy		a	52 363	479 190	4 710 277	33 100 619	89.95	69.08
Énergie NB		a	71 432	144 725	6 631 688	10 690 116	92.84	73.87
WPS Power Dev.		a	891	13 626	47 338	636 240	53.12	46.69
<b>sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick</b>			<b>124 686</b>	<b>642 216</b>	<b>11 389 302</b>	<b>44 696 964</b>	<b>91.34</b>	<b>69.60</b>
<b>Nouvelle-Écosse</b>								
NS Power Inc.		a	11 105	62 917	1 240 137	5 343 591	111.67	84.93
<b>sous-total import. achetées: Nouvelle-Écosse</b>			<b>11 105</b>	<b>62 917</b>	<b>1 240 137</b>	<b>5 343 591</b>	<b>111.67</b>	<b>84.93</b>
<b>Ontario</b>								
2001 RBCP		a	22 470	32 391	793 982	1 295 886	35.34	40.01
Allete, Inc.		a	2 032	6 817	177 039	373 350	87.13	54.77
Cargill Trading		a	215 514	1 403 416	13 849 209	78 090 510	64.26	55.64

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
Cincinnati G&E	-	a	0	55 197	0	3 240 076	0.00	58.70
CITIGROUP		a	150	1 227	11 358	84 869	75.72	69.17
Constell ECG		a	90 148	147 742	4 280 123	8 231 580	47.48	55.72
Constell NE		a	28 333	159 564	1 651 431	8 109 825	58.29	50.82
Coral Energy		a	0	8 367	0	619 159	0.00	74.00
D&W Subway		a	0	423	0	0	0.00	0.00
Direct EM Inc.		a	0	1 992	0	151 892	0.00	76.25
DTE Energy Trad		a	214 359	859 488	12 073 464	46 281 762	56.32	53.85
É. Brookfield		a	5 866	34 023	110 595	1 802 014	18.85	52.96
EPCOR Merchant		a	20 178	135 335	1 133 866	7 662 290	56.19	56.62
FB Energy		a	22 687	98 734	1 804 955	7 247 390	79.56	73.40
First Com Ltd		a	0	3 954	0	292 309	0.00	73.93
Fortis Energy M		a	0	12 576	0	1 103 766	0.00	87.77
Hydro-Manitoba		a	106 228	1 202 912	5 463 423	53 343 085	51.43	44.34

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
IESO	-	a	0	1 100	0	292 005	0.00	265.46
Integritys		a	16 704	40 978	890 954	2 064 636	53.34	50.38
Lehman Brothers		a	0	100	0	6 600	0.00	66.00
MAG Energy Sol.		a	43 539	238 198	2 717 659	17 324 545	62.42	72.73
Merrill-Lynch		a	200	21 019	13 810	1 332 915	69.05	63.41
Northern States		a	0	124 569	0	4 204 457	0.00	33.75
NorthPoint		a	6 429	174 171	319 268	8 667 454	49.66	49.76
NRG Power Mktg		a	0	20	0	1 604	0.00	80.22
OPGI/OHIM		a	82 137	491 745	4 288 761	19 816 845	52.21	40.30
		s	0	26 744	0	1 525 832	0.00	57.05
Powerex Corp.		a	33 551	233 551	1 484 266	13 575 994	44.24	58.13
Rainbow		a	1 893	7 566	141 650	516 411	74.83	68.25
Saracen Merchan		a	0	85 227	0	6 026 338	0.00	70.71
Sempra Corp		a	0	3 901	0	247 109	0.00	63.34
Sempra LLC		a	294	294	15 155	15 155	51.55	51.55

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
SESCO	-	a	1 032	18 760	74 061	1 347 077	71.76	71.81
SIG-H LLC		a	0	1	0	42	0.00	41.63
Silverhill		a	3 925	87 851	274 605	5 016 538	69.96	57.10
Soc ind Marché		n	327 671	568 387	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener		a	17 259	59 845	940 359	3 232 061	54.49	54.01
WPS Energy		a	0	37 775	0	1 672 638	0.00	44.28
<b>sous-total import. achetées: Ontario</b>			<b>934 928</b>	<b>5 790 829</b>	<b>52 509 993</b>	<b>303 290 186</b>	<b>56.16</b>	<b>52.37</b>
<b>Québec</b>								
DC Energy		a	14	14	1 393	1 393	99.50	99.50
É. Brookfield		a	0	11 099	0	441 359	0.00	39.77
Hydro-Québec		a	226 509	3 114 885	20 681 042	185 973 130	91.30	59.70
MEHQ		a	6 524	219 834	141 337	10 574 691	21.66	48.10
Powerex Corp.		a	1 153	10 020	83 104	430 465	72.08	42.96
Silverhill		a	514	2 902	24 946	130 326	48.53	44.91
<b>sous-total import. achetées: Québec</b>			<b>234 714</b>	<b>3 358 754</b>	<b>20 931 821</b>	<b>197 551 364</b>	<b>89.18</b>	<b>58.81</b>

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 2B

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

page 15  
09/01/27

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
<b>Saskatchewan</b>								
NorthPoint	-	a	24 327	198 039	836 021	7 370 769	34.37	37.22
Powerex Corp.		a	0	3 242	0	107 714	0.00	33.22
<b>sous-total import. achetées: Saskatchewan</b>			<b>24 327</b>	<b>201 281</b>	<b>836 021</b>	<b>7 478 483</b>	<b>34.37</b>	<b>37.15</b>
<b>total importations achetées:</b>			<b>1 919 907</b>	<b>18 431 342</b>	<b>121 899 696</b>	<b>991 096 760</b>	<b>63.49</b>	<b>53.77</b>

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 3A

### Sommaire des exportations par destination et source

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
<b>Alaska</b>	Colombie-Britannique	133	1 301	9 552	93 346	71.58	71.73
<b>sous-total export.: Alaska</b>		<b>133</b>	<b>1 301</b>	<b>9 552</b>	<b>93 346</b>	<b>71.58</b>	<b>71.73</b>
<b>Arizona</b>	Colombie-Britannique	11 563	203 205	991 690	15 588 628	85.76	76.71
<b>sous-total export.: Arizona</b>		<b>11 563</b>	<b>203 205</b>	<b>991 690</b>	<b>15 588 628</b>	<b>85.76</b>	<b>76.71</b>
<b>Californie</b>	Colombie-Britannique	262 654	4 618 435	17 713 869	297 837 973	67.44	64.49
<b>sous-total export.: Californie</b>		<b>262 654</b>	<b>4 618 435</b>	<b>17 713 869</b>	<b>297 837 973</b>	<b>67.44</b>	<b>64.49</b>
<b>Colorado</b>	Colombie-Britannique	700	1 268	72 062	111 313	102.95	87.79
<b>sous-total export.: Colorado</b>		<b>700</b>	<b>1 268</b>	<b>72 062</b>	<b>111 313</b>	<b>102.95</b>	<b>87.79</b>
<b>Dakota du Nord</b>	Alberta	2 522	19 798	174 369	1 430 695	69.14	72.26
	Saskatchewan	10 139	382 282	1 223 606	22 213 806	120.68	58.11
<b>sous-total export.: Dakota du Nord</b>		<b>12 661</b>	<b>402 080</b>	<b>1 397 975</b>	<b>23 644 501</b>	<b>110.42</b>	<b>58.81</b>
<b>Idaho</b>	Colombie-Britannique	6 696	100 404	435 851	7 686 031	65.09	76.55
<b>sous-total export.: Idaho</b>		<b>6 696</b>	<b>100 404</b>	<b>435 851</b>	<b>7 686 031</b>	<b>65.09</b>	<b>76.55</b>
<b>Illinois</b>	Ontario	18 638	66 366	453 378	2 916 117	24.33	43.94
<b>sous-total export.: Illinois</b>		<b>18 638</b>	<b>66 366</b>	<b>453 378</b>	<b>2 916 117</b>	<b>24.33</b>	<b>43.94</b>
<b>Indiana</b>	Alberta	0	1 006	0	53 750	0.00	53.43
	Colombie-Britannique	3 281	14 530	343 304	1 144 568	104.63	78.77
	Ontario	1 995	37 253	114 516	2 311 089	57.40	62.04
	Saskatchewan	0	1 382	0	80 840	0.00	58.49
<b>sous-total export.: Indiana</b>		<b>5 276</b>	<b>54 171</b>	<b>457 820</b>	<b>3 590 247</b>	<b>86.77</b>	<b>66.28</b>
<b>Kansas</b>	Ontario	0	300	0	13 750	0.00	45.83
<b>sous-total export.: Kansas</b>		<b>0</b>	<b>300</b>	<b>0</b>	<b>13 750</b>	<b>0.00</b>	<b>45.83</b>

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
<b>Maine</b>	Nouveau-Brunswick	88 881	1 776 045	7 606 165	123 568 625	81.78	67.81
	Nouvelle-Écosse	335	30 634	29 590	1 637 042	88.33	53.44
	Québec	0	149 753	0	15 123 946	0.00	100.99
<b>sous-total export.: Maine</b>		<b>89 216</b>	<b>1 956 432</b>	<b>7 635 755</b>	<b>140 329 613</b>	<b>81.81</b>	<b>70.12</b>
<b>Massachusetts</b>	Ontario	2 117	6 832	153 878	480 404	72.69	70.32
	Québec	13	39 108	1 326	2 865 121	101.99	73.26
<b>sous-total export.: Massachusetts</b>		<b>2 130</b>	<b>45 940</b>	<b>155 204</b>	<b>3 345 525</b>	<b>72.87</b>	<b>72.82</b>
<b>Michigan</b>	Manitoba	22	58	1 361	2 799	61.86	48.26
	Ontario	192 585	1 726 246	8 861 577	97 904 254	46.01	56.72
<b>sous-total export.: Michigan</b>		<b>192 607</b>	<b>1 726 304</b>	<b>8 862 938</b>	<b>97 907 053</b>	<b>46.02</b>	<b>56.71</b>
<b>Minnesota</b>	Ontario	5 294	342 166	414 694	17 272 665	66.99	48.48
<b>sous-total export.: Minnesota</b>		<b>5 294</b>	<b>342 166</b>	<b>414 694</b>	<b>17 272 665</b>	<b>66.99</b>	<b>48.48</b>
<b>Missouri</b>	Colombie-Britannique	0	246	0	13 680	0.00	55.61
	Ontario	0	588	0	31 843	0.00	54.15
	Saskatchewan	0	78	0	3 662	0.00	46.95
<b>sous-total export.: Missouri</b>		<b>0</b>	<b>912</b>	<b>0</b>	<b>49 185</b>	<b>0.00</b>	<b>53.93</b>
<b>Montana</b>	Colombie-Britannique	13 263	94 523	790 048	5 852 432	59.57	61.92
<b>sous-total export.: Montana</b>		<b>13 263</b>	<b>94 523</b>	<b>790 048</b>	<b>5 852 432</b>	<b>59.57</b>	<b>61.92</b>
<b>ND/Minn</b>	Manitoba	521 595	9 860 933	31 168 609	479 956 913	59.76	48.67
<b>sous-total export.: ND/Minn</b>		<b>521 595</b>	<b>9 860 933</b>	<b>31 168 609</b>	<b>479 956 913</b>	<b>59.76</b>	<b>48.67</b>
<b>Nebraska</b>	Colombie-Britannique	0	147	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)



## Tableau 3A

### Sommaire des exportations par destination et source

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
<b>Nebraska</b>	Ontario	0	9 615	0	637 372	0.00	66.29
<b>sous-total export.: Nebraska</b>		<b>0</b>	<b>9 762</b>	<b>0</b>	<b>637 372</b>	<b>0.00</b>	<b>65.29</b>
<b>Nevada</b>	Colombie-Britannique	3 690	343 517	317 551	28 067 630	86.06	81.71
<b>sous-total export.: Nevada</b>		<b>3 690</b>	<b>343 517</b>	<b>317 551</b>	<b>28 067 630</b>	<b>86.06</b>	<b>81.71</b>
<b>New York</b>	Alberta	0	154	0	9 219	0.00	59.86
	Nouveau-Brunswick	2 800	134 845	344 767	7 883 578	123.13	58.46
	Ontario	814 528	7 496 738	53 797 808	395 154 258	65.44	52.19
	Québec	208 052	6 815 050	18 619 487	486 945 262	84.99	66.77
<b>sous-total export.: New York</b>		<b>1 025 380</b>	<b>14 446 788</b>	<b>72 762 062</b>	<b>889 992 316</b>	<b>69.56</b>	<b>59.13</b>
<b>Nouveau-Mexique</b>	Colombie-Britannique	4 953	36 836	439 442	3 026 512	88.72	82.16
	Saskatchewan	0	2 438	0	114 982	0.00	47.16
<b>sous-total export.: Nouveau-Mexique</b>		<b>4 953</b>	<b>39 274</b>	<b>439 442</b>	<b>3 141 494</b>	<b>88.72</b>	<b>79.99</b>
<b>Nouvelle-Angleterre</b>	Nouveau-Brunswick	0	98	0	5 557	0.00	56.70
	Ontario	0	201 111	0	10 461 581	0.00	52.02
	Québec	627 213	6 897 117	55 257 546	582 852 131	85.38	79.31
<b>sous-total export.: Nouvelle-Angleterre</b>		<b>627 213</b>	<b>7 098 326</b>	<b>55 257 546</b>	<b>593 319 269</b>	<b>85.38</b>	<b>78.54</b>
<b>Ohio</b>	Ontario	0	361 048	0	22 275 244	0.00	61.70
<b>sous-total export.: Ohio</b>		<b>0</b>	<b>361 048</b>	<b>0</b>	<b>22 275 244</b>	<b>0.00</b>	<b>61.70</b>
<b>Oregon</b>	Alberta	0	808	0	28 417	0.00	35.17
	Colombie-Britannique	178 424	1 440 369	11 868 459	96 763 545	66.52	67.18
<b>sous-total export.: Oregon</b>		<b>178 424</b>	<b>1 441 177</b>	<b>11 868 459</b>	<b>96 791 962</b>	<b>66.52</b>	<b>67.16</b>
<b>Pennsylvanie</b>	Alberta	0	54	0	2 266	0.00	41.96

notes:

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



National Energy Board  
Office national de l'énergie

## Tableau 3A Sommaire des exportations par destination et source

page 4  
09/01/27

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
<b>Pennsylvanie</b>	Colombie-Britannique	0	891	0	84 381	0.00	94.70
	Ontario	61 457	156 506	2 895 414	9 354 191	47.11	59.77
	Saskatchewan	0	138	0	9 294	0.00	67.35
<b>sous-total export.: Pennsylvanie</b>		<b>61 457</b>	<b>157 589</b>	<b>2 895 414</b>	<b>9 450 132</b>	<b>47.11</b>	<b>59.97</b>
<b>Texas</b>	Colombie-Britannique	0	40	0	2 838	0.00	70.95
	Ontario	23 350	81 625	772 963	4 947 797	33.10	60.62
<b>sous-total export.: Texas</b>		<b>23 350</b>	<b>81 665</b>	<b>772 963</b>	<b>4 950 635</b>	<b>33.10</b>	<b>60.62</b>
<b>Utah</b>	Colombie-Britannique	889	21 527	76 948	1 682 177	86.56	78.14
<b>sous-total export.: Utah</b>		<b>889</b>	<b>21 527</b>	<b>76 948</b>	<b>1 682 177</b>	<b>86.56</b>	<b>78.14</b>
<b>Vermont</b>	Ontario	0	2 640	0	134 449	0.00	50.93
	Québec	191 741	2 199 576	12 625 993	155 435 870	33.39	34.28
<b>sous-total export.: Vermont</b>		<b>191 741</b>	<b>2 202 216</b>	<b>12 625 993</b>	<b>155 570 319</b>	<b>33.39</b>	<b>34.30</b>
<b>Washington</b>	Alberta	25 508	219 293	1 417 399	11 004 746	55.57	50.18
	Colombie-Britannique	563 413	3 402 162	34 231 833	180 233 546	60.76	52.98
<b>sous-total export.: Washington</b>		<b>588 921</b>	<b>3 621 455</b>	<b>35 649 232</b>	<b>191 238 292</b>	<b>60.53</b>	<b>52.81</b>
<b>Wisconsin</b>	Colombie-Britannique	0	80	0	0	0.00	0.00
<b>sous-total export.: Wisconsin</b>		<b>0</b>	<b>80</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>Wyoming</b>	Colombie-Britannique	3 498	32 295	301 648	2 771 237	86.23	85.81
<b>sous-total export.: Wyoming</b>		<b>3 498</b>	<b>32 295</b>	<b>301 648</b>	<b>2 771 237</b>	<b>86.23</b>	<b>85.81</b>
<b>total exportations:</b>		<b>3 851 942</b>	<b>49 331 458</b>	<b>263 526 702</b>	<b>3 096 083 371</b>	<b>65.88</b>	<b>59.61</b>

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
<b>Arizona</b>	Colombie-Britannique	9 671	144 689	338 098	5 044 646	34.96	34.87
<b>sous-total import.: Arizona</b>		<b>9 671</b>	<b>144 689</b>	<b>338 098</b>	<b>5 044 646</b>	<b>34.96</b>	<b>34.87</b>
<b>Californie</b>	Colombie-Britannique	9 331	76 240	556 014	4 025 544	59.59	52.80
<b>sous-total import.: Californie</b>		<b>9 331</b>	<b>76 240</b>	<b>556 014</b>	<b>4 025 544</b>	<b>59.59</b>	<b>52.80</b>
<b>Colorado</b>	Colombie-Britannique	0	1 679	0	64 240	0.00	38.26
<b>sous-total import.: Colorado</b>		<b>0</b>	<b>1 679</b>	<b>0</b>	<b>64 240</b>	<b>0.00</b>	<b>38.26</b>
<b>Dakota du Nord</b>	Alberta	4 070	62 615	172 882	3 401 837	42.48	54.33
	Saskatchewan	24 327	198 039	836 021	7 370 769	34.37	37.22
<b>sous-total import.: Dakota du Nord</b>		<b>28 397</b>	<b>260 654</b>	<b>1 008 903</b>	<b>10 772 607</b>	<b>35.53</b>	<b>41.33</b>
<b>Dakota du Sud</b>	Colombie-Britannique	0	35	0	882	0.00	25.20
<b>sous-total import.: Dakota du Sud</b>		<b>0</b>	<b>35</b>	<b>0</b>	<b>882</b>	<b>0.00</b>	<b>25.20</b>
<b>Idaho</b>	Colombie-Britannique	12 414	56 263	392 330	1 852 345	31.60	32.92
<b>sous-total import.: Idaho</b>		<b>12 414</b>	<b>56 263</b>	<b>392 330</b>	<b>1 852 345</b>	<b>31.60</b>	<b>32.92</b>
<b>Illinois</b>	Ontario	1 893	6 192	141 650	437 233	74.83	70.61
<b>sous-total import.: Illinois</b>		<b>1 893</b>	<b>6 192</b>	<b>141 650</b>	<b>437 233</b>	<b>74.83</b>	<b>70.61</b>
<b>Indiana</b>	Alberta	3 709	11 917	69 450	382 139	18.72	32.07
	Colombie-Britannique	716	5 899	22 553	147 340	31.50	24.98
	Manitoba	0	114	0	2 467	0.00	21.64
	Ontario	15 652	73 522	862 152	3 571 925	55.08	48.58
	Saskatchewan	0	3 147	0	105 198	0.00	33.43
<b>sous-total import.: Indiana</b>		<b>20 077</b>	<b>94 599</b>	<b>954 154</b>	<b>4 209 069</b>	<b>47.52</b>	<b>44.49</b>

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  
09/01/27

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
<b>Iowa</b>	Colombie-Britannique	0	9	0	0	0.00	0.00
<b>sous-total import.: Iowa</b>		<b>0</b>	<b>9</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>Maine</b>	Nouveau-Brunswick	124 686	637 541	11 389 302	44 426 975	91.34	69.68
	Québec	0	2 084	0	106 370	0.00	51.04
<b>sous-total import.: Maine</b>		<b>124 686</b>	<b>639 625</b>	<b>11 389 302</b>	<b>44 533 345</b>	<b>91.34</b>	<b>69.62</b>
<b>Massachusetts</b>	Ontario	3 023	12 452	223 060	926 620	73.79	74.42
	Québec	1	84	131	6 394	130.59	76.12
<b>sous-total import.: Massachusetts</b>		<b>3 024</b>	<b>12 536</b>	<b>223 190</b>	<b>933 014</b>	<b>73.81</b>	<b>74.43</b>
<b>Michigan</b>	Manitoba	0	371	0	20 413	0.00	55.02
	Ontario	470 005	2 887 447	26 008 498	137 949 505	55.34	47.78
<b>sous-total import.: Michigan</b>		<b>470 005</b>	<b>2 887 818</b>	<b>26 008 498</b>	<b>137 969 918</b>	<b>55.34</b>	<b>47.78</b>
<b>Minnesota</b>	Alberta	6 002	16 735	626 922	1 519 787	104.45	90.81
	Ontario	223 460	1 609 911	14 312 968	85 968 302	64.05	53.40
<b>sous-total import.: Minnesota</b>		<b>229 462</b>	<b>1 626 646</b>	<b>14 939 890</b>	<b>87 488 089</b>	<b>65.11</b>	<b>53.78</b>
<b>Missouri</b>	Ontario	0	300	0	6 401	0.00	21.34
<b>sous-total import.: Missouri</b>		<b>0</b>	<b>300</b>	<b>0</b>	<b>6 401</b>	<b>0.00</b>	<b>21.34</b>
<b>Montana</b>	Colombie-Britannique	8 387	148 774	376 682	6 318 897	44.91	42.47
<b>sous-total import.: Montana</b>		<b>8 387</b>	<b>148 774</b>	<b>376 682</b>	<b>6 318 897</b>	<b>44.91</b>	<b>42.47</b>
<b>ND/Minn</b>	Manitoba	15 427	527 281	412 446	26 235 208	26.74	49.76
<b>sous-total import.: ND/Minn</b>		<b>15 427</b>	<b>527 281</b>	<b>412 446</b>	<b>26 235 208</b>	<b>26.74</b>	<b>49.76</b>
<b>Nebraska</b>	Colombie-Britannique	0	611	0	8 059	0.00	13.19
<b>sous-total import.: Nebraska</b>		<b>0</b>	<b>611</b>	<b>0</b>	<b>8 059</b>	<b>0.00</b>	<b>13.19</b>

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
<b>Nevada</b>	Colombie-Britannique	3 913	43 112	134 516	1 466 079	34.38	34.01
<b>sous-total import.: Nevada</b>		<b>3 913</b>	<b>43 112</b>	<b>134 516</b>	<b>1 466 079</b>	<b>34.38</b>	<b>34.01</b>
<b>New York</b>	Alberta	75	3 690	4 010	252 862	53.47	68.53
	Nouveau-Brunswick	0	4 675	0	269 989	0.00	57.75
	Ontario	192 184	1 005 494	8 822 702	61 142 781	45.91	60.81
	Québec	234 705	2 149 560	20 931 162	132 522 817	89.18	61.65
<b>sous-total import.: New York</b>		<b>426 964</b>	<b>3 163 419</b>	<b>29 757 874</b>	<b>194 188 449</b>	<b>69.70</b>	<b>61.39</b>
<b>Nouveau-Mexique</b>	Colombie-Britannique	4 754	61 555	130 087	1 823 451	27.36	29.62
<b>sous-total import.: Nouveau-Mexique</b>		<b>4 754</b>	<b>61 555</b>	<b>130 087</b>	<b>1 823 451</b>	<b>27.36</b>	<b>29.62</b>
<b>Nouvelle-Angleterre</b>	Québec	0	1 202 946	0	64 770 739	0.00	53.83
<b>sous-total import.: Nouvelle-Angleterre</b>		<b>0</b>	<b>1 202 946</b>	<b>0</b>	<b>64 770 739</b>	<b>0.00</b>	<b>53.83</b>
<b>Ohio</b>	Ontario	0	55 197	0	3 240 076	0.00	58.70
<b>sous-total import.: Ohio</b>		<b>0</b>	<b>55 197</b>	<b>0</b>	<b>3 240 076</b>	<b>0.00</b>	<b>58.70</b>
<b>Oregon</b>	Colombie-Britannique	14 465	207 157	718 540	8 545 420	49.67	41.25
<b>sous-total import.: Oregon</b>		<b>14 465</b>	<b>207 157</b>	<b>718 540</b>	<b>8 545 420</b>	<b>49.67</b>	<b>41.25</b>
<b>Pennsylvanie</b>	Alberta	0	211	0	3 502	0.00	16.60
	Colombie-Britannique	25	824	1 135	34 596	45.41	41.99
	Nouvelle-Écosse	11 105	62 917	1 240 137	5 343 591	111.67	84.93
	Ontario	6 024	27 991	334 009	1 612 635	55.45	57.61
	Québec	8	3 569	528	101 028	66.06	28.31
	Saskatchewan	0	95	0	2 516	0.00	26.48
<b>sous-total import.: Pennsylvanie</b>		<b>17 162</b>	<b>95 607</b>	<b>1 575 810</b>	<b>7 097 867</b>	<b>91.82</b>	<b>74.24</b>

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  
09/01/27

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		déc07	janv07 - déc07	déc07	janv07 - déc07	déc07	d12m
<b>Texas</b>	Ontario	22 687	111 310	1 804 955	8 351 156	79.56	75.03
<b>sous-total import.: Texas</b>		<b>22 687</b>	<b>111 310</b>	<b>1 804 955</b>	<b>8 351 156</b>	<b>79.56</b>	<b>75.03</b>
<b>Utah</b>	Colombie-Britannique	588	37 666	18 797	1 484 536	31.97	39.41
<b>sous-total import.: Utah</b>		<b>588</b>	<b>37 666</b>	<b>18 797</b>	<b>1 484 536</b>	<b>31.97</b>	<b>39.41</b>
<b>Vermont</b>	Ontario	0	1 013	0	83 552	0.00	82.48
	Québec	0	511	0	44 016	0.00	86.14
<b>sous-total import.: Vermont</b>		<b>0</b>	<b>1 524</b>	<b>0</b>	<b>127 568</b>	<b>0.00</b>	<b>83.71</b>
<b>Washington</b>	Alberta	66 280	550 674	4 406 761	33 602 860	66.49	61.02
	Colombie-Britannique	426 105	6 330 248	26 512 599	334 118 184	62.22	52.78
<b>sous-total import.: Washington</b>		<b>492 385</b>	<b>6 880 922</b>	<b>30 919 361</b>	<b>367 721 044</b>	<b>62.80</b>	<b>53.44</b>
<b>Wyoming</b>	Colombie-Britannique	4 215	86 976	98 599	2 380 879	23.39	27.37
<b>sous-total import.: Wyoming</b>		<b>4 215</b>	<b>86 976</b>	<b>98 599</b>	<b>2 380 879</b>	<b>23.39</b>	<b>27.37</b>
<b>total importations:</b>		<b>1 919 907</b>	<b>18 431 342</b>	<b>121 899 696</b>	<b>991 096 760</b>	<b>63.49</b>	<b>53.77</b>

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  
09/01/27

type de combustible	déc07		
	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
autres	1 435 244	93 807 760	65.36
charbon canadien	383	31 298	81.75
charbon importé	9 535	621 368	65.16
gaz naturel	408	24 405	59.76
hydraulique	1 979 854	132 746 274	67.05
pétrole importé	1 769	246 635	139.39
<b>total</b>	<b>3 427 194</b>	<b>227 477 740</b>	<b>66.37</b>

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	déc07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
<b>2001 RBCP</b>	autres	permis 315	68 248	3 554 548	52.08
		<b>sous-total</b>	<b>68 248</b>	<b>3 554 548</b>	<b>52.08</b>
		<b>sous-total</b>	<b>68 248</b>	<b>3 554 548</b>	<b>52.08</b>
<b>Allete, Inc.</b>	autres	permis 261	4 944	343 772	69.53
		<b>sous-total</b>	<b>4 944</b>	<b>343 772</b>	<b>69.53</b>
		<b>sous-total</b>	<b>4 944</b>	<b>343 772</b>	<b>69.53</b>
<b>BC Hydro</b>	hydraulique	permis 192	744	0	0.00
		permis 298	133	9 552	71.58
		traité 0	27 331	0	0.00
		<b>sous-total</b>	<b>28 208</b>	<b>9 552</b>	<b>0.34</b>
		<b>sous-total</b>	<b>28 208</b>	<b>9 552</b>	<b>0.34</b>
<b>Bruce Power</b>	autres	permis 299	9 676	709 624	73.34
		<b>sous-total</b>	<b>9 676</b>	<b>709 624</b>	<b>73.34</b>
		<b>sous-total</b>	<b>9 676</b>	<b>709 624</b>	<b>73.34</b>
<b>Cargill Trading</b>	autres	permis 204	1 950	118 363	60.70
		<b>sous-total</b>	<b>1 950</b>	<b>118 363</b>	<b>60.70</b>
		<b>sous-total</b>	<b>1 950</b>	<b>118 363</b>	<b>60.70</b>
<b>CITIGROUP</b>	autres	permis 308	8 816	810 826	91.97
		<b>sous-total</b>	<b>8 816</b>	<b>810 826</b>	<b>91.97</b>
		<b>sous-total</b>	<b>8 816</b>	<b>810 826</b>	<b>91.97</b>
<b>Conectiv Energy</b>	autres	permis 212	2 191	90 330	41.23
		<b>sous-total</b>	<b>2 191</b>	<b>90 330</b>	<b>41.23</b>
		<b>sous-total</b>	<b>2 191</b>	<b>90 330</b>	<b>41.23</b>

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	déc07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
DC Energy	autres	permis 314	13	1 326	101.99
		<b>sous-total</b>	<b>13</b>	<b>1 326</b>	<b>101.99</b>
	<b>sous-total</b>		<b>13</b>	<b>1 326</b>	<b>101.99</b>
DTE Energy Trad	autres	permis 206	38 380	1 801 310	46.93
		<b>sous-total</b>	<b>38 380</b>	<b>1 801 310</b>	<b>46.93</b>
	<b>sous-total</b>		<b>38 380</b>	<b>1 801 310</b>	<b>46.93</b>
É. Brookfield	autres	permis 303	157 104	12 836 656	81.71
		<b>sous-total</b>	<b>157 104</b>	<b>12 836 656</b>	<b>81.71</b>
	hydraulique	permis 303	0	510 217	0.00
		<b>sous-total</b>	<b>0</b>	<b>510 217</b>	<b>0.00</b>
	<b>sous-total</b>		<b>157 104</b>	<b>13 346 872</b>	<b>84.96</b>
Emera Energy	autres	permis 216	27 567	2 616 723	94.92
		permis 217	18 907	1 411 418	74.65
		<b>sous-total</b>	<b>46 474</b>	<b>4 028 140</b>	<b>86.68</b>
	<b>sous-total</b>		<b>46 474</b>	<b>4 028 140</b>	<b>86.68</b>
ENMAX Energy Ma	charbon canadien	permis 278	294	18 912	64.33
		<b>sous-total</b>	<b>294</b>	<b>18 912</b>	<b>64.33</b>
Hydro-Manitoba	autres	permis 144	86	6 398	74.38
		permis 155	103	5 221	50.58
		permis 224	860	44 249	51.44
		permis 269	1 617	103 482	63.99
		<b>sous-total</b>	<b>2 667</b>	<b>159 349</b>	<b>59.76</b>

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	déc07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
Hydro-Manitoba	charbon importé	permis 144	287	21 325	74.38
		permis 155	344	17 401	50.58
		permis 224	2 867	147 490	51.44
		permis 269	5 390	344 924	63.99
		<b>sous-total</b>	<b>8 888</b>	<b>531 140</b>	<b>59.76</b>
	gaz naturel	permis 144	13	980	74.37
		permis 155	16	800	50.58
		permis 224	132	6 777	51.44
		permis 269	248	15 848	63.99
		<b>sous-total</b>	<b>408</b>	<b>24 405</b>	<b>59.76</b>
	hydraulique	permis 144	16 414	1 220 816	74.38
		permis 155	19 697	996 199	50.58
		permis 224	164 141	8 443 649	51.44
		permis 269	308 580	19 746 615	63.99
<b>sous-total</b>		<b>508 832</b>	<b>30 407 279</b>	<b>59.76</b>	
	<b>sous-total</b>		<b>520 795</b>	<b>31 122 172</b>	<b>59.76</b>
Hydro-Québec	hydraulique	licence 180	106 095	3 325 747	31.35
		licence 181	17 808	558 225	31.35
		licence 182	16 876	529 010	31.35
		licence 183	26 926	844 046	31.35
		licence 184	18 881	591 860	31.35
		permis 64	680 508	59 564 768	87.53
		permis 65	48 286	2 629 778	54.46
		<b>sous-total</b>	<b>915 380</b>	<b>68 043 434</b>	<b>74.33</b>
	<b>sous-total</b>		<b>915 380</b>	<b>68 043 434</b>	<b>74.33</b>

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	déc07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
<b>Integrys</b>	autres	permis 250	10 529	417 830	39.68
		<b>sous-total</b>	<b>10 529</b>	<b>417 830</b>	<b>39.68</b>
		<b>sous-total</b>	<b>10 529</b>	<b>417 830</b>	<b>39.68</b>
<b>MAG Energy Sol.</b>	autres	permis 255	48 466	3 456 613	71.32
		<b>sous-total</b>	<b>48 466</b>	<b>3 456 613</b>	<b>71.32</b>
		<b>sous-total</b>	<b>48 466</b>	<b>3 456 613</b>	<b>71.32</b>
<b>Merrill-Lynch</b>	autres	permis 227	2 850	212 429	74.54
		<b>sous-total</b>	<b>2 850</b>	<b>212 429</b>	<b>74.54</b>
		<b>sous-total</b>	<b>2 850</b>	<b>212 429</b>	<b>74.54</b>
<b>Morgan Stanley</b>	autres	permis 180	5 639	364 522	64.64
		<b>sous-total</b>	<b>5 639</b>	<b>364 522</b>	<b>64.64</b>
		<b>sous-total</b>	<b>5 639</b>	<b>364 522</b>	<b>64.64</b>
<b>NB Power Gen.</b>	autres	permis 295	2 845	396 630	139.39
		<b>sous-total</b>	<b>2 845</b>	<b>396 630</b>	<b>139.39</b>
	charbon canadien	permis 295	89	12 386	139.39
		<b>sous-total</b>	<b>89</b>	<b>12 386</b>	<b>139.39</b>
	charbon importé	permis 295	647	90 229	139.39
		<b>sous-total</b>	<b>647</b>	<b>90 229</b>	<b>139.39</b>
	pétrole importé	permis 295	1 769	246 635	139.39
		<b>sous-total</b>	<b>1 769</b>	<b>246 635</b>	<b>139.39</b>
		<b>sous-total</b>	<b>5 351</b>	<b>745 879</b>	<b>139.39</b>
<b>Ont Power Gen</b>	autres	permis 24	19	928	49.39
		<b>sous-total</b>	<b>19</b>	<b>928</b>	<b>49.39</b>
		<b>sous-total</b>	<b>19</b>	<b>928</b>	<b>49.39</b>

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	déc07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
<b>OPG/OETIC</b>	autres	permis 284	228 651	14 449 676	63.20
		<b>sous-total</b>	<b>228 651</b>	<b>14 449 676</b>	<b>63.20</b>
		<b>sous-total</b>	<b>228 651</b>	<b>14 449 676</b>	<b>63.20</b>
<b>Powerex Corp.</b>	autres	permis 116	93 336	5 138 629	55.06
		permis 118	525 416	33 785 910	64.30
		<b>sous-total</b>	<b>618 752</b>	<b>38 924 539</b>	<b>62.91</b>
	hydraulique	permis 118	388 714	24 995 536	64.30
		permis 119	36 850	2 630 745	71.39
		<b>sous-total</b>	<b>425 564</b>	<b>27 626 280</b>	<b>64.92</b>
	<b>sous-total</b>		<b>1 044 316</b>	<b>66 550 819</b>	<b>63.73</b>
<b>Rainbow</b>	autres	permis 263	20 144	538 885	26.75
		<b>sous-total</b>	<b>20 144</b>	<b>538 885</b>	<b>26.75</b>
		<b>sous-total</b>	<b>20 144</b>	<b>538 885</b>	<b>26.75</b>
<b>Saracen Merchan</b>	autres	permis 276	90 011	5 705 551	63.39
		<b>sous-total</b>	<b>90 011</b>	<b>5 705 551</b>	<b>63.39</b>
		<b>sous-total</b>	<b>90 011</b>	<b>5 705 551</b>	<b>63.39</b>
<b>SIG-H LLC</b>	autres	permis 291	34 735	2 434 071	70.08
		<b>sous-total</b>	<b>34 735</b>	<b>2 434 071</b>	<b>70.08</b>
		<b>sous-total</b>	<b>34 735</b>	<b>2 434 071</b>	<b>70.08</b>
<b>Silverhill</b>	autres	permis 279	28 165	2 244 953	79.71
		<b>sous-total</b>	<b>28 165</b>	<b>2 244 953</b>	<b>79.71</b>
		<b>sous-total</b>	<b>28 165</b>	<b>2 244 953</b>	<b>79.71</b>
<b>Teck Cominco</b>	hydraulique	permis 244	101 870	6 149 512	60.37
		<b>sous-total</b>	<b>101 870</b>	<b>6 149 512</b>	<b>60.37</b>
		<b>sous-total</b>	<b>101 870</b>	<b>6 149 512</b>	<b>60.37</b>

notes:

1. 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 par exportateur

page  
09/01/27 6

exportateur	type de combustible	autorisation	déc07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
TransCan ULC	autres	permis 271	3 975	206 890	52.05
		<b>sous-total</b>	<b>3 975</b>	<b>206 890</b>	<b>52.05</b>
	<b>sous-total</b>		<b>3 975</b>	<b>206 890</b>	<b>52.05</b>
<b>total</b>			<b>3 427 194</b>	<b>227 477 740</b>	<b>66.37</b>

notes:

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