



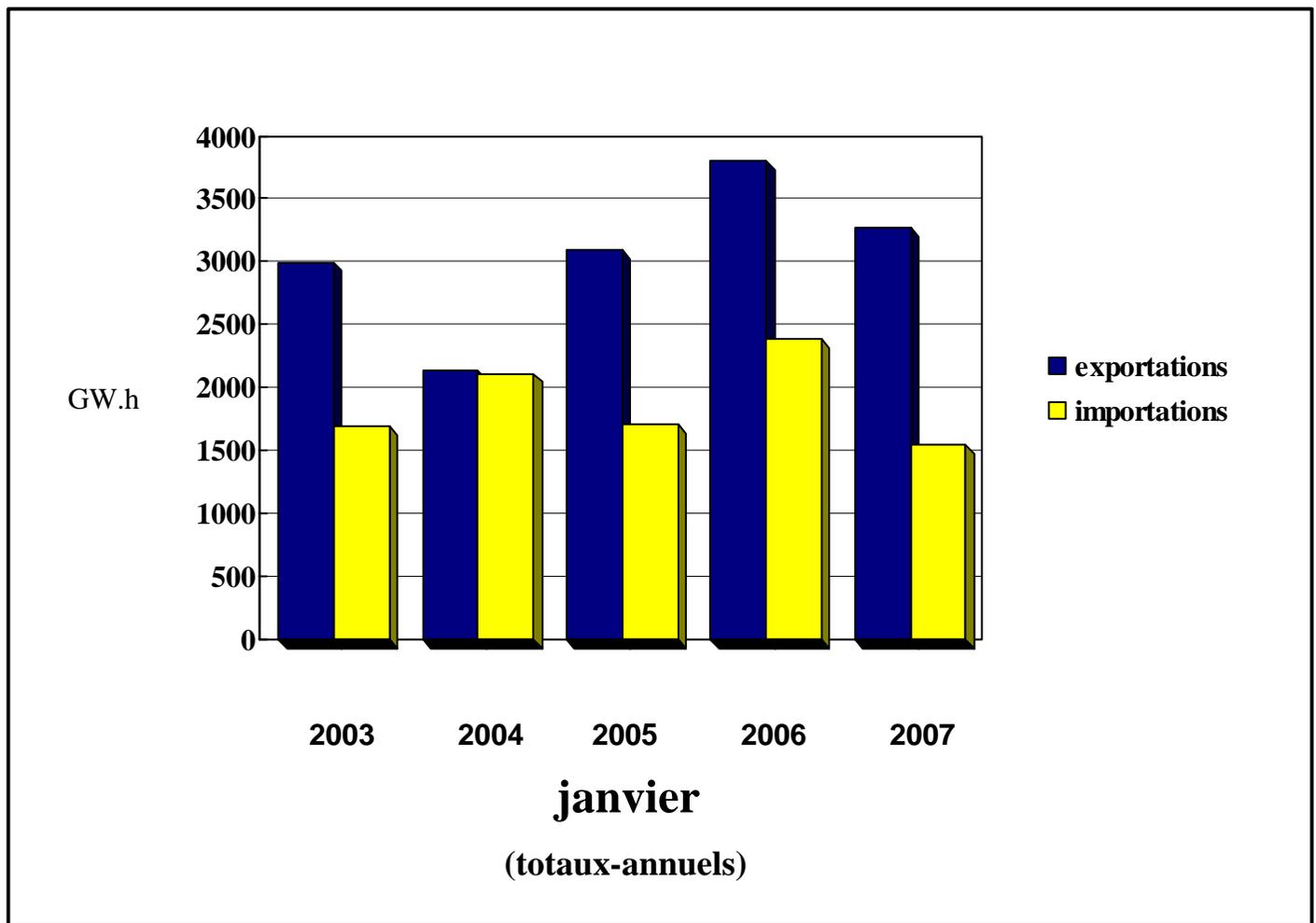
# Exportations et importations d'électricité

Statistiques mensuelles pour

**janvier 2007**

exportations : **3279** GW.h

importations : **1551** GW.h





National Energy Board  
Office national de l'énergie

# Tableau 1

## Exportations et importations d'électricité

### Sommaire: Canada

#### JANVIER 2007

page 1  
07/03/09

type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
	janv07	janv07 - janv07	janv07	janv07 - janv07	janv07	d12m
<b>exportations d'électricité</b>						
garantie	990 325	990 325	60 568 480	60 568 480	53.12	50.70
interruptible	2 288 829	2 288 829	145 174 923	145 174 923	62.07	60.22
non	- 367 585	- 367 585	0	0	0.00	0.00
service	40 472	40 472	1 908 865	1 908 865	47.17	40.34
<b>total exportations</b>	<b>2 952 041</b>	<b>2 952 041</b>	<b>207 652 268</b>	<b>207 652 268</b>	<b>66.59</b>	<b>66.63</b>
total ventes - garanties et interruptibles	3 279 154	3 279 154	205 743 403	205 743 403	59.37	57.16
<b>importations d'électricité</b>						
non	- 416 248	- 416 248	0	0	0.00	0.00
achat	1 551 075	1 551 075	85 592 918	85 592 918	55.18	47.60
service	7 749	7 749	97 954	97 954	12.64	10.02
<b>total importations</b>	<b>1 142 576</b>	<b>1 142 576</b>	<b>85 690 872</b>	<b>85 690 872</b>	<b>75.00</b>	<b>60.23</b>
<b>excédents des exportations sur les importations</b>	<b>1 809 465</b>	<b>1 809 465</b>	<b>121 961 395</b>	<b>121 961 395</b>		
<b>nombre de licences d'exportations:</b>	<b>7</b>					
<b>nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation:</b>	<b>174</b>					
	<b>181</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>		
			janv07	janv07 - janv07	janv07	janv07 - janv07	janv07	d12m	
<b>Alberta</b>									
ATCO & Alberta	permis 287	i	127	127	5 820	5 820	45.82	43.52	
EPCOR Merchant	permis 186	i	2 991	2 991	157 436	157 436	52.64	51.83	
TransAlta Ener	permis 168	g	1 899	1 899	114 616	114 616	60.36	57.71	
TransCanada Ene	permis 271	i	8 129	8 129	411 570	411 570	50.63	49.81	
<b>sous-total export. gar. et int.: Alberta</b>			<b>13 146</b>	<b>13 146</b>	<b>689 442</b>	<b>689 442</b>	<b>52.44</b>	<b>51.84</b>	
<b>Colombie-Britannique</b>									
BC Hydro	permis 127	n	- 432 391	- 432 391	0	0	0.00	0.00	
		s	6 403	6 403	0	0	0.00	0.00	
		permis 192	n	35 304	35 304	0	0	0.00	0.00
		permis 298	g	120	120	8 590	8 590	71.58	72.01
		traité	n	35 330	35 330	0	0	0.00	0.00
Powerex Corp.	permis 118	i	435 269	435 269	28 755 090	28 755 090	66.06	64.29	
Teck Cominco	permis 244	g	43 792	43 792	2 403 047	2 403 047	54.87	50.53	
<b>sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique</b>			<b>479 181</b>	<b>479 181</b>	<b>31 166 726</b>	<b>31 166 726</b>	<b>65.04</b>	<b>61.90</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>	
			janv07	janv07 - janv07	janv07	janv07 - janv07	janv07	d12m
<b>Manitoba</b>								
Hydro-Manitoba	permis 144	g	18 400	18 400	1 612 405	1 612 405	87.63	85.47
	permis 155	g	22 080	22 080	1 259 773	1 259 773	57.05	55.68
	permis 207	g	36 800	36 800	2 620 434	2 620 434	71.21	68.58
	permis 224	g	184 000	184 000	10 627 387	10 627 387	57.76	56.54
	permis 259	g	976	976	50 401	50 401	51.64	57.48
	permis 268	g	18 400	18 400	1 309 566	1 309 566	71.17	69.10
	permis 269	i	356 152	356 152	20 829 729	20 829 729	58.49	48.54
<b>sous-total export. gar. et int.: Manitoba</b>			<b>636 808</b>	<b>636 808</b>	<b>38 309 694</b>	<b>38 309 694</b>	<b>60.16</b>	<b>51.94</b>
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
Emera Energy	permis 216	s	11 654	11 654	881 319	881 319	75.62	70.57
	permis 217	g	20 315	20 315	1 069 356	1 069 356	52.64	61.16
Énergie NB	permis 295	i	637	637	43 160	43 160	67.75	67.75
Fraser Inc.	permis 225	g	23 115	23 115	1 761 744	1 761 744	76.22	72.90
WPS Power Dev.	licence 177	g	3 810	3 810	136 685	136 685	35.88	37.49
<b>sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick</b>			<b>47 877</b>	<b>47 877</b>	<b>3 010 945</b>	<b>3 010 945</b>	<b>62.89</b>	<b>62.93</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>	
			janv07	janv07 - janv07	janv07	janv07 - janv07	janv07	d12m
<b>Nouvelle-Écosse</b>								
NS Power Inc.	permis 122	i	929	929	35 316	35 316	38.02	52.76
<b>sous-total export. gar. et int.: Nouvelle-Écosse</b>			<b>929</b>	<b>929</b>	<b>35 316</b>	<b>35 316</b>	<b>38.02</b>	<b>52.76</b>
<b>Ontario</b>								
Allete, Inc.	permis 261	g	550	550	25 727	25 727	46.78	70.29
Cargill Trading	permis 204	g	28 169	28 169	1 233 175	1 233 175	43.78	43.56
Cincinnati G&E	permis 257	g	9 247	9 247	624 822	624 822	67.57	47.63
Conectiv Energy	permis 212	i	6 450	6 450	399 177	399 177	61.89	49.38
Constell ECG	permis 138	i	1 251	1 251	36 719	36 719	29.35	45.31
Constell NE	permis 264	g	425	425	27 181	27 181	63.95	43.60
Coral Energy	permis 174	g	1 800	1 800	123 856	123 856	68.81	47.24
D&W Subway	permis 26	g	121	121	0	0	0.00	0.00
Direct EM Inc.	permis 200	g	54 907	54 907	2 526 212	2 526 212	46.01	52.25

notes:

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

- 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>	
			janv07	janv07 - janv07	janv07	janv07 - janv07	janv07	d12m
DTE Energy Trad	permis 206	g	5 416	5 416	213 499	213 499	39.42	44.24
É. Brookfield	permis 112	g	48 768	48 768	2 680 870	2 680 870	54.97	52.92
EPCOR Merchant	permis 187	g	15 085	15 085	707 905	707 905	46.93	44.72
First Com Ltd	permis 283	i	17 011	17 011	927 030	927 030	54.50	67.68
Lighthouse Ener	permis 272	g	570	570	16 989	16 989	29.80	29.77
MAG Energy Sol.	permis 255	i	26 451	26 451	1 328 819	1 328 819	50.24	48.72
Merrill-Lynch	permis 227	g	720	720	21 807	21 807	30.29	40.61
Morgan Stanley	permis 180	i	7 200	7 200	353 375	353 375	49.08	49.83
Northern States	permis 235	g	18 229	18 229	835 507	835 507	45.83	43.55
Ont Power Gen	permis 24	g	20	20	39	39	2.00	2.00
OPGI/OHIM	permis 284	i	179 125	179 125	8 635 316	8 635 316	41.34	44.62
		s	22 415	22 415	1 027 546	1 027 546	45.84	45.68
Powerex Corp.	permis 116	i	39 556	39 556	2 018 316	2 018 316	51.02	51.29
Rainbow	permis 263	i	2 922	2 922	157 042	157 042	53.74	53.74
Saracen Merchan	permis 276	i	3 190	3 190	177 979	177 979	55.79	52.05

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>		
			janv07	janv07 - janv07	janv07	janv07 - janv07	janv07	d12m	
SESCO	permis 249	g	7 610	7 610	494 557	494 557	64.99	52.85	
Silverhill	permis 279	g	7 242	7 242	444 848	444 848	61.43	58.67	
Soc ind Marché	permis 22	n	-5 828	-5 828	0	0	0.00	0.00	
TransAlta Ener	permis 168	g	72 459	72 459	2 840 006	2 840 006	39.19	44.12	
<b>sous-total export. gar. et int.: Ontario</b>			<b>554 493</b>	<b>554 493</b>	<b>26 850 773</b>	<b>26 850 773</b>	<b>46.20</b>	<b>47.73</b>	
<b>Québec</b>									
É. Brookfield	permis 112	g	134 743	134 743	9 933 341	9 933 341	68.80	64.19	
Hydro-Québec	licence 180	g	119 024	119 024	8 519 882	8 519 882	35.82	33.48	
	licence 181	g	20 310	20 310	1 326 783	1 326 783	35.82	33.48	
	licence 182	g	17 994	17 994	1 183 896	1 183 896	35.82	33.47	
	licence 183	g	32 896	32 896	2 313 645	2 313 645	35.82	33.49	
	licence 184	g	20 297	20 297	1 498 695	1 498 695	35.82	33.46	
	permis 64	i	1 042 832	1 042 832	70 878 023	70 878 023	66.17	75.66	
MEHQ	permis 129	i	87 505	87 505	6 046 350	6 046 350	69.10	53.94	
Silverhill	permis 279	g	17	17	1 235	1 235	72.64	42.21	
<b>sous-total export. gar. et int.: Québec</b>			<b>1 475 618</b>	<b>1 475 618</b>	<b>101 701 850</b>	<b>101 701 850</b>	<b>62.26</b>	<b>65.75</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.)



National Energy Board  
Office national de l'énergie

## Tableau 2A

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

page 6  
07/03/09

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			janv07	janv07 - janv07	janv07	janv07 - janv07	janv07	d12m
<b>Saskatchewan</b>								
NorthPoint	permis 282	i	71 102	71 102	3 978 656	3 978 656	55.96	48.43
<b>sous-total export. gar. et int.: Saskatchewan</b>			<b>71 102</b>	<b>71 102</b>	<b>3 978 656</b>	<b>3 978 656</b>	<b>55.96</b>	<b>48.43</b>
<b>total exportations garanties et interruptibles:</b>			<b>3 279 154</b>	<b>3 279 154</b>	<b>205 743 403</b>	<b>205 743 403</b>	<b>59.37</b>	<b>57.16</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>	
			janv07	janv07 - janv07	janv07	janv07 - janv07	janv07	d12m
<b>Alberta</b>								
Candela Energy	-	a	695	695	72 208	72 208	103.90	123.96
Cargill Trading		a	1 079	1 079	65 935	65 935	61.11	112.27
Enmax Marketing		a	1 420	1 420	86 676	86 676	61.04	54.14
EPCOR Merchant		a	15 111	15 111	946 496	946 496	62.64	53.77
TransAlta Ener		a	2 175	2 175	122 083	122 083	56.13	44.07
TransCanada Ene		a	1 375	1 375	92 957	92 957	67.61	55.27
<b>sous-total import. achetées: Alberta</b>			<b>21 855</b>	<b>21 855</b>	<b>1 386 355</b>	<b>1 386 355</b>	<b>63.43</b>	<b>60.80</b>
<b>Colombie-Britannique</b>								
BC Hydro		n	- 423 687	- 423 687	0	0	0.00	0.00
		s	6 403	6 403	0	0	0.00	0.00
FortisBC		a	3 154	3 154	216 652	216 652	68.69	49.05
Powerex Corp.		a	775 406	775 406	42 915 094	42 915 094	55.35	47.62
Teck Cominco		a	7 144	7 144	415 669	415 669	58.18	37.04
<b>sous-total import. achetées: Colombie-Britannique</b>			<b>785 704</b>	<b>785 704</b>	<b>43 547 416</b>	<b>43 547 416</b>	<b>55.42</b>	<b>47.54</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>	
			janv07	janv07 - janv07	janv07	janv07 - janv07	janv07	d12m
<b>Manitoba</b>								
Hydro-Manitoba	-	n	1 517	1 517	0	0	0.00	0.00
		a	91 594	91 594	5 073 966	5 073 966	55.40	45.72
<b>sous-total import. achetées: Manitoba</b>			<b>91 594</b>	<b>91 594</b>	<b>5 073 966</b>	<b>5 073 966</b>	<b>55.40</b>	<b>45.72</b>
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
Emera Energy		a	38 910	38 910	2 456 886	2 456 886	63.14	55.57
Énergie NB		a	1 680	1 680	93 399	93 399	55.59	51.14
WPS Power Dev.		a	762	762	27 348	27 348	35.88	39.52
<b>sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick</b>			<b>41 352</b>	<b>41 352</b>	<b>2 577 633</b>	<b>2 577 633</b>	<b>62.33</b>	<b>55.08</b>
<b>Nouvelle-Écosse</b>								
NS Power Inc.		a	8 513	8 513	658 546	658 546	77.36	64.35
<b>sous-total import. achetées: Nouvelle-Écosse</b>			<b>8 513</b>	<b>8 513</b>	<b>658 546</b>	<b>658 546</b>	<b>77.36</b>	<b>64.35</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>	
			janv07	janv07 - janv07	janv07	janv07 - janv07	janv07	d12m
<b>Ontario</b>								
Allete, Inc.	-	a	925	925	35 910	35 910	38.82	39.42
Cargill Trading		a	103 208	103 208	4 477 863	4 477 863	43.39	52.62
Cincinnati G&E		a	19 512	19 512	1 076 133	1 076 133	55.15	51.53
Constell ECG		a	400	400	22 528	22 528	56.32	45.85
Constell NE		a	2 119	2 119	148 947	148 947	70.29	78.93
Coral Energy		a	838	838	40 136	40 136	47.89	72.87
D&W Subway		a	141	141	0	0	0.00	0.00
Direct EM Inc.		a	100	100	5 600	5 600	56.00	77.42
DTE Energy Trad		a	3 108	3 108	158 633	158 633	51.04	40.53
É. Brookfield		a	800	800	55 651	55 651	69.56	74.82
EPCOR Merchant		a	9 145	9 145	496 292	496 292	54.27	51.68
First Com Ltd		a	2 099	2 099	148 515	148 515	70.76	76.09
Hydro-Manitoba		a	203 564	203 564	8 746 344	8 746 344	42.97	45.12

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>	
			janv07	janv07 - janv07	janv07	janv07 - janv07	janv07	d12m
MAG Energy Sol.	-	a	13 494	13 494	785 669	785 669	58.22	61.86
Merrill-Lynch		a	3 576	3 576	254 270	254 270	71.10	72.02
Northern States		a	1 399	1 399	108 957	108 957	77.88	41.52
OPGI/OHIM		a	46 572	46 572	2 037 377	2 037 377	43.75	40.48
		s	1 346	1 346	97 954	97 954	72.77	39.94
Powerex Corp.		a	30 044	30 044	1 979 249	1 979 249	65.88	47.90
SESCO		a	1 922	1 922	60 055	60 055	31.25	59.62
Silverhill		a	3 879	3 879	231 967	231 967	59.80	78.35
Soc ind Marché		n	5 922	5 922	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener		a	913	913	53 745	53 745	58.87	55.18
<b>sous-total import. achetées: Ontario</b>			<b>447 758</b>	<b>447 758</b>	<b>20 923 842</b>	<b>20 923 842</b>	<b>46.73</b>	<b>47.35</b>
<b>Québec</b>								
Hydro-Québec		a	79 683	79 683	7 657 633	7 657 633	96.10	48.12
MEHQ		a	2 212	2 212	153 258	153 258	69.28	53.06

notes:

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

- 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>	
			janv07	janv07 - janv07	janv07	janv07 - janv07	janv07	d12m
Silverhill	-	a	18	18	1 013	1 013	56.30	23.41
<b>sous-total import. achetées: Québec</b>			<b>81 913</b>	<b>81 913</b>	<b>7 811 905</b>	<b>7 811 905</b>	<b>95.37</b>	<b>48.36</b>
<b>Saskatchewan</b>								
NorthPoint		a	72 386	72 386	3 613 257	3 613 257	49.92	44.00
<b>sous-total import. achetées: Saskatchewan</b>			<b>72 386</b>	<b>72 386</b>	<b>3 613 257</b>	<b>3 613 257</b>	<b>49.92</b>	<b>44.00</b>
<b>total importations achetées:</b>			<b>1 551 075</b>	<b>1 551 075</b>	<b>85 592 918</b>	<b>85 592 918</b>	<b>55.18</b>	<b>47.60</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 3A

### Sommaire des exportations par destination et source

page 1  
07/03/09

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		janv07	janv07 - janv07	janv07	janv07 - janv07	janv07	d12m
<b>Alaska</b>	Colombie-Britannique	120	120	8 590	8 590	71.58	72.01
<b>sous-total export.: Alaska</b>		<b>120</b>	<b>120</b>	<b>8 590</b>	<b>8 590</b>	<b>71.58</b>	<b>72.01</b>
<b>Arizona</b>	Colombie-Britannique	13 959	13 959	1 168 559	1 168 559	83.71	64.91
<b>sous-total export.: Arizona</b>		<b>13 959</b>	<b>13 959</b>	<b>1 168 559</b>	<b>1 168 559</b>	<b>83.71</b>	<b>64.91</b>
<b>Californie</b>	Colombie-Britannique	193 466	193 466	13 141 339	13 141 339	67.93	67.48
<b>sous-total export.: Californie</b>		<b>193 466</b>	<b>193 466</b>	<b>13 141 339</b>	<b>13 141 339</b>	<b>67.93</b>	<b>67.48</b>
<b>Dakota du Nord</b>	Saskatchewan	71 102	71 102	3 978 656	3 978 656	55.96	48.43
<b>sous-total export.: Dakota du Nord</b>		<b>71 102</b>	<b>71 102</b>	<b>3 978 656</b>	<b>3 978 656</b>	<b>55.96</b>	<b>48.43</b>
<b>Idaho</b>	Colombie-Britannique	7 410	7 410	558 927	558 927	75.43	85.42
<b>sous-total export.: Idaho</b>		<b>7 410</b>	<b>7 410</b>	<b>558 927</b>	<b>558 927</b>	<b>75.43</b>	<b>85.42</b>
<b>Illinois</b>	Ontario	200	200	12 760	12 760	63.80	63.80
<b>sous-total export.: Illinois</b>		<b>200</b>	<b>200</b>	<b>12 760</b>	<b>12 760</b>	<b>63.80</b>	<b>63.80</b>
<b>Indiana</b>	Ontario	1 324	1 324	98 750	98 750	74.58	64.53
<b>sous-total export.: Indiana</b>		<b>1 324</b>	<b>1 324</b>	<b>98 750</b>	<b>98 750</b>	<b>74.58</b>	<b>64.53</b>
<b>Maine</b>	Nouveau-Brunswick	47 877	47 877	3 010 945	3 010 945	62.89	62.93
	Nouvelle-Écosse	929	929	35 316	35 316	38.02	52.76
	Québec	44 705	44 705	4 420 910	4 420 910	98.89	86.32
<b>sous-total export.: Maine</b>		<b>93 511</b>	<b>93 511</b>	<b>7 467 172</b>	<b>7 467 172</b>	<b>79.85</b>	<b>64.77</b>
<b>Massachusetts</b>	Ontario	1 799	1 799	118 092	118 092	65.64	72.07
<b>sous-total export.: Massachusetts</b>		<b>1 799</b>	<b>1 799</b>	<b>118 092</b>	<b>118 092</b>	<b>65.64</b>	<b>72.07</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>	
		janv07	janv07 - janv07	janv07	janv07 - janv07	janv07	d12m
<b>Michigan</b>	Ontario	18 783	18 783	998 534	998 534	53.16	47.21
<b>sous-total export.: Michigan</b>		<b>18 783</b>	<b>18 783</b>	<b>998 534</b>	<b>998 534</b>	<b>53.16</b>	<b>47.21</b>
<b>Minnesota</b>	Manitoba	101 782	101 782	4 708 218	4 708 218	46.26	47.92
	Ontario	18 779	18 779	907 846	907 846	45.86	45.52
<b>sous-total export.: Minnesota</b>		<b>120 561</b>	<b>120 561</b>	<b>5 616 064</b>	<b>5 616 064</b>	<b>46.20</b>	<b>47.41</b>
<b>Montana</b>	Colombie-Britannique	2 663	2 663	181 704	181 704	68.23	69.51
<b>sous-total export.: Montana</b>		<b>2 663</b>	<b>2 663</b>	<b>181 704</b>	<b>181 704</b>	<b>68.23</b>	<b>69.51</b>
<b>ND/Minn</b>	Manitoba	535 026	535 026	33 601 477	33 601 477	62.80	52.43
<b>sous-total export.: ND/Minn</b>		<b>535 026</b>	<b>535 026</b>	<b>33 601 477</b>	<b>33 601 477</b>	<b>62.80</b>	<b>52.43</b>
<b>Nevada</b>	Colombie-Britannique	4 570	4 570	382 298	382 298	83.65	83.83
<b>sous-total export.: Nevada</b>		<b>4 570</b>	<b>4 570</b>	<b>382 298</b>	<b>382 298</b>	<b>83.65</b>	<b>83.83</b>
<b>New York</b>	Ontario	463 760	463 760	21 996 444	21 996 444	44.88	47.54
	Québec	472 522	472 522	30 709 730	30 709 730	62.03	69.46
<b>sous-total export.: New York</b>		<b>936 282</b>	<b>936 282</b>	<b>52 706 175</b>	<b>52 706 175</b>	<b>53.53</b>	<b>57.41</b>
<b>Nouveau-Mexique</b>	Colombie-Britannique	1 624	1 624	156 374	156 374	96.29	83.87
<b>sous-total export.: Nouveau-Mexique</b>		<b>1 624</b>	<b>1 624</b>	<b>156 374</b>	<b>156 374</b>	<b>96.29</b>	<b>83.87</b>
<b>Nouvelle-Angleterre</b>	Ontario	37 349	37 349	1 924 427	1 924 427	51.53	52.13
	Québec	740 509	740 509	51 029 408	51 029 408	67.38	76.04
<b>sous-total export.: Nouvelle-Angleterre</b>		<b>777 858</b>	<b>777 858</b>	<b>52 953 835</b>	<b>52 953 835</b>	<b>66.62</b>	<b>75.85</b>
<b>Ohio</b>	Ontario	9 247	9 247	624 822	624 822	67.57	47.63
<b>sous-total export.: Ohio</b>		<b>9 247</b>	<b>9 247</b>	<b>624 822</b>	<b>624 822</b>	<b>67.57</b>	<b>47.63</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 3A Sommaire des exportations par destination et source

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		janv07	janv07 - janv07	janv07	janv07 - janv07	janv07	d12m
<b>Oregon</b>	Alberta	75	75	3 213	3 213	42.84	41.41
	Colombie-Britannique	91 967	91 967	6 611 410	6 611 410	71.89	70.94
<b>sous-total export.: Oregon</b>		<b>92 042</b>	<b>92 042</b>	<b>6 614 623</b>	<b>6 614 623</b>	<b>71.87</b>	<b>70.91</b>
<b>Pennsylvanie</b>	Ontario	613	613	34 649	34 649	56.52	56.80
<b>sous-total export.: Pennsylvanie</b>		<b>613</b>	<b>613</b>	<b>34 649</b>	<b>34 649</b>	<b>56.52</b>	<b>56.80</b>
<b>Utah</b>	Colombie-Britannique	537	537	44 344	44 344	82.58	81.71
<b>sous-total export.: Utah</b>		<b>537</b>	<b>537</b>	<b>44 344</b>	<b>44 344</b>	<b>82.58</b>	<b>81.71</b>
<b>Vermont</b>	Ontario	2 640	2 640	134 449	134 449	50.93	51.75
	Québec	217 882	217 882	15 541 801	15 541 801	37.82	34.50
<b>sous-total export.: Vermont</b>		<b>220 522</b>	<b>220 522</b>	<b>15 676 250</b>	<b>15 676 250</b>	<b>37.97</b>	<b>34.67</b>
<b>Washington</b>	Alberta	13 071	13 071	686 229	686 229	52.50	51.92
	Colombie-Britannique	162 141	162 141	8 843 639	8 843 639	54.54	52.63
<b>sous-total export.: Washington</b>		<b>175 212</b>	<b>175 212</b>	<b>9 529 869</b>	<b>9 529 869</b>	<b>54.39</b>	<b>52.61</b>
<b>Wyoming</b>	Colombie-Britannique	724	724	69 543	69 543	96.05	90.35
<b>sous-total export.: Wyoming</b>		<b>724</b>	<b>724</b>	<b>69 543</b>	<b>69 543</b>	<b>96.05</b>	<b>90.35</b>
<b>total exportations:</b>		<b>3 279 154</b>	<b>3 279 154</b>	<b>205 743 403</b>	<b>205 743 403</b>	<b>59.37</b>	<b>57.16</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>	
		janv07	janv07 - janv07	janv07	janv07 - janv07	janv07	d12m
<b>Arizona</b>	Colombie-Britannique	19 635	19 635	750 241	750 241	38.21	31.70
<b>sous-total import.: Arizona</b>		<b>19 635</b>	<b>19 635</b>	<b>750 241</b>	<b>750 241</b>	<b>38.21</b>	<b>31.70</b>
<b>Californie</b>	Colombie-Britannique	4 146	4 146	253 144	253 144	61.06	59.82
<b>sous-total import.: Californie</b>		<b>4 146</b>	<b>4 146</b>	<b>253 144</b>	<b>253 144</b>	<b>61.06</b>	<b>59.82</b>
<b>Dakota du Nord</b>	Saskatchewan	72 386	72 386	3 613 257	3 613 257	49.92	44.00
<b>sous-total import.: Dakota du Nord</b>		<b>72 386</b>	<b>72 386</b>	<b>3 613 257</b>	<b>3 613 257</b>	<b>49.92</b>	<b>44.00</b>
<b>Iowa</b>	Colombie-Britannique	3	3	0	0	0.00	0.00
<b>sous-total import.: Iowa</b>		<b>3</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>Maine</b>	Nouveau-Brunswick	41 352	41 352	2 577 633	2 577 633	62.33	55.08
	Québec	306	306	10 618	10 618	34.70	41.07
<b>sous-total import.: Maine</b>		<b>41 658</b>	<b>41 658</b>	<b>2 588 251</b>	<b>2 588 251</b>	<b>62.13</b>	<b>52.49</b>
<b>Massachusetts</b>	Ontario	580	580	48 099	48 099	82.93	80.78
<b>sous-total import.: Massachusetts</b>		<b>580</b>	<b>580</b>	<b>48 099</b>	<b>48 099</b>	<b>82.93</b>	<b>80.78</b>
<b>Michigan</b>	Ontario	163 158	163 158	6 827 862	6 827 862	41.85	42.40
<b>sous-total import.: Michigan</b>		<b>163 158</b>	<b>163 158</b>	<b>6 827 862</b>	<b>6 827 862</b>	<b>41.85</b>	<b>42.40</b>
<b>Minnesota</b>	Alberta	1 079	1 079	65 935	65 935	61.11	112.27
	Ontario	207 314	207 314	9 330 948	9 330 948	45.01	48.74
<b>sous-total import.: Minnesota</b>		<b>208 393</b>	<b>208 393</b>	<b>9 396 883</b>	<b>9 396 883</b>	<b>45.09</b>	<b>49.22</b>
<b>Montana</b>	Colombie-Britannique	17 342	17 342	734 062	734 062	42.33	33.58
<b>sous-total import.: Montana</b>		<b>17 342</b>	<b>17 342</b>	<b>734 062</b>	<b>734 062</b>	<b>42.33</b>	<b>33.58</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>	
		janv07	janv07 - janv07	janv07	janv07 - janv07	janv07	d12m
<b>ND/Minn</b>	Manitoba	91 594	91 594	5 073 966	5 073 966	55.40	45.72
<b>sous-total import.: ND/Minn</b>		<b>91 594</b>	<b>91 594</b>	<b>5 073 966</b>	<b>5 073 966</b>	<b>55.40</b>	<b>45.72</b>
<b>Nebraska</b>	Colombie-Britannique	24	24	1 185	1 185	49.38	35.71
<b>sous-total import.: Nebraska</b>		<b>24</b>	<b>24</b>	<b>1 185</b>	<b>1 185</b>	<b>49.38</b>	<b>35.71</b>
<b>Nevada</b>	Colombie-Britannique	2 260	2 260	98 289	98 289	43.49	37.27
<b>sous-total import.: Nevada</b>		<b>2 260</b>	<b>2 260</b>	<b>98 289</b>	<b>98 289</b>	<b>43.49</b>	<b>37.27</b>
<b>New York</b>	Ontario	50 600	50 600	3 333 587	3 333 587	65.88	60.67
	Québec	80 401	80 401	7 754 723	7 754 723	96.45	50.25
<b>sous-total import.: New York</b>		<b>131 001</b>	<b>131 001</b>	<b>11 088 309</b>	<b>11 088 309</b>	<b>84.64</b>	<b>52.76</b>
<b>Nouveau-Mexique</b>	Colombie-Britannique	5 003	5 003	182 500	182 500	36.48	36.19
<b>sous-total import.: Nouveau-Mexique</b>		<b>5 003</b>	<b>5 003</b>	<b>182 500</b>	<b>182 500</b>	<b>36.48</b>	<b>36.19</b>
<b>Nouvelle-Angleterre</b>	Québec	1 206	1 206	46 564	46 564	38.61	44.28
<b>sous-total import.: Nouvelle-Angleterre</b>		<b>1 206</b>	<b>1 206</b>	<b>46 564</b>	<b>46 564</b>	<b>38.61</b>	<b>44.28</b>
<b>Ohio</b>	Ontario	19 512	19 512	1 076 133	1 076 133	55.15	51.53
<b>sous-total import.: Ohio</b>		<b>19 512</b>	<b>19 512</b>	<b>1 076 133</b>	<b>1 076 133</b>	<b>55.15</b>	<b>51.53</b>
<b>Oregon</b>	Colombie-Britannique	53 199	53 199	2 266 620	2 266 620	42.61	40.85
<b>sous-total import.: Oregon</b>		<b>53 199</b>	<b>53 199</b>	<b>2 266 620</b>	<b>2 266 620</b>	<b>42.61</b>	<b>40.85</b>
<b>Pennsylvanie</b>	Nouvelle-Écosse	8 513	8 513	658 546	658 546	77.36	64.35
	Ontario	6 314	6 314	283 668	283 668	44.93	39.57
<b>sous-total import.: Pennsylvanie</b>		<b>14 827</b>	<b>14 827</b>	<b>942 214</b>	<b>942 214</b>	<b>63.55</b>	<b>45.67</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  
07/03/09

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		janv07	janv07 - janv07	janv07	janv07 - janv07	janv07	d12m
<b>Utah</b>	Colombie-Britannique	15	15	913	913	60.84	59.04
<b>sous-total import.: Utah</b>		<b>15</b>	<b>15</b>	<b>913</b>	<b>913</b>	<b>60.84</b>	<b>59.04</b>
<b>Vermont</b>	Ontario	280	280	23 544	23 544	84.09	81.16
<b>sous-total import.: Vermont</b>		<b>280</b>	<b>280</b>	<b>23 544</b>	<b>23 544</b>	<b>84.09</b>	<b>81.16</b>
<b>Washington</b>	Alberta	20 776	20 776	1 320 420	1 320 420	63.56	55.77
	Colombie-Britannique	681 011	681 011	39 181 157	39 181 157	57.53	48.80
<b>sous-total import.: Washington</b>		<b>701 787</b>	<b>701 787</b>	<b>40 501 577</b>	<b>40 501 577</b>	<b>57.71</b>	<b>48.92</b>
<b>Wyoming</b>	Colombie-Britannique	3 066	3 066	79 305	79 305	25.87	24.23
<b>sous-total import.: Wyoming</b>		<b>3 066</b>	<b>3 066</b>	<b>79 305</b>	<b>79 305</b>	<b>25.87</b>	<b>24.23</b>
<b>total importations:</b>		<b>1 551 075</b>	<b>1 551 075</b>	<b>85 592 918</b>	<b>85 592 918</b>	<b>55.18</b>	<b>47.60</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  
07/03/09

type de combustible	janv07		
	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>2</sup>	\$CAN/MW.h <sup>2</sup>
autres	997 663	58 892 176	59.03
charbon importé	8 126	510 492	62.82
gaz naturel	372	23 369	62.82
hydraulique	1 954 338	116 261 739	59.49
<b>total</b>	<b>2 960 499</b>	<b>175 687 777</b>	<b>59.34</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



National Energy Board  
Office national de l'énergie

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

page  
07/03/09 1

exportateur	type de combustible	autorisation	janv07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>2</sup>	\$CAN/MW.h <sup>2</sup>
<b>Allete, Inc.</b>	autres	permis 261	550	25 727	46.78
		<b>sous-total</b>	<b>550</b>	<b>25 727</b>	<b>46.78</b>
		<b>sous-total</b>	<b>550</b>	<b>25 727</b>	<b>46.78</b>
<b>ATCO (AB &amp; AB)</b>	autres	permis 287	127	5 820	45.82
		<b>sous-total</b>	<b>127</b>	<b>5 820</b>	<b>45.82</b>
		<b>sous-total</b>	<b>127</b>	<b>5 820</b>	<b>45.82</b>
<b>BC Hydro</b>	hydraulique	permis 192	35 304	0	0.00
		permis 298	120	8 590	71.58
		traité 0	35 330	0	0.00
		<b>sous-total</b>	<b>70 754</b>	<b>8 590</b>	<b>0.12</b>
	<b>sous-total</b>	<b>70 754</b>	<b>8 590</b>	<b>0.12</b>	
<b>Cargill Trading</b>	autres	permis 204	28 169	1 233 175	43.78
		<b>sous-total</b>	<b>28 169</b>	<b>1 233 175</b>	<b>43.78</b>
		<b>sous-total</b>	<b>28 169</b>	<b>1 233 175</b>	<b>43.78</b>
<b>Conectiv Energy</b>	autres	permis 212	6 450	399 177	61.89
		<b>sous-total</b>	<b>6 450</b>	<b>399 177</b>	<b>61.89</b>
		<b>sous-total</b>	<b>6 450</b>	<b>399 177</b>	<b>61.89</b>
<b>Coral Energy</b>	autres	permis 174	1 800	123 855	68.81
		<b>sous-total</b>	<b>1 800</b>	<b>123 855</b>	<b>68.81</b>
		<b>sous-total</b>	<b>1 800</b>	<b>123 855</b>	<b>68.81</b>
<b>Direct EM Inc.</b>	autres	permis 200	54 907	2 526 212	46.01
		<b>sous-total</b>	<b>54 907</b>	<b>2 526 212</b>	<b>46.01</b>
		<b>sous-total</b>	<b>54 907</b>	<b>2 526 212</b>	<b>46.01</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	janv07			
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>2</sup>	\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
<b>DTE Energy Trad</b>	autres	permis 206	5 416	213 499	39.42	
		<b>sous-total</b>	<b>5 416</b>	<b>213 499</b>	<b>39.42</b>	
		<b>sous-total</b>	<b>5 416</b>	<b>213 499</b>	<b>39.42</b>	
<b>É. Brookfield</b>	autres	permis 112	106 790	7 334 317	68.68	
		<b>sous-total</b>	<b>106 790</b>	<b>7 334 317</b>	<b>68.68</b>	
	hydraulique	permis 112	76 721	5 279 894	68.82	
		<b>sous-total</b>	<b>76 721</b>	<b>5 279 894</b>	<b>68.82</b>	
	<b>sous-total</b>		<b>183 511</b>	<b>12 614 211</b>	<b>68.74</b>	
<b>Emera Energy</b>	autres	permis 216	11 654	881 319	75.62	
		permis 217	20 315	1 069 356	52.64	
		<b>sous-total</b>	<b>31 969</b>	<b>1 950 675</b>	<b>61.02</b>	
	<b>sous-total</b>		<b>31 969</b>	<b>1 950 675</b>	<b>61.02</b>	
<b>First Com Ltd</b>	autres	permis 283	17 011	927 030	54.50	
		<b>sous-total</b>	<b>17 011</b>	<b>927 030</b>	<b>54.50</b>	
		<b>sous-total</b>	<b>17 011</b>	<b>927 030</b>	<b>54.50</b>	
<b>Hydro-Manitoba</b>	autres	permis 144	546	47 806	87.63	
		permis 155	655	37 351	57.06	
		permis 207	1 091	77 693	71.21	
		permis 224	5 455	315 092	57.76	
		permis 268	546	38 827	71.17	
		permis 269	7 542	477 987	63.38	
		<b>sous-total</b>	<b>15 834</b>	<b>994 756</b>	<b>62.82</b>	
		charbon importé	permis 144	280	24 533	87.63
			permis 155	336	19 168	57.05
			permis 207	560	39 871	71.21
		permis 224	2 800	161 700	57.76	

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	janv07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>2</sup>	\$CAN/MW.h <sup>2</sup>
Hydro-Manitoba	charbon importé	permis 268	280	19 926	71.17
		permis 269	3 870	245 295	63.38
		<b>sous-total</b>	<b>8 126</b>	<b>510 492</b>	<b>62.82</b>
	gaz naturel	permis 144	13	1 123	87.63
		permis 155	15	877	57.06
		permis 207	26	1 825	71.21
		permis 224	128	7 402	57.76
		permis 268	13	912	71.17
		permis 269	177	11 229	63.38
		<b>sous-total</b>	<b>372</b>	<b>23 369</b>	<b>62.82</b>
	hydraulique	permis 144	17 562	1 538 942	87.63
		permis 155	21 074	1 202 377	57.06
		permis 207	35 123	2 501 044	71.21
		permis 224	175 617	10 143 193	57.76
		permis 268	17 562	1 249 901	71.17
		permis 269	242 781	15 387 001	63.38
		<b>sous-total</b>	<b>509 718</b>	<b>32 022 458</b>	<b>62.82</b>
Hydro-Québec	hydraulique	licence 180	119 024	4 263 191	35.82
		licence 181	20 310	727 462	35.82
		licence 182	17 994	644 508	35.82
		licence 183	32 896	1 178 266	35.82
		licence 184	20 297	726 996	35.82
		permis 64	1 042 832	69 007 328	66.17
		<b>sous-total</b>	<b>1 253 353</b>	<b>76 547 751</b>	<b>61.07</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	janv07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>2</sup>	\$CAN/MW.h <sup>2</sup>
	<b>sous-total</b>		<b>1 253 353</b>	<b>76 547 751</b>	<b>61.07</b>
<b>Lighthouse Ener</b>	autres	permis 272	570	16 989	29.80
	<b>sous-total</b>		<b>570</b>	<b>16 989</b>	<b>29.80</b>
	<b>sous-total</b>		<b>570</b>	<b>16 989</b>	<b>29.80</b>
<b>MAG Energy Sol.</b>	autres	permis 255	26 451	1 328 819	50.24
	<b>sous-total</b>		<b>26 451</b>	<b>1 328 819</b>	<b>50.24</b>
	<b>sous-total</b>		<b>26 451</b>	<b>1 328 819</b>	<b>50.24</b>
<b>Merrill-Lynch</b>	autres	permis 227	720	21 807	30.29
	<b>sous-total</b>		<b>720</b>	<b>21 807</b>	<b>30.29</b>
	<b>sous-total</b>		<b>720</b>	<b>21 807</b>	<b>30.29</b>
<b>Morgan Stanley</b>	autres	permis 180	7 200	353 375	49.08
	<b>sous-total</b>		<b>7 200</b>	<b>353 375</b>	<b>49.08</b>
	<b>sous-total</b>		<b>7 200</b>	<b>353 375</b>	<b>49.08</b>
<b>Northern States</b>	autres	permis 235	18 229	835 507	45.83
	<b>sous-total</b>		<b>18 229</b>	<b>835 507</b>	<b>45.83</b>
	<b>sous-total</b>		<b>18 229</b>	<b>835 507</b>	<b>45.83</b>
<b>Ont Power Gen</b>	autres	permis 24	20	39	2.00
	<b>sous-total</b>		<b>20</b>	<b>39</b>	<b>2.00</b>
	<b>sous-total</b>		<b>20</b>	<b>39</b>	<b>2.00</b>
<b>OPG/OETIC</b>	autres	permis 284	179 125	8 635 316	48.21
	<b>sous-total</b>		<b>179 125</b>	<b>8 635 316</b>	<b>48.21</b>
	<b>sous-total</b>		<b>179 125</b>	<b>8 635 316</b>	<b>48.21</b>
<b>Powerex Corp.</b>	autres	permis 116	39 556	2 018 316	51.02
		permis 118	435 269	28 755 090	66.06
	<b>sous-total</b>		<b>474 825</b>	<b>30 773 406</b>	<b>64.81</b>
	<b>sous-total</b>		<b>474 825</b>	<b>30 773 406</b>	<b>64.81</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



National Energy Board  
Office national de l'énergie

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

page  
07/03/09 5

exportateur	type de combustible	autorisation	janv07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>2</sup>	\$CAN/MW.h <sup>2</sup>
<b>Rainbow</b>	autres	permis 263	2 922	157 042	53.74
		<b>sous-total</b>	<b>2 922</b>	<b>157 042</b>	<b>53.74</b>
		<b>sous-total</b>	<b>2 922</b>	<b>157 042</b>	<b>53.74</b>
<b>Saracen Merchan</b>	autres	permis 276	3 190	177 979	55.79
		<b>sous-total</b>	<b>3 190</b>	<b>177 979</b>	<b>55.79</b>
		<b>sous-total</b>	<b>3 190</b>	<b>177 979</b>	<b>55.79</b>
<b>Silverhill</b>	autres	permis 279	7 259	446 083	61.45
		<b>sous-total</b>	<b>7 259</b>	<b>446 083</b>	<b>61.45</b>
		<b>sous-total</b>	<b>7 259</b>	<b>446 083</b>	<b>61.45</b>
<b>Teck Cominco</b>	hydraulique	permis 244	43 792	2 403 047	54.87
		<b>sous-total</b>	<b>43 792</b>	<b>2 403 047</b>	<b>54.87</b>
		<b>sous-total</b>	<b>43 792</b>	<b>2 403 047</b>	<b>54.87</b>
<b>TransCanada Ene</b>	autres	permis 271	8 129	411 570	50.63
		<b>sous-total</b>	<b>8 129</b>	<b>411 570</b>	<b>50.63</b>
		<b>sous-total</b>	<b>8 129</b>	<b>411 570</b>	<b>50.63</b>
<b>total</b>			<b>2 960 499</b>	<b>175 687 777</b>	<b>59.34</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