



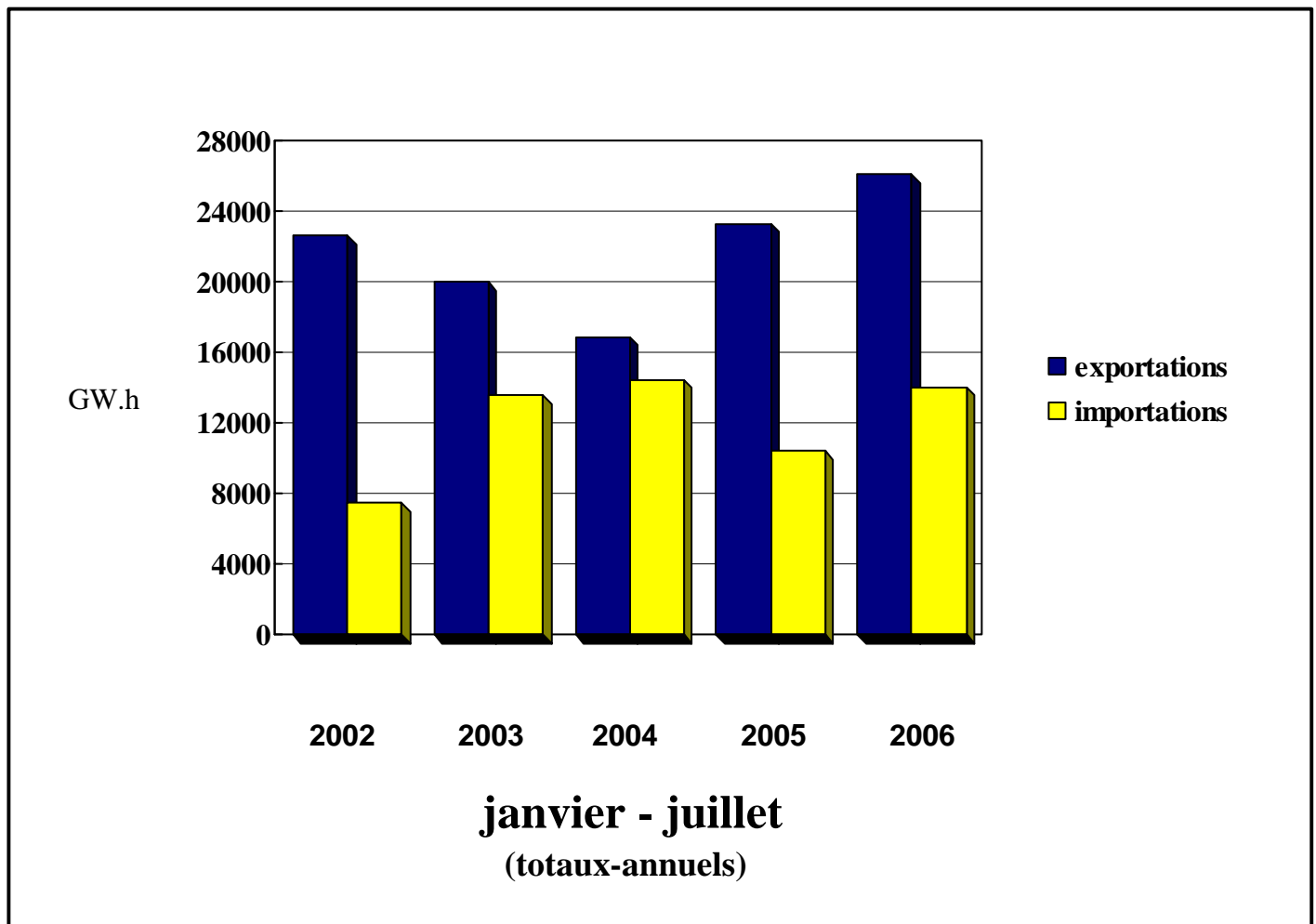
# Exportations et importations d'électricité

Statistiques mensuelles pour

**juillet 2006**

exportations : **4629** GW.h

importations : **1451** GW.h





National Energy Board  
Office national de l'énergie

# Tableau 1

## Exportations et importations d'électricité

### Sommaire : Canada

#### JUILLET 2006

page 1  
06/09/08

type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
	juil06	janv06 - juil06	juil06	janv06 - juil06	juil06	d12m
<b>exportations d'électricité</b>						
garantie	1 334 503	8 152 533	76 409 130	470 221 059	51.88	58.04
interruptible	3 294 330	18 038 973	229 294 643	1 091 988 993	68.96	73.17
non	- 489 201	-3 764 105	0	0	0.00	0.00
service	51 116	244 534	2 159 036	10 425 177	42.24	49.57
<b>total exportations</b>	<b>4 190 748</b>	<b>22 671 935</b>	<b>307 862 809</b>	<b>1 572 635 229</b>	<b>71.24</b>	<b>82.10</b>
total ventes - garanties et interruptibles	4 628 833	26 191 506	305 703 774	1 562 210 053	64.04	68.33
<b>importations d'électricité</b>						
non	- 488 432	-3 904 199	0	0	0.00	0.00
achat	1 451 091	14 077 359	85 967 523	685 878 982	59.24	60.45
service	17 595	79 202	0	811 118	0.00	7.08
<b>total importations</b>	<b>980 254</b>	<b>10 252 362</b>	<b>85 967 523</b>	<b>686 690 100</b>	<b>87.70</b>	<b>90.51</b>
<b>excédents des exportations sur les importations</b>	<b>3 210 494</b>	<b>12 419 573</b>	<b>221 895 286</b>	<b>885 945 130</b>		
<b>nombre de licences d'exportations:</b>	<b>7</b>					
<b>nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation:</b>	<b>172</b>					
	<b>179</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>		
			juil06	janv06 - juil06	juil06	janv06 - juil06	juil06	d12m	
<b>Alberta</b>									
ATCO & Alberta	permis 287	i	90	140	3 450	5 680	38.33	40.57	
Enmax Marketing	permis 278	i	0	25	0	993	0.00	39.72	
EPCOR Merchant	permis 186	i	1 418	2 554	59 789	110 471	42.16	61.20	
Merrill-Lynch	permis 227	g	0	171	0	6 657	0.00	38.93	
TransAlta Ener	permis 168	g	113	714	6 159	32 995	54.50	75.12	
TransCanada Ene	permis 271	i	1 310	6 818	56 682	285 270	43.27	42.06	
<b>sous-total export. gar. et int.: Alberta</b>			<b>2 931</b>	<b>10 422</b>	<b>126 080</b>	<b>442 066</b>	<b>43.02</b>	<b>55.97</b>	
<b>Colombie-Britannique</b>									
BC Hydro	permis 105	g	84	748	6 047	53 530	71.58	71.74	
	permis 127	n	- 537 572	-3 097 655	0	0	0.00	0.00	
		s	17 595	60 873	0	0	0.00	0.00	
		n	744	327 381	0	0	0.00	0.00	
	traité	n	12 161	110 656	0	0	0.00	0.00	
Powerex Corp.	permis 118	i	743 571	2 527 610	72 271 334	162 184 167	97.19	84.32	

notes:

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

- 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>	
			juil06	janv06 - juil06	juil06	janv06 - juil06	juil06	d12m
Teck Cominco	permis 244	g	138 774	646 807	8 311 150	26 906 903	59.89	58.91
<b>sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique</b>			<b>882 429</b>	<b>3 175 165</b>	<b>80 588 531</b>	<b>189 144 600</b>	<b>91.33</b>	<b>80.78</b>
<b>Manitoba</b>								
Hydro-Manitoba	permis 34	g	98 803	138 796	3 697 355	5 172 910	37.42	37.71
	permis 35	g	7 741	7 741	1 149 982	1 149 982	148.56	54.39
	permis 144	g	14 939	117 875	1 354 495	9 750 355	90.67	81.22
	permis 155	g	17 734	141 062	1 039 494	7 811 932	58.62	55.70
	permis 207	g	29 576	235 154	2 157 477	15 760 926	72.95	66.77
	permis 224	g	151 273	1 179 299	9 001 447	66 361 207	59.50	56.58
	permis 259	g	434	3 834	26 409	225 176	60.90	59.86
	permis 268	g	14 749	116 913	1 076 318	7 981 034	72.98	68.17
	permis 269	i	1 082 496	6 344 629	60 995 024	306 753 681	56.35	50.58
		n	8 042	20 579	0	0	0.00	0.00
<b>sous-total export. gar. et int.: Manitoba</b>			<b>1 417 745</b>	<b>8 285 303</b>	<b>80 497 999</b>	<b>420 967 203</b>	<b>56.78</b>	<b>52.89</b>
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
Brascan	permis 112	g	0	428	0	24 944	0.00	130.39
É. Brookfield		g	665	1 379	47 876	101 117	71.99	73.33

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>	
			juil06	janv06 - juil06	juil06	janv06 - juil06	juil06	d12m
Emera Energy	permis 216	s	22 406	43 555	1 651 169	3 178 317	73.69	82.11
	permis 217	g	70 829	205 805	4 547 258	14 063 410	64.20	90.47
Énergie NB	permis 90	g	0	21 914	0	1 898 036	0.00	73.40
	permis 91	i	79 887	630 016	4 709 728	41 411 722	58.95	81.89
	permis 148	g	41 220	41 220	2 752 264	2 752 264	66.77	66.77
Fraser Inc.	permis 225	g	24 180	194 190	1 781 310	14 174 638	73.67	72.37
WPS Power Dev.	licence 177	g	5 369	82 227	197 157	3 027 673	36.72	35.49
<b>sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick</b>			<b>222 150</b>	<b>1 177 179</b>	<b>14 035 593</b>	<b>77 453 805</b>	<b>63.18</b>	<b>79.71</b>
<b>Nouvelle-Écosse</b>								
É. Brookfield	permis 112	g	0	1 030	0	62 887	0.00	61.06
NS Power Inc.	permis 122	i	23 501	168 456	1 159 396	9 564 156	49.33	65.90
<b>sous-total export. gar. et int.: Nouvelle-Écosse</b>			<b>23 501</b>	<b>169 486</b>	<b>1 159 396</b>	<b>9 627 043</b>	<b>49.33</b>	<b>65.87</b>
<b>Ontario</b>								
Allete, Inc.	permis 261	g	11 748	11 988	910 613	917 641	77.51	77.64
Brascan	permis 112	g	0	309 910	0	18 720 319	0.00	84.40

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>	
			juil06	janv06 - juil06	juil06	janv06 - juil06	juil06	d12m
Cargill Trading	permis 204	g	2 932	77 645	178 097	3 413 426	60.74	48.19
Cdn. Transit	permis 29	g	0	11	0	0	0.00	0.00
Cincinnati G&E	permis 257	g	83 519	200 672	4 436 159	12 110 818	53.12	64.73
Conectiv Energy	permis 212	i	32 492	409 878	1 533 722	20 619 054	47.20	55.76
Constell ECG	permis 138	i	40 356	70 478	1 575 510	3 358 480	39.04	58.98
Constell NE	permis 264	g	1	732	50	14 033	49.59	37.01
Coral Energy	permis 174	g	1	27 161	98	1 251 276	98.00	49.11
D&W Subway	permis 26	g	121	844	0	0	0.00	0.00
Direct Commod.	permis 240	i	4 200	153 353	181 938	9 075 318	43.32	63.55
Direct EM Inc.	permis 200	g	18 638	215 264	860 242	12 317 963	46.16	59.30
DTE Energy Trad	permis 206	g	42 500	125 550	1 967 866	5 831 056	46.30	57.03
É. Brookfield	permis 112	g	95 564	404 375	5 181 943	21 495 782	54.22	53.16
EPCOR Merchant	permis 187	g	57 722	311 449	2 438 876	13 835 947	42.25	49.81
First Com Ltd	permis 283	i	4 500	4 500	375 137	375 137	83.36	83.36

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>	
			juil06	janv06 - juil06	juil06	janv06 - juil06	juil06	d12m
Hydro One Net	permis 25	g	0	22	0	112	0.00	19.46
Lighthouse Ener	permis 272	g	0	14	0	792	0.00	56.60
MAG Energy Sol.	permis 255	i	23 083	115 669	1 165 321	6 021 227	50.48	53.35
Merrill-Lynch	permis 227	g	3 432	28 592	231 421	1 223 897	67.43	42.81
Northern States	permis 235	g	76 876	186 791	2 898 360	7 700 307	37.70	43.85
Ont Power Gen	permis 24	g	14	118	29	236	2.00	2.00
OPGI/OHIM	permis 21	i	0	1 298 503	0	69 633 493	0.00	65.23
		s	0	128 991	0	6 738 993	0.00	63.89
	permis 284	i	148 543	148 543	6 943 654	6 943 654	45.81	45.81
		s	11 115	11 115	507 867	507 867	45.69	45.69
Powerex Corp.	permis 116	i	72 396	431 102	3 876 924	24 097 992	53.55	68.62
Saracen Merchan	permis 276	i	1 401	128 579	110 062	8 466 413	78.56	69.65
Sempra Corp	permis 157	g	10 037	30 249	488 433	1 232 910	48.66	64.55
SESCO	permis 249	g	1 408	9 128	57 147	377 531	40.59	58.52
Soc ind Marché	permis 22	n	27 424	-1 125 066	0	0	0.00	0.00
SPLIT ROCK	permis 221	g	5 641	164 039	283 990	7 842 942	50.34	55.44

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>	
			juil06	janv06 - juil06	juil06	janv06 - juil06	juil06	d12m
TransAlta Ener	permis 168	g	59 697	1 076 730	2 370 536	52 446 219	39.71	58.05
WPS Energy	permis 250	i	0	1 572	0	103 118	0.00	86.77
<b>sous-total export. gar. et int.: Ontario</b>			<b>796 822</b>	<b>5 943 462</b>	<b>38 066 126</b>	<b>309 427 093</b>	<b>47.60</b>	<b>61.96</b>
<b>Québec</b>								
Brascan	permis 112	g	0	293 236	0	21 889 157	0.00	83.22
É. Brookfield		g	56 584	292 678	3 486 423	18 367 027	61.61	62.76
Hydro-Québec	licence 180	g	108 515	705 387	7 652 187	52 180 741	32.85	33.32
	licence 181	g	18 747	120 336	1 273 979	8 594 572	32.85	33.33
	licence 182	g	17 096	109 327	1 153 929	7 796 244	32.85	33.30
	licence 183	g	27 504	186 336	1 994 513	13 866 292	32.85	33.34
	licence 184	g	19 723	125 792	1 392 045	9 411 862	32.85	33.31
	permis 20	g	0	850	0	63 381	0.00	76.12
	permis 64	i	938 338	4 797 265	68 741 583	384 918 787	71.27	95.07
MEHQ	permis 129	i	62 256	465 694	3 036 009	23 107 562	48.77	58.50
<b>sous-total export. gar. et int.: Québec</b>			<b>1 248 763</b>	<b>7 096 901</b>	<b>88 730 668</b>	<b>540 195 625</b>	<b>63.81</b>	<b>79.43</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>	
			juil06	janv06 - juil06	juil06	janv06 - juil06	juil06	d12m
<b>Saskatchewan</b>								
NorthPoint	permis 88	i	0	137 799	0	5 854 296	0.00	52.56
	permis 282	i	34 492	195 790	2 499 380	9 098 322	69.18	44.76
<b>sous-total export. gar. et int.: Saskatchewan</b>			<b>34 492</b>	<b>333 589</b>	<b>2 499 380</b>	<b>14 952 618</b>	<b>69.18</b>	<b>49.69</b>
<b>total exportations garanties et interruptibles:</b>			<b>4 628 833</b>	<b>26 191 506</b>	<b>305 703 774</b>	<b>1 562 210 053</b>	<b>64.04</b>	<b>68.33</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>	
			juil06	janv06 - juil06	juil06	janv06 - juil06	juil06	d12m
<b>Alberta</b>								
Candela Energy	-	a	940	3 925	155 973	418 425	165.93	146.99
Cargill Trading		a	1 698	4 858	183 850	487 618	108.27	113.14
Direct EM Inc.		a	0	1 592	0	72 739	0.00	45.69
Enmax Marketing		a	3 431	27 127	310 636	1 111 538	90.54	77.11
EPCOR Merchant		a	3 379	24 480	325 422	933 024	96.31	77.18
Merrill-Lynch		a	0	50	0	4 471	0.00	89.41
TransAlta Ener		a	5 962	21 569	416 228	733 726	69.81	48.99
TransCanada Ene		a	8 515	38 591	1 169 394	2 254 996	137.33	86.28
<b>sous-total import. achetées: Alberta</b>			<b>23 925</b>	<b>122 192</b>	<b>2 561 502</b>	<b>6 016 537</b>	<b>107.06</b>	<b>79.63</b>
<b>Colombie-Britannique</b>								
BC Hydro		n	- 523 154	-2 940 344	0	0	0.00	0.00
		s	17 595	60 873	0	0	0.00	0.00
FortisBC		a	3 294	52 702	470 029	1 526 172	142.69	34.18

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>	
			juil06	janv06 - juil06	juil06	janv06 - juil06	juil06	d12m
Powerex Corp.	-	a	629 663	7 863 519	44 357 719	357 479 721	70.45	54.25
Teck Cominco		a	262	80 357	12 112	2 304 020	46.23	36.75
<b>sous-total import. achetées: Colombie-Britannique</b>			<b>633 219</b>	<b>7 996 578</b>	<b>44 839 860</b>	<b>361 309 914</b>	<b>70.81</b>	<b>53.99</b>
<b>Manitoba</b>								
Hydro-Manitoba		n	0	3 864	0	0	0.00	0.00
		a	3 493	41 630	335 242	2 126 004	95.98	50.93
<b>sous-total import. achetées: Manitoba</b>			<b>3 493</b>	<b>41 630</b>	<b>335 242</b>	<b>2 126 004</b>	<b>95.98</b>	<b>50.93</b>
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
Emera Energy		a	36 251	68 844	2 488 220	4 440 482	68.64	67.70
Énergie NB		a	14 826	50 798	836 634	2 754 530	56.43	56.95
WPS Power Dev.		a	26	908	962	33 506	36.72	33.72
<b>sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick</b>			<b>51 103</b>	<b>120 550</b>	<b>3 325 816</b>	<b>7 228 518</b>	<b>65.08</b>	<b>62.24</b>
<b>Nouvelle-Écosse</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>	
			juil06	janv06 - juil06	juil06	janv06 - juil06	juil06	d12m
NS Power Inc.	-	a	698	5 798	50 258	424 374	72.00	125.51
<b>sous-total import. achetées: Nouvelle-Écosse</b>			<b>698</b>	<b>5 798</b>	<b>50 258</b>	<b>424 374</b>	<b>72.00</b>	<b>125.51</b>
<b>Ontario</b>								
Abitibi		a	0	147	0	6 648	0.00	45.23
Allete, Inc.		a	250	7 709	9 489	330 291	37.96	43.79
Brascan		a	0	2 889	0	205 091	0.00	116.83
Cargill Trading		a	27 285	741 625	1 617 546	40 129 848	59.28	65.98
Cincinnati G&E		a	16 168	304 138	886 929	17 823 849	54.86	74.81
Conectiv Energy		a	0	21 668	0	1 018 843	0.00	76.35
Constell ECG		a	1 442	263 639	115 982	12 389 239	80.43	56.09
Constell NE		a	2 158	14 795	143 627	1 244 644	66.56	110.57
Coral Energy		a	1	1	92	92	92.00	65.55
D&W Subway		a	172	1 042	0	0	0.00	0.00
Direct Commod.		a	2 345	39 922	118 101	3 100 622	50.36	105.24

notes:

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

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



## Tableau 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>	
			juil06	janv06 - juil06	juil06	janv06 - juil06	juil06	d12m
Direct EM Inc.	-	a	50	1 876	4 471	162 992	89.42	134.90
DTE Energy Trad		a	15 250	220 193	724 363	10 980 155	47.50	66.44
É. Brookfield		a	1 889	21 207	149 572	1 485 863	79.18	70.06
EPCOR Merchant		a	5 323	38 401	180 713	1 914 823	33.95	64.24
First Com Ltd		a	4 952	4 952	344 253	344 253	69.52	69.52
Hydro-Manitoba		a	203 608	1 373 772	9 031 101	65 214 454	44.36	55.76
MAG Energy Sol.		a	4 410	24 825	381 898	1 543 411	86.60	62.17
Merrill-Lynch		a	121	17 391	11 746	1 266 797	97.08	91.86
Northern States		a	68 468	164 863	2 492 777	6 659 271	36.41	48.79
OPGI/OHIM		a	53 533	357 389	2 407 075	15 458 329	44.96	53.36
		s	0	18 329	0	811 118	0.00	44.26
Powerex Corp.		a	19 863	85 257	973 832	3 587 005	49.03	66.27
Rainbow		a	0	100	0	25 899	0.00	168.91
Sempra Corp		a	252	9 152	20 647	519 105	81.93	83.74
SESCO		a	2 580	8 364	182 157	540 670	70.60	70.73

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>	
			juil06	janv06 - juil06	juil06	janv06 - juil06	juil06	d12m
Soc ind Marché	-	n	34 722	- 967 719	0	0	0.00	0.00
SPLIT ROCK		a	800	4 403	54 323	280 131	67.90	91.58
TransAlta Ener		a	13 370	43 939	929 718	2 491 076	69.54	72.00
WPS Energy		a	100	100	9 414	9 414	94.14	111.12
<b>sous-total import. achetées: Ontario</b>			<b>444 390</b>	<b>3 773 759</b>	<b>20 789 826</b>	<b>188 732 816</b>	<b>46.78</b>	<b>64.19</b>
<b>Québec</b>								
Brascan		a	0	1 144	0	67 458	0.00	109.67
É. Brookfield		a	0	2 197	0	160 069	0.00	72.86
Hydro-Québec		a	204 958	1 375 093	8 876 497	93 713 339	43.31	75.37
MEHQ		a	9 279	74 529	539 803	3 882 091	58.17	70.89
Powerex Corp.		a	0	17 138	0	1 177 727	0.00	68.72
<b>sous-total import. achetées: Québec</b>			<b>214 237</b>	<b>1 470 101</b>	<b>9 416 300</b>	<b>99 000 684</b>	<b>43.95</b>	<b>75.21</b>
<b>Saskatchewan</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 13  
06/09/08

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			juil06	janv06 - juil06	juil06	janv06 - juil06	juil06	d12m
NorthPoint	-	a	80 026	546 751	4 648 719	21 040 136	58.09	42.22
<b>sous-total import. achetées: Saskatchewan</b>			<b>80 026</b>	<b>546 751</b>	<b>4 648 719</b>	<b>21 040 136</b>	<b>58.09</b>	<b>42.22</b>
<b>total importations achetées:</b>			<b>1 451 091</b>	<b>14 077 359</b>	<b>85 967 523</b>	<b>685 878 982</b>	<b>59.24</b>	<b>60.45</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>	
		jul06	janv06 - jul06	jul06	janv06 - jul06	jul06	d12m
<b>Alaska</b>	Colombie-Britannique	84	748	6 047	53 530	71.58	71.74
<b>sous-total export.: Alaska</b>		<b>84</b>	<b>748</b>	<b>6 047</b>	<b>53 530</b>	<b>71.58</b>	<b>71.74</b>
<b>Arizona</b>	Colombie-Britannique	6 913	75 663	562 290	4 666 735	81.34	82.62
<b>sous-total export.: Arizona</b>		<b>6 913</b>	<b>75 663</b>	<b>562 290</b>	<b>4 666 735</b>	<b>81.34</b>	<b>82.62</b>
<b>Californie</b>	Colombie-Britannique	36 011	147 013	4 907 939	10 839 541	136.29	87.08
<b>sous-total export.: Californie</b>		<b>36 011</b>	<b>147 013</b>	<b>4 907 939</b>	<b>10 839 541</b>	<b>136.29</b>	<b>87.08</b>
<b>Colorado</b>	Colombie-Britannique	6 198	20 157	744 159	1 528 995	120.06	83.02
<b>sous-total export.: Colorado</b>		<b>6 198</b>	<b>20 157</b>	<b>744 159</b>	<b>1 528 995</b>	<b>120.06</b>	<b>83.02</b>
<b>Dakota du Nord</b>	Saskatchewan	34 492	333 589	2 499 380	14 952 618	69.18	49.69
<b>sous-total export.: Dakota du Nord</b>		<b>34 492</b>	<b>333 589</b>	<b>2 499 380</b>	<b>14 952 618</b>	<b>69.18</b>	<b>49.69</b>
<b>Idaho</b>	Colombie-Britannique	8 157	11 863	1 459 199	1 755 487	178.89	110.72
<b>sous-total export.: Idaho</b>		<b>8 157</b>	<b>11 863</b>	<b>1 459 199</b>	<b>1 755 487</b>	<b>178.89</b>	<b>110.72</b>
<b>Indiana</b>	Colombie-Britannique	0	307	0	13 059	0.00	42.54
	Ontario	3 349	23 528	247 668	1 510 262	73.95	76.78
<b>sous-total export.: Indiana</b>		<b>3 349</b>	<b>23 835</b>	<b>247 668</b>	<b>1 523 321</b>	<b>73.95</b>	<b>76.47</b>
<b>Maine</b>	Nouveau-Brunswick	221 485	1 175 372	13 987 717	77 327 744	63.15	79.30
	Nouvelle-Écosse	23 501	168 456	1 159 396	9 564 156	49.33	65.90
	Québec	13 826	109 296	1 492 376	7 206 030	107.94	70.16
<b>sous-total export.: Maine</b>		<b>258 812</b>	<b>1 453 124</b>	<b>16 639 488</b>	<b>94 097 930</b>	<b>64.29</b>	<b>77.02</b>
<b>Massachusetts</b>	Ontario	334	25 882	25 000	2 007 128	74.85	95.37
<b>sous-total export.: Massachusetts</b>		<b>334</b>	<b>25 882</b>	<b>25 000</b>	<b>2 007 128</b>	<b>74.85</b>	<b>95.37</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>	
		jul06	janv06 - jul06	jul06	janv06 - jul06	jul06	d12m
<b>Michigan</b>	Ontario	54 659	260 026	2 584 278	11 908 176	47.28	62.38
<b>sous-total export.: Michigan</b>		<b>54 659</b>	<b>260 026</b>	<b>2 584 278</b>	<b>11 908 176</b>	<b>47.28</b>	<b>62.38</b>
<b>Minnesota</b>	Manitoba	101 804	687 062	4 802 075	34 575 313	47.17	55.13
	Ontario	90 985	201 144	4 144 936	9 949 706	44.61	46.55
<b>sous-total export.: Minnesota</b>		<b>192 789</b>	<b>888 206</b>	<b>8 947 011</b>	<b>44 525 019</b>	<b>45.96</b>	<b>53.44</b>
<b>Missouri</b>	Ontario	0	2 975	0	186 536	0.00	88.03
<b>sous-total export.: Missouri</b>		<b>0</b>	<b>2 975</b>	<b>0</b>	<b>186 536</b>	<b>0.00</b>	<b>88.03</b>
<b>Montana</b>	Colombie-Britannique	23 899	51 023	2 259 430	3 777 851	94.54	72.86
<b>sous-total export.: Montana</b>		<b>23 899</b>	<b>51 023</b>	<b>2 259 430</b>	<b>3 777 851</b>	<b>94.54</b>	<b>72.86</b>
<b>ND/Minn</b>	Manitoba	1 315 941	7 598 241	75 695 925	386 391 890	57.52	52.70
<b>sous-total export.: ND/Minn</b>		<b>1 315 941</b>	<b>7 598 241</b>	<b>75 695 925</b>	<b>386 391 890</b>	<b>57.52</b>	<b>52.70</b>
<b>Nebraska</b>	Colombie-Britannique	0	10	0	0	0.00	0.00
<b>sous-total export.: Nebraska</b>		<b>0</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>Nevada</b>	Colombie-Britannique	39 887	167 683	5 811 244	14 480 157	145.69	94.32
<b>sous-total export.: Nevada</b>		<b>39 887</b>	<b>167 683</b>	<b>5 811 244</b>	<b>14 480 157</b>	<b>145.69</b>	<b>94.32</b>
<b>New York</b>	Alberta	0	171	0	6 657	0.00	38.93
	Nouveau-Brunswick	665	1 807	47 876	126 061	71.99	126.74
	Nouvelle-Écosse	0	1 030	0	62 887	0.00	61.06
	Ontario	560 159	5 198 846	26 338 356	269 963 935	46.93	61.23
	Québec	512 336	2 948 373	34 924 997	216 479 257	66.63	90.00
<b>sous-total export.: New York</b>		<b>1 073 160</b>	<b>8 150 227</b>	<b>61 311 230</b>	<b>486 638 797</b>	<b>56.35</b>	<b>70.89</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>	
		jul06	janv06 - jul06	jul06	janv06 - jul06	jul06	d12m
<b>Nouveau-Mexique</b>	Colombie-Britannique	13 061	46 988	1 766 358	4 128 443	135.24	102.75
<b>sous-total export.: Nouveau-Mexique</b>		<b>13 061</b>	<b>46 988</b>	<b>1 766 358</b>	<b>4 128 443</b>	<b>135.24</b>	<b>102.75</b>
<b>Nouvelle-Angleterre</b>	Ontario	0	505	0	28 008	0.00	137.21
	Québec	527 548	2 771 559	38 551 717	222 955 635	71.02	92.14
<b>sous-total export.: Nouvelle-Angleterre</b>		<b>527 548</b>	<b>2 772 064</b>	<b>38 551 717</b>	<b>222 983 644</b>	<b>71.02</b>	<b>92.83</b>
<b>Ohio</b>	Ontario	83 519	200 672	4 436 159	12 110 818	53.12	64.73
<b>sous-total export.: Ohio</b>		<b>83 519</b>	<b>200 672</b>	<b>4 436 159</b>	<b>12 110 818</b>	<b>53.12</b>	<b>64.73</b>
<b>Oregon</b>	Colombie-Britannique	460 306	1 494 675	43 224 353	99 272 723	93.90	86.19
<b>sous-total export.: Oregon</b>		<b>460 306</b>	<b>1 494 675</b>	<b>43 224 353</b>	<b>99 272 723</b>	<b>93.90</b>	<b>86.19</b>
<b>Pennsylvanie</b>	Ontario	3 817	29 884	289 728	1 762 523	75.90	63.84
<b>sous-total export.: Pennsylvanie</b>		<b>3 817</b>	<b>29 884</b>	<b>289 728</b>	<b>1 762 523</b>	<b>75.90</b>	<b>63.84</b>
<b>Texas</b>	Colombie-Britannique	0	1 027	0	77 861	0.00	75.81
<b>sous-total export.: Texas</b>		<b>0</b>	<b>1 027</b>	<b>0</b>	<b>77 861</b>	<b>0.00</b>	<b>75.81</b>
<b>Utah</b>	Colombie-Britannique	5 554	11 448	426 478	881 912	76.79	97.00
<b>sous-total export.: Utah</b>		<b>5 554</b>	<b>11 448</b>	<b>426 478</b>	<b>881 912</b>	<b>76.79</b>	<b>97.00</b>
<b>Vermont</b>	Québec	195 053	1 267 673	13 761 579	93 554 703	33.78	34.78
<b>sous-total export.: Vermont</b>		<b>195 053</b>	<b>1 267 673</b>	<b>13 761 579</b>	<b>93 554 703</b>	<b>33.78</b>	<b>34.78</b>
<b>Washington</b>	Alberta	2 931	10 251	126 080	435 409	43.02	56.14
	Colombie-Britannique	276 084	1 128 323	18 268 570	45 499 831	66.17	71.17
<b>sous-total export.: Washington</b>		<b>279 015</b>	<b>1 138 574</b>	<b>18 394 650</b>	<b>45 935 240</b>	<b>65.93</b>	<b>71.09</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 4  
06/09/08

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		juil06	janv06 - juil06	juil06	janv06 - juil06	juil06	d12m
<b>Wisconsin</b>	Colombie-Britannique	6	22	0	0	0.00	0.00
<b>sous-total export.: Wisconsin</b>		<b>6</b>	<b>22</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>Wyoming</b>	Colombie-Britannique	6 268	18 215	1 152 465	2 168 476	183.86	122.02
<b>sous-total export.: Wyoming</b>		<b>6 268</b>	<b>18 215</b>	<b>1 152 465</b>	<b>2 168 476</b>	<b>183.86</b>	<b>122.02</b>
<b>total exportations:</b>		<b>4 628 833</b>	<b>26 191 506</b>	<b>305 703 774</b>	<b>1 562 210 053</b>	<b>64.04</b>	<b>68.33</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>	
		jul06	janv06 - jul06	jul06	janv06 - jul06	jul06	d12m
<b>Arizona</b>	Colombie-Britannique	10 697	72 220	302 526	2 369 918	28.28	39.20
<b>sous-total import.: Arizona</b>		<b>10 697</b>	<b>72 220</b>	<b>302 526</b>	<b>2 369 918</b>	<b>28.28</b>	<b>39.20</b>
<b>Californie</b>	Colombie-Britannique	300	385	14 080	16 909	46.93	43.92
<b>sous-total import.: Californie</b>		<b>300</b>	<b>385</b>	<b>14 080</b>	<b>16 909</b>	<b>46.93</b>	<b>43.92</b>
<b>Dakota du Nord</b>	Saskatchewan	80 026	546 751	4 648 719	21 040 136	58.09	42.22
<b>sous-total import.: Dakota du Nord</b>		<b>80 026</b>	<b>546 751</b>	<b>4 648 719</b>	<b>21 040 136</b>	<b>58.09</b>	<b>42.22</b>
<b>Illinois</b>	Ontario	0	100	0	25 899	0.00	168.91
<b>sous-total import.: Illinois</b>		<b>0</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>25 899</b>	<b>0.00</b>	<b>168.91</b>
<b>Iowa</b>	Colombie-Britannique	0	56	0	0	0.00	0.00
<b>sous-total import.: Iowa</b>		<b>0</b>	<b>56</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>Maine</b>	Nouveau-Brunswick	51 103	120 550	3 325 816	7 228 518	65.08	62.24
	Québec	6 113	54 497	228 488	2 351 489	37.38	69.70
<b>sous-total import.: Maine</b>		<b>57 216</b>	<b>175 047</b>	<b>3 554 304</b>	<b>9 580 007</b>	<b>62.12</b>	<b>65.12</b>
<b>Massachusetts</b>	Ontario	747	2 612	70 802	197 480	94.78	86.24
<b>sous-total import.: Massachusetts</b>		<b>747</b>	<b>2 612</b>	<b>70 802</b>	<b>197 480</b>	<b>94.78</b>	<b>86.24</b>
<b>Michigan</b>	Ontario	180 776	1 337 819	7 929 071	61 572 284	43.86	59.38
<b>sous-total import.: Michigan</b>		<b>180 776</b>	<b>1 337 819</b>	<b>7 929 071</b>	<b>61 572 284</b>	<b>43.86</b>	<b>59.38</b>
<b>Minnesota</b>	Alberta	1 698	4 858	183 850	487 618	108.27	113.14
	Ontario	197 807	1 601 406	8 921 887	81 059 570	45.10	62.52
<b>sous-total import.: Minnesota</b>		<b>199 505</b>	<b>1 606 264</b>	<b>9 105 736</b>	<b>81 547 188</b>	<b>45.64</b>	<b>62.63</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>	
		jul06	janv06 - jul06	jul06	janv06 - jul06	jul06	d12m
<b>Missouri</b>	Ontario	0	10	0	474	0.00	47.37
<b>sous-total import.: Missouri</b>		<b>0</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>474</b>	<b>0.00</b>	<b>47.37</b>
<b>Montana</b>	Colombie-Britannique	19 904	146 138	756 718	5 392 588	38.02	43.64
<b>sous-total import.: Montana</b>		<b>19 904</b>	<b>146 138</b>	<b>756 718</b>	<b>5 392 588</b>	<b>38.02</b>	<b>43.64</b>
<b>ND/Minn</b>	Manitoba	3 493	41 630	335 242	2 126 004	95.98	50.93
<b>sous-total import.: ND/Minn</b>		<b>3 493</b>	<b>41 630</b>	<b>335 242</b>	<b>2 126 004</b>	<b>95.98</b>	<b>50.93</b>
<b>Nebraska</b>	Colombie-Britannique	11	578	594	18 906	54.02	42.51
<b>sous-total import.: Nebraska</b>		<b>11</b>	<b>578</b>	<b>594</b>	<b>18 906</b>	<b>54.02</b>	<b>42.51</b>
<b>Nevada</b>	Colombie-Britannique	3 752	21 098	143 528	772 690	38.25	45.12
<b>sous-total import.: Nevada</b>		<b>3 752</b>	<b>21 098</b>	<b>143 528</b>	<b>772 690</b>	<b>38.25</b>	<b>45.12</b>
<b>New York</b>	Alberta	0	50	0	4 471	0.00	89.41
	Ontario	36 539	454 614	2 436 854	25 166 062	66.69	82.25
	Québec	161 582	1 191 487	7 330 741	87 113 957	45.37	74.90
<b>sous-total import.: New York</b>		<b>198 121</b>	<b>1 646 151</b>	<b>9 767 596</b>	<b>112 284 490</b>	<b>49.30</b>	<b>76.89</b>
<b>Nouveau-Mexique</b>	Colombie-Britannique	1 632	36 156	47 003	1 225 287	28.80	46.27
<b>sous-total import.: Nouveau-Mexique</b>		<b>1 632</b>	<b>36 156</b>	<b>47 003</b>	<b>1 225 287</b>	<b>28.80</b>	<b>46.27</b>
<b>Nouvelle-Angleterre</b>	Québec	46 542	224 117	1 857 071	9 535 238	39.90	76.92
<b>sous-total import.: Nouvelle-Angleterre</b>		<b>46 542</b>	<b>224 117</b>	<b>1 857 071</b>	<b>9 535 238</b>	<b>39.90</b>	<b>76.92</b>
<b>Ohio</b>	Ontario	16 168	304 138	886 929	17 823 849	54.86	74.81
<b>sous-total import.: Ohio</b>		<b>16 168</b>	<b>304 138</b>	<b>886 929</b>	<b>17 823 849</b>	<b>54.86</b>	<b>74.81</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)



## 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>	
		juil06	janv06 - juil06	juil06	janv06 - juil06	juil06	d12m
<b>Oregon</b>	Alberta	0	1 592	0	72 739	0.00	45.69
	Colombie-Britannique	12 885	260 352	418 504	10 726 729	32.48	49.78
<b>sous-total import.: Oregon</b>		<b>12 885</b>	<b>261 944</b>	<b>418 504</b>	<b>10 799 468</b>	<b>32.48</b>	<b>49.77</b>
<b>Pennsylvanie</b>	Nouvelle-Écosse	698	5 798	50 258	424 374	72.00	125.51
	Ontario	12 353	73 060	544 283	2 887 199	44.06	60.23
<b>sous-total import.: Pennsylvanie</b>		<b>13 051</b>	<b>78 858</b>	<b>594 541</b>	<b>3 311 573</b>	<b>45.56</b>	<b>72.36</b>
<b>Utah</b>	Colombie-Britannique	30	158	1 754	5 769	58.46	49.63
<b>sous-total import.: Utah</b>		<b>30</b>	<b>158</b>	<b>1 754</b>	<b>5 769</b>	<b>58.46</b>	<b>49.63</b>
<b>Washington</b>	Alberta	22 227	115 692	2 377 653	5 451 709	106.97	79.09
	Colombie-Britannique	581 268	7 441 760	43 100 544	340 352 885	74.15	54.76
<b>sous-total import.: Washington</b>		<b>603 495</b>	<b>7 557 452</b>	<b>45 478 197</b>	<b>345 804 593</b>	<b>75.36</b>	<b>55.51</b>
<b>Wyoming</b>	Colombie-Britannique	2 740	17 677	54 608	428 233	19.93	40.84
<b>sous-total import.: Wyoming</b>		<b>2 740</b>	<b>17 677</b>	<b>54 608</b>	<b>428 233</b>	<b>19.93</b>	<b>40.84</b>
<b>total importations:</b>		<b>1 451 091</b>	<b>14 077 359</b>	<b>85 967 523</b>	<b>685 878 982</b>	<b>59.24</b>	<b>60.45</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<sup>1</sup> Exportations canadiennes

page 1  
06/09/08

type de combustible	juil06		
	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>2</sup>	\$CAN/MW.h <sup>2</sup>
autres	1 328 530	97 815 596	73.63
charbon importé	77 350	4 529 506	58.56
gaz naturel	44 820	2 964 528	66.14
hydraulique	2 689 119	167 728 800	62.37
pétrole importé	5 737	338 236	58.95
<b>total</b>	<b>4 145 556</b>	<b>273 376 666</b>	<b>65.94</b>

notes:

1. les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement
2. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie



## Tableau 5 Rapport sur les sources de production <sup>1</sup> par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	juil06		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>2</sup>	\$CAN/MW.h <sup>2</sup>
<b>Allete, Inc.</b>	autres	permis 261	11 748	910 613	77.51
		<b>sous-total</b>	<b>11 748</b>	<b>910 613</b>	<b>77.51</b>
		<b>sous-total</b>	<b>11 748</b>	<b>910 613</b>	<b>77.51</b>
<b>ATCOABCanABPow</b>	autres	permis 287	90	3 450	38.33
		<b>sous-total</b>	<b>90</b>	<b>3 450</b>	<b>38.33</b>
		<b>sous-total</b>	<b>90</b>	<b>3 450</b>	<b>38.33</b>
<b>BC Hydro</b>	hydraulique	permis 105	84	6 047	71.58
		permis 192	744	0	0.00
		<b>sous-total</b>	<b>828</b>	<b>6 047</b>	<b>7.30</b>
	<b>sous-total</b>		<b>828</b>	<b>6 047</b>	<b>7.30</b>
<b>Cargill Trading</b>	autres	permis 204	2 932	178 097	60.74
		<b>sous-total</b>	<b>2 932</b>	<b>178 097</b>	<b>60.74</b>
		<b>sous-total</b>	<b>2 932</b>	<b>178 097</b>	<b>60.74</b>
<b>Conectiv Energy</b>	autres	permis 212	32 492	1 533 722	47.20
		<b>sous-total</b>	<b>32 492</b>	<b>1 533 722</b>	<b>47.20</b>
		<b>sous-total</b>	<b>32 492</b>	<b>1 533 722</b>	<b>47.20</b>
<b>Coral Energy</b>	autres	permis 174	1	98	98.27
		<b>sous-total</b>	<b>1</b>	<b>98</b>	<b>98.27</b>
		<b>sous-total</b>	<b>1</b>	<b>98</b>	<b>98.27</b>
<b>Direct Commod.</b>	autres	permis 240	4 200	181 938	43.32
		<b>sous-total</b>	<b>4 200</b>	<b>181 938</b>	<b>43.32</b>
		<b>sous-total</b>	<b>4 200</b>	<b>181 938</b>	<b>43.32</b>
<b>Direct EM Inc.</b>	autres	permis 200	18 638	860 242	46.16
		<b>sous-total</b>	<b>18 638</b>	<b>860 242</b>	<b>46.16</b>
		<b>sous-total</b>	<b>18 638</b>	<b>860 242</b>	<b>46.16</b>

notes:

1. les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement

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





## Tableau 5 Rapport sur les sources de production <sup>1</sup> par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	juil06		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>2</sup>	\$CAN/MW.h <sup>2</sup>
<b>DTE Energy Trad</b>	autres	permis 206	42 500	1 967 866	46.30
		<b>sous-total</b>	<b>42 500</b>	<b>1 967 866</b>	<b>46.30</b>
		<b>sous-total</b>	<b>42 500</b>	<b>1 967 866</b>	<b>46.30</b>
<b>É. Brookfield</b>	autres	permis 112	139 870	7 900 329	56.48
		<b>sous-total</b>	<b>139 870</b>	<b>7 900 329</b>	<b>56.48</b>
	hydraulique	permis 112	12 943	815 913	63.04
		<b>sous-total</b>	<b>12 943</b>	<b>815 913</b>	<b>63.04</b>
		<b>sous-total</b>	<b>152 813</b>	<b>8 716 242</b>	<b>57.04</b>
<b>Emera Energy</b>	autres	permis 216	22 406	1 651 169	73.69
		permis 217	70 829	4 547 258	64.20
		<b>sous-total</b>	<b>93 235</b>	<b>6 198 427</b>	<b>66.48</b>
	<b>sous-total</b>	<b>93 235</b>	<b>6 198 427</b>	<b>66.48</b>	
<b>First Com Ltd</b>	autres	permis 283	4 500	375 137	83.36
		<b>sous-total</b>	<b>4 500</b>	<b>375 137</b>	<b>83.36</b>
		<b>sous-total</b>	<b>4 500</b>	<b>375 137</b>	<b>83.36</b>
<b>Hydro-Manitoba</b>	autres	permis 34	105	3 941	37.42
		permis 35	8	1 226	148.56
		permis 144	16	1 444	90.67
		permis 155	19	1 108	58.62
		permis 207	32	2 300	72.95
		permis 224	161	9 596	59.50
		permis 268	16	1 147	72.98
		permis 269	1 045	59 902	57.30
		<b>sous-total</b>	<b>1 402</b>	<b>80 664</b>	<b>57.52</b>

notes:

1. les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement

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



## Tableau 5

### Rapport sur les sources de production <sup>1</sup> par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	juil06		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>2</sup>	\$CAN/MW.h <sup>2</sup>
Hydro-Manitoba	charbon importé	permis 34	1 604	60 041	37.42
		permis 35	126	18 675	148.56
		permis 144	243	21 996	90.67
		permis 155	288	16 880	58.62
		permis 207	480	35 035	72.95
		permis 224	2 457	146 174	59.50
		permis 268	240	17 478	72.98
		permis 269	15 925	912 517	57.30
		<b>sous-total</b>	<b>21 363</b>	<b>1 228 797</b>	<b>57.52</b>
	hydraulique	permis 34	97 093	3 633 372	37.42
		permis 35	7 607	1 130 081	148.56
		permis 144	14 680	1 331 055	90.67
		permis 155	17 427	1 021 506	58.62
		permis 207	29 064	2 120 142	72.95
		permis 224	148 655	8 845 676	59.50
		permis 268	14 494	1 057 693	72.98
		permis 269	963 721	55 220 530	57.30
		<b>sous-total</b>	<b>1 292 742</b>	<b>74 360 055</b>	<b>57.52</b>
		<b>sous-total</b>		<b>1 315 507</b>	<b>75 669 516</b>
Hydro-Québec	hydraulique	licence 180	108 515	3 564 547	32.85
		licence 181	18 747	615 809	32.85
		licence 182	17 096	561 577	32.85
		licence 183	27 504	903 463	32.85
		licence 184	19 723	647 870	32.85
		permis 64	938 338	66 871 087	71.27

notes:

1. les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement

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



## Tableau 5 Rapport sur les sources de production <sup>1</sup> par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	juil06		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>2</sup>	\$CAN/MW.h <sup>2</sup>
		<b>sous-total</b>	<b>1 129 923</b>	<b>73 164 353</b>	<b>64.75</b>
	<b>sous-total</b>		<b>1 129 923</b>	<b>73 164 353</b>	<b>64.75</b>
<b>MAG Energy Sol.</b>	autres	permis 255	23 083	1 165 321	50.48
	<b>sous-total</b>		<b>23 083</b>	<b>1 165 321</b>	<b>50.48</b>
	<b>sous-total</b>		<b>23 083</b>	<b>1 165 321</b>	<b>50.48</b>
<b>Merrill-Lynch</b>	autres	permis 227	3 432	231 421	67.43
	<b>sous-total</b>		<b>3 432</b>	<b>231 421</b>	<b>67.43</b>
	<b>sous-total</b>		<b>3 432</b>	<b>231 421</b>	<b>67.43</b>
<b>NB Power Gen.</b>	autres	permis 91	14 562	858 519	58.95
	<b>sous-total</b>		<b>14 562</b>	<b>858 519</b>	<b>58.95</b>
	charbon importé	permis 91	55 987	3 300 708	58.95
	<b>sous-total</b>		<b>55 987</b>	<b>3 300 708</b>	<b>58.95</b>
	gaz naturel	permis 91	3 600	212 265	58.95
		permis 148	41 220	2 752 264	66.77
	<b>sous-total</b>		<b>44 820</b>	<b>2 964 528</b>	<b>66.14</b>
	pétrole importé	permis 91	5 737	338 236	58.95
	<b>sous-total</b>		<b>5 737</b>	<b>338 236</b>	<b>58.95</b>
	<b>sous-total</b>		<b>121 107</b>	<b>7 461 991</b>	<b>61.61</b>
<b>Northern States</b>	autres	permis 235	76 876	2 898 360	37.70
	<b>sous-total</b>		<b>76 876</b>	<b>2 898 360</b>	<b>37.70</b>
	<b>sous-total</b>		<b>76 876</b>	<b>2 898 360</b>	<b>37.70</b>
<b>Ont Power Gen</b>	autres	permis 24	14	29	2.00
	<b>sous-total</b>		<b>14</b>	<b>29</b>	<b>2.00</b>
	<b>sous-total</b>		<b>14</b>	<b>29</b>	<b>2.00</b>

notes:

1. les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement

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



## Tableau 5 Rapport sur les sources de production <sup>1</sup> par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	juil06		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>2</sup>	\$CAN/MW.h <sup>2</sup>
<b>OPG/OETIC</b>	autres	permis 284	148 543	6 943 654	46.75
		<b>sous-total</b>	<b>148 543</b>	<b>6 943 654</b>	<b>46.75</b>
		<b>sous-total</b>	<b>148 543</b>	<b>6 943 654</b>	<b>46.75</b>
<b>Powerex Corp.</b>	autres	permis 116	72 396	3 876 924	53.55
		permis 118	629 663	61 200 053	97.19
		<b>sous-total</b>	<b>702 059</b>	<b>65 076 977</b>	<b>92.69</b>
	hydraulique	permis 118	113 908	11 071 281	97.19
		<b>sous-total</b>	<b>113 908</b>	<b>11 071 281</b>	<b>97.19</b>
	<b>sous-total</b>		<b>815 967</b>	<b>76 148 258</b>	<b>93.32</b>
<b>Saracen Merchan</b>	autres	permis 276	1 401	110 062	78.56
		<b>sous-total</b>	<b>1 401</b>	<b>110 062</b>	<b>78.56</b>
		<b>sous-total</b>	<b>1 401</b>	<b>110 062</b>	<b>78.56</b>
<b>SPLIT ROCK</b>	autres	permis 221	5 641	283 990	50.34
		<b>sous-total</b>	<b>5 641</b>	<b>283 990</b>	<b>50.34</b>
		<b>sous-total</b>	<b>5 641</b>	<b>283 990</b>	<b>50.34</b>
<b>Teck Cominco</b>	hydraulique	permis 244	138 774	8 311 150	59.89
		<b>sous-total</b>	<b>138 774</b>	<b>8 311 150</b>	<b>59.89</b>
		<b>sous-total</b>	<b>138 774</b>	<b>8 311 150</b>	<b>59.89</b>
<b>TransCanada Ene</b>	autres	permis 271	1 310	56 682	43.27
		<b>sous-total</b>	<b>1 310</b>	<b>56 682</b>	<b>43.27</b>
		<b>sous-total</b>	<b>1 310</b>	<b>56 682</b>	<b>43.27</b>
<b>total</b>			<b>4 145 556</b>	<b>273 376 666</b>	<b>65.94</b>

notes:

1. les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement

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