



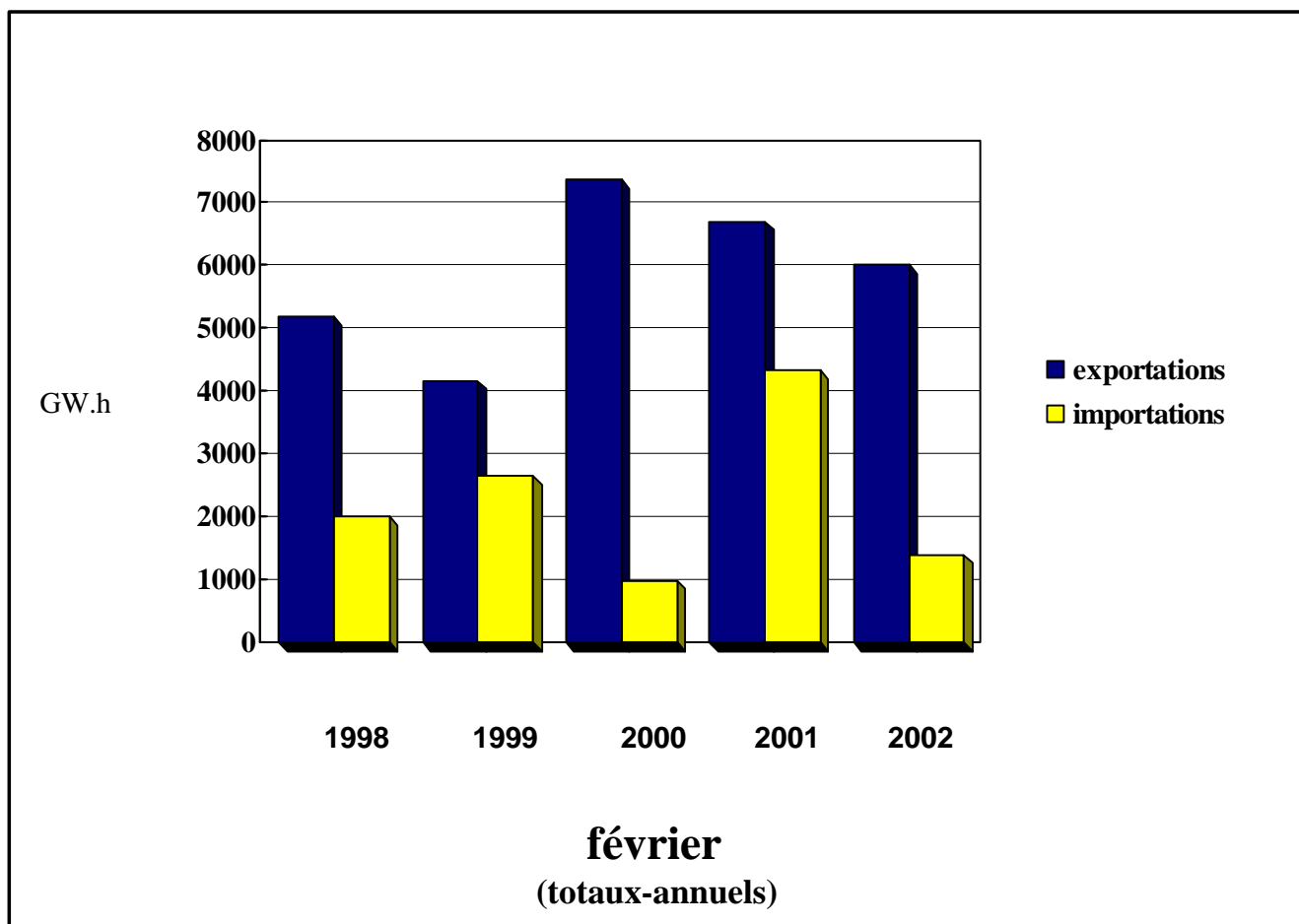
Exportations et importations d'électricité

Statistiques mensuelles pour

février 2002

exportations : **2749** GW.h

importations : **709** GW.h





National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 1

Exportations et importations d'électricité

Sommaire : Canada

FÉVRIER 2002

page 1
02/04/15

type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
	fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	d12m
exportations d'électricité						
garantie	602 111	1 319 302	43 276 855	89 733 696	54.88	55.84
interruptible	2 147 365	4 698 438	82 863 261	178 322 643	36.79	89.99
non	-64 725	- 475 940	0	0	0.00	0.00
service	4 952	12 733	0	0	0.00	0.12
total exportations	2 689 703	5 554 533	126 140 115	268 056 338	41.65	83.53
total ventes - garanties et interruptibles	2 749 476	6 017 740	126 140 115	268 056 338	40.75	81.54
importations d'électricité						
non	1 428 918	1 292 113	0	0	0.00	0.00
achat	709 056	1 400 950	19 899 523	42 125 252	28.06	101.04
service	7 435	20 312	5 535	14 227	0.74	1.13
total importations	2 145 409	2 713 375	19 905 058	42 139 480	9.28	93.38
excédents des exportations sur les importations	544 294	2 841 158	106 235 057	225 916 859		
nombre de licences d'exportations:	12					
nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation:	120					
	132					

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)

notes additionnelles:

- les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles

*Pour plus de renseignements, contactez:
Dave Walker,
Agent de recherche,
Direction des produits énergétiques
Office national de l'énergie
(403) 299 - 3171*



Tableau 2A

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

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	d12m
Alberta								
Enmax Marketing	permis 169	i	22 230	27 755	633 576	781 817	28.50	51.02
TransAlta Ener.	permis 168	g	162	1 287	4 654	53 361	28.73	65.89
TransCanada	permis 78	i	340	340	8 801	8 801	25.89	236.43
sous-total export. gar. et int.: Alberta			22 732	29 382	647 031	843 979	28.46	63.22
Colombie-Britannique								
Aquila Canada	permis 114	i	17	17	491	491	28.88	150.99
BC Hydro	permis 105	g	234	234	11 165	11 246	47.71	71.47
	permis 127	n	- 282 772	- 849 314	0	0	0.00	0.00
	permis 192	n	672	63 215	0	0	0.00	0.00
	traité	n	48 408	97 060	0	0	0.00	0.00
Powerex Corp.	permis 118	i	343 853	973 020	11 098 943	30 078 399	32.28	259.22
		s	0	179	0	0	0.00	0.00
Teck Cominco	permis 132	g	51 175	111 592	1 462 991	3 174 713	28.59	28.45
sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique			395 279	1 084 863	12 573 590	33 264 849	31.81	253.87

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.)

notes additionnelles:

- les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles



Tableau 2A

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

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	d12m
Manitoba								
Hydro-Manitoba	licence 170	g	254 150	537 500	16 021 521	30 933 976	63.04	56.26
	permis 45	g	0	0	40 118	79 925	0.00	153.87
	permis 46	i	145 139	321 836	5 407 976	11 514 309	37.26	43.35
		n	0	- 112 969	0	0	0.00	0.00
	permis 68	g	10 881	25 265	576 408	1 234 464	52.97	42.28
	permis 128	g	746	1 405	35 782	67 898	47.96	55.38
	permis 144	g	16 255	37 055	1 359 697	2 924 618	83.65	63.16
	permis 155	g	19 200	43 057	1 411 070	3 002 801	73.49	56.40
sous-total export. gar. et int.: Manitoba			446 371	966 118	24 852 571	49 757 992	55.59	52.88
Nouveau-Brunswick								
Énergie NB	permis 17	s	317	642	0	0	0.00	0.00
	permis 28	g	4	8	473	1 049	127.08	120.32
	permis 47	g	6 701	14 238	624 345	1 320 246	93.17	90.56
		n	-7	14	0	0	0.00	0.00
	permis 90	g	15 028	30 930	1 339 586	2 781 702	89.14	84.75
		n	575	1 869	0	0	0.00	0.00
	permis 91	i	85 993	246 508	5 655 780	13 718 702	58.36	56.25
		n	763	415	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 (ou involontaire)
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

notes additionnelles:

- les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles



Tableau 2A

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

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	d12m
Fraser Inc.	permis 147	g	25 035	49 035	1 785 887	3 425 117	71.34	67.09
WPS Power Dev.	licence 177	g	- 965	-1 296	-12 276	-16 488	12.72	29.03
sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick			131 796	339 423	9 393 794	21 230 328	66.44	61.33
Ontario								
Cdn. Niagara	permis 84	g	25 984	54 628	854 431	1 885 642	32.88	45.87
D&W Subway	permis 26	g	122	261	0	0	0.00	0.00
Ont Power Gen	permis 24	g	21	89	43	178	2.00	2.00
OPGI/OHIM	permis 21	i	234 649	487 328	8 402 010	18 034 888	35.81	52.90
		s	4 635	11 912	0	0	0.00	0.17
Soc ind Marché	permis 22	n	167 636	323 770	0	0	0.00	0.00
sous-total export. gar. et int.: Ontario			260 776	542 306	9 256 483	19 920 708	35.50	52.15
Québec								
Énergie MacLare	permis 112	g	1 390	14 560	21 273	504 992	15.30	48.81
Hydro-Québec	licence 180	g	101 177	218 914	10 143 072	21 026 828	42.88	41.35

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.)

notes additionnelles:

- les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles



Tableau 2A

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

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	d12m
Hydro-Québec	licence 181	g	15 254	50 967	1 584 212	4 829 927	42.88	41.47
	licence 182	g	15 199	33 094	1 488 840	3 097 807	42.88	41.37
	licence 183	g	26 935	58 449	2 711 910	5 628 364	42.88	41.31
	licence 184	g	17 423	38 030	1 811 654	3 765 329	42.88	41.37
	permis 64	i	1 202 766	2 475 552	46 689 591	96 786 104	36.13	34.33
MEHQ	permis 129	i	108 310	157 719	4 804 641	7 064 281	44.36	63.61
sous-total export. gar. et int.: Québec			1 488 454	3 047 285	69 255 194	142 703 632	37.51	37.58
Saskatchewan								
NorthPoint	permis 88	i	4 068	8 293	161 451	333 062	39.69	40.16
Powerex Corp.	permis 116	i	0	70	0	1 788	0.00	25.54
sous-total export. gar. et int.: Saskatchewan			4 068	8 363	161 451	334 850	39.69	40.04
total exportations garanties et interruptibles:			2 749 476	6 017 740	126 140 115	268 056 338	40.75	81.54

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.)

notes additionnelles:

- les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles



Tableau 2B

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

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	d12m
Alberta								
Aquila Canada	-	a	475	2 600	17 588	109 033	37.03	59.39
Enmax Marketing		a	22 950	38 331	664 926	1 100 101	28.97	35.69
TransAlta Ener.		a	27 438	117 054	844 018	3 249 186	30.76	31.24
TransCanada		a	325	325	12 128	12 128	37.32	40.40
sous-total import. achetées: Alberta			51 188	158 310	1 538 660	4 470 448	30.06	34.04
Colombie-Britannique								
BC Hydro		n	- 236 603	- 435 958	0	0	0.00	0.00
Powerex Corp.		a	237 218	351 938	6 109 805	8 029 370	25.76	143.99
UtiliCorp BC		a	695	8 350	25 500	208 000	36.69	24.91
sous-total import. achetées: Colombie-Britannique			237 913	360 288	6 135 305	8 237 370	25.79	143.85
Manitoba								
Hydro-Manitoba		n	0	-93 516	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 (ou involontaire)

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

notes additionnelles:

- les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles



Tableau 2B

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

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	d12m
Hydro-Manitoba	-	a	185 422	315 916	3 819 246	6 646 569	20.60	38.84
sous-total import. achetées: Manitoba			185 422	315 916	3 819 246	6 646 569	20.60	38.84
Nouveau-Brunswick								
Énergie NB		a	0	5 725	0	320 144	0.00	53.64
WPS Power Dev.		a	622	1 638	7 912	20 829	12.72	18.45
sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick			622	7 363	7 912	340 973	12.72	49.76
Ontario								
D&W Subway		a	112	243	0	0	0.00	0.00
OPGI/OHIM		a	26 960	150 800	1 125 933	8 570 149	41.76	68.31
		s	7 435	20 312	5 535	14 227	0.74	1.13
Soc ind Marché		n	1 665 521	1 821 587	0	0	0.00	0.00
sous-total import. achetées: Ontario			27 072	151 043	1 125 933	8 570 149	41.59	68.22
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 (ou involontaire)
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

notes additionnelles:

- les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles



Tableau 2B

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

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	d12m
Hydro-Québec	-	a	120 762	224 215	4 723 484	8 607 198	39.11	36.70
MEHQ		a	0	0	55 458	111 295	0.00	1418.49
sous-total import. achetées: Québec			120 762	224 215	4 778 941	8 718 493	39.57	36.97
Saskatchewan								
NorthPoint		a	86 077	183 815	2 493 526	5 141 252	28.97	27.97
sous-total import. achetées: Saskatchewan			86 077	183 815	2 493 526	5 141 252	28.97	27.97
total importations achetées:			709 056	1 400 950	19 899 523	42 125 252	28.06	101.04

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.)

notes additionnelles:

- les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3A Sommaire des exportations par destination et source

page 1
02/04/12

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	d12m
Alaska	Colombie-Britannique	234	234	11 165	11 246	47.71	71.47
sous-total export.: Alaska		234	234	11 165	11 246	47.71	71.47
Arizona	Colombie-Britannique	9 372	14 225	436 550	653 846	46.58	102.34
sous-total export.: Arizona		9 372	14 225	436 550	653 846	46.58	102.34
Californie	Colombie-Britannique	182 363	531 271	7 261 506	19 082 923	39.82	376.83
sous-total export.: Californie		182 363	531 271	7 261 506	19 082 923	39.82	376.83
Colorado	Colombie-Britannique	2 300	4 550	98 099	184 302	42.65	232.41
sous-total export.: Colorado		2 300	4 550	98 099	184 302	42.65	232.41
Dakota du Nord	Saskatchewan	4 068	8 293	161 451	333 062	39.69	40.16
sous-total export.: Dakota du Nord		4 068	8 293	161 451	333 062	39.69	40.16
Dakota du Sud	Colombie-Britannique	10	25	0	0	0.00	0.00
sous-total export.: Dakota du Sud		10	25	0	0	0.00	0.00
Maine	Nouveau-Brunswick	131 796	339 423	9 393 794	21 230 328	66.44	61.33
	Québec	108 310	157 719	4 804 641	7 064 281	44.36	63.61
sous-total export.: Maine		240 106	497 142	14 198 435	28 294 609	56.48	61.91
Massachusetts	Québec	550	13 485	-26 986	445 351	-49.07	49.91
sous-total export.: Massachusetts		550	13 485	-26 986	445 351	-49.07	49.91
Michigan	Ontario	122	261	0	0	0.00	0.00
sous-total export.: Michigan		122	261	0	0	0.00	0.00
Minnesota	Ontario	23 914	41 015	819 458	1 433 874	34.27	49.55
sous-total export.: Minnesota		23 914	41 015	819 458	1 433 874	34.27	49.55

notes:

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

notes additionnelles:

- les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3A Sommaire des exportations par destination et source

page 2
02/04/12

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	d12m
Montana	Saskatchewan	0	70	0	1 788	0.00	25.54
sous-total export.: Montana		0	70	0	1 788	0.00	25.54
ND/Minn	Manitoba	446 371	966 118	24 852 571	49 757 992	55.59	52.88
sous-total export.: ND/Minn		446 371	966 118	24 852 571	49 757 992	55.59	52.88
New York	Ontario	236 740	501 030	8 437 025	18 486 834	35.64	52.47
	Québec	1 195 104	2 460 001	46 353 927	96 078 019	36.08	34.08
sous-total export.: New York		1 431 844	2 961 031	54 790 953	114 564 853	36.01	38.73
Oregon	Alberta	380	380	9 612	9 612	25.30	233.57
	Colombie-Britannique	8 489	23 220	467 022	2 868 577	55.02	198.81
sous-total export.: Oregon		8 869	23 600	476 635	2 878 189	53.74	199.47
Pennsylvanie	Colombie-Britannique	0	30	0	573	0.00	19.09
sous-total export.: Pennsylvanie		0	30	0	573	0.00	19.09
Vermont	Québec	184 490	416 080	18 123 612	39 115 981	42.98	41.97
sous-total export.: Vermont		184 490	416 080	18 123 612	39 115 981	42.98	41.97
Washington	Alberta	22 352	29 002	637 419	834 367	28.52	58.91
	Colombie-Britannique	192 511	511 308	4 299 247	10 463 382	22.33	73.42
sous-total export.: Washington		214 863	540 310	4 936 667	11 297 749	22.98	72.60
total exportations:		2 749 476	6 017 740	126 140 115	268 056 338	40.75	81.54

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)

notes additionnelles:

- les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles



Tableau 3B Sommaire des importations par source et destination

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	janv02 - fevr02	fevr02	d12m
Dakota du Nord	Saskatchewan	86 077	183 815	2 493 526	5 141 252	28.97	27.97
sous-total import.: Dakota du Nord		86 077	183 815	2 493 526	5 141 252	28.97	27.97
Maine	Nouveau-Brunswick	622	7 363	7 912	340 973	12.72	49.76
	Québec	0	0	55 458	111 295	0.00	1418.49
sous-total import.: Maine		622	7 363	63 369	452 268	101.88	56.80
Michigan	Ontario	26 212	148 233	1 105 343	8 506 308	42.17	56.05
sous-total import.: Michigan		26 212	148 233	1 105 343	8 506 308	42.17	56.05
Minnesota	Ontario	660	1 210	10 131	17 656	15.35	18.65
sous-total import.: Minnesota		660	1 210	10 131	17 656	15.35	18.65
ND/Minn	Manitoba	185 422	315 916	3 819 246	6 646 569	20.60	38.84
sous-total import.: ND/Minn		185 422	315 916	3 819 246	6 646 569	20.60	38.84
New York	Ontario	200	1 600	10 459	46 185	52.29	106.88
	Québec	120 762	224 215	4 723 484	8 607 198	39.11	36.70
sous-total import.: New York		120 962	225 815	4 733 942	8 653 383	39.14	49.69
Oregon	Alberta	150	150	5 585	5 585	37.23	37.01
	Colombie-Britannique	175	2 605	7 000	62 500	40.00	23.99
sous-total import.: Oregon		325	2 755	12 585	68 085	38.72	29.89
Washington	Alberta	51 038	158 160	1 533 075	4 464 863	30.04	34.02
	Colombie-Britannique	237 738	357 683	6 128 305	8 174 870	25.78	143.89
sous-total import.: Washington		288 776	515 843	7 661 380	12 639 733	26.53	139.22
total importations:		709 056	1 400 950	19 899 523	42 125 252	28.06	101.04

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)

notes additionnelles:

- les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 4 Rapport sur les sources de production¹ Exportations canadiennes

page 1
02/04/12

type de combustible	fevr02		
	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
autres	517 115	20 600 815	39.84
charbon canadien	24 213	762 735	31.50
charbon importé	187 372	6 516 942	34.78
gaz naturel	26 731	1 088 283	40.71
hydraulique	1 759 352	68 275 025	38.81
pétrole importé	119 946	7 146 967	59.58
total	2 634 729	104 390 767	39.62

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

notes additionnelles:

- les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 5 Rapport sur les sources de production ¹ par exportateur

page 1
02/04/12

exportateur	type de combustible	autorisation	fevr02		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
Aquila Canada	hydraulique	permis 114	17	491	28.88
		sous-total	17	491	28.88
		sous-total	17	491	28.88
BC Hydro	hydraulique	permis 105	234	11 165	47.71
		permis 192	672	0	0.00
		traité 0	48 408	0	0.00
		sous-total	49 314	11 165	0.23
		sous-total	49 314	11 165	0.23
Énergie MacLare	hydraulique	permis 112	1 390	21 273	15.30
		sous-total	1 390	21 273	15.30
		sous-total	1 390	21 273	15.30
Énergie NB	autres	permis 47	127	11 786	93.17
		permis 90	4 189	373 369	89.14
		permis 91	2 024	118 100	58.36
		sous-total	6 339	503 255	79.39
	charbon canadien	permis 47	237	22 035	93.17
		permis 90	169	15 065	89.14
		permis 91	1 577	92 059	58.36
		sous-total	1 983	129 159	65.14

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

notes additionnelles:

- les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 5 Rapport sur les sources de production ¹ par exportateur

page 2
02/04/12

exportateur	type de combustible	autorisation	fevr02		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h
Énergie NB	charbon importé	permis 47	488	45 431	93.17
		permis 90	278	24 799	89.14
		permis 91	1 915	111 779	58.36
		sous-total	2 681	182 009	67.89
	pétrole importé	permis 47	5 850	545 093	93.17
		permis 90	10 392	926 354	89.14
		permis 91	80 477	4 696 727	58.36
		sous-total	96 719	6 168 173	63.77
	sous-total		107 722	6 982 596	64.82
	Enmax Marketing	charbon canadien	permis 169	22 230	633 576
sous-total			22 230	633 576	28.50
sous-total			22 230	633 576	28.50
Hydro-Manitoba	autres	licence 170	46 692	2 943 446	63.04
		permis 46	112 499	4 179 250	37.15
		permis 144	16 255	1 359 697	83.65
		permis 155	19 200	1 411 070	73.49
		sous-total	194 646	9 893 464	50.83
	hydraulique	licence 170	207 458	13 078 074	63.04
		permis 33	0	16 175	0.00
		permis 46	32 640	1 212 551	37.15
		permis 68	10 881	576 408	52.97

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

notes additionnelles:

- les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 5 Rapport sur les sources de production ¹ par exportateur

page 3
02/04/12

exportateur	type de combustible	autorisation	fevr02		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
		sous-total	250 979	14 883 208	59.30
		sous-total	445 625	24 776 672	55.60
Hydro-Québec	hydraulique	licence 180	101 177	4 338 383	42.88
		licence 181	15 254	654 078	42.88
		licence 182	15 199	651 720	42.88
		licence 183	26 935	1 154 950	42.88
		licence 184	17 423	747 083	42.88
		permis 64	1 202 766	43 454 834	36.13
		sous-total	1 378 754	51 001 049	36.99
		sous-total	1 378 754	51 001 049	36.99
OPGI/OPIM	charbon importé	permis 21	184 691	6 334 934	34.30
		sous-total	184 691	6 334 934	34.30
	gaz naturel	permis 21	26 731	1 088 283	40.71
		sous-total	26 731	1 088 283	40.71
	pétrole importé	permis 21	23 227	978 793	42.14
		sous-total	23 227	978 793	42.14
sous-total	234 649	8 402 010	35.81		
Powerex Corp.	autres	permis 118	316 130	10 204 095	32.28
		sous-total	316 130	10 204 095	32.28

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

notes additionnelles:

- les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 5 Rapport sur les sources de production ¹ par exportateur

page 4
02/04/12

exportateur	type de combustible	autorisation	fevr02		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
Powerex Corp.	hydraulique	permis 118	27 723	894 848	32.28
		sous-total	27 723	894 848	32.28
	sous-total		343 853	11 098 943	32.28
Teck Cominco	hydraulique	permis 132	51 175	1 462 991	28.59
		sous-total	51 175	1 462 991	28.59
	sous-total		51 175	1 462 991	28.59
total			2 634 729	104 390 767	39.62

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

notes additionnelles:

- les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles