



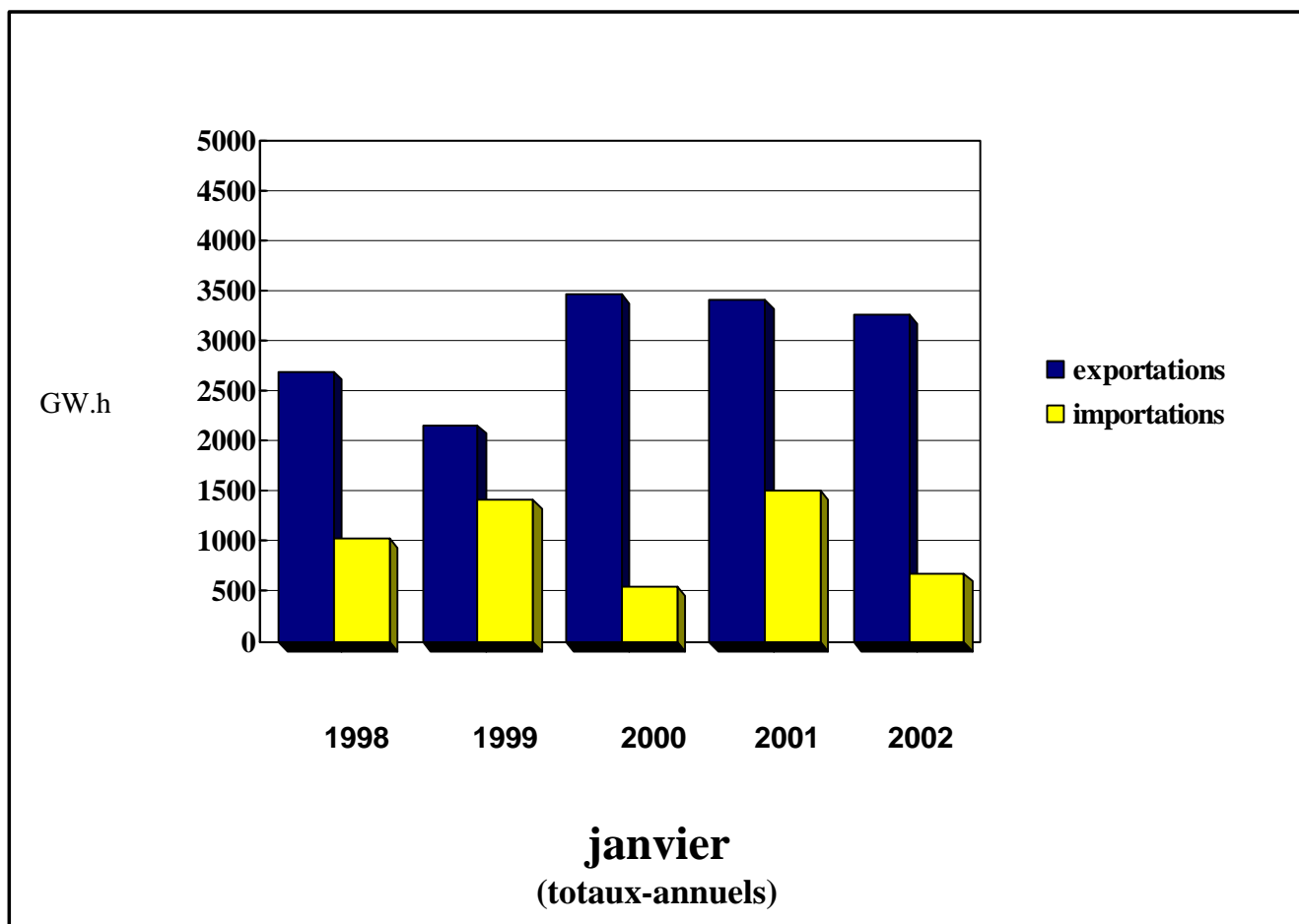
Exportations et importations d'électricité

Statistiques mensuelles pour

janvier 2002

exportations : **3268** GW.h

importations : **692** GW.h





National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 1

Exportations et importations d'électricité

Sommaire : Canada

JANVIER 2002

page 1
02/03/13

type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
	janv02	janv02 - janv02	janv02	janv02 - janv02	janv02	d12m
exportations d'électricité						
garantie	751 711	751 711	47 463 965	47 463 965	48.46	55.15
interruptible	2 516 553	2 516 553	94 452 258	94 452 258	35.69	105.76
non	155 326	155 326	0	0	0.00	0.00
service	7 782	7 782	0	0	0.00	0.16
total exportations	3 431 372	3 431 372	141 916 223	141 916 223	36.79	87.56
total ventes - garanties et interruptibles	3 268 264	3 268 264	141 916 223	141 916 223	38.63	92.50
importations d'électricité						
non	430 719	430 719	0	0	0.00	0.00
achat	691 894	691 894	22 225 729	22 225 729	32.12	112.04
service	12 877	12 877	8 692	8 692	0.68	1.14
total importations	1 135 490	1 135 490	22 234 421	22 234 421	19.58	97.79
excédents des exportations sur les importations	2 295 882	2 295 882	119 681 802	119 681 802		
nombre de licences d'exportations:	12					
nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation:	120					
	132					

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)

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		
			janv02	janv02 - janv02	janv02	janv02 - janv02	janv02	d12m	
Alberta									
Enmax Marketing	permis 169	i	5 525	5 525	148 241	148 241	26.83	48.22	
TransAlta Ener.	permis 168	g	1 125	1 125	48 707	48 707	43.30	65.99	
sous-total export. gar. et int.: Alberta			6 650	6 650	196 948	196 948	29.62	61.69	
Colombie-Britannique									
BC Hydro	permis 105	g	0	0	81	81	0.00	80.17	
	permis 192	n	62 543	62 543	0	0	0.00	0.00	
	traité	n	48 652	48 652	0	0	0.00	0.00	
Powerex Corp.	permis 118	i	629 167	629 167	18 979 456	18 979 456	30.17	309.99	
		s	179	179	0	0	0.00	0.00	
Teck Cominco	permis 132	g	60 417	60 417	1 711 722	1 711 722	28.33	28.33	
sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique			689 584	689 584	20 691 259	20 691 259	30.01	306.72	
Manitoba									
Hydro-Manitoba	licence 170	g	283 350	283 350	14 912 455	14 912 455	52.63	55.65	

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	
			janv02	janv02 - janv02	janv02	janv02 - janv02	janv02	d12m
Hydro-Manitoba	permis 45	g	34 520	34 520	1 046 932	1 046 932	29.18	91.02
	permis 46	i	142 177	142 177	5 099 209	5 099 209	35.87	45.06
		n	- 112 969	- 112 969	0	0	0.00	0.00
	permis 68	g	14 384	14 384	658 057	658 057	45.75	42.07
	permis 128	g	658	658	32 117	32 117	48.77	55.11
	permis 144	g	20 800	20 800	1 564 921	1 564 921	75.24	61.83
	permis 155	g	23 857	23 857	1 591 731	1 591 731	66.72	56.52
sous-total export. gar. et int.: Manitoba			519 746	519 746	24 905 421	24 905 421	47.84	53.37
Nouveau-Brunswick								
Énergie NB	permis 17	s	326	326	0	0	0.00	0.00
	permis 28	g	5	5	576	576	123.07	120.00
	permis 47	g	7 537	7 537	695 901	695 901	92.33	87.14
		n	21	21	0	0	0.00	0.00
	permis 90	g	15 902	15 902	1 442 116	1 442 116	90.69	79.11
		n	1 294	1 294	0	0	0.00	0.00
	permis 91	i	160 515	160 515	8 062 922	8 062 922	46.89	56.19
n		- 348	- 348	0	0	0.00	0.00	
Fraser Inc.	permis 147	g	24 000	24 000	1 639 230	1 639 230	68.30	66.95
WPS Power Dev.	licence 177	g	- 331	- 331	-4 212	-4 212	12.72	28.72
sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick			207 628	207 628	11 836 534	11 836 534	54.43	60.97

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		
			janv02	janv02 - janv02	janv02	janv02 - janv02	janv02	d12m	
Ontario									
Cdn. Niagara	permis 84	g	28 644	28 644	1 031 211	1 031 211	36.00	47.19	
D&W Subway	permis 26	g	139	139	0	0	0.00	0.00	
Ont Power Gen	permis 24	g	68	68	135	135	2.00	2.00	
OPGI/OHIM	permis 21	i	252 679	252 679	9 632 878	9 632 878	36.12	53.71	
		s	7 277	7 277	0	0	0.00	0.22	
Soc ind Marché	permis 22	n	156 133	156 133	0	0	0.00	0.00	
sous-total export. gar. et int.: Ontario			281 530	281 530	10 664 225	10 664 225	36.08	53.01	
Québec									
Énergie MacLare	permis 112	g	13 170	13 170	483 719	483 719	36.73	49.71	
Hydro-Québec	licence	180	g	117 737	117 737	10 883 756	10 883 756	43.00	41.08
		181	g	35 713	35 713	3 245 715	3 245 715	43.00	41.25
		182	g	17 895	17 895	1 608 967	1 608 967	43.00	41.10
		183	g	31 514	31 514	2 916 454	2 916 454	43.00	41.04
		184	g	20 607	20 607	1 953 675	1 953 675	43.00	41.10
		64	i	1 272 786	1 272 786	50 096 513	50 096 513	36.54	41.30

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	
			janv02	janv02 - janv02	janv02	janv02 - janv02	janv02	d12m
MEHQ	permis 129	i	49 409	49 409	2 259 640	2 259 640	45.73	69.67
sous-total export. gar. et int.: Québec			1 558 831	1 558 831	73 448 438	73 448 438	37.76	43.19
Saskatchewan								
NorthPoint	permis 88	i	4 225	4 225	171 611	171 611	40.62	40.62
Powerex Corp.	permis 116	i	70	70	1 788	1 788	25.54	25.54
sous-total export. gar. et int.: Saskatchewan			4 295	4 295	173 399	173 399	40.37	40.37
total exportations garanties et interruptibles:			3 268 264	3 268 264	141 916 223	141 916 223	38.63	92.50

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	
			janv02	janv02 - janv02	janv02	janv02 - janv02	janv02	d12m
Alberta								
Aquila Canada	-	a	2 125	2 125	91 445	91 445	43.03	60.05
Enmax Marketing		a	15 381	15 381	435 175	435 175	28.29	38.56
TransAlta Ener.		a	89 616	89 616	2 405 168	2 405 168	26.84	32.24
sous-total import. achetées: Alberta			107 122	107 122	2 931 788	2 931 788	27.37	35.33
Colombie-Britannique								
BC Hydro		n	368 169	368 169	0	0	0.00	0.00
Powerex Corp.		a	114 720	114 720	1 919 565	1 919 565	16.73	168.82
UtiliCorp BC		a	7 655	7 655	182 500	182 500	23.84	23.84
sous-total import. achetées: Colombie-Britannique			122 375	122 375	2 102 065	2 102 065	17.18	168.67
Manitoba								
Hydro-Manitoba		n	-93 516	-93 516	0	0	0.00	0.00
		a	130 494	130 494	2 827 323	2 827 323	21.66	43.21
sous-total import. achetées: Manitoba			130 494	130 494	2 827 323	2 827 323	21.66	43.21

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	
			janv02	janv02 - janv02	janv02	janv02 - janv02	janv02	d12m
Nouveau-Brunswick								
Énergie NB	-	a	5 725	5 725	320 144	320 144	55.92	53.63
WPS Power Dev.		a	1 016	1 016	12 917	12 917	12.72	18.86
sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick			6 741	6 741	333 061	333 061	49.41	50.04
Ontario								
D&W Subway		a	131	131	0	0	0.00	0.00
OPGI/OHIM		a	123 840	123 840	7 444 216	7 444 216	60.11	70.42
		s	12 877	12 877	8 692	8 692	0.68	1.14
Soc ind Marché		n	156 066	156 066	0	0	0.00	0.00
sous-total import. achetées: Ontario			123 971	123 971	7 444 216	7 444 216	60.05	70.34
Québec								
Hydro-Québec		a	103 453	103 453	3 883 714	3 883 714	37.54	39.68
MEHQ		a	0	0	55 837	55 837	0.00	1515.54
sous-total import. achetées: Québec			103 453	103 453	3 939 552	3 939 552	38.08	39.88

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 2B

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

page 7
02/03/13

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			janv02	janv02 - janv02	janv02	janv02 - janv02	janv02	d12m
Saskatchewan								
NorthPoint	-	a	97 738	97 738	2 647 725	2 647 725	27.09	27.09
sous-total import. achetées: Saskatchewan			97 738	97 738	2 647 725	2 647 725	27.09	27.09
total importations achetées:			691 894	691 894	22 225 729	22 225 729	32.12	112.04

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
02/03/13

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		janv02	janv02 - janv02	janv02	janv02 - janv02	janv02	d12m
Alaska	Colombie-Britannique	0	0	81	81	0.00	80.17
sous-total export.: Alaska		0	0	81	81	0.00	80.17
Arizona	Colombie-Britannique	4 853	4 853	217 296	217 296	44.78	111.08
sous-total export.: Arizona		4 853	4 853	217 296	217 296	44.78	111.08
Californie	Colombie-Britannique	348 908	348 908	11 821 417	11 821 417	33.88	432.13
sous-total export.: Californie		348 908	348 908	11 821 417	11 821 417	33.88	432.13
Colorado	Colombie-Britannique	2 250	2 250	86 202	86 202	38.31	244.59
sous-total export.: Colorado		2 250	2 250	86 202	86 202	38.31	244.59
Dakota du Nord	Saskatchewan	4 225	4 225	171 611	171 611	40.62	40.62
sous-total export.: Dakota du Nord		4 225	4 225	171 611	171 611	40.62	40.62
Dakota du Sud	Colombie-Britannique	15	15	0	0	0.00	0.00
sous-total export.: Dakota du Sud		15	15	0	0	0.00	0.00
Maine	Nouveau-Brunswick	207 628	207 628	11 836 534	11 836 534	54.43	60.97
	Québec	49 409	49 409	2 259 640	2 259 640	45.73	69.67
sous-total export.: Maine		257 037	257 037	14 096 174	14 096 174	52.76	63.24
Massachusetts	Québec	12 935	12 935	472 337	472 337	36.52	50.82
sous-total export.: Massachusetts		12 935	12 935	472 337	472 337	36.52	50.82
Michigan	Ontario	139	139	0	0	0.00	0.00
sous-total export.: Michigan		139	139	0	0	0.00	0.00
Minnesota	Ontario	17 101	17 101	614 416	614 416	35.93	51.50
sous-total export.: Minnesota		17 101	17 101	614 416	614 416	35.93	51.50

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
02/03/13

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		janv02	janv02 - janv02	janv02	janv02 - janv02	janv02	d12m
Montana	Saskatchewan	70	70	1 788	1 788	25.54	25.54
sous-total export.: Montana		70	70	1 788	1 788	25.54	25.54
ND/Minn	Manitoba	519 746	519 746	24 905 421	24 905 421	47.84	53.37
sous-total export.: ND/Minn		519 746	519 746	24 905 421	24 905 421	47.84	53.37
New York	Ontario	264 290	264 290	10 049 809	10 049 809	36.11	53.22
	Québec	1 264 897	1 264 897	49 724 092	49 724 092	36.48	41.10
sous-total export.: New York		1 529 187	1 529 187	59 773 900	59 773 900	36.41	44.21
Oregon	Colombie-Britannique	14 731	14 731	2 401 555	2 401 555	163.03	212.95
sous-total export.: Oregon		14 731	14 731	2 401 555	2 401 555	163.03	212.95
Pennsylvanie	Colombie-Britannique	30	30	573	573	19.09	19.09
sous-total export.: Pennsylvanie		30	30	573	573	19.09	19.09
Vermont	Québec	231 590	231 590	20 992 369	20 992 369	43.15	41.84
sous-total export.: Vermont		231 590	231 590	20 992 369	20 992 369	43.15	41.84
Washington	Alberta	6 650	6 650	196 948	196 948	29.62	61.69
	Colombie-Britannique	318 797	318 797	6 164 135	6 164 135	19.34	75.05
sous-total export.: Washington		325 447	325 447	6 361 083	6 361 083	19.55	74.42
total exportations:		3 268 264	3 268 264	141 916 223	141 916 223	38.63	92.50

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 3B Sommaire des importations par source et destination

page 3
02/03/13

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		janv02	janv02 - janv02	janv02	janv02 - janv02	janv02	d12m
Dakota du Nord	Saskatchewan	97 738	97 738	2 647 725	2 647 725	27.09	27.09
sous-total import.: Dakota du Nord		97 738	97 738	2 647 725	2 647 725	27.09	27.09
Maine	Nouveau-Brunswick	6 741	6 741	333 061	333 061	49.41	50.04
	Québec	0	0	55 837	55 837	0.00	1515.54
sous-total import.: Maine		6 741	6 741	388 898	388 898	57.70	57.82
Michigan	Ontario	122 021	122 021	7 400 965	7 400 965	60.65	60.97
sous-total import.: Michigan		122 021	122 021	7 400 965	7 400 965	60.65	60.97
Minnesota	Ontario	550	550	7 525	7 525	13.68	18.77
sous-total import.: Minnesota		550	550	7 525	7 525	13.68	18.77
ND/Minn	Manitoba	130 494	130 494	2 827 323	2 827 323	21.66	43.21
sous-total import.: ND/Minn		130 494	130 494	2 827 323	2 827 323	21.66	43.21
New York	Ontario	1 400	1 400	35 726	35 726	25.52	105.02
	Québec	103 453	103 453	3 883 714	3 883 714	37.54	39.68
sous-total import.: New York		104 853	104 853	3 919 441	3 919 441	37.38	48.57
Oregon	Colombie-Britannique	2 430	2 430	55 500	55 500	22.84	22.84
sous-total import.: Oregon		2 430	2 430	55 500	55 500	22.84	22.84
Washington	Alberta	107 122	107 122	2 931 788	2 931 788	27.37	35.33
	Colombie-Britannique	119 945	119 945	2 046 565	2 046 565	17.06	168.72
sous-total import.: Washington		227 067	227 067	4 978 353	4 978 353	21.92	164.37
total importations:		691 894	691 894	22 225 729	22 225 729	32.12	112.04

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
02/03/13

type de combustible	janv02		
	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
autres	341 041	15 491 086	45.42
charbon canadien	9 115	330 370	36.24
charbon importé	214 289	7 664 333	35.77
gaz naturel	23 115	932 886	40.36
hydraulique	2 544 125	89 596 476	35.22
pétrole importé	140 011	7 093 636	50.66
total	3 271 696	121 108 787	37.02

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
02/03/13

exportateur	type de combustible	autorisation	janv02		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
BC Hydro	hydraulique	permis 105	0	81	0.00
		permis 192	62 543	0	0.00
		traité 0	48 652	0	0.00
		sous-total	111 195	81	0.00
	sous-total		111 195	81	0.00
Cominco	hydraulique	permis 132	60 417	1 711 722	28.00
		sous-total	60 417	1 711 722	28.33
	sous-total		60 417	1 711 722	28.33
Énergie MacLare	hydraulique	permis 112	13 170	483 719	37.00
		sous-total	13 170	483 719	36.73
	sous-total		13 170	483 719	36.73
Énergie NB	autres	permis 47	894	82 572	92.00
		permis 90	6 794	616 151	91.00
		permis 91	45 506	2 133 946	47.00
		sous-total	53 195	2 832 668	53.25
	charbon canadien	permis 47	193	17 857	92.00
		permis 90	114	10 311	91.00
		permis 91	3 283	153 961	47.00
		sous-total	3 590	182 129	50.73

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
02/03/13

exportateur	type de combustible	autorisation	janv02		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
Énergie NB	charbon importé	permis 47	329	30 377	92.00
		permis 90	221	20 060	91.00
		permis 91	3 727	174 791	47.00
		sous-total	4 278	225 228	52.65
	gaz naturel	permis 47	94	8 679	92.00
		permis 90	97	8 797	91.00
		sous-total	191	17 476	91.50
	pétrole importé	permis 47	6 026	556 416	92.00
		permis 90	8 676	786 798	91.00
		permis 91	107 998	5 064 416	47.00
		sous-total	122 700	6 407 629	52.22
	sous-total		183 954	9 665 131	52.54
Enmax Marketing	charbon canadien	permis 169	5 525	148 241	27.00
		sous-total	5 525	148 241	26.83
	sous-total		5 525	148 241	26.83
Hydro-Manitoba	autres	licence 170	96 450	5 076 077	53.00
		permis 144	20 800	1 564 921	75.00
		permis 155	23 857	1 591 731	67.00
		sous-total	141 107	8 232 728	58.34

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



Tableau 5

Rapport sur les sources de production ¹ par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	janv02		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
Hydro-Manitoba	hydraulique	licence 170	186 900	9 836 379	53.00
		permis 45	34 520	1 046 932	30.00
		permis 46	142 177	5 099 209	36.00
		permis 68	14 384	658 057	46.00
		sous-total	377 981	16 640 576	44.02
	sous-total		519 088	24 873 304	47.92
Hydro-Québec	hydraulique	licence 180	117 737	5 062 698	43.00
		licence 181	35 713	1 535 661	43.00
		licence 182	17 895	769 486	43.00
		licence 183	31 514	1 355 104	43.00
		licence 184	20 607	886 102	43.00
		permis 64	1 272 786	46 510 077	37.00
		sous-total	1 496 252	56 119 128	37.51
	sous-total		1 496 252	56 119 128	37.51
OPGI/OPIM	charbon importé	permis 21	210 011	7 439 105	35.00
		sous-total	210 011	7 439 105	35.42
	gaz naturel	permis 21	22 924	915 411	40.00
	sous-total		22 924	915 411	39.93

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
02/03/13

exportateur	type de combustible	autorisation	janv02		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
OPGI/OPIM	hydraulique	permis 21	2 433	85 695	35.00
		sous-total	2 433	85 695	35.22
	pétrole importé	permis 21	17 311	686 006	40.00
		sous-total	17 311	686 006	39.63
	sous-total		252 679	9 126 216	36.12
	Powerex Corp.	autres	permis 116	70	1 788
permis 118			146 669	4 423 902	30.00
sous-total			146 739	4 425 690	30.16
hydraulique		permis 118	482 677	14 555 554	30.00
		sous-total	482 677	14 555 554	30.16
sous-total			629 416	18 981 244	30.16
total			3 271 696	121 108 787	37.02

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