

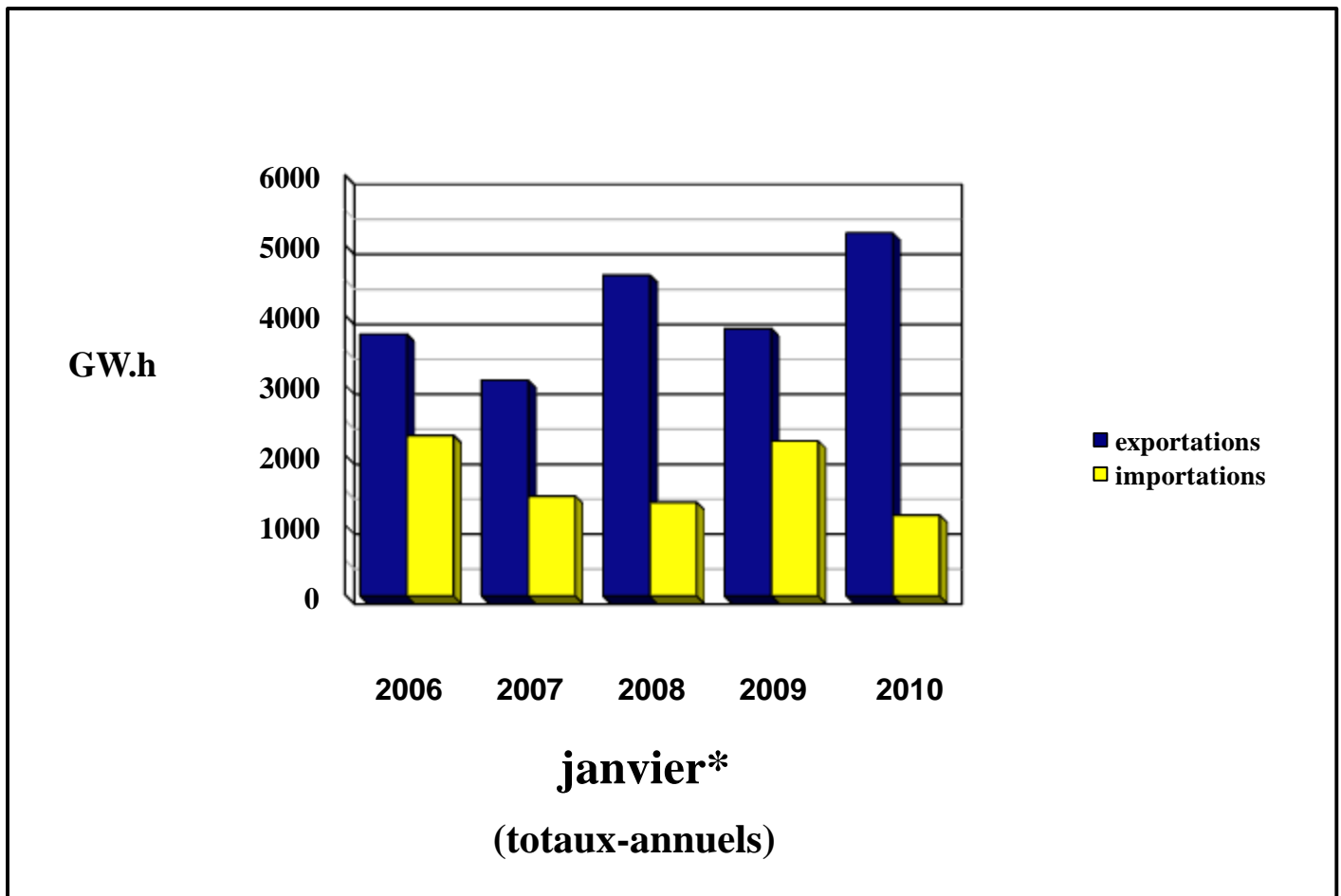


# Exportations et importations d'électricité

## Statistiques mensuelles pour janvier 2010 [Révision 29 juillet 2010]\*

exportations : 5190 GW.h

importations : 1155 GW.h





National Energy Board  
Office national de l'énergie

# Tableau 1

## Exportations et importations d'électricité

### Sommaire : Canada

#### JANVIER 2010

page 1  
10/07/27

type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
	janv10	janv10 - janv10	janv10	janv10 - janv10	janv10	d12m
<b>exportations d'électricité</b>						
garantie	1 223 243	1 223 243	70 404 094	70 404 094	50.69	42.34
interruptible	3 966 888	3 966 888	198 082 885	198 082 885	49.91	42.78
non monétaire	40 438	40 438	0	0	0.00	0.00
service	9 288	9 288	320 681	320 681	34.53	28.55
involontaire	147 552	147 552	0	0	0.00	0.00
<b>total exportations</b>	<b>5 387 410</b>	<b>5 387 410</b>	<b>268 807 661</b>	<b>268 807 661</b>	<b>48.32</b>	<b>41.83</b>
total ventes - garanties et interruptibles	5 190 132	5 190 132	268 486 980	268 486 980	50.09	42.63
<b>importations d'électricité</b>						
non monétaire	24 576	24 576	0	0	0.00	0.00
achat	1 154 830	1 154 830	54 422 917	54 422 917	47.13	35.88
service	25 828	25 828	972 437	972 437	37.65	34.84
involontaire	149 000	149 000	0	0	0.00	0.00
<b>total importations</b>	<b>1 354 234</b>	<b>1 354 234</b>	<b>55 395 354</b>	<b>55 395 354</b>	<b>40.91</b>	<b>33.12</b>
<b>excédents des exportations sur les importations</b>	<b>4 033 176</b>	<b>4 033 176</b>	<b>213 412 307</b>	<b>213 412 307</b>		
<b>nombre de licences d'exportations:</b>	<b>6</b>					
<b>nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation:</b>	<b>167</b>					
	<b>173</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>		
			janv10	janv10 - janv10	janv10	janv10 - janv10	janv10	d12m	
<b>Alberta</b>									
Cargill Trading	permis 204	g	12	12	161	161	13.43	15.89	
Enmax Marketing	permis 278	i	486	486	17 200	17 200	35.39	38.38	
NorthPoint	permis 282	i	1 168	1 168	72 053	72 053	61.69	32.29	
Powerex Corp.	permis 336	i	203	203	14 787	14 787	72.84	72.84	
TransCan Energy	permis 271	i	2 395	2 395	86 622	86 622	36.17	33.55	
<b>sous-total export. gar. et int.: Alberta</b>			<b>4 264</b>	<b>4 264</b>	<b>190 824</b>	<b>190 824</b>	<b>44.75</b>	<b>32.99</b>	
<b>Colombie-Britannique</b>									
BC H/TC	permis 335	v	-1 505	-1 505	0	0	0.00	0.00	
BC Hydro	permis 298	g	137	137	9 792	9 792	71.58	71.72	
	permis 337	n	952	952	0	0	0.00	0.00	
	traité	n	39 486	39 486	0	0	0.00	0.00	
NorthPoint	permis 282	i	357	357	15 574	15 574	43.62	45.04	
Powerex Corp.	permis 336	g	50 740	50 740	3 429 534	3 429 534	67.59	65.39	
		i	858 130	858 130	44 506 023	44 506 023	51.86	45.58	

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>	
			janv10	janv10 - janv10	janv10	janv10 - janv10	janv10	d12m
Teck Metals	permis 244	g	69 267	69 267	3 172 574	3 172 574	45.80	43.25
<b>sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique</b>			<b>978 630</b>	<b>978 630</b>	<b>51 133 497</b>	<b>51 133 497</b>	<b>52.25</b>	<b>47.15</b>
<b>Manitoba</b>								
Hydro-Manitoba	permis 144	g	16 800	16 800	1 420 784	1 420 784	84.57	87.16
	permis 155	g	10 080	10 080	576 381	576 381	57.18	55.98
	permis 224	g	157 869	157 869	9 449 930	9 449 930	59.86	49.74
	permis 269	i	294 690	294 690	12 031 863	12 031 863	40.83	24.97
	permis 345	g	1 004	1 004	61 779	61 779	61.52	66.37
<b>sous-total export. gar. et int.: Manitoba</b>			<b>480 443</b>	<b>480 443</b>	<b>23 540 737</b>	<b>23 540 737</b>	<b>49.00</b>	<b>35.34</b>
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
Énergie NB	permis 295	i	85 842	85 842	6 054 195	6 054 195	70.53	75.45
Fraser Inc.	permis 225	g	23 100	23 100	2 177 924	2 177 924	94.28	95.52
WPS Canada	permis 321	g	6 522	6 522	377 767	377 767	57.93	53.31
<b>sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick</b>			<b>115 463</b>	<b>115 463</b>	<b>8 609 886</b>	<b>8 609 886</b>	<b>74.57</b>	<b>80.08</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 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>	
			janv10	janv10 - janv10	janv10	janv10 - janv10	janv10	d12m
<b>Ontario</b>								
2001 RBCP	permis 315	g	54 628	54 628	2 163 226	2 163 226	39.60	32.27
Allete, Inc.	permis 261	g	386	386	14 803	14 803	38.35	27.77
Bruce Power	permis 299	g	10 219	10 219	462 455	462 455	45.25	34.40
Cargill Trading	permis 204	g	48 953	48 953	2 096 209	2 096 209	42.82	30.68
Conectiv Energy	permis 212	i	13	13	701	701	53.92	53.92
Constell ECG	permis 344	i	357 074	357 074	13 053 851	13 053 851	36.56	22.89
Constell NE	permis 265	i	10 072	10 072	368 544	368 544	36.59	28.67
CP E. M. Inc.	permis 187	g	42 809	42 809	2 473 276	2 473 276	57.77	56.20
D&W Subway	permis 26	g	4	4	0	0	0.00	0.00
DTE Energy Trad	permis 206	g	32 100	32 100	1 706 403	1 706 403	53.16	32.28
É. Brookfield	permis 303	g	147 159	147 159	8 230 570	8 230 570	55.93	37.04
Endure Energy	permis 343	i	11 160	11 160	451 795	451 795	40.48	39.26
FB Energy	permis 309	g	19 904	19 904	734 495	734 495	36.90	27.18

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
- 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>	
			janv10	janv10 - janv10	janv10	janv10 - janv10	janv10	d12m
Integrus	permis 340	i	500	500	26 676	26 676	53.35	24.33
J.P. Morgan	permis 317	g	1 244	1 244	83 881	83 881	67.43	67.31
MAG Energy Sol.	permis 255	i	113 191	113 191	5 773 487	5 773 487	51.01	38.46
Merrill-Lynch	permis 227	g	7 893	7 893	391 427	391 427	49.59	27.40
NextEra Energy	permis 330	g	175	175	11 858	11 858	67.76	29.71
NorthPoint	permis 282	i	34 597	34 597	1 713 592	1 713 592	49.53	33.29
Ont Power Gen	permis 24	g	20	20	767	767	37.61	28.51
OPGI/OHIM	permis 284	i	129 624	129 624	6 581 721	6 581 721	50.05	33.19
		s	9 288	9 288	320 681	320 681	34.53	28.55
Powerex Corp.	permis 336	i	57 036	57 036	2 615 044	2 615 044	45.85	34.63
Rainbow	permis 263	i	2 546	2 546	102 297	102 297	40.18	25.04
Royal Bank	permis 328	g	10	10	394	394	39.40	39.40
Saracen Power	permis 326	i	29 475	29 475	1 404 770	1 404 770	47.66	34.61
Sempra LLC	permis 157	g	1 152	1 152	54 212	54 212	47.06	23.82
Shell Energy NA	permis 174	g	522	522	21 275	21 275	40.76	23.05

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
- 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>	
			janv10	janv10 - janv10	janv10	janv10 - janv10	janv10	d12m
Silverhill	permis 279	g	13 836	13 836	714 174	714 174	51.62	47.39
Soc ind Marché	permis 22	v	149 057	149 057	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener	permis 168	g	176 925	176 925	7 449 119	7 449 119	42.10	34.75
Twin Cities CAN	permis 323	g	7 713	7 713	408 069	408 069	52.91	35.34
<b>sous-total export. gar. et int.: Ontario</b>			<b>1 310 940</b>	<b>1 310 940</b>	<b>59 109 092</b>	<b>59 109 092</b>	<b>45.02</b>	<b>33.70</b>
<b>Québec</b>								
É. Brookfield	permis 303	g	109 545	109 545	7 893 008	7 893 008	64.82	44.63
Hydro-Québec	licence 180	g	120 073	120 073	7 430 634	7 430 634	33.45	35.74
	licence 181	g	18 921	18 921	1 161 565	1 161 565	33.45	35.70
	licence 182	g	18 651	18 651	1 099 661	1 099 661	33.45	35.72
	licence 183	g	31 078	31 078	2 046 390	2 046 390	33.45	35.76
	licence 184	g	20 871	20 871	1 381 694	1 381 694	33.45	35.73
	permis 64	i	1 779 370	1 779 370	91 819 468	91 819 468	51.60	50.42
	permis 65	g	2 922	2 922	1 697 900	1 697 900	68.90	78.91
MEHQ	permis 334	i	196 557	196 557	11 273 507	11 273 507	57.35	44.63
<b>sous-total export. gar. et int.: Québec</b>			<b>2 297 988</b>	<b>2 297 988</b>	<b>125 803 828</b>	<b>125 803 828</b>	<b>51.09</b>	<b>47.93</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
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
- v - involontaire



National Energy Board  
Office national de l'énergie

## Tableau 2A

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

page 6  
10/07/27

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			janv10	janv10 - janv10	janv10	janv10 - janv10	janv10	d12m
<b>Saskatchewan</b>								
NorthPoint	permis 282	i	2 403	2 403	99 116	99 116	41.25	41.11
<b>sous-total export. gar. et int.: Saskatchewan</b>			<b>2 403</b>	<b>2 403</b>	<b>99 116</b>	<b>99 116</b>	<b>41.25</b>	<b>41.11</b>
<b>total exportations garanties et interruptibles:</b>			<b>5 190 132</b>	<b>5 190 132</b>	<b>268 486 980</b>	<b>268 486 980</b>	<b>50.09</b>	<b>42.63</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)

- 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>	
			janv10	janv10 - janv10	janv10	janv10 - janv10	janv10	d12m
<b>Alberta</b>								
Cargill Trading	-	a	1 750	1 750	94 072	94 072	53.76	57.11
CITIGROUP		a	1 520	1 520	88 303	88 303	58.09	55.92
CP E. M. Inc.		a	26 357	26 357	1 382 210	1 382 210	52.44	52.29
Enmax Marketing		a	450	450	25 097	25 097	55.77	39.20
NorthPoint		a	8 897	8 897	319 021	319 021	35.86	29.18
Powerex Corp.		a	4 442	4 442	64 676	64 676	14.56	15.92
TransAlta Ener		a	4 625	4 625	156 385	156 385	33.81	31.38
TransCan Energy		a	1 770	1 770	101 509	101 509	57.35	53.20
<b>sous-total import. achetées: Alberta</b>			<b>49 811</b>	<b>49 811</b>	<b>2 231 272</b>	<b>2 231 272</b>	<b>44.79</b>	<b>33.61</b>
<b>Colombie-Britannique</b>								
BC H/TC		v	- 598	- 598	0	0	0.00	0.00
BC Hydro		n	24 576	24 576	0	0	0.00	0.00

notes:

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

- 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>	
			janv10	janv10 - janv10	janv10	janv10 - janv10	janv10	d12m
FortisBC	-	a	4 038	4 038	160 722	160 722	39.80	21.11
Powerex Corp.		a	511 260	511 260	22 220 332	22 220 332	43.46	33.64
Teck Metals		a	5 000	5 000	218 351	218 351	43.67	34.48
<b>sous-total import. achetées: Colombie-Britannique</b>			<b>520 298</b>	<b>520 298</b>	<b>22 599 405</b>	<b>22 599 405</b>	<b>43.44</b>	<b>33.49</b>
<b>Manitoba</b>								
Hydro-Manitoba		a	78 020	78 020	1 928 233	1 928 233	24.71	27.77
		v	1 800	1 800	0	0	0.00	0.00
<b>sous-total import. achetées: Manitoba</b>			<b>78 020</b>	<b>78 020</b>	<b>1 928 233</b>	<b>1 928 233</b>	<b>24.71</b>	<b>27.77</b>
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
Emera Energy		a	18 804	18 804	1 172 782	1 172 782	62.37	51.07
Énergie NB		a	197 354	197 354	12 642 759	12 642 759	64.06	54.13
WPS Canada		a	365	365	21 166	21 166	57.93	53.11
<b>sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick</b>			<b>216 523</b>	<b>216 523</b>	<b>13 836 708</b>	<b>13 836 708</b>	<b>63.90</b>	<b>53.82</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>	
			janv10	janv10 - janv10	janv10	janv10 - janv10	janv10	d12m
<b>Nouvelle-Écosse</b>								
NS Power Inc.	-	a	22 530	22 530	1 983 082	1 983 082	88.02	61.29
<b>sous-total import. achetées: Nouvelle-Écosse</b>			<b>22 530</b>	<b>22 530</b>	<b>1 983 082</b>	<b>1 983 082</b>	<b>88.02</b>	<b>61.29</b>
<b>Ontario</b>								
2001 RBCP		a	810	810	30 361	30 361	37.48	28.02
Cargill Trading		a	6 062	6 062	199 910	199 910	32.98	43.98
CP E. M. Inc.		a	33 572	33 572	1 869 987	1 869 987	55.70	53.95
D&W Subway		a	1	1	0	0	0.00	0.00
DC Energy		a	4	4	168	168	42.04	41.19
DTE Energy Trad		a	34 800	34 800	1 229 838	1 229 838	35.34	40.61
FB Energy		a	300	300	19 418	19 418	64.73	24.18
Hydro-Manitoba		a	70 017	70 017	2 362 662	2 362 662	33.74	28.81
MAG Energy Sol.		a	7 477	7 477	333 346	333 346	44.58	34.05

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
- 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>	
			janv10	janv10 - janv10	janv10	janv10 - janv10	janv10	d12m
Merrill-Lynch	-	a	35	35	2 953	2 953	84.37	33.41
NextEra Energy		a	200	200	10 505	10 505	52.53	32.65
NorthPoint		a	913	913	29 557	29 557	32.37	25.98
OPGI/OHIM		a	23 931	23 931	685 955	685 955	28.66	27.27
		s	25 828	25 828	972 437	972 437	37.65	34.84
Powerex Corp.		a	8 038	8 038	382 120	382 120	47.54	34.85
Saracen Power		a	229	229	8 433	8 433	36.83	37.43
Sempra LLC		a	200	200	7 105	7 105	35.53	39.48
Silverhill		a	8 431	8 431	399 652	399 652	47.40	40.36
Soc ind Marché		v	147 798	147 798	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener		a	458	458	18 524	18 524	40.45	26.71
Twin Cities CAN		a	3 643	3 643	190 390	190 390	52.26	46.69
<b>sous-total import. achetées: Ontario</b>			<b>199 121</b>	<b>199 121</b>	<b>7 780 885</b>	<b>7 780 885</b>	<b>39.08</b>	<b>32.21</b>

#### Québec

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>	
			janv10	janv10 - janv10	janv10	janv10 - janv10	janv10	d12m
Emera Energy	-	a	5 288	5 288	187 587	187 587	35.47	36.44
Hydro-Québec		a	19 578	19 578	1 365 510	1 365 510	69.75	38.71
MEHQ		a	16 386	16 386	1 136 806	1 136 806	69.38	45.52
Powerex Corp.		a	15	15	408	408	27.21	45.18
<b>sous-total import. achetées: Québec</b>			<b>41 267</b>	<b>41 267</b>	<b>2 690 311</b>	<b>2 690 311</b>	<b>65.19</b>	<b>39.89</b>
<b>Saskatchewan</b>								
NorthPoint		a	27 147	27 147	1 371 321	1 371 321	50.52	29.38
Powerex Corp.		a	113	113	1 699	1 699	15.04	15.32
<b>sous-total import. achetées: Saskatchewan</b>			<b>27 260</b>	<b>27 260</b>	<b>1 373 020</b>	<b>1 373 020</b>	<b>50.37</b>	<b>29.37</b>
<b>total importations achetées:</b>			<b>1 154 830</b>	<b>1 154 830</b>	<b>54 422 917</b>	<b>54 422 917</b>	<b>47.13</b>	<b>35.88</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



National Energy Board  
Office national de l'énergie

## Tableau 3A

### Sommaire des exportations par destination et source

page 1  
10/07/27

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		janv10	janv10 - janv10	janv10	janv10 - janv10	janv10	d12m
<b>Alaska</b>	Colombie-Britannique	137	137	9 792	9 792	71.58	71.72
<b>sous-total export.: Alaska</b>		<b>137</b>	<b>137</b>	<b>9 792</b>	<b>9 792</b>	<b>71.58</b>	<b>71.72</b>
<b>Arizona</b>	Colombie-Britannique	10 492	10 492	676 822	676 822	64.51	57.55
<b>sous-total export.: Arizona</b>		<b>10 492</b>	<b>10 492</b>	<b>676 822</b>	<b>676 822</b>	<b>64.51</b>	<b>57.55</b>
<b>Californie</b>	Colombie-Britannique	353 289	353 289	20 271 286	20 271 286	57.38	50.66
<b>sous-total export.: Californie</b>		<b>353 289</b>	<b>353 289</b>	<b>20 271 286</b>	<b>20 271 286</b>	<b>57.38</b>	<b>50.66</b>
<b>Dakota du Nord</b>	Alberta	1 168	1 168	72 053	72 053	61.69	32.29
	Saskatchewan	2 403	2 403	99 116	99 116	41.25	41.11
<b>sous-total export.: Dakota du Nord</b>		<b>3 571</b>	<b>3 571</b>	<b>171 169</b>	<b>171 169</b>	<b>47.93</b>	<b>33.24</b>
<b>Idaho</b>	Colombie-Britannique	417	417	25 766	25 766	61.79	114.75
<b>sous-total export.: Idaho</b>		<b>417</b>	<b>417</b>	<b>25 766</b>	<b>25 766</b>	<b>61.79</b>	<b>114.75</b>
<b>Indiana</b>	Alberta	203	203	14 787	14 787	72.84	72.84
	Colombie-Britannique	3 569	3 569	245 324	245 324	68.74	66.88
<b>sous-total export.: Indiana</b>		<b>3 772</b>	<b>3 772</b>	<b>260 111</b>	<b>260 111</b>	<b>68.96</b>	<b>67.09</b>
<b>Maine</b>	Nouveau-Brunswick	115 463	115 463	8 609 886	8 609 886	74.57	80.08
	Québec	116 971	116 971	7 363 312	7 363 312	62.95	46.60
<b>sous-total export.: Maine</b>		<b>232 434</b>	<b>232 434</b>	<b>15 973 198</b>	<b>15 973 198</b>	<b>68.72</b>	<b>62.98</b>
<b>Massachusetts</b>	Ontario	1 722	1 722	91 090	91 090	52.90	40.44
<b>sous-total export.: Massachusetts</b>		<b>1 722</b>	<b>1 722</b>	<b>91 090</b>	<b>91 090</b>	<b>52.90</b>	<b>40.44</b>
<b>Michigan</b>	Ontario	757 435	757 435	31 945 632	31 945 632	42.18	32.70
	Québec	63 906	63 906	3 355 478	3 355 478	52.51	48.89
<b>sous-total export.: Michigan</b>		<b>821 341</b>	<b>821 341</b>	<b>35 301 110</b>	<b>35 301 110</b>	<b>42.98</b>	<b>33.11</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>	
		janv10	janv10 - janv10	janv10	janv10 - janv10	janv10	d12m
<b>Minnesota</b>	Ontario	20 782	20 782	872 600	872 600	37.46	25.39
<b>sous-total export.: Minnesota</b>		<b>20 782</b>	<b>20 782</b>	<b>872 600</b>	<b>872 600</b>	<b>37.46</b>	<b>25.39</b>
<b>Missouri</b>	Ontario	338	338	15 602	15 602	46.16	31.90
<b>sous-total export.: Missouri</b>		<b>338</b>	<b>338</b>	<b>15 602</b>	<b>15 602</b>	<b>46.16</b>	<b>31.90</b>
<b>Montana</b>	Colombie-Britannique	38 324	38 324	1 802 684	1 802 684	47.04	39.28
<b>sous-total export.: Montana</b>		<b>38 324</b>	<b>38 324</b>	<b>1 802 684</b>	<b>1 802 684</b>	<b>47.04</b>	<b>39.28</b>
<b>ND/Minn</b>	Manitoba	480 443	480 443	23 540 737	23 540 737	49.00	35.34
<b>sous-total export.: ND/Minn</b>		<b>480 443</b>	<b>480 443</b>	<b>23 540 737</b>	<b>23 540 737</b>	<b>49.00</b>	<b>35.34</b>
<b>Nevada</b>	Colombie-Britannique	2 396	2 396	109 847	109 847	45.85	51.35
<b>sous-total export.: Nevada</b>		<b>2 396</b>	<b>2 396</b>	<b>109 847</b>	<b>109 847</b>	<b>45.85</b>	<b>51.35</b>
<b>New York</b>	Ontario	342 248	342 248	16 176 123	16 176 123	47.26	34.98
	Québec	1 003 859	1 003 859	44 523 138	44 523 138	44.16	44.08
<b>sous-total export.: New York</b>		<b>1 346 107</b>	<b>1 346 107</b>	<b>60 699 261</b>	<b>60 699 261</b>	<b>44.95</b>	<b>40.84</b>
<b>Nouveau-Mexique</b>	Colombie-Britannique	6 522	6 522	415 724	415 724	63.74	60.06
<b>sous-total export.: Nouveau-Mexique</b>		<b>6 522</b>	<b>6 522</b>	<b>415 724</b>	<b>415 724</b>	<b>63.74</b>	<b>60.06</b>
<b>Nouvelle-Angleterre</b>	Ontario	136 245	136 245	7 332 024	7 332 024	53.81	39.93
	Québec	900 736	900 736	57 240 616	57 240 616	61.22	53.45
<b>sous-total export.: Nouvelle-Angleterre</b>		<b>1 036 981</b>	<b>1 036 981</b>	<b>64 572 640</b>	<b>64 572 640</b>	<b>60.25</b>	<b>52.55</b>
<b>Oregon</b>	Colombie-Britannique	66 694	66 694	3 513 787	3 513 787	52.69	49.76
<b>sous-total export.: Oregon</b>		<b>66 694</b>	<b>66 694</b>	<b>3 513 787</b>	<b>3 513 787</b>	<b>52.69</b>	<b>49.76</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 3A Sommaire des exportations par destination et source

page 3  
10/07/27

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		janv10	janv10 - janv10	janv10	janv10 - janv10	janv10	d12m
<b>Pen/NJersey/Maryla</b>	Ontario	7 731	7 731	434 875	434 875	56.25	56.25
<b>sous-total export.: Pen/NJersey/Maryland</b>		<b>7 731</b>	<b>7 731</b>	<b>434 875</b>	<b>434 875</b>	<b>56.25</b>	<b>56.25</b>
<b>Pennsylvanie</b>	Ontario	24 485	24 485	1 501 957	1 501 957	61.34	41.22
<b>sous-total export.: Pennsylvanie</b>		<b>24 485</b>	<b>24 485</b>	<b>1 501 957</b>	<b>1 501 957</b>	<b>61.34</b>	<b>41.22</b>
<b>Texas</b>	Ontario	19 904	19 904	734 495	734 495	36.90	27.18
<b>sous-total export.: Texas</b>		<b>19 904</b>	<b>19 904</b>	<b>734 495</b>	<b>734 495</b>	<b>36.90</b>	<b>27.18</b>
<b>Utah</b>	Colombie-Britannique	71	71	4 919	4 919	69.28	62.21
<b>sous-total export.: Utah</b>		<b>71</b>	<b>71</b>	<b>4 919</b>	<b>4 919</b>	<b>69.28</b>	<b>62.21</b>
<b>Vermont</b>	Ontario	50	50	4 694	4 694	93.88	47.45
	Québec	212 516	212 516	13 321 285	13 321 285	33.93	36.20
<b>sous-total export.: Vermont</b>		<b>212 566</b>	<b>212 566</b>	<b>13 325 979</b>	<b>13 325 979</b>	<b>33.95</b>	<b>36.21</b>
<b>Washington</b>	Alberta	2 893	2 893	103 983	103 983	35.94	35.53
	Colombie-Britannique	495 678	495 678	23 986 980	23 986 980	48.39	43.47
<b>sous-total export.: Washington</b>		<b>498 571</b>	<b>498 571</b>	<b>24 090 963</b>	<b>24 090 963</b>	<b>48.32</b>	<b>43.44</b>
<b>Wyoming</b>	Colombie-Britannique	1 042	1 042	70 566	70 566	67.72	62.75
<b>sous-total export.: Wyoming</b>		<b>1 042</b>	<b>1 042</b>	<b>70 566</b>	<b>70 566</b>	<b>67.72</b>	<b>62.75</b>
<b>total exportations:</b>		<b>5 190 132</b>	<b>5 190 132</b>	<b>268 486 980</b>	<b>268 486 980</b>	<b>50.09</b>	<b>42.63</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)



National Energy Board  
Office national de l'énergie

## Tableau 3B Sommaire des importations par source et destination

page 4  
10/07/27

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		janv10	janv10 - janv10	janv10	janv10 - janv10	janv10	d12m
<b>Arizona</b>	Colombie-Britannique	21 669	21 669	606 331	606 331	27.98	25.13
<b>sous-total import.: Arizona</b>		<b>21 669</b>	<b>21 669</b>	<b>606 331</b>	<b>606 331</b>	<b>27.98</b>	<b>25.13</b>
<b>Californie</b>	Alberta	700	700	26 974	26 974	38.53	38.53
	Colombie-Britannique	1 305	1 305	27 313	27 313	20.93	5.67
<b>sous-total import.: Californie</b>		<b>2 005</b>	<b>2 005</b>	<b>54 287</b>	<b>54 287</b>	<b>27.08</b>	<b>5.85</b>
<b>Colorado</b>	Colombie-Britannique	211	211	4 190	4 190	19.86	19.86
<b>sous-total import.: Colorado</b>		<b>211</b>	<b>211</b>	<b>4 190</b>	<b>4 190</b>	<b>19.86</b>	<b>19.86</b>
<b>Dakota du Nord</b>	Alberta	7 210	7 210	226 074	226 074	31.36	24.72
	Saskatchewan	27 147	27 147	1 371 321	1 371 321	50.52	29.38
<b>sous-total import.: Dakota du Nord</b>		<b>34 357</b>	<b>34 357</b>	<b>1 597 395</b>	<b>1 597 395</b>	<b>46.49</b>	<b>27.20</b>
<b>Idaho</b>	Colombie-Britannique	969	969	28 932	28 932	29.86	23.86
<b>sous-total import.: Idaho</b>		<b>969</b>	<b>969</b>	<b>28 932</b>	<b>28 932</b>	<b>29.86</b>	<b>23.86</b>
<b>Indiana</b>	Alberta	50	50	1 603	1 603	32.07	16.65
	Colombie-Britannique	119	119	2 541	2 541	21.35	15.14
	Ontario	510	510	20 629	20 629	40.45	25.21
<b>sous-total import.: Indiana</b>		<b>679</b>	<b>679</b>	<b>24 774</b>	<b>24 774</b>	<b>36.49</b>	<b>18.33</b>
<b>Maine</b>	Nouveau-Brunswick	216 523	216 523	13 836 708	13 836 708	63.90	53.82
<b>sous-total import.: Maine</b>		<b>216 523</b>	<b>216 523</b>	<b>13 836 708</b>	<b>13 836 708</b>	<b>63.90</b>	<b>53.82</b>
<b>Massachusetts</b>	Ontario	3 652	3 652	227 694	227 694	62.35	48.70
<b>sous-total import.: Massachusetts</b>		<b>3 652</b>	<b>3 652</b>	<b>227 694</b>	<b>227 694</b>	<b>62.35</b>	<b>48.70</b>
<b>Michigan</b>	Ontario	141 485	141 485	4 941 065	4 941 065	34.92	30.04
<b>sous-total import.: Michigan</b>		<b>141 485</b>	<b>141 485</b>	<b>4 941 065</b>	<b>4 941 065</b>	<b>34.92</b>	<b>30.04</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>	
		janv10	janv10 - janv10	janv10	janv10 - janv10	janv10	d12m
<b>Minnesota</b>	Alberta	1 750	1 750	94 072	94 072	53.76	57.11
	Ontario	6 262	6 262	205 008	205 008	32.74	38.92
<b>sous-total import.: Minnesota</b>		<b>8 012</b>	<b>8 012</b>	<b>299 080</b>	<b>299 080</b>	<b>37.33</b>	<b>42.57</b>
<b>Montana</b>	Colombie-Britannique	32 059	32 059	1 116 978	1 116 978	34.84	28.85
<b>sous-total import.: Montana</b>		<b>32 059</b>	<b>32 059</b>	<b>1 116 978</b>	<b>1 116 978</b>	<b>34.84</b>	<b>28.85</b>
<b>ND/Minn</b>	Manitoba	78 020	78 020	1 928 233	1 928 233	24.71	27.77
<b>sous-total import.: ND/Minn</b>		<b>78 020</b>	<b>78 020</b>	<b>1 928 233</b>	<b>1 928 233</b>	<b>24.71</b>	<b>27.77</b>
<b>Nevada</b>	Colombie-Britannique	3 205	3 205	117 775	117 775	36.75	32.79
<b>sous-total import.: Nevada</b>		<b>3 205</b>	<b>3 205</b>	<b>117 775</b>	<b>117 775</b>	<b>36.75</b>	<b>32.79</b>
<b>New York</b>	Ontario	36 160	36 160	1 848 529	1 848 529	51.12	36.39
	Québec	25 229	25 229	1 573 030	1 573 030	62.35	38.61
<b>sous-total import.: New York</b>		<b>61 389</b>	<b>61 389</b>	<b>3 421 558</b>	<b>3 421 558</b>	<b>55.74</b>	<b>37.69</b>
<b>Nouveau-Mexique</b>	Colombie-Britannique	6 153	6 153	172 731	172 731	28.07	19.46
<b>sous-total import.: Nouveau-Mexique</b>		<b>6 153</b>	<b>6 153</b>	<b>172 731</b>	<b>172 731</b>	<b>28.07</b>	<b>19.46</b>
<b>Nouvelle-Angleterre</b>	Québec	16 038	16 038	1 117 282	1 117 282	69.66	46.36
<b>sous-total import.: Nouvelle-Angleterre</b>		<b>16 038</b>	<b>16 038</b>	<b>1 117 282</b>	<b>1 117 282</b>	<b>69.66</b>	<b>46.36</b>
<b>Oregon</b>	Colombie-Britannique	9 309	9 309	324 241	324 241	34.83	20.78
<b>sous-total import.: Oregon</b>		<b>9 309</b>	<b>9 309</b>	<b>324 241</b>	<b>324 241</b>	<b>34.83</b>	<b>20.78</b>
<b>Pennsylvanie</b>	Alberta	4 392	4 392	63 073	63 073	14.36	14.59
	Colombie-Britannique	541	541	7 315	7 315	13.52	19.49
	Nouvelle-Écosse	22 530	22 530	1 983 082	1 983 082	88.02	61.29

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>	
		janv10	janv10 - janv10	janv10	janv10 - janv10	janv10	d12m
<b>Pennsylvanie</b>	Ontario	10 567	10 567	504 115	504 115	47.71	48.86
	Saskatchewan	113	113	1 699	1 699	15.04	15.32
<b>sous-total import.: Pennsylvanie</b>		<b>38 143</b>	<b>38 143</b>	<b>2 559 284</b>	<b>2 559 284</b>	<b>67.10</b>	<b>59.93</b>
<b>Texas</b>	Ontario	300	300	19 418	19 418	64.73	24.18
<b>sous-total import.: Texas</b>		<b>300</b>	<b>300</b>	<b>19 418</b>	<b>19 418</b>	<b>64.73</b>	<b>24.18</b>
<b>Utah</b>	Colombie-Britannique	281	281	7 573	7 573	26.95	21.13
<b>sous-total import.: Utah</b>		<b>281</b>	<b>281</b>	<b>7 573</b>	<b>7 573</b>	<b>26.95</b>	<b>21.13</b>
<b>Vermont</b>	Ontario	185	185	14 427	14 427	77.98	56.01
<b>sous-total import.: Vermont</b>		<b>185</b>	<b>185</b>	<b>14 427</b>	<b>14 427</b>	<b>77.98</b>	<b>56.01</b>
<b>Washington</b>	Alberta	35 709	35 709	1 819 477	1 819 477	50.95	40.14
	Colombie-Britannique	441 819	441 819	20 131 124	20 131 124	45.56	35.47
<b>sous-total import.: Washington</b>		<b>477 528</b>	<b>477 528</b>	<b>21 950 600</b>	<b>21 950 600</b>	<b>45.97</b>	<b>35.61</b>
<b>Wyoming</b>	Colombie-Britannique	2 658	2 658	52 364	52 364	19.70	17.22
<b>sous-total import.: Wyoming</b>		<b>2 658</b>	<b>2 658</b>	<b>52 364</b>	<b>52 364</b>	<b>19.70</b>	<b>17.22</b>
<b>total importations:</b>		<b>1 154 830</b>	<b>1 154 830</b>	<b>54 422 917</b>	<b>54 422 917</b>	<b>47.13</b>	<b>35.88</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  
10/07/27

type de combustible	janv10		
	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
autres	1 289 952	66 354 830	51.44
charbon importé	13 612	960 054	70.53
gaz naturel	180	8 939	49.66
hydraulique	3 048 307	153 342 098	50.30
pétrole importé	3 679	259 482	70.53
<b>total</b>	<b>4 355 730</b>	<b>220 925 402</b>	<b>50.72</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	janv10		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
<b>2001 RBCP</b>	autres	permis 315	54 628	2 163 226	39.60
		<b>sous-total</b>	<b>54 628</b>	<b>2 163 226</b>	<b>39.60</b>
		<b>sous-total</b>	<b>54 628</b>	<b>2 163 226</b>	<b>39.60</b>
<b>Allete, Inc.</b>	autres	permis 261	386	14 803	38.35
		<b>sous-total</b>	<b>386</b>	<b>14 803</b>	<b>38.35</b>
		<b>sous-total</b>	<b>386</b>	<b>14 803</b>	<b>38.35</b>
<b>BC Hydro</b>	hydraulique	permis 298	137	9 792	71.58
		permis 337	952	0	0.00
		traité 0	39 486	0	0.00
		<b>sous-total</b>	<b>40 575</b>	<b>9 792</b>	<b>0.24</b>
		<b>sous-total</b>	<b>40 575</b>	<b>9 792</b>	<b>0.24</b>
<b>Bruce Power</b>	autres	permis 299	10 219	462 455	45.25
		<b>sous-total</b>	<b>10 219</b>	<b>462 455</b>	<b>45.25</b>
		<b>sous-total</b>	<b>10 219</b>	<b>462 455</b>	<b>45.25</b>
<b>Cargill Trading</b>	autres	permis 204	48 965	2 096 370	42.81
		<b>sous-total</b>	<b>48 965</b>	<b>2 096 370</b>	<b>42.81</b>
		<b>sous-total</b>	<b>48 965</b>	<b>2 096 370</b>	<b>42.81</b>
<b>Conectiv Energy</b>	autres	permis 212	13	701	53.92
		<b>sous-total</b>	<b>13</b>	<b>701</b>	<b>53.92</b>
		<b>sous-total</b>	<b>13</b>	<b>701</b>	<b>53.92</b>
<b>DTE Energy Trad</b>	autres	permis 206	32 100	1 706 403	53.16
		<b>sous-total</b>	<b>32 100</b>	<b>1 706 403</b>	<b>53.16</b>
		<b>sous-total</b>	<b>32 100</b>	<b>1 706 403</b>	<b>53.16</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	janv10		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
<b>É. Brookfield</b>	autres	permis 303	147 159	8 230 060	55.93
		<b>sous-total</b>	<b>147 159</b>	<b>8 230 060</b>	<b>55.93</b>
	hydraulique	permis 303	109 545	7 893 518	72.06
		<b>sous-total</b>	<b>109 545</b>	<b>7 893 518</b>	<b>72.06</b>
	<b>sous-total</b>		<b>256 704</b>	<b>16 123 579</b>	<b>62.81</b>
	<b>Endure Energy</b>	autres	permis 343	11 160	451 795
<b>sous-total</b>			<b>11 160</b>	<b>451 795</b>	<b>40.48</b>
<b>sous-total</b>			<b>11 160</b>	<b>451 795</b>	<b>40.48</b>
<b>ENMAX Energy Ma</b>	autres	permis 278	486	17 200	35.39
		<b>sous-total</b>	<b>486</b>	<b>17 200</b>	<b>35.39</b>
	<b>sous-total</b>		<b>486</b>	<b>17 200</b>	<b>35.39</b>
<b>Hydro-Manitoba</b>	autres	permis 269	33 730	1 377 158	40.83
		<b>sous-total</b>	<b>33 730</b>	<b>1 377 158</b>	<b>40.83</b>
	gaz naturel	permis 144	7	592	84.57
		permis 155	4	229	57.18
		permis 224	64	3 831	59.86
		permis 269	105	4 287	40.83
		<b>sous-total</b>	<b>180</b>	<b>8 939</b>	<b>49.66</b>
	hydraulique	permis 144	16 793	1 420 192	84.57
		permis 155	10 076	576 152	57.18
		permis 224	157 805	9 446 099	59.86
		permis 269	260 855	10 650 418	40.83
		<b>sous-total</b>	<b>445 529</b>	<b>22 092 861</b>	<b>49.59</b>
	<b>sous-total</b>		<b>479 439</b>	<b>23 478 958</b>	<b>48.97</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	janv10		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
Hydro-Québec	hydraulique	licence 180	120 073	4 015 938	33.45
		licence 181	18 921	632 828	33.45
		licence 182	18 651	623 798	33.45
		licence 183	31 078	1 039 429	33.45
		licence 184	20 871	698 047	33.45
		permis 64	1 779 370	91 819 468	51.60
		permis 65	2 922	201 339	68.90
		<b>sous-total</b>	<b>1 991 886</b>	<b>99 030 846</b>	<b>49.72</b>
	<b>sous-total</b>		<b>1 991 886</b>	<b>99 030 846</b>	<b>49.72</b>
Integrys	autres	permis 340	500	26 676	53.35
		<b>sous-total</b>	<b>500</b>	<b>26 676</b>	<b>53.35</b>
		<b>sous-total</b>	<b>500</b>	<b>26 676</b>	<b>53.35</b>
J.P. Morgan	autres	permis 317	1 244	83 881	67.43
		<b>sous-total</b>	<b>1 244</b>	<b>83 881</b>	<b>67.43</b>
		<b>sous-total</b>	<b>1 244</b>	<b>83 881</b>	<b>67.43</b>
MAG Energy Sol.	autres	permis 255	113 191	5 773 487	51.01
		<b>sous-total</b>	<b>113 191</b>	<b>5 773 487</b>	<b>51.01</b>
		<b>sous-total</b>	<b>113 191</b>	<b>5 773 487</b>	<b>51.01</b>
Merrill-Lynch	autres	permis 227	7 893	391 427	49.59
		<b>sous-total</b>	<b>7 893</b>	<b>391 427</b>	<b>49.59</b>
		<b>sous-total</b>	<b>7 893</b>	<b>391 427</b>	<b>49.59</b>
NB Power Gen.	autres	permis 295	68 550	4 834 659	70.53
		<b>sous-total</b>	<b>68 550</b>	<b>4 834 659</b>	<b>70.53</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  
10/07/27 4

exportateur	type de combustible	autorisation	janv10		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
NB Power Gen.	charbon importé	permis 295	13 612	960 054	70.53
		<b>sous-total</b>	<b>13 612</b>	<b>960 054</b>	<b>70.53</b>
	pétrole importé	permis 295	3 679	259 482	70.53
		<b>sous-total</b>	<b>3 679</b>	<b>259 482</b>	<b>70.53</b>
	<b>sous-total</b>		<b>85 841</b>	<b>6 054 195</b>	<b>70.53</b>
	NextEra Energy	autres	permis 330	175	11 858
<b>sous-total</b>			<b>175</b>	<b>11 858</b>	<b>67.76</b>
<b>sous-total</b>			<b>175</b>	<b>11 858</b>	<b>67.76</b>
Ont Power Gen	autres	permis 24	20	767	37.61
		<b>sous-total</b>	<b>20</b>	<b>767</b>	<b>37.61</b>
	<b>sous-total</b>		<b>20</b>	<b>767</b>	<b>37.61</b>
OPG/OETIC	autres	permis 284	129 624	6 581 721	50.78
		<b>sous-total</b>	<b>129 624</b>	<b>6 581 721</b>	<b>50.78</b>
	<b>sous-total</b>		<b>129 624</b>	<b>6 581 721</b>	<b>50.78</b>
Powerex Corp.	autres	permis 336	581 125	29 800 649	51.28
		<b>sous-total</b>	<b>581 125</b>	<b>29 800 649</b>	<b>51.28</b>
	hydraulique	permis 336	384 984	20 764 740	53.94
		<b>sous-total</b>	<b>384 984</b>	<b>20 764 740</b>	<b>53.94</b>
	<b>sous-total</b>		<b>966 109</b>	<b>50 565 388</b>	<b>52.34</b>
	Rainbow	autres	permis 263	2 546	102 297
<b>sous-total</b>			<b>2 546</b>	<b>102 297</b>	<b>40.18</b>
<b>sous-total</b>			<b>2 546</b>	<b>102 297</b>	<b>40.18</b>
Royal Bank	autres	permis 328	10	394	39.40
		<b>sous-total</b>	<b>10</b>	<b>394</b>	<b>39.40</b>
	<b>sous-total</b>		<b>10</b>	<b>394</b>	<b>39.40</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	janv10		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
Saracen Powr LP	autres	permis 326	29 475	1 404 770	47.66
		<b>sous-total</b>	<b>29 475</b>	<b>1 404 770</b>	<b>47.66</b>
		<b>sous-total</b>	<b>29 475</b>	<b>1 404 770</b>	<b>47.66</b>
Shell Energy NA	autres	permis 174	522	21 275	40.76
		<b>sous-total</b>	<b>522</b>	<b>21 275</b>	<b>40.76</b>
		<b>sous-total</b>	<b>522</b>	<b>21 275</b>	<b>40.76</b>
Silverhill	autres	permis 279	13 836	714 175	51.62
		<b>sous-total</b>	<b>13 836</b>	<b>714 175</b>	<b>51.62</b>
		<b>sous-total</b>	<b>13 836</b>	<b>714 175</b>	<b>51.62</b>
Teck Metals	hydraulique	permis 244	69 267	3 172 574	45.80
		<b>sous-total</b>	<b>69 267</b>	<b>3 172 574</b>	<b>45.80</b>
		<b>sous-total</b>	<b>69 267</b>	<b>3 172 574</b>	<b>45.80</b>
TransCan Energy	autres	permis 271	2 395	86 622	36.17
		<b>sous-total</b>	<b>2 395</b>	<b>86 622</b>	<b>36.17</b>
		<b>sous-total</b>	<b>2 395</b>	<b>86 622</b>	<b>36.17</b>
WPS Canada	hydraulique	permis 321	6 522	377 767	57.93
		<b>sous-total</b>	<b>6 522</b>	<b>377 767</b>	<b>57.93</b>
		<b>sous-total</b>	<b>6 522</b>	<b>377 767</b>	<b>57.93</b>
<b>total</b>			<b>4 355 730</b>	<b>220 925 402</b>	<b>50.72</b>

notes:

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