



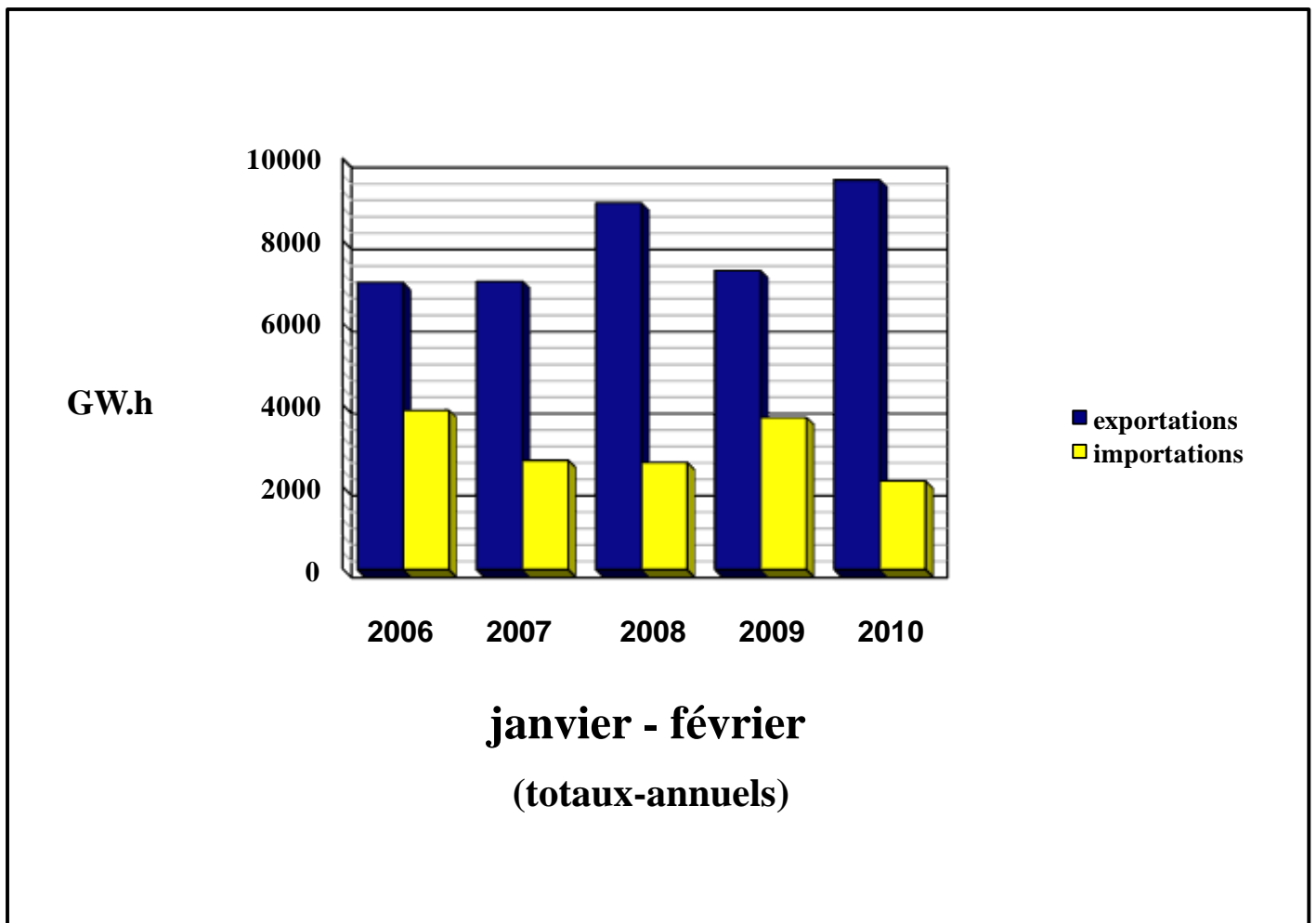
# Exportations et importations d'électricité

Statistiques mensuelles pour

**février 2010**

exportations : **4309** GW.h

importations : **1009** GW.h





National Energy Board  
Office national de l'énergie

# Tableau 1

## Exportations et importations d'électricité

### Sommaire : Canada

### FÉVRIER 2010

page 1  
10/04/09

type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
	févr10	janv10 - févr10	févr10	janv10 - févr10	févr10	d12m
<b>exportations d'électricité</b>						
garantie	1 187 320	2 414 936	62 857 577	133 445 792	44.59	41.57
interruptible	3 121 837	7 088 725	146 102 040	344 184 926	46.77	41.84
non monétaire	90 096	130 534	0	0	0.00	0.00
service	4 998	14 286	173 329	494 010	34.68	28.56
involontaire	91 829	239 381	0	0	0.00	0.00
<b>total exportations</b>	<b>4 496 081</b>	<b>9 887 862</b>	<b>209 132 947</b>	<b>478 124 728</b>	<b>44.29</b>	<b>40.88</b>
total ventes - garanties et interruptibles	4 309 158	9 503 661	208 959 618	477 630 717	46.17	41.76
<b>importations d'électricité</b>						
non monétaire	1 800	26 376	0	0	0.00	0.00
achat	1 009 226	2 164 030	44 810 424	99 110 435	44.40	35.30
service	1 345	27 173	46 872	1 019 309	34.85	34.41
involontaire	87 998	236 998	0	0	0.00	0.00
<b>total importations</b>	<b>1 100 369</b>	<b>2 454 577</b>	<b>44 857 296</b>	<b>100 129 743</b>	<b>40.77</b>	<b>32.53</b>
<b>excédents des exportations sur les importations</b>	<b>3 395 712</b>	<b>7 433 285</b>	<b>164 275 651</b>	<b>377 994 985</b>		
<b>nombre de licences d'exportations:</b>	<b>6</b>					
<b>nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation:</b>	<b>170</b>					
	<b>176</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
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
- v - involontaire

*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>	
			févr10	janv10 - févr10	févr10	janv10 - févr10	févr10	d12m
<b>Alberta</b>								
Cargill Trading	permis 204	g	0	12	0	161	0.00	15.89
Constell ECG	permis 344	i	5 700	5 700	201 001	201 001	35.26	35.26
Enmax Marketing	permis 278	i	433	919	15 315	32 515	35.37	36.48
NorthPoint	permis 282	i	0	1 168	0	72 053	0.00	32.29
Powerex Corp.	permis 336	i	50	253	2 074	16 861	41.48	52.57
TransCan Energy	permis 271	i	1 851	4 246	68 456	155 078	36.98	34.61
<b>sous-total export. gar. et int.: Alberta</b>			<b>8 034</b>	<b>12 298</b>	<b>286 845</b>	<b>477 668</b>	<b>35.70</b>	<b>33.20</b>
<b>Colombie-Britannique</b>								
BC H/TC	permis 335	v	-1 997	-3 502	0	0	0.00	0.00
BC Hydro	permis 298	g	72	208	5 119	14 912	71.58	71.73
	permis 337	n	47 520	48 472	0	0	0.00	0.00
	traité	n	42 576	82 062	0	0	0.00	0.00
NorthPoint	permis 282	i	961	1 318	41 282	56 856	42.96	43.59

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



## 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>	
			févr10	janv10 - févr10	févr10	janv10 - févr10	févr10	d12m
Powerex Corp.	permis 336	g	45 559	96 299	3 101 884	6 531 418	68.08	65.63
		i	538 572	1 396 702	28 383 952	72 889 975	52.70	46.36
Teck Metals	permis 244	g	53 861	123 128	2 359 714	5 532 288	43.81	43.31
<b>sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique</b>			<b>639 024</b>	<b>1 617 655</b>	<b>33 891 951</b>	<b>85 025 447</b>	<b>53.04</b>	<b>47.75</b>
<b>Manitoba</b>								
Hydro-Manitoba	permis 144	g	16 000	32 800	1 344 224	2 765 008	84.01	86.37
		g	9 600	19 680	550 946	1 127 327	57.39	54.68
		g	159 086	316 955	9 384 649	18 834 579	58.99	49.10
		i	238 998	533 688	9 492 286	21 524 149	39.72	25.07
		g	948	1 952	58 242	120 021	61.45	65.14
<b>sous-total export. gar. et int.: Manitoba</b>			<b>424 632</b>	<b>905 075</b>	<b>20 830 347</b>	<b>44 371 084</b>	<b>49.06</b>	<b>35.04</b>
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
Énergie NB	permis 295	i	73 364	159 206	4 934 868	10 989 063	67.27	74.38
Fraser Inc.	permis 225	g	18 060	41 160	1 875 877	4 053 801	103.87	96.64
WPS Canada	permis 321	g	5 758	12 280	338 700	716 468	58.82	54.13
<b>sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick</b>			<b>97 182</b>	<b>212 646</b>	<b>7 149 445</b>	<b>15 759 331</b>	<b>73.57</b>	<b>79.19</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)

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



## 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>	
			févr10	janv10 - févr10	févr10	janv10 - févr10	févr10	d12m
<b>Ontario</b>								
2001 RBCP	permis 315	g	14 751	69 379	559 525	2 722 751	37.93	30.02
Allete, Inc.	permis 261	g	1 434	1 820	49 698	64 501	34.66	27.42
Bruce Power	permis 299	g	4 580	14 799	184 514	646 968	40.29	30.27
Cargill Trading	permis 204	g	75 010	123 963	2 919 822	5 016 031	38.93	32.42
Conectiv Energy	permis 212	i	0	13	0	701	0.00	53.92
Constell ECG	permis 344	i	312 288	669 362	11 106 655	24 160 506	35.57	26.46
Constell NE	permis 265	i	900	10 972	26 984	395 528	29.98	30.28
CP E. M. Inc.	permis 187	g	67 826	110 635	2 994 337	5 467 614	44.15	50.03
D&W Subway	permis 26	g	4	7	0	0	0.00	0.00
DTE Energy Trad	permis 206	g	22 414	54 514	933 102	2 639 505	41.63	31.69
É. Brookfield	permis 303	g	139 493	286 652	3 744 111	11 974 682	26.84	35.24
Endure Energy	permis 343	i	20 447	31 607	834 847	1 286 642	40.83	39.70
FB Energy	permis 309	g	20 435	40 339	790 078	1 524 573	38.66	27.56

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



## 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>	
			févr10	janv10 - févr10	févr10	janv10 - févr10	févr10	d12m
Hydro One Net	permis 25	g	9	9	518	518	60.00	60.75
Integritys	permis 340	i	0	500	0	26 676	0.00	24.33
J.P. Morgan	permis 317	g	0	1 244	0	83 881	0.00	67.31
MAG Energy Sol.	permis 255	i	85 047	198 238	3 796 558	9 570 045	44.64	38.22
Merrill-Lynch	permis 227	g	0	7 893	0	391 427	0.00	26.14
NextEra Energy	permis 330	g	0	200	0	10 505	0.00	32.63
NorthPoint	permis 282	i	14 716	49 313	639 737	2 353 328	43.47	32.61
Ont Power Gen	permis 24	g	18	38	635	1 403	35.78	27.63
OPGI/OHIM	permis 284	i	79 046	208 670	3 593 035	10 174 756	44.24	32.74
		s	4 998	14 286	173 329	494 010	34.68	28.56
Powerex Corp.	permis 336	i	35 586	92 622	1 447 136	4 062 181	40.67	35.10
Rainbow	permis 263	i	430	2 976	15 958	118 255	37.11	25.27
Royal Bank	permis 328	g	9 551	9 561	342 518	342 912	35.86	35.87
Saracen Power	permis 326	i	9 428	38 903	409 035	1 813 805	43.39	35.17
Sempra LLC	permis 157	g	319	1 471	9 731	63 943	30.50	24.03

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



## 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>	
			févr10	janv10 - févr10	févr10	janv10 - févr10	févr10	d12m
Shell Energy NA	permis 174	g	765	1 287	27 256	48 531	35.63	23.18
Silverhill	permis 279	g	5 558	19 394	250 166	964 340	45.01	43.37
Soc ind Marché	permis 22	v	93 826	242 883	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener	permis 168	g	182 109	359 034	7 442 950	14 892 069	40.87	33.15
Twin Cities CAN	permis 323	g	22 580	30 293	408 069	816 138	18.07	34.55
<b>sous-total export. gar. et int.: Ontario</b>			<b>1 124 743</b>	<b>2 435 708</b>	<b>42 526 977</b>	<b>101 634 715</b>	<b>37.73</b>	<b>32.92</b>
<b>Québec</b>								
É. Brookfield	permis 303	g	123 656	233 201	7 735 199	15 628 207	54.65	43.99
Hydro-Québec	licence 180	g	105 555	225 628	7 037 634	14 468 268	33.89	35.24
	licence 181	g	16 784	35 705	1 104 621	2 266 186	33.89	35.22
	licence 182	g	16 282	34 933	1 034 029	2 133 690	33.89	35.22
	licence 183	g	27 901	58 979	1 965 992	4 012 382	33.89	35.27
	licence 184	g	18 214	39 085	1 310 060	2 691 754	33.89	35.22
	permis 64	i	1 469 627	3 248 997	69 116 019	160 935 487	47.03	47.73
	permis 65	g	3 130	10 399	2 993 658	4 877 031	77.31	42.05
MEHQ	permis 334	i	234 078	430 635	11 965 289	23 238 796	51.12	45.70
<b>sous-total export. gar. et int.: Québec</b>			<b>2 015 227</b>	<b>4 317 562</b>	<b>104 262 499</b>	<b>230 251 801</b>	<b>46.81</b>	<b>45.91</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
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
- v - involontaire



## 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>	
			févr10	janv10 - févr10	févr10	janv10 - févr10	févr10	d12m
<b>Saskatchewan</b>								
NorthPoint	permis 282	i	315	2 718	11 554	110 670	36.68	40.86
<b>sous-total export. gar. et int.: Saskatchewan</b>			<b>315</b>	<b>2 718</b>	<b>11 554</b>	<b>110 670</b>	<b>36.68</b>	<b>40.86</b>
<b>total exportations garanties et interruptibles:</b>			<b>4 309 158</b>	<b>9 503 661</b>	<b>208 959 618</b>	<b>477 630 717</b>	<b>46.17</b>	<b>41.76</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
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
- v - involontaire



## 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>	
			févr10	janv10 - févr10	févr10	janv10 - févr10	févr10	d12m
<b>Alberta</b>								
Cargill Trading	-	a	1 150	2 900	57 433	151 505	49.94	55.96
CITIGROUP		a	2 044	3 564	103 823	192 126	50.79	53.63
Constell ECG		a	50	50	2 455	2 455	49.10	40.70
CPE. M. Inc.		a	21 104	47 461	1 054 960	2 437 170	49.99	51.27
Enmax Marketing		a	200	650	10 176	35 273	50.88	39.12
Morgan Stanley		a	75	75	3 486	3 486	46.49	43.75
NorthPoint		a	2 849	11 746	114 038	433 059	40.03	28.34
Powerex Corp.		a	0	4 442	0	64 676	0.00	15.92
TransAlta Ener		a	4 540	9 165	214 683	371 068	47.29	31.29
TransCan Energy		a	1 943	3 713	103 700	205 209	53.37	53.22
<b>sous-total import. achetées: Alberta</b>			<b>33 955</b>	<b>83 766</b>	<b>1 664 754</b>	<b>3 896 027</b>	<b>49.03</b>	<b>33.91</b>

#### Colombie-Britannique

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



## 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>	
			févr10	janv10 - févr10	févr10	janv10 - févr10	févr10	d12m
BC H/TC	-	v	-1 104	-1 702	0	0	0.00	0.00
BC Hydro		n	1 800	26 376	0	0	0.00	0.00
FortisBC		a	0	4 038	0	160 722	0.00	20.55
Powerex Corp.		a	492 992	1 004 252	21 050 400	43 270 732	42.70	33.19
Teck Metals		a	10 200	15 200	432 530	650 881	42.40	35.28
<b>sous-total import. achetées: Colombie-Britannique</b>			<b>503 192</b>	<b>1 023 490</b>	<b>21 482 931</b>	<b>44 082 336</b>	<b>42.69</b>	<b>33.06</b>
<b>Manitoba</b>								
Hydro-Manitoba		a	43 325	121 345	1 060 605	2 988 838	24.48	26.60
		v	871	2 671	0	0	0.00	0.00
<b>sous-total import. achetées: Manitoba</b>			<b>43 325</b>	<b>121 345</b>	<b>1 060 605</b>	<b>2 988 838</b>	<b>24.48</b>	<b>26.60</b>
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
Emera Energy		a	26 899	45 703	1 568 967	2 741 750	58.33	50.44
Énergie NB		a	113 096	310 450	7 055 083	19 697 842	62.38	54.77
WPS Canada		a	223	588	13 099	34 265	58.82	55.44
<b>sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick</b>			<b>140 218</b>	<b>356 741</b>	<b>8 637 149</b>	<b>22 473 857</b>	<b>61.60</b>	<b>54.38</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
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
- v - involontaire



## 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>	
			févr10	janv10 - févr10	févr10	janv10 - févr10	févr10	d12m
<b>Nouvelle-Écosse</b>								
NS Power Inc.	-	a	20 679	43 209	1 301 549	3 284 631	62.94	61.04
<b>sous-total import. achetées: Nouvelle-Écosse</b>			<b>20 679</b>	<b>43 209</b>	<b>1 301 549</b>	<b>3 284 631</b>	<b>62.94</b>	<b>61.04</b>
<b>Ontario</b>								
2001 RBCP		a	2 700	3 510	114 876	145 237	42.55	29.25
Cargill Trading		a	0	6 062	0	199 910	0.00	38.65
CP E. M. Inc.		a	52 998	86 570	2 076 261	3 946 248	39.18	46.50
D&W Subway		a	1	1	0	0	0.00	0.00
DC Energy		a	1	5	37	205	36.80	39.23
DTE Energy Trad		a	7 475	42 275	248 447	1 478 285	33.24	30.96
É. Brookfield		a	50	50	2 341	2 341	46.82	22.04
FB Energy		a	0	300	0	19 418	0.00	21.72
Hydro-Manitoba		a	45 314	115 331	1 439 201	3 801 863	31.76	26.79

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



## 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>	
			févr10	janv10 - févr10	févr10	janv10 - févr10	févr10	d12m
MAG Energy Sol.	-	a	12 769	20 246	476 842	810 188	37.34	33.94
Merrill-Lynch		a	43	78	1 539	4 492	35.80	41.37
NextEra Energy		a	0	175	0	11 858	0.00	29.75
NorthPoint		a	130	1 043	3 624	33 181	27.88	25.62
OPGI/OHIM		a	31 482	55 413	995 549	1 681 505	31.62	24.00
		s	1 345	27 173	46 872	1 019 309	34.85	34.41
Powerex Corp.		a	5 843	13 881	281 794	663 914	48.23	33.67
Royal Bank		a	993	993	45 751	45 751	46.07	46.07
Saracen Power		a	10 732	10 961	436 826	445 259	40.70	38.31
Sempra LLC		a	0	200	0	7 105	0.00	39.48
Shell Energy NA		a	275	275	11 890	11 890	43.24	43.24
Silverhill		a	8 900	17 331	434 065	833 717	48.77	40.52
Soc ind Marché		v	88 231	236 029	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener		a	2 017	2 475	92 870	111 394	46.04	27.31
Twin Cities CAN		a	1 000	4 643	40 141	230 531	40.14	46.00
<b>sous-total import. achetées: Ontario</b>			<b>182 723</b>	<b>381 818</b>	<b>6 702 054</b>	<b>14 484 292</b>	<b>36.68</b>	<b>30.08</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
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
- v - involontaire



## 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>	
			févr10	janv10 - févr10	févr10	janv10 - févr10	févr10	d12m
<b>Québec</b>								
Emera Energy	-	a	1 785	7 073	63 584	251 171	35.62	36.40
Hydro-Québec		a	35 971	55 549	2 078 973	3 320 223	57.80	35.23
MEHQ		a	1 806	18 192	70 045	1 206 851	38.78	45.29
Powerex Corp.		a	0	15	0	408	0.00	45.07
Silverhill		a	5	5	248	248	49.60	49.60
<b>sous-total import. achetées: Québec</b>			<b>39 567</b>	<b>80 834</b>	<b>2 212 850</b>	<b>4 778 902</b>	<b>55.93</b>	<b>37.32</b>
<b>Saskatchewan</b>								
NorthPoint		a	45 568	72 714	1 748 532	3 119 853	38.37	29.92
Powerex Corp.		a	0	113	0	1 699	0.00	15.32
<b>sous-total import. achetées: Saskatchewan</b>			<b>45 568</b>	<b>72 827</b>	<b>1 748 532</b>	<b>3 121 552</b>	<b>38.37</b>	<b>29.92</b>
<b>total importations achetées:</b>			<b>1 009 226</b>	<b>2 164 030</b>	<b>44 810 424</b>	<b>99 110 435</b>	<b>44.40</b>	<b>35.30</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
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
- v - involontaire



## 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>	
		févr10	janv10 - févr10	févr10	janv10 - févr10	févr10	d12m
<b>Alaska</b>	Colombie-Britannique	72	208	5 119	14 912	71.58	71.73
<b>sous-total export.: Alaska</b>		<b>72</b>	<b>208</b>	<b>5 119</b>	<b>14 912</b>	<b>71.58</b>	<b>71.73</b>
<b>Arizona</b>	Colombie-Britannique	24 121	34 613	1 139 570	1 816 392	47.24	55.56
<b>sous-total export.: Arizona</b>		<b>24 121</b>	<b>34 613</b>	<b>1 139 570</b>	<b>1 816 392</b>	<b>47.24</b>	<b>55.56</b>
<b>Californie</b>	Colombie-Britannique	191 862	545 151	10 840 474	31 111 760	56.50	51.19
<b>sous-total export.: Californie</b>		<b>191 862</b>	<b>545 151</b>	<b>10 840 474</b>	<b>31 111 760</b>	<b>56.50</b>	<b>51.19</b>
<b>Dakota du Nord</b>	Alberta	0	1 168	0	72 053	0.00	32.29
	Saskatchewan	315	2 718	11 554	110 670	36.68	40.86
<b>sous-total export.: Dakota du Nord</b>		<b>315</b>	<b>3 886</b>	<b>11 554</b>	<b>182 723</b>	<b>36.68</b>	<b>33.26</b>
<b>Idaho</b>	Colombie-Britannique	805	1 222	50 683	76 449	62.96	111.63
<b>sous-total export.: Idaho</b>		<b>805</b>	<b>1 222</b>	<b>50 683</b>	<b>76 449</b>	<b>62.96</b>	<b>111.63</b>
<b>Indiana</b>	Alberta	0	203	0	14 787	0.00	72.84
	Colombie-Britannique	776	4 345	38 507	283 830	49.62	64.78
<b>sous-total export.: Indiana</b>		<b>776</b>	<b>4 548</b>	<b>38 507</b>	<b>298 618</b>	<b>49.62</b>	<b>65.03</b>
<b>Maine</b>	Nouveau-Brunswick	97 182	212 646	7 149 445	15 759 331	73.57	79.19
	Québec	154 767	271 738	8 243 820	15 607 132	53.27	47.57
<b>sous-total export.: Maine</b>		<b>251 950</b>	<b>484 384</b>	<b>15 393 265</b>	<b>31 366 463</b>	<b>61.10</b>	<b>62.36</b>
<b>Massachusetts</b>	Ontario	1 094	2 816	50 563	141 652	46.22	40.89
<b>sous-total export.: Massachusetts</b>		<b>1 094</b>	<b>2 816</b>	<b>50 563</b>	<b>141 652</b>	<b>46.22</b>	<b>40.89</b>
<b>Michigan</b>	Ontario	702 533	1 459 967	27 170 892	59 116 524	38.68	32.62
	Québec	69 697	133 603	3 390 310	6 745 788	48.64	48.80
<b>sous-total export.: Michigan</b>		<b>772 229</b>	<b>1 593 570</b>	<b>30 561 202</b>	<b>65 862 313</b>	<b>39.58</b>	<b>33.20</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 3A Sommaire des exportations par destination et source

page 2  
10/04/09

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		févr10	janv10 - févr10	févr10	janv10 - févr10	févr10	d12m
<b>Minnesota</b>	Ontario	76 306	97 088	3 047 900	3 920 500	38.69	29.22
<b>sous-total export.: Minnesota</b>		<b>76 306</b>	<b>97 088</b>	<b>3 047 900</b>	<b>3 920 500</b>	<b>38.69</b>	<b>29.22</b>
<b>Missouri</b>	Ontario	0	338	0	15 602	0.00	30.41
<b>sous-total export.: Missouri</b>		<b>0</b>	<b>338</b>	<b>0</b>	<b>15 602</b>	<b>0.00</b>	<b>30.41</b>
<b>Montana</b>	Alberta	50	50	2 074	2 074	41.48	39.42
	Colombie-Britannique	28 195	66 519	1 319 246	3 121 930	46.79	40.09
<b>sous-total export.: Montana</b>		<b>28 245</b>	<b>66 569</b>	<b>1 321 320</b>	<b>3 124 004</b>	<b>46.78</b>	<b>40.09</b>
<b>ND/Minn</b>	Manitoba	424 632	905 075	20 830 347	44 371 084	49.06	35.04
<b>sous-total export.: ND/Minn</b>		<b>424 632</b>	<b>905 075</b>	<b>20 830 347</b>	<b>44 371 084</b>	<b>49.06</b>	<b>35.04</b>
<b>Nevada</b>	Colombie-Britannique	1 542	3 938	91 514	201 361	59.35	52.75
<b>sous-total export.: Nevada</b>		<b>1 542</b>	<b>3 938</b>	<b>91 514</b>	<b>201 361</b>	<b>59.35</b>	<b>52.75</b>
<b>New York</b>	Ontario	144 047	486 321	5 704 123	21 878 893	39.60	33.02
	Québec	773 016	1 776 875	31 237 982	75 761 120	39.45	41.07
<b>sous-total export.: New York</b>		<b>917 063</b>	<b>2 263 196</b>	<b>36 942 105</b>	<b>97 640 013</b>	<b>39.48</b>	<b>38.49</b>
<b>Nouveau-Mexique</b>	Colombie-Britannique	4 802	11 324	308 918	724 642	64.33	60.85
<b>sous-total export.: Nouveau-Mexique</b>		<b>4 802</b>	<b>11 324</b>	<b>308 918</b>	<b>724 642</b>	<b>64.33</b>	<b>60.85</b>
<b>Nouvelle-Angleterre</b>	Ontario	64 570	200 815	3 327 004	10 659 028	51.53	40.66
	Québec	829 881	1 734 964	48 696 057	106 122 146	55.08	51.46
<b>sous-total export.: Nouvelle-Angleterre</b>		<b>894 451</b>	<b>1 935 779</b>	<b>52 023 060</b>	<b>116 781 173</b>	<b>54.82</b>	<b>50.70</b>
<b>Oregon</b>	Colombie-Britannique	56 716	123 410	2 933 724	6 447 510	51.73	49.19
<b>sous-total export.: Oregon</b>		<b>56 716</b>	<b>123 410</b>	<b>2 933 724</b>	<b>6 447 510</b>	<b>51.73</b>	<b>49.19</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 3A Sommaire des exportations par destination et source

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		févr10	janv10 - févr10	févr10	janv10 - févr10	févr10	d12m
<b>Pen/NJersey/Maryla</b>	Ontario	70 639	78 370	316 890	751 764	4.49	9.59
<b>sous-total export.: Pen/NJersey/Maryland</b>		<b>70 639</b>	<b>78 370</b>	<b>316 890</b>	<b>751 764</b>	<b>4.49</b>	<b>9.59</b>
<b>Pennsylvanie</b>	Ontario	45 119	69 604	2 119 527	3 621 484	46.98	42.48
<b>sous-total export.: Pennsylvanie</b>		<b>45 119</b>	<b>69 604</b>	<b>2 119 527</b>	<b>3 621 484</b>	<b>46.98</b>	<b>42.48</b>
<b>Texas</b>	Ontario	20 435	40 339	790 078	1 524 573	38.66	27.56
<b>sous-total export.: Texas</b>		<b>20 435</b>	<b>40 339</b>	<b>790 078</b>	<b>1 524 573</b>	<b>38.66</b>	<b>27.56</b>
<b>Utah</b>	Colombie-Britannique	966	1 037	59 707	64 626	61.81	52.79
<b>sous-total export.: Utah</b>		<b>966</b>	<b>1 037</b>	<b>59 707</b>	<b>64 626</b>	<b>61.81</b>	<b>52.79</b>
<b>Vermont</b>	Ontario	0	50	0	4 694	0.00	47.45
	Québec	187 866	400 382	12 694 330	26 015 615	34.62	35.67
<b>sous-total export.: Vermont</b>		<b>187 866</b>	<b>400 432</b>	<b>12 694 330</b>	<b>26 020 309</b>	<b>34.62</b>	<b>35.67</b>
<b>Washington</b>	Alberta	7 984	10 877	284 771	388 754	35.67	35.07
	Colombie-Britannique	327 715	823 393	17 009 668	40 996 648	51.90	44.52
<b>sous-total export.: Washington</b>		<b>335 699</b>	<b>834 270</b>	<b>17 294 439</b>	<b>41 385 403</b>	<b>51.52</b>	<b>44.46</b>
<b>Wyoming</b>	Colombie-Britannique	1 453	2 495	94 820	165 385	65.26	63.45
<b>sous-total export.: Wyoming</b>		<b>1 453</b>	<b>2 495</b>	<b>94 820</b>	<b>165 385</b>	<b>65.26</b>	<b>63.45</b>
<b>total exportations:</b>		<b>4 309 158</b>	<b>9 503 661</b>	<b>208 959 618</b>	<b>477 630 717</b>	<b>46.17</b>	<b>41.76</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 4  
10/04/09

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		févr10	janv10 - févr10	févr10	janv10 - févr10	févr10	d12m
<b>Arizona</b>	Colombie-Britannique	21 398	43 067	602 570	1 208 901	28.16	25.28
<b>sous-total import.: Arizona</b>		<b>21 398</b>	<b>43 067</b>	<b>602 570</b>	<b>1 208 901</b>	<b>28.16</b>	<b>25.28</b>
<b>Californie</b>	Alberta	50	750	2 087	29 061	41.74	38.75
	Colombie-Britannique	586	1 891	14 079	41 392	24.02	4.29
<b>sous-total import.: Californie</b>		<b>636</b>	<b>2 641</b>	<b>16 166</b>	<b>70 453</b>	<b>25.42</b>	<b>4.50</b>
<b>Colorado</b>	Colombie-Britannique	0	211	0	4 190	0.00	19.86
<b>sous-total import.: Colorado</b>		<b>0</b>	<b>211</b>	<b>0</b>	<b>4 190</b>	<b>0.00</b>	<b>19.86</b>
<b>Dakota du Nord</b>	Alberta	1 670	8 880	52 164	278 238	31.24	23.30
	Saskatchewan	45 568	72 714	1 748 532	3 119 853	38.37	29.92
<b>sous-total import.: Dakota du Nord</b>		<b>47 238</b>	<b>81 594</b>	<b>1 800 696</b>	<b>3 398 091</b>	<b>38.12</b>	<b>27.20</b>
<b>Idaho</b>	Colombie-Britannique	2 270	3 239	69 514	98 446	30.62	23.45
<b>sous-total import.: Idaho</b>		<b>2 270</b>	<b>3 239</b>	<b>69 514</b>	<b>98 446</b>	<b>30.62</b>	<b>23.45</b>
<b>Indiana</b>	Alberta	0	50	0	1 603	0.00	16.65
	Colombie-Britannique	49	168	1 031	3 572	21.04	15.01
	Ontario	480	990	28 781	49 410	59.96	26.96
<b>sous-total import.: Indiana</b>		<b>529</b>	<b>1 208</b>	<b>29 812</b>	<b>54 585</b>	<b>56.35</b>	<b>18.90</b>
<b>Maine</b>	Nouveau-Brunswick	140 218	356 741	8 637 149	22 473 857	61.60	54.38
<b>sous-total import.: Maine</b>		<b>140 218</b>	<b>356 741</b>	<b>8 637 149</b>	<b>22 473 857</b>	<b>61.60</b>	<b>54.38</b>
<b>Massachusetts</b>	Ontario	2 540	6 192	161 267	388 962	63.49	50.04
<b>sous-total import.: Massachusetts</b>		<b>2 540</b>	<b>6 192</b>	<b>161 267</b>	<b>388 962</b>	<b>63.49</b>	<b>50.04</b>
<b>Michigan</b>	Ontario	100 863	242 347	3 338 970	8 280 035	33.10	27.21
<b>sous-total import.: Michigan</b>		<b>100 863</b>	<b>242 347</b>	<b>3 338 970</b>	<b>8 280 035</b>	<b>33.10</b>	<b>27.21</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>	
		févr10	janv10 - févr10	févr10	janv10 - févr10	févr10	d12m
<b>Minnesota</b>	Alberta	1 150	2 900	57 433	151 505	49.94	55.96
	Ontario	250	6 512	14 629	219 637	58.52	32.14
<b>sous-total import.: Minnesota</b>		<b>1 400</b>	<b>9 412</b>	<b>72 062</b>	<b>371 141</b>	<b>51.47</b>	<b>38.63</b>
<b>Montana</b>	Colombie-Britannique	33 696	65 755	1 063 597	2 180 575	31.56	28.42
<b>sous-total import.: Montana</b>		<b>33 696</b>	<b>65 755</b>	<b>1 063 597</b>	<b>2 180 575</b>	<b>31.56</b>	<b>28.42</b>
<b>ND/Minn</b>	Manitoba	43 325	121 345	1 060 605	2 988 838	24.48	26.60
<b>sous-total import.: ND/Minn</b>		<b>43 325</b>	<b>121 345</b>	<b>1 060 605</b>	<b>2 988 838</b>	<b>24.48</b>	<b>26.60</b>
<b>Nevada</b>	Colombie-Britannique	5 703	8 908	172 461	290 236	30.24	18.35
<b>sous-total import.: Nevada</b>		<b>5 703</b>	<b>8 908</b>	<b>172 461</b>	<b>290 236</b>	<b>30.24</b>	<b>18.35</b>
<b>New York</b>	Alberta	75	75	3 486	3 486	46.49	43.75
	Ontario	56 893	93 028	2 255 225	4 105 107	39.64	35.40
	Québec	39 562	64 791	2 212 602	3 661 372	55.93	35.40
<b>sous-total import.: New York</b>		<b>96 530</b>	<b>157 894</b>	<b>4 471 313</b>	<b>7 769 965</b>	<b>46.32</b>	<b>35.40</b>
<b>Nouveau-Mexique</b>	Colombie-Britannique	2 745	8 898	76 405	249 136	27.83	18.98
<b>sous-total import.: Nouveau-Mexique</b>		<b>2 745</b>	<b>8 898</b>	<b>76 405</b>	<b>249 136</b>	<b>27.83</b>	<b>18.98</b>
<b>Nouvelle-Angleterre</b>	Québec	0	16 038	0	1 117 282	0.00	46.36
<b>sous-total import.: Nouvelle-Angleterre</b>		<b>0</b>	<b>16 038</b>	<b>0</b>	<b>1 117 282</b>	<b>0.00</b>	<b>46.36</b>
<b>Oregon</b>	Colombie-Britannique	3 403	12 712	85 698	409 939	25.18	20.77
<b>sous-total import.: Oregon</b>		<b>3 403</b>	<b>12 712</b>	<b>85 698</b>	<b>409 939</b>	<b>25.18</b>	<b>20.77</b>
<b>Pennsylvanie</b>	Alberta	0	4 392	0	63 073	0.00	14.59
	Colombie-Britannique	0	541	0	7 315	0.00	19.49

notes:

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



## 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>	
		févr10	janv10 - févr10	févr10	janv10 - févr10	févr10	d12m
<b>Pennsylvanie</b>	Nouvelle-Écosse	20 679	43 209	1 301 549	3 284 631	62.94	61.04
	Ontario	20 957	31 524	854 699	1 358 814	40.78	44.35
	Saskatchewan	0	113	0	1 699	0.00	15.32
<b>sous-total import.: Pennsylvanie</b>		<b>41 636</b>	<b>79 779</b>	<b>2 156 248</b>	<b>4 715 532</b>	<b>51.79</b>	<b>58.53</b>
<b>Texas</b>	Ontario	0	300	0	19 418	0.00	21.72
<b>sous-total import.: Texas</b>		<b>0</b>	<b>300</b>	<b>0</b>	<b>19 418</b>	<b>0.00</b>	<b>21.72</b>
<b>Utah</b>	Colombie-Britannique	1 906	2 187	60 390	67 963	31.68	24.27
<b>sous-total import.: Utah</b>		<b>1 906</b>	<b>2 187</b>	<b>60 390</b>	<b>67 963</b>	<b>31.68</b>	<b>24.27</b>
<b>Vermont</b>	Ontario	740	925	48 483	62 910	65.52	58.98
	Québec	5	5	248	248	49.60	49.60
<b>sous-total import.: Vermont</b>		<b>745</b>	<b>930</b>	<b>48 731</b>	<b>63 158</b>	<b>65.41</b>	<b>58.96</b>
<b>Washington</b>	Alberta	31 010	66 719	1 549 584	3 369 061	49.97	40.39
	Colombie-Britannique	429 572	871 391	19 295 494	39 426 618	44.92	35.12
<b>sous-total import.: Washington</b>		<b>460 582</b>	<b>938 110</b>	<b>20 845 078</b>	<b>42 795 678</b>	<b>45.26</b>	<b>35.30</b>
<b>Wyoming</b>	Colombie-Britannique	1 864	4 522	41 691	94 055	22.37	17.76
<b>sous-total import.: Wyoming</b>		<b>1 864</b>	<b>4 522</b>	<b>41 691</b>	<b>94 055</b>	<b>22.37</b>	<b>17.76</b>
<b>total importations:</b>		<b>1 009 226</b>	<b>2 164 030</b>	<b>44 810 424</b>	<b>99 110 435</b>	<b>44.40</b>	<b>35.30</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  
10/04/09

type de combustible	févr10		
	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
autres	1 127 449	53 194 946	47.18
charbon importé	17 011	1 144 276	67.27
gaz naturel	130	6 382	49.09
hydraulique	2 373 142	108 080 256	45.54
pétrole importé	282	18 969	67.27
<b>total</b>	<b>3 518 014</b>	<b>162 444 829</b>	<b>46.18</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	févr10		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
<b>2001 RBCP</b>	autres	permis 315	14 751	559 525	37.93
		<b>sous-total</b>	<b>14 751</b>	<b>559 525</b>	<b>37.93</b>
		<b>sous-total</b>	<b>14 751</b>	<b>559 525</b>	<b>37.93</b>
<b>Allete, Inc.</b>	autres	permis 261	1 434	49 698	34.66
		<b>sous-total</b>	<b>1 434</b>	<b>49 698</b>	<b>34.66</b>
		<b>sous-total</b>	<b>1 434</b>	<b>49 698</b>	<b>34.66</b>
<b>BC Hydro</b>	hydraulique	permis 298	72	5 119	71.58
		permis 337	47 520	0	0.00
		traité 0	42 576	0	0.00
		<b>sous-total</b>	<b>90 168</b>	<b>5 119</b>	<b>0.06</b>
		<b>sous-total</b>	<b>90 168</b>	<b>5 119</b>	<b>0.06</b>
<b>Bruce Power</b>	autres	permis 299	4 580	184 514	40.29
		<b>sous-total</b>	<b>4 580</b>	<b>184 514</b>	<b>40.29</b>
		<b>sous-total</b>	<b>4 580</b>	<b>184 514</b>	<b>40.29</b>
<b>Cargill Trading</b>	autres	permis 204	75 010	2 919 822	38.93
		<b>sous-total</b>	<b>75 010</b>	<b>2 919 822</b>	<b>38.93</b>
		<b>sous-total</b>	<b>75 010</b>	<b>2 919 822</b>	<b>38.93</b>
<b>DTE Energy Trad</b>	autres	permis 206	22 414	933 102	41.63
		<b>sous-total</b>	<b>22 414</b>	<b>933 102</b>	<b>41.63</b>
		<b>sous-total</b>	<b>22 414</b>	<b>933 102</b>	<b>41.63</b>
<b>É. Brookfield</b>	autres	permis 303	139 493	3 744 112	26.84
		<b>sous-total</b>	<b>139 493</b>	<b>3 744 112</b>	<b>26.84</b>
	hydraulique	permis 303	123 656	7 735 198	62.55
		<b>sous-total</b>	<b>123 656</b>	<b>7 735 198</b>	<b>62.55</b>
		<b>sous-total</b>	<b>263 149</b>	<b>11 479 310</b>	<b>43.62</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	févr10		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
Endure Energy	autres	permis 343	20 447	834 847	40.83
		<b>sous-total</b>	<b>20 447</b>	<b>834 847</b>	<b>40.83</b>
		<b>sous-total</b>	<b>20 447</b>	<b>834 847</b>	<b>40.83</b>
ENMAX Energy Ma	autres	permis 278	433	15 315	35.37
		<b>sous-total</b>	<b>433</b>	<b>15 315</b>	<b>35.37</b>
		<b>sous-total</b>	<b>433</b>	<b>15 315</b>	<b>35.37</b>
Hydro One Net	autres	permis 25	9	518	60.00
		<b>sous-total</b>	<b>9</b>	<b>518</b>	<b>60.00</b>
		<b>sous-total</b>	<b>9</b>	<b>518</b>	<b>60.00</b>
Hydro-Manitoba	autres	permis 269	21 085	837 433	39.72
		<b>sous-total</b>	<b>21 085</b>	<b>837 433</b>	<b>39.72</b>
	gaz naturel	permis 144	5	420	84.01
		permis 155	3	172	57.39
		permis 224	49	2 891	58.99
		permis 269	73	2 899	39.72
		<b>sous-total</b>	<b>130</b>	<b>6 382</b>	<b>49.09</b>
	hydraulique	permis 144	15 995	1 343 804	84.01
		permis 155	9 597	550 774	57.39
		permis 224	159 037	9 381 758	58.99
		permis 269	217 840	8 651 954	39.72
		<b>sous-total</b>	<b>402 469</b>	<b>19 928 290</b>	<b>49.52</b>
		<b>sous-total</b>		<b>423 684</b>	<b>20 772 106</b>
Hydro-Québec	hydraulique	licence 180	105 555	3 577 425	33.89
		licence 181	16 784	568 836	33.89
		licence 182	16 282	551 823	33.89
		licence 183	27 901	945 609	33.89

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	févr10		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
<b>Hydro-Québec</b>	hydraulique	licence 184	18 214	617 301	33.89
		permis 64	1 469 627	69 116 019	47.03
		permis 65	3 130	241 996	77.31
	<b>sous-total</b>		<b>1 657 493</b>	<b>75 619 009</b>	<b>45.62</b>
	<b>sous-total</b>		<b>1 657 493</b>	<b>75 619 009</b>	<b>45.62</b>
<b>MAG Energy Sol.</b>	autres	permis 255	85 047	3 796 558	44.64
		<b>sous-total</b>	<b>85 047</b>	<b>3 796 558</b>	<b>44.64</b>
	<b>sous-total</b>		<b>85 047</b>	<b>3 796 558</b>	<b>44.64</b>
<b>NB Power Gen.</b>	autres	permis 295	56 071	3 771 623	67.27
		<b>sous-total</b>	<b>56 071</b>	<b>3 771 623</b>	<b>67.27</b>
	charbon importé	permis 295	17 011	1 144 276	67.27
		<b>sous-total</b>	<b>17 011</b>	<b>1 144 276</b>	<b>67.27</b>
pétrole importé	permis 295	282	18 969	67.27	
	<b>sous-total</b>	<b>282</b>	<b>18 969</b>	<b>67.27</b>	
	<b>sous-total</b>		<b>73 364</b>	<b>4 934 868</b>	<b>67.27</b>
<b>Ont Power Gen</b>	autres	permis 24	18	635	35.78
		<b>sous-total</b>	<b>18</b>	<b>635</b>	<b>35.78</b>
	<b>sous-total</b>		<b>18</b>	<b>635</b>	<b>35.78</b>
<b>OPG/OETIC</b>	autres	permis 284	79 046	3 593 035	45.46
		<b>sous-total</b>	<b>79 046</b>	<b>3 593 035</b>	<b>45.45</b>
	<b>sous-total</b>		<b>79 046</b>	<b>3 593 035</b>	<b>45.45</b>
<b>Powerex Corp.</b>	autres	permis 336	580 030	30 840 821	53.17
		<b>sous-total</b>	<b>580 030</b>	<b>30 840 821</b>	<b>53.17</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	févr10		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
<b>Powerex Corp.</b>	hydraulique	permis 336	39 737	2 094 225	52.70
		<b>sous-total</b>	<b>39 737</b>	<b>2 094 225</b>	<b>52.70</b>
		<b>sous-total</b>	<b>619 767</b>	<b>32 935 046</b>	<b>53.14</b>
<b>Rainbow</b>	autres	permis 263	430	15 958	37.11
		<b>sous-total</b>	<b>430</b>	<b>15 958</b>	<b>37.11</b>
		<b>sous-total</b>	<b>430</b>	<b>15 958</b>	<b>37.11</b>
<b>Royal Bank</b>	autres	permis 328	9 551	342 518	35.86
		<b>sous-total</b>	<b>9 551</b>	<b>342 518</b>	<b>35.86</b>
		<b>sous-total</b>	<b>9 551</b>	<b>342 518</b>	<b>35.86</b>
<b>Saracen Powr LP</b>	autres	permis 326	9 428	409 035	43.39
		<b>sous-total</b>	<b>9 428</b>	<b>409 035</b>	<b>43.39</b>
		<b>sous-total</b>	<b>9 428</b>	<b>409 035</b>	<b>43.39</b>
<b>Shell Energy NA</b>	autres	permis 174	765	27 256	35.63
		<b>sous-total</b>	<b>765</b>	<b>27 256</b>	<b>35.63</b>
		<b>sous-total</b>	<b>765</b>	<b>27 256</b>	<b>35.63</b>
<b>Silverhill</b>	autres	permis 279	5 557	250 166	45.02
		<b>sous-total</b>	<b>5 557</b>	<b>250 166</b>	<b>45.02</b>
		<b>sous-total</b>	<b>5 557</b>	<b>250 166</b>	<b>45.02</b>
<b>Teck Metals</b>	hydraulique	permis 244	53 861	2 359 714	43.81
		<b>sous-total</b>	<b>53 861</b>	<b>2 359 714</b>	<b>43.81</b>
		<b>sous-total</b>	<b>53 861</b>	<b>2 359 714</b>	<b>43.81</b>
<b>TransCan Energy</b>	autres	permis 271	1 851	68 456	36.98
		<b>sous-total</b>	<b>1 851</b>	<b>68 456</b>	<b>36.98</b>
		<b>sous-total</b>	<b>1 851</b>	<b>68 456</b>	<b>36.98</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  
10/04/09 5

exportateur	type de combustible	autorisation	févr10		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
WPS Canada	hydraulique	permis 321	5 758	338 700	58.82
		sous-total	5 758	338 700	58.82
	sous-total		5 758	338 700	58.82
total			3 518 014	162 444 829	46.18

notes:

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