

**REVENUS REQUIS, BASE DE TARIFICATION, COÛT DU
CAPITAL ET HAUSSE TARIFAIRE AU 1^{ER} AVRIL 2008**

SUITE À LA DÉCISION D-2008-024 RENDUE PAR LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE

LE 26 FÉVRIER 2008

Le document suivant intègre, sous forme de tableaux, l'ensemble des demandes de la Régie de l'énergie contenues dans sa décision D-2008-024. La hausse tarifaire autorisée de 2,9 % implique un revenu requis de 10 542 M\$ qui permet d'amortir, en 2008, 183,9 M\$ du compte de frais reportés de transport des années 2005 et 2006.

Les tableaux et textes présentés portent sur :

1. Évaluation du déficit et de la hausse requise au 1^{er} avril 2008 ;
2. Provision réglementaire 2008 à l'égard du manque à gagner associé au décalage entre l'année témoin et l'année tarifaire ;
3. Sommaire des modifications apportées aux revenus requis et à la base de tarification ;
4. Revenus requis détaillés ;
5. Base de tarification 2008 ;
6. Encaisse réglementaire ;
7. Évaluation du compte de frais reportés de transport 2005-2006 ;
8. Revenus des ventes avant et après hausse tarifaire ;
9. Principales modifications aux tarifs ;
10. Grille des tarifs d'électricité au 1^{er} avril 2008 ;
11. Modifications détaillées au texte des tarifs ;
12. Textes «Tarifs et conditions du Distributeur au 1^{er} avril 2008» en français et en anglais : déposés sous la cote HQD-19, documents 2.1 et 2.2.

1 ÉVALUATION DU DÉFICIT ET DE LA HAUSSE REQUISE AU 1^{ER} AVRIL 2008 (HQD-1, DOCUMENT 1, TABLEAU 3 RÉVISÉ, PAGE 14)

Évaluation du déficit et de la hausse au 1 ^{er} avril 2008 (M\$)			
	R-3644-2007		D-2008-024
	Demande	Révisé	Décision
Revenus des ventes 2008 (sans hausse de tarif)	10 170,0	10 170,0	10 170,0
Revenus autres que ventes d'électricité	157,2	157,2	157,2
Ajustement - Provision réglementaire 2007	-54,0	-54,0	-54,0
Revenus totaux aux fins du calcul du revenu additionnel requis	10 273,2	10 273,2	10 273,2
Revenus requis			
Achats			
Achats d'électricité	5 034,5	5 034,5	4 979,6
Service de transport	2 664,6	2 664,6	2 727,3
Coûts de distribution & services à la clientèle			
Charges d'exploitation	1 251,6	1 251,6	1 251,6
Autres charges	800,9	800,9	800,9
Rendement sur la base de tarification	790,3	788,1	782,6
Revenus requis	10 542,0	10 539,7	10 542,0
Revenus additionnels requis au 1 ^{er} avril	-268,8	-266,5	-268,8
Revenus des ventes avant hausse, excluant contrats spéciaux	9 268,6	9 268,6	9 268,6
Hausse demandée - 1 ^{er} avril 2008	2,90%	2,88%	2,90%
Revenus générés en 2008 par la hausse demandée	184,6		184,6
Provision réglementaire 2008 récupérée en 2009	84,2		84,2

2 PROVISION RÉGLEMENTAIRE 2008 À L'ÉGARD DU MANQUE À GAGNER ASSOCIÉ AU DÉCALAGE ENTRE L'ANNÉE TÉMOIN ET L'ANNÉE TARIFAIRE (HQD-9, DOCUMENT 2, TABLEAU 1 INCHANGÉ, PAGE 4)

Période couverte	Avant hausse	Hausse de 2,9 % au 1 ^{er} janvier	Provision réglementaire 2008
Janvier à mars	3 138,0	3 222,2	84,2
Avril à décembre	7 032,1	7 216,7	
Total	10 170,0	10 438,8	

3 SOMMAIRE DES MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS DÉTAILLÉS ET À LA BASE DE TARIFICATION

Tableau 3.1
Modifications apportées aux revenus requis 2008 suite à la décision D-2008-024

	Revenus requis (selon requête du 1^{er} août 2007)	10 542,0 M \$
Mise à jour du taux de rendement		
-	Mise à jour du taux de rendement sur l'avoir propre	-2,3 M \$
	Revenus requis (selon l'évaluation du taux de rendement de janvier 2008)	10 539,7 M \$
Ajustements aux achats d'électricité		
-	Intégration du pass-on sur la base de 9 mois réels et 3 mois estimés	-48,9 M \$
	Ajustement du rabais des contrats spéciaux relié à l'augmentation des coûts de transport suite à :	
-	- l'intégration du pass-on sur la base de 9 mois réels et 3 mois estimés	-5,8 M \$
-	- la mise à jour du taux de rendement	-0,2 M \$
Ajustements au service de transport		
+	Amortissement additionnel du CFR de transport 2005-2006 en compensation de l'intégration du pass-on sur la base de 9 mois réels et 3 mois estimés	59,0 M \$
-	Charge locale de transport 2008 ajustée selon la décision D-2008-019	-14,2 M \$
+	Amortissement additionnel du CFR de transport 2005-2006 pour compenser les ajustements liés à la décision D-2008-019	15,4 M \$
+	Amortissement additionnel du CFR de transport 2005-2006 pour compenser les ajustements découlant de la mise à jour du taux de rendement	2,5 M \$
Ajustements au coût du capital		
	Ajustements principalement relié à la diminution du solde du CFR de transport 2005-2006 de la base de tarification suite :	
-	- à l'intégration du pass-on 9 mois réels et 3 mois estimés	-4,3 M \$
-	- aux ajustements liés à la décision D-2008-019	-1,2 M \$
	Revenus requis ajustés	10 542,0 M \$

Tableau 3.2

Modifications apportées à la base de tarification 2008 suite à la décision D-2008-024

	Base de tarification selon HQD-08-01	10 095,6 M \$
-	Intégration des ajustements au CFR de transport	-70,9 M \$
+	Ajustement de l'encaisse	0,4 M \$
	Base de tarification ajustée	10 025,0 M \$

4 REVENUS REQUIS DÉTAILLÉS RÉVISÉS (HQD-6, DOCUMENT 1, PAGES 4 ET 5)

COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS Note : Fichier Excel versé au dossier	R-3644-2007		D-2008-024	
	Année témoin		Année témoin	
	2008	Révisé 22 janvier 2008	Ajustements	2008 révisé
REVENUS REQUIS	10 542,0	10 539,7	2,3	10 542,0
ACHATS	7 699,2	7 699,2	7,8	7 706,9
• Achats d'électricité	5 034,5	5 034,5	-54,9	4 979,6
Patrimoniales	4 603,5	4 603,5		4 603,5
Post patrimoniale	555,9	555,9		555,9
Tarifs de gestion et énergie de secours	0,5	0,5		0,5
Ajustement des contrats spéciaux	-118,8	-118,8	-6,0	-124,8
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2005	-6,8	-6,8		-6,8
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2006	-11,5	-11,5		-11,5
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2007	7,5	7,5	-48,9	-41,4
Option d'électricité interruptible	4,2	4,2		4,2
• Service de transport	2 664,6	2 664,6	62,7	2 727,3
COÛTS DE DISTRIBUTION & SERVICES À LA CLIENTÈLE	2 842,8	2 840,6	-5,5	2 835,1
Charges d'exploitation	1 251,6	1 251,6	0,0	1 251,6
• Charges brutes directes	1 138,0	1 138,0	0,0	1 138,0
Masse salariale	783,2	783,2	0,0	783,2
Salaire de base	510,1	510,1		510,1
Temps supplémentaire	47,7	47,7		47,7
Primes et revenus divers	41,7	41,7	0,0	41,7
Régime d'intéressement corporatif	14,3	14,3		14,3
Régime de gestion de la performance	4,8	4,8		4,8
Autres primes	22,6	22,6		22,6
Avantages sociaux	183,7	183,7	0,0	183,7
Avantages sociaux - coût de retraite	85,5	85,5		85,5
Avantages sociaux - autres	77,0	77,0		77,0
Charge au titre des avantages complémentaires de retraite	21,2	21,2		21,2
Autres charges directes	354,8	354,8	0,0	354,8
Dépenses de personnel et indemnités	22,8	22,8		22,8
Services externes et ressources financières	207,4	207,4		207,4
Stock, achats et locations	130,0	130,0		130,0
Récupération de mauvaises créances	-5,4	-5,4		-5,4
• Charges de services partagés	412,6	412,6	0,0	412,6
Centre de services partagés	272,1	272,1	0,0	272,1
Approvisionnement et services	165,5	165,5	0,0	165,5
Services de bâtiments	64,9	64,9		64,9
Matériel de transport et transport aérien	40,3	40,3		40,3
Gestion du matériel	35,9	35,9		35,9
Gestion documentaire et Services comptables	18,1	18,1		18,1
Acquisition	6,3	6,3		6,3
Technologies de l'information	106,6	106,6	0,0	106,6
Solutions informatiques	17,4	17,4		17,4
Exploitation des technologies	33,0	33,0		33,0
Bureautique	27,2	27,2		27,2
Architecture des TI et progiciels de gestion	29,0	29,0		29,0
Unités corporatives	39,4	39,4	0,0	39,4
Services financiers	11,7	11,7		11,7
Ressources humaines	19,2	19,2		19,2
Sécurité industrielle	3,5	3,5		3,5
Affaires juridiques	4,0	4,0		4,0
Affaires corporatives et secrétariat général	1,0	1,0		1,0
Groupe Technologie	83,6	83,6	0,0	83,6
Télécommunications spécialisées	24,4	24,4	0,0	24,4
Radio-mobile	21,8	21,8		21,8
Circuits	1,5	1,5		1,5
Divers	1,1	1,1		1,1
Télécommunications de service	40,4	40,4		40,4
Innovation	18,8	18,8	0,0	18,8
Projets d'innovation technologique	14,2	14,2		14,2
Soutien technique	4,6	4,6		4,6
Hydro-Québec TransÉnergie	6,2	6,2		6,2
Hydro-Québec Équipement	3,2	3,2		3,2
Hydro-Québec Production	1,6	1,6		1,6
Régularisations et ajustements divers				
Rendement des fournisseurs	6,5	6,5	0,0	6,5
Centre de services partagés	4,1	4,1		4,1
Groupe Technologie	2,4	2,4		2,4
• Coûts capitalisés	-339,9	-339,9	0,0	-339,9
Prestations de travail	-298,2	-298,2		-298,2
Gestion du matériel	-41,7	-41,7		-41,7
Autres				
• Frais corporatifs	40,9	40,9		40,9

COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS Note : Fichier Excel versé au dossier	R-3644-2007		D-2008-024	
	Année témoin		Année témoin	
	2008	Révisé 22 janvier 2008	Ajustements	2008 révisé
Autres charges	800,9	800,9	0,0	800,9
• Achats de combustible	75,2	75,2		75,2
• Amortissement et déclassement	640,3	640,3	0,0	640,3
Immobilisations	438,3	438,3		438,3
Contrats de location-acquisition	0,9	0,9		0,9
Actifs incorporels	65,6	65,6		65,6
Frais reportés	110,6	110,6		110,6
Coûts nets liés aux sorties d'immobilisations corporelles et d'actifs incorporels	24,9	24,9		24,9
• Taxes	85,4	85,4	0,0	85,4
Capital	32,7	32,7		32,7
Taxes sur les services publics	39,0	39,0		39,0
Municipales et scolaires	13,7	13,7		13,7
Coût du capital	790,3	788,1	-5,5	782,6
• Coût des capitaux empruntés (frais financiers réglementés)	514,6	514,6	-3,6	511,0
• Coût des capitaux propres (bénéfice réglementé)	275,8	273,5	-1,9	271,6
Rendement sur la base de tarification	7,83%	7,81%		7,81%
Coût de la dette	7,84%	7,84%		7,84%
Taux de rendement	7,80%	7,74%		7,74%
Base de tarification (moyenne 13 mois)	10 095,6	10 095,6	-70,6	10 025,0

5 BASE DE TARIFICATION 2008 RÉVISÉE (HQD-8, DOCUMENT 1, PAGE 10)

BASE DE TARIFICATION 2008 - RÉVISÉE SUITE À LA DÉCISION D-2008-024 (en milliers \$)																	
	1er janvier 2008	31 janvier 2008	28 février 2008	31 mars 2008	30 avril 2008	31 mai 2008	30 juin 2008	31 juillet 2008	31 août 2008	30 sept 2008	31 oct 2008	30 nov 2008	31 déc 2008	Moyenne 2008 Révisée	Moyenne 2008 Projetée	Écart Moy 2008 Révisée	
	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée				
Immobilisations en exploitation																	
Équipements de mesurage	625 835	627 918	628 201	630 339	632 084	635 347	637 316	639 455	641 876	651 371	656 575	661 596	666 235	641 088	641 088	0	
Postes de distribution	60 846	60 846	60 846	60 846	60 846	60 846	60 846	60 846	60 846	60 846	60 846	60 846	60 846	60 846	60 846	0	
Lignes aériennes de distribution	7 353 918	7 373 867	7 381 897	7 406 191	7 428 457	7 462 991	7 488 569	7 512 252	7 539 475	7 570 972	7 609 868	7 649 546	7 680 688	7 496 822	7 496 822	0	
Lignes souterraines de distribution	3 079 570	3 088 972	3 092 325	3 103 465	3 113 509	3 129 518	3 141 029	3 151 931	3 164 433	3 178 778	3 196 172	3 213 729	3 227 580	3 144 693	3 144 693	0	
Réseaux autonomes	919 308	920 409	920 608	921 773	922 647	924 403	947 707	948 867	950 184	951 639	953 255	954 797	970 847	938 957	938 957	0	
Autres actifs de réseaux	23 562	23 562	23 562	23 562	23 562	23 562	23 562	23 562	23 562	23 562	23 562	23 562	23 562	23 562	23 562	0	
Actifs de soutien	1 230 399	1 245 325	1 246 156	1 252 444	1 259 576	1 269 173	1 274 965	1 285 753	1 292 873	1 300 652	1 309 045	1 316 902	1 333 716	1 278 229	1 278 229	0	
Total	13 293 438	13 340 898	13 352 992	13 398 620	13 440 680	13 505 839	13 573 993	13 622 665	13 673 248	13 737 820	13 809 322	13 880 978	13 963 473	13 584 197	13 584 197	0	
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		47 461	12 694	45 027	42 060	65 159	68 154	48 672	50 583	64 572	71 502	71 656	82 495				
Amortissement cumulé																	
Équipements de mesurage	391 420	393 631	395 848	398 066	400 290	402 519	404 757	407 001	409 251	411 508	413 771	416 092	421 410	405 043	405 043	0	
Postes de distribution	55 923	55 989	56 055	56 121	56 187	56 253	56 319	56 385	56 451	56 517	56 583	56 649	56 715	56 319	56 319	0	
Lignes aériennes de distribution	2 891 816	2 911 725	2 931 669	2 951 628	2 971 629	2 991 679	3 011 772	3 031 919	3 052 108	3 072 345	3 092 637	3 112 998	3 133 429	3 012 103	3 012 103	0	
Lignes souterraines de distribution	865 568	870 338	875 523	880 013	885 521	890 045	910 594	918 162	925 747	933 352	940 980	948 635	956 318	910 730	910 730	0	
Réseaux autonomes	494 900	496 349	497 712	499 075	500 442	501 870	503 305	504 828	506 354	507 884	509 419	510 959	512 504	503 515	503 515	0	
Autres actifs de réseaux	7 753	7 803	7 853	7 903	7 953	8 003	8 053	8 103	8 153	8 203	8 253	8 303	8 353	8 053	8 053	0	
Actifs de soutien	626 678	631 067	635 670	640 277	644 931	649 617	654 365	659 174	664 028	668 929	673 879	678 884	683 740	654 711	654 711	0	
Total	5 334 148	5 369 602	5 405 330	5 441 083	5 476 953	5 512 977	5 549 165	5 585 572	5 622 092	5 658 738	5 695 521	5 732 520	5 772 468	5 550 475	5 550 475	0	
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		35 454	35 728	35 753	35 870	36 024	36 189	36 407	36 521	36 646	36 784	36 999	39 949				
Valeur nette																	
Équipements de mesurage	234 415	234 287	232 353	232 273	231 794	232 828	232 559	232 454	232 625	239 863	242 804	245 504	244 825	236 045	236 045	0	
Postes de distribution	4 923	4 857	4 791	4 724	4 658	4 592	4 526	4 461	4 395	4 329	4 263	4 197	4 131	4 527	4 527	0	
Lignes aériennes de distribution	4 462 102	4 462 142	4 450 228	4 454 563	4 456 828	4 471 321	4 476 797	4 480 333	4 487 367	4 498 627	4 517 231	4 536 548	4 547 259	4 484 719	4 484 719	0	
Lignes souterraines de distribution	2 214 002	2 215 334	2 215 802	2 215 452	2 217 988	2 226 473	2 230 435	2 233 769	2 238 686	2 245 426	2 255 192	2 265 094	2 271 262	2 233 963	2 233 963	0	
Réseaux autonomes	424 318	424 060	422 896	422 698	422 205	422 534	444 402	444 039	443 829	443 755	443 836	443 836	458 343	435 442	435 442	0	
Autres actifs de réseaux	15 809	15 759	15 709	15 659	15 609	15 559	15 509	15 459	15 409	15 359	15 309	15 259	15 209	15 509	15 509	0	
Actifs de soutien	603 721	614 258	610 486	612 167	614 645	619 556	620 600	626 579	628 845	631 723	635 166	638 018	649 976	623 518	623 518	0	
Total	7 959 290	7 971 296	7 948 262	7 957 537	7 963 727	7 992 862	8 024 828	8 037 093	8 051 156	8 079 082	8 113 801	8 148 458	8 191 005	8 033 723	8 033 723	0	
Contrats de location-acquisition																	
Valeur actualisée	19 198	19 198	19 198	19 198	19 198	41 398	41 398	41 398	41 398	41 398	41 398	41 398	41 920	34 608	34 608	0	
Amortissement cumulé	314	370	426	482	538	618	699	779	860	940	1 021	1 101	1 182	718	718	0	
Valeur nette	18 884	18 828	18 772	18 717	18 660	40 780	40 700	40 620	40 539	40 458	40 378	40 297	40 739	33 890	33 890	0	
Actifs incorporels en exploitation																	
Logiciels	326 088	749 634	749 668	749 920	750 127	750 512	758 745	758 998	759 284	759 596	759 934	760 249	785 308	724 466	724 466	0	
Autres actifs incorporels	28 685	28 748	28 768	28 822	28 874	28 973	29 033	29 098	29 171	29 251	29 338	29 419	29 519	29 053	29 053	0	
Total	354 773	778 382	778 436	778 742	779 001	779 485	787 778	788 096	788 455	788 847	789 272	789 668	814 827	753 519	753 519	0	
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		423 609	42	318	259	485	8 293	318	359	393	424	397	25 159				
Amortissement cumulé																	
Logiciels	281 180	283 430	289 214	294 999	300 520	306 048	311 586	317 284	322 989	328 701	334 421	340 149	345 682	312 016	312 016	0	
Autres actifs incorporels	11 299	11 393	11 487	11 581	11 675	11 769	11 864	11 960	12 056	12 152	12 248	12 344	12 441	11 867	11 867	0	
Total	292 479	294 823	300 701	306 580	312 195	317 817	323 450	329 244	335 045	340 853	346 669	352 493	358 123	323 882	323 882	0	
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		2 344	5 878	5 879	5 615	5 622	5 633	5 794	5 801	5 808	5 816	5 824	5 630				
Valeur nette																	
Logiciels	44 908	466 204	460 454	454 921	449 607	444 464	447 159	441 714	436 295	430 895	425 513	420 100	439 626	412 451	412 451	0	
Autres actifs incorporels	17 386	17 355	17 270	17 241	17 199	17 204	17 169	17 138	17 115	17 099	17 090	17 075	17 078	17 186	17 186	0	
Total	62 294	483 559	477 723	472 162	466 806	461 668	464 328	458 851	453 410	447 995	442 603	437 175	456 704	429 637	429 637	0	
Frais reportés																	
Programmes commerciaux	4 001	3 851	3 702	3 552	3 403	3 253	3 104	2 954	2 805	2 655	2 506	2 356	2 507	3 127	3 127	0	
Plan global en efficacité énergétique	417 328	411 946	406 564	401 182	395 800	390 418	385 036	379 654	374 272	368 890	363 508	358 126	602 243	404 228	404 228	0	
Frais reportés du tarif BT	135 662	132 186	128 710	125 234	121 758	118 282	114 806	111 330	107 854	104 378	100 902	97 426	93 950	114 806	114 806	0	
Actif au titre des prestations constituées	267 000	265 093	267 792	270 491	273 190	280 750	283 500	286 250	289 000	291 750	294 500	297 250	300 000	282 044	282 044	0	
Contributions à des projets de raccordement	94 836	94 689	94 542	94 395	94 247	94 100	93 953	93 805	93 657	93 511	93 364	93 216	93 069	93 953	93 953	0	
Frais de développement	2 274	2 168	2 114	2 061	2 007	1 954	1 901	1 847	1 794	1 740	1 687	1 634	1 581	1 954	1 954	0	
Frais reportés - Compte de nivellement	131 945	131 945	131 945	131 945	131 945	131 945	131 945	131 945	131 945	131 945	131 945	131 945	131 945	131 945	131 945	0	
Frais reportés de transport	101 579	101 579	101 579	101 579	101 579	101 579	101 579	101 579	101 579	101 579	101 579	101 579	101 579	115 721	186 660	(70 938)	
Frais d'entretien - Postes de départ privés	2 722	2 710	2 698	2 687	2 675	2 664	2 6										

**6 ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE 2008 RÉVISÉE (HQD-8, DOCUMENT 3,
PAGE 8)**

HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTEUR CALCUL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE POUR L'ANNÉE 2008 (000 \$)				
DESCRIPTION DES VARIABLES	DEPENSES 2008	Net	TAUX ((2) / 365 jrs)	ENCAISSE ((1) * (3))
	(1)	(2)	(3)	(4)
CHARGES D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN				
Salaires	256 161	38,73	10,61%	27 178
Remises gouvernementales	223 272	31,00	8,49%	18 960
Autres dépenses	<u>284 388</u>	21,57	5,91%	16 802
	763 820			
TAXES				
Taxes sur le capital	32 700	39,89	10,93%	3 574
Taxe sur les services publics (TSP)	39 000	175,79	48,16%	18 783
Taxes municipales et scolaires	13 700	161,35	44,21%	6 056
ACHATS				
Achats d'électricité	4 979 595	17,58	4,82%	239 839
Achats de services de transport	2 727 297	17,58	4,82%	131 359
Achats de combustible	75 236	19,85	5,44%	4 092
EFFET DES TAXES À LA CONSOMMATION				(74 805)
Provision pour créances douteuses				(59 712)
TOTAL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE				332 125

7 ÉVOLUTION DU COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE TRANSPORT 2005-2006

Solde au 31 décembre 2007			285,4 M \$
-	Amortissement initial selon R-3644-2007	-107,0 M \$	
	Amortissement additionnel pour compenser :		
-	• l'intégration du pass-on sur la base de 9 mois réels et 3 mois estimés	-59,0 M \$	
-	• les ajustements découlant de la décision D-2008-019	-15,4 M \$	
-	• la mise à jour du taux de rendement	-2,5 M \$	
	Total amortissement 2008		-183,9 M \$
Solde au 31 décembre 2008 révisé			101,6 M \$

8 REVENUS DES VENTES AVANT ET APRÈS HAUSSE TARIFAIRE (HQD-12, DOCUMENT 9, INCHANGÉ)

Année 2008	Abonnements (nombre)	Ventes (GWh)	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse de 2,9% au 1er janvier 2008									Revenus après la hausse de 2,9% au 1er avril 2008		
			janvier à mars	avril à décembre	Total	Variations									Total	Variations	
						janvier à mars	avril à décembre	Total	janvier à mars	avril à décembre	Total	janvier à mars	avril à décembre	Total		(M\$)	(%)
			(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	(%)	(%)	(M\$)
Domestique		59 760	1 498	2 668	4 165	1 541	2 745	4 286	43	77	121	2,90%	2,90%	2,90%	4 243	77	1,9%
Tarifs D et DM		57 030	1 444	2 568	4 012	1 486	2 642	4 128	42	74	116				4 087	74	
Tarif DH		4	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	0	
Tarif DT		2 726	53	100	153	55	103	157	2	3	4				156	3	
Petite puissance		14 600	379	916	1 294	389	942	1 332	11	27	38	2,90%	2,90%	2,90%	1 321	27	2,1%
Tarifs G et T1, T2, T3		12 957	332	792	1 125	342	815	1 157	10	23	33				1 147	23	
Éclairage public et Sentinelle		573	13	36	48	13	37	50	0	1	1				50	1	
Tarif G-9		1 070	33	88	121	34	90	125	1	3	4				124	3	
Moyenne puissance		27 331	526	1 353	1 879	541	1 392	1 933	15	39	54	2,90%	2,90%	2,90%	1 918	39	2,1%
Tarif M		27 331	526	1 353	1 879	541	1 392	1 933	15	39	54				1 918	39	
Grande puissance		43 569	501	1 428	1 929	515	1 470	1 985	15	41	56	2,90%	2,90%	2,90%	1 971	41	2,1%
Tarif L		43 560	501	1 428	1 928	515	1 469	1 984	15	41	56				1 970	41	
Tarif H		10	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0	
Total - Tarifs réguliers		145 261	2 903	6 365	9 268	2 987	6 549	9 537	84	185	269	2,90%	2,90%	2,90%	9 452	185	2,0%
Contrats spéciaux		27 072	235	667	901,433	235	667	901	0	0	0	s/o	s/o	s/o	901,433	0	s/o
Gestion de la consommation																	
Option d'électricité additionnelle *		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	0	
Tarifs de dépannage																	
Tarif LD		5	0	1	1	0	1	1	0	0	0	2,90%	2,90%	2,90%	1	0	2,1%
Tarif LP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	0	
Total		172 338	3 138	7 032	10 170,04	3 222	7 217	10 439	84,2	184,6	268,8	s/o	s/o	s/o	10 355	184,6	s/o

* Le nombre d'abonnements à l'option d'électricité additionnelle ainsi que leur consommation de référence sont déjà comptabilisés au tarif L.

9 PRINCIPALES MODIFICATIONS AUX TARIFS

Dans ses grandes lignes, la nouvelle grille tarifaire et le texte des tarifs intègrent les principaux éléments suivants :

- introduction des tarifs DA et DB à titre de projet pilote de tarification différenciée dans le temps ;
- modification du domaine d'application des tarifs D et DM suite à la fermeture du tarif DM aux nouveaux abonnements ;
- ajout de l'article 6.16 à l'option d'électricité interruptible pour la clientèle de grande puissance ;
- modifications de la définition de la puissance interruptible de l'option d'électricité interruptible pour la moyenne puissance et de l'option de l'utilisation des groupes électrogènes de secours ;
- modifications des modalités d'application des tarifs des réseaux autonomes afin d'intégrer le réseau autonome de Schefferville et son tarif de transition ;
- abrogation des tarifs applicables aux luminaires non normalisés et retrait du luminaire de 3 600 lumens ;
- modification de l'article 10.6 afin de limiter l'obligation du Distributeur d'offrir le tarif L aux projets de plus de 50 MW ;
- ajout au chapitre 11 des services VigieLigne et Signature pour la clientèle des tarifs généraux de grande puissance ;
- mise à jour dans le chapitre 12 des frais liés au service d'électricité et intégration des prix approuvés dans la présente requête.

10 GRILLE DES TARIFS D'ÉLECTRICITÉ AU 1^{ER} AVRIL 2008 (HQD-12, DOCUMENT 8, RÉVISÉ)

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 2,9 % au 1er avril 2008

Article 1er avril 2007	Article 1er avril 2008	Tarif	Description	Prix 1er avril 2007	Prix 1er avril 2008	Variation 1er avril 2008
2.6	2.6	<i>D</i>	Redevance d'abonnement par jour 30 premiers kWh par jour Reste de l'énergie Prime de puissance, hiver (> 50 kW)	40,64 € 5,29 € 7,03 € 5,46 \$	40,64 € 5,40 € 7,33 € 6,21 \$	0,0% 2,1% 4,3% 13,7%
2.17	2.17	<i>DM</i>	Redevance d'abonnement par jour par multiplicateur 30 premiers kWh par jour par multiplicateur Reste de l'énergie Prime de puissance, hiver (> 50 kW)	40,64 € 5,29 € 7,03 € 1,35 \$	40,64 € 5,40 € 7,33 € 1,53 \$	0,0% 2,1% 4,3% 13,3%
2.24	2.24	<i>DT</i>	Redevance d'abonnement par jour Prix de l'énergie : T° >= -12°C ou -15°C Prix de l'énergie : T° < -12°C ou -15°C Prime de puissance, hiver (> 50 kW) : mesurage individuel Prime de puissance, hiver (> 50 kW) : mesurage collectif	40,64 € 4,08 € 17,55 € 5,46 \$ 1,35 \$	40,64 € 4,33 € 17,55 € 6,21 \$ 1,53 \$	0,0% 6,1% 0,0% 13,7% 13,3%
2.34	2.34	<i>DH</i>	Redevance d'abonnement par jour Prix de l'énergie : été et reste de l'hiver Prix de l'énergie : 6h à 11h et 15h à 22h, semaine hiver	40,64 € 4,13 € 14,64 €	40,64 € 4,38 € 14,64 €	0,0% 6,1% 0,0%
s. o.	2.48	<i>DA</i>	Redevance d'abonnement par jour 15 premiers kWh : été, hors pointe Reste de l'énergie : été, hors pointe 15 premiers kWh : hiver, hors pointe Reste de l'énergie, hiver, hors pointe 15 premiers kWh : pointe Reste de l'énergie : pointe Prix par kWh pendant les heures critiques <i>Pointe : 6h à 22h du lundi au vendredi</i> <i>Hors pointe : 22h à 6h du lundi au vendredi ; samedi et dimanche ; 25 décembre et 1er janvier</i>	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.	40,64 € 4,60 € 6,56 € 3,55 € 5,50 € 6,10 € 8,06 € 18,06 €	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.
s. o.	2.54	<i>DB</i>	Redevance d'abonnement par jour 15 premiers kWh : été, hors pointe Reste de l'énergie : été, hors pointe 15 premiers kWh : hiver, hors pointe Reste de l'énergie, hiver, hors pointe 15 premiers kWh : été, pointe Reste de l'énergie : été, pointe 15 premiers kWh : hiver, pointe Reste de l'énergie : hiver, pointe <i>Pointe : 6h à 22h du lundi au vendredi</i> <i>Hors pointe : 22h à 6h du lundi au vendredi ; samedi et dimanche ; 25 décembre et 1er janvier</i>	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.	40,64 € 4,60 € 6,56 € 4,29 € 6,27 € 6,10 € 8,06 € 6,52 € 8,50 €	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.
3.2	3.2	<i>G</i>	Redevance d'abonnement par mois Prime de puissance (> 50 kW) 15 090 premiers kWh par mois Reste de l'énergie Minimum par mois - polyphasée	12,33 \$ 15,18 \$ 8,47 € 4,31 € 36,99 \$	12,33 \$ 15,54 \$ 8,72 € 4,48 € 36,99 \$	0,0% 2,4% 3,0% 3,9% 0,0%
3.7	3.7	<i>G courte durée</i>	Majoration de la redevance et du montant mensuel minimal Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	12,33 \$ 5,34 \$	12,33 \$ 5,49 \$	0,0% 2,8%
3.9	3.9	<i>Activités d'hiver</i>	Indice de référence au 31 mars 2006 Majoration au 1er avril de chaque année à compter de 2006 Indice de majoration au 1er avril 2008 = 1,1461	1,08 2%	1,08 2%	s. o. s. o.
3.11	3.11	<i>G-9</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - polyphasée Majoration pour mauvais facteur de puissance : 1er avril 2008 Majoration pour mauvais facteur de puissance : 1er avril 2009 Majoration pour mauvais facteur de puissance : 1er avril 2010	3,90 \$ 8,74 € 12,33 \$ 36,99 \$ 3,12 \$ 6,24 \$ 9,33 \$	3,99 \$ 9,01 € 12,33 \$ 36,99 \$ 3,15 \$ 6,30 \$ 9,45 \$	2,3% 3,1% 0,0% 0,0% 1,0% 1,0% 1,3%

Les prix des tarifs DA et DB ont été calibrés en fonction du tarif D au 1er avril 2008

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 2,9 % au 1er avril 2008

Article 1er avril 2007	Article 1er avril 2008	Tarif	Description	Prix 1er avril 2007	Prix 1er avril 2008	Variation 1er avril 2008
3.14	3.14	<i>G-9 courte durée</i>	Majoration du montant mensuel minimal Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	12,33 \$ 5,34 \$	12,33 \$ 5,49 \$	0,0% 2,8%
3.19	3.19	<i>GD</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie : été Prix de l'énergie : hiver	4,80 \$ 5,22 € 13,29 €	4,89 \$ 5,41 € 13,76 €	1,9% 3,6% 3,5%
4.2	4.2	<i>M</i>	Prime de puissance 210 000 premiers kWh par mois Reste de l'énergie	13,23 \$ 4,31 € 2,81 €	13,44 \$ 4,48 € 2,93 €	1,6% 3,9% 4,3%
4.5	4.5	<i>M</i>	Prime de dépassement mensuelle	14,16 \$	14,37 \$	1,5%
4.9	4.9	<i>M courte durée</i>	Majoration de la prime de puissance mensuelle en hiver	5,34 \$	5,49 \$	2,8%
4.17	4.17	<i>Tarif de transition - Fabrication de neige</i>	Indice de référence au 30 avril 1996 Majoration de la facture du client au 1er mai de chaque année à compter de 1996 et au 1er avril de chaque année à compter de 2005, en sus de la hausse moyenne Prix en vigueur au 1er avril 2008 = 10,59 €/kWh (indice = 3,2776)	1,0 8%	1,0 8%	s. o. s. o.
4.21	4.21	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Redevance mensuelle Redevance mensuelle sur la puissance contractuelle (par kW) Prix de l'énergie	34,77 \$ 6,48 € 3,51 €	34,77 \$ 6,48 € 3,51 €	s. o. s. o. s. o.
4.26	4.26	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Dépassement de plus de 10 % de la puissance contractuelle	13,50 \$	13,50 \$	s. o.
4.27	4.27	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Indice de référence au 1er avril 2005 Majoration au 1er avril 2005, 2006 et 2007 en sus de la hausse moyenne Majoration au 1er avril de chaque année à compter de 2008, en sus de la hausse moyenne Indice de majoration de facture au 1er avril 2008 = 1,3811	1,0 5% 8%	1,0 5% 8%	s. o. s. o. s. o.
4.32 et 4.33	4.32 et 4.33	<i>Rodage de nouveaux équipements</i>	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.
4.46	4.46	<i>Électricité interruptible - Moyenne puissance</i>	Crédit fixe (par kW) Crédit variable (par kWh)	1,25 \$ 7,00 €	1,25 \$ 7,00 €	s. o. s. o.
4.48	4.48	<i>Électricité interruptible - Moyenne puissance</i>	Pénalité (par kW)	0,25 \$	0,25 \$	s. o.
4.55	4.55	<i>Option d'utilisation des groupes électrogènes de secours</i>	Crédit fixe pour la période d'hiver (par kW) Crédit variable pour les 40 premières heures d'interruption (par kWh) Crédit variable pour les 60 heures d'interruption suivantes (par kWh)	7,00 \$ 8,00 € 15,00 €	7,00 \$ 8,00 € 15,00 €	s. o. s. o. s. o.
4.57	4.57	<i>Option d'utilisation des groupes électrogènes de secours</i>	Pénalité (par kW) Montant pour calcul de la pénalité maximale (par kW)	0,60 \$ 2,40 \$	0,60 \$ 2,40 \$	s. o. s. o.
5.2	5.2	<i>L</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie	11,97 \$ 2,81 €	12,18 \$ 2,91 €	1,8% 3,6%
5.5	5.5	<i>L</i>	Prime de dépassement quotidienne Prime de dépassement mensuelle	6,99 \$ 20,97 \$	7,11 \$ 21,33 \$	1,7% 1,7%
5.12	5.12	<i>L (municipalité)</i>	Indice de référence au 31 mars 2006 Majoration au 1er avril de chaque année à compter de 2006, en sus de la hausse moyenne Indice de majoration au 1er avril 2008 = 1,5833	1,4120 0,5%	1,4120 0,5%	s. o. s. o.
5.15	5.15	<i>H</i>	Prime de puissance Énergie : autre que jours de semaine en hiver Énergie : jours de semaine en hiver	4,80 \$ 4,48 € 17,00 €	4,89 \$ 4,64 € 17,61 €	1,9% 3,6% 3,6%
5.20 a)	5.20 a)	<i>LD (option ferme)</i>	Prime de puissance Énergie : autre que jours de semaine en hiver Énergie : jours de semaine en hiver	4,80 \$ 4,48 € 17,00 €	4,89 \$ 4,64 € 17,61 €	1,9% 3,6% 3,6%
5.20 b)	5.20 b)	<i>LD (option non ferme)</i>	Prime de puissance par jour d'interruptions planifiées Prime de puissance par jour d'interruptions non planifiées Prix de l'énergie Maximum par mois - prime de puissance	0,49 \$ 0,98 \$ 4,48 € 4,80 \$	0,50 \$ 1,00 \$ 4,64 € 4,89 \$	2,0% 2,0% 3,6% 1,9%

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 2,9 % au 1er avril 2008

Article 1er avril 2007	Article 1er avril 2008	Tarif	Description	Prix 1er avril 2007	Prix 1er avril 2008	Variation 1er avril 2008
5.23	5.23	LD (option non ferme)	Prix par kWh consommé sans autorisation	50 €	50 €	s. o.
5.35	5.35	Rodage de nouveaux équipements (12 périodes ou plus)	Majoration maximale du prix moyen	4%	4%	s. o.
			Majoration minimale du prix moyen	1%	1%	s. o.
5.36	5.36	Rodage de nouveaux équipements (moins de 12 périodes)	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.
5.40 b)	5.40 b)	Essais d'équipements	Multiplicateur appliqué en été (par kW)	10,00 €	10,00 €	s. o.
			Multiplicateur appliqué en hiver (par kW)	30,00 €	30,00 €	s. o.
5.43	5.43	LP (Tarif de dépannage chaudière au combustible)	Redevance annuelle	1 000 \$	1 000 \$	s. o.
			Fourniture	Prix de l'électricité additionnelle	Prix de l'électricité additionnelle	s. o.
5.50	5.50	LP	Prix par kWh consommé sans autorisation	0,50 \$	0,50 \$	s. o.
6.19	6.20	Électricité interruptible - Grande puissance	Crédit nominal fixe par période d'hiver (par kW)	7,00 \$	7,00 \$	s. o.
			Crédit nominal variable pour les 40 premières heures d'interruption (par kWh)	8,00 €	8,00 €	s. o.
			Crédit nominal variable pour les 60 heures d'interruption suivantes (par kWh)	15,00 €	15,00 €	s. o.
6.23	6.24	Électricité interruptible - Grande puissance	Pénalité (par kW)	0,60 \$	0,60 \$	s. o.
			Montant pour calcul de la pénalité maximale (par kW)	2,40 \$	2,40 \$	s. o.
6.31	6.32	Électricité additionnelle	Frais de sortie de NYISO Zone M jusqu'à la frontière du Québec (¢US/kWh)	0,06 €	0,06 €	s. o.
6.35	6.36	Électricité additionnelle	Prix du kWh au-delà de la référence en période de restriction	0,50 \$	0,50 \$	s. o.
7.1	7.1	D réseaux autonomes	Énergie excédant 30 kWh par jour	30,14 €	31,01 €	2,9%
7.2	7.2	DM réseaux autonomes	Énergie excédant 30 kWh par jour par multiplicateur	30,14 €	31,01 €	2,9%
7.4	7.4	G, G-9, M, MA rés. autonomes	Pénalité sur l'énergie	66,46 €	68,39 €	2,9%
7.6	7.6	Tarif MA - Structure	Centrale au diesel lourd (par kW au-delà de 900 kW)	27,24 \$	27,66 \$	1,5%
			Centrale au diesel lourd (par kWh au-delà de 390 000 kWh)	14,51 €	15,62 €	7,7%
			Autres cas (par kW au-delà de 900 kW)	53,52 \$	54,36 \$	1,6%
			Autres cas (par kWh au-delà de 390 000 kWh)	32,56 €	30,87 €	-5,2%
7.7	7.7	Tarif MA - Révision des prix de l'énergie	A - Centrale au diesel lourd - coût d'entretien et d'exploitation (par kWh)	2,40 €	2,44 €	1,7%
			B - Centrale au diesel lourd - coût de l'énergie établi pour 2006 (par kWh)	11,57 €	11,57 €	s. o.
			C - Prix moyen du diesel n°6 (2% s) pour la région de Montréal (prix en date d'octobre 2007 : 66,29 \$/baril)	s. o.	s. o.	s. o.
			D - Prix moyen de référence du diesel lourd n°6 (2% s) (par baril)	58,20 \$	58,20 \$	s. o.
			E - Autres cas - coût d'entretien et d'exploitation (par kWh)	2,40 €	2,44 €	1,7%
			F - Autres cas - coût de l'énergie établi pour 2006 (par kWh)	26,44 €	26,44 €	s. o.
			G - Prix moyen du diesel n°1 pour la région de Montréal (prix en date d'octobre 2007 : 66,15 \$/litre)	s. o.	s. o.	s. o.
			H - Prix moyen de référence du diesel n°1 (par litre)	61,51 €	61,51 €	s. o.
8.2	8.2	a) T1 (quotidien)	Prime de puissance par jour	4,05 \$	4,17 \$	3,0%
			Maximum par semaine	12,18 \$	12,53 \$	2,9%
		b) T2 (hebdomadaire)	Prime de puissance par semaine	12,18 \$	12,53 \$	2,9%
			Maximum par mois	36,45 \$	37,50 \$	2,9%
		c) T3 (30 jours ou plus)	Prime de puissance par mois	36,45 \$	37,50 \$	2,9%
8.3	8.3	T (montant minimal)	Minimum par mois - monophasée	7,32 \$	7,53 \$	2,9%
			Minimum par mois - polyphasée	21,93 \$	22,56 \$	2,9%
9.4	9.4	Éclairage public (service général)	Prix de l'énergie (1re tranche d'énergie du tarif G)	8,47 €	8,72 €	3,0%
9.10	9.10	Éclairage public (service complet)	Vapeur de sodium : 3 600 lumens	17,40 \$	s. o.	s. o.
			Vapeur de sodium : 5 000 lumens (ou 70 W)	19,17 \$	19,74 \$	3,0%
		Luminaires normalisés	Vapeur de sodium : 8 500 lumens (ou 100 W)	20,88 \$	21,48 \$	2,9%
		Tarif par luminaire	Vapeur de sodium : 14 400 lumens (ou 150 W)	22,50 \$	23,16 \$	2,9%
			Vapeur de sodium : 22 000 lumens (ou 250 W)	26,43 \$	27,21 \$	3,0%
			Vapeur de mercure : 10 000 lumens (ou 250 W)	25,26 \$	25,98 \$	2,9%
			Vapeur de mercure : 20 000 lumens (ou 400 W)	33,18 \$	34,14 \$	2,9%
s. o.	9.10		Tarif en vigueur le	s. o.	31 mars 08	s. o.
			Majoration pour luminaires non visés par l'article 9.10	s. o.	2,9%	s. o.

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 2,9 % au 1er avril 2008

Article 1er avril 2007	Article 1er avril 2008	Tarif	Description	Prix 1er avril 2007	Prix 1er avril 2008	Variation 1er avril 2008
9.11	Abrogé	<i>Éclairage public (service complet) Luminaires non normalisés Tarif par luminaire</i>	Incandescence + réflecteur : 1 000 lumens Incandescence + réflecteur : 2 500 lumens Incandescence + réflecteur : 4 000 lumens Incandescence + réflecteur + diffuseur : 2 500 lumens Incandescence + réflecteur + diffuseur : 4 000 lumens Incandescence + réflecteur + diffuseur : 6 000 lumens Vapeur de mercure : 7 000 lumens Vapeur de mercure : 50 000 lumens Tarif en vigueur le Majoration pour luminaires non visés par les art. 9.10 et 9.11	27,45 \$ 32,37 \$ 37,80 \$ 32,37 \$ 37,80 \$ 42,78 \$ 22,68 \$ 67,89 \$ 31 mars 07 1,92%	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.
9.15	9.14	<i>Sentinelle (avec poteau) Tarif par luminaire</i>	7 000 lumens (ou 175 W) 20 000 lumens (ou 400 W)	35,43 \$ 46,65 \$	36,45 \$ 48,00 \$	2,9% 2,9%
9.16	9.15	<i>Sentinelle (sans poteau) Tarif par luminaire</i>	7 000 lumens (ou 175 W) 20 000 lumens (ou 400 W)	27,81 \$ 40,11 \$	28,62 \$ 41,28 \$	2,9% 2,9%
10.2	10.2	<i>Crédits d'alimentation en moyenne ou en haute tension</i>	Tension égale ou supérieure à 5 kV, mais inférieure à 15 kV Tension égale ou supérieure à 15 kV, mais inférieure à 50 kV Tension égale ou supérieure à 50 kV, mais inférieure à 80 kV Tension égale ou supérieure à 80 kV, mais inférieure à 170 kV Tension égale ou supérieure à 170 kV	0,552 \$ 0,882 \$ 1,962 \$ 2,409 \$ 3,228 \$	0,561 \$ 0,897 \$ 1,995 \$ 2,451 \$ 3,285 \$	1,6% 1,7% 1,7% 1,7% 1,8%
10.3	10.3	<i>Crédits d'alimentation aux tarifs domestiques</i>	Tension égale ou supérieure à 5 kV	0,218 €	0,222 €	1,8%
10.4	10.4	<i>Rajustement pour pertes de transformation</i>	Réduction mensuelle sur la prime de puissance	14,88 €	15,30 €	2,8%
11.3	11.3	<i>Service VISILEC</i>	Montant par mois	89 \$	89 \$	s. o.
s. o.	11.10	<i>Service VIGIELIGNE</i>	Montant annuel Montant supplémentaire pour une 2e ou une 3e licence Montant facturé par licence supplémentaire	s. o. s. o. s. o.	2 400 \$ 600 \$ 120 \$	0,0% 0,0% 0,0%
s. o.	11.17	<i>Service SIGNATURE (service de base)</i>	Montant annuel Montant additionnel par point de livraison supplémentaire	s. o. s. o.	15 000 \$ 10 000 \$	0,0% 0,0%
s. o.	11.18	<i>Service SIGNATURE (options)</i>	Montant annuel pour le suivi des harmoniques Montant annuel pour le tableau de bord local	s. o. s. o.	5 000 \$ 500 \$	0,0% 0,0%
12.2	12.3	<i>Frais de nature administrative</i>	Frais de gestion de dossier Frais d'ouverture de dossier Frais de mise sous tension à la suite d'une demande de cessation Frais pour provision insuffisante	20 \$ 50 \$ 130 \$ s. o.	20 \$ 50 \$ s. o. 10 \$	s. o. s. o. s. o. s. o.
12.3	s. o.	<i>Frais concernant les modes de fourniture</i>	Montant unitaire pour transformateur à deux enroulements (par kVA de puissance de transformation installée)	2 \$	s. o.	s. o.
s. o.	12.5	<i>Frais liés à l'alimentation électrique</i>	Taux du coût en capital prospectif Frais de mise sous tension Frais de déplacement sans mise sous tension Frais spéciaux de raccordement pour réseau autonome : 20 premiers kW (total) Excédent (par kW) Frais d'interruption de service : Au point de livraison Autres	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.	6,45% 220 \$ 146 \$ 5 000 \$ 250 \$ 50 \$ 220 \$	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 2,9 % au 1er avril 2008

Article 1er avril 2007	Article 1er avril 2008	Tarif	Description	Prix 1er avril 2007	Prix 1er avril 2008	Variation 1er avril 2008
			<i>Prix par bâtiment - souterrain - Lorsque l'option de lignes locale et principale souterraines est choisie :</i>			
			Maison individuelle avec coffret de branchement de 600 A	s. o.	12 271 \$	s. o.
			Maison individuelle avec coffret de branchement de 400 A	s. o.	5 836 \$	s. o.
			Maison individuelle avec coffret de branchement de 200 A	s. o.	4 631 \$	s. o.
			Maison jumelée	s. o.	3 921 \$	s. o.
			Maison en rangée	s. o.	2 898 \$	s. o.
			Duplex	s. o.	6 259 \$	s. o.
			Triplex	s. o.	6 967 \$	s. o.
			Multiplex 4 logements	s. o.	8 207 \$	s. o.
			Multiplex 5 logements	s. o.	12 868 \$	s. o.
			Multiplex 6 logements	s. o.	12 941 \$	s. o.
			Multiplex 7 logements	s. o.	16 162 \$	s. o.
			Multiplex 8 logements	s. o.	17 254 \$	s. o.
			Prix par mètre supplémentaire en souterrain	s. o.	24 \$	s. o.
			<i>Prix de travaux aériens - Ligne basse ou moyenne tension :</i>			
			Par poteau sans usage en commun et basse tension	s. o.	1 085 \$	s. o.
			Par poteau avec usage en commun et basse tension	s. o.	662 \$	s. o.
			Par poteau sans usage en commun et moyenne tension	s. o.	1 359 \$	s. o.
			Par poteau avec usage en commun et moyenne tension	s. o.	829 \$	s. o.
			Par poteau d'ancrage et jambe de force sans usage en commun	s. o.	1 085 \$	s. o.
			Par poteau d'ancrage et jambe de force avec usage en commun	s. o.	662 \$	s. o.
			Par ancrage sans usage en commun	s. o.	433 \$	s. o.
			Par ancrage avec usage en commun	s. o.	264 \$	s. o.
			Par hauban	s. o.	338 \$	s. o.
			Par protection de ligne moyenne tension monophasée	s. o.	596 \$	s. o.
			Par protection de ligne moyenne tension triphasée	s. o.	1 692 \$	s. o.
			<i>Prix de travaux aériens - Excédent de câble de branchement basse tension :</i>			
			Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 120/240 V	s. o.	14 \$	s. o.
			Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 120/240 V	s. o.	30 \$	s. o.
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 120/240 V	s. o.	80 \$	s. o.
			Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 347/600 V	s. o.	16 \$	s. o.
			Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 347/600 V	s. o.	33 \$	s. o.
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 347/600 V	s. o.	87 \$	s. o.
			<i>Prix de travaux aériens - Excédent de conducteur de branchement moyenne tension :</i>			
			Par mètre pour une ligne monophasée en 2 ACSR	s. o.	21 \$	s. o.
			Par mètre pour une ligne triphasée en 2 ACSR	s. o.	33 \$	s. o.
			Par mètre pour une ligne triphasée en 2/0 ACSR	s. o.	37 \$	s. o.
			<i>Prix de travaux souterrains - Excédent de câble de branchement basse tension :</i>			
			Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 120/240 V	s. o.	14 \$	s. o.
			Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 120/240 V	s. o.	27 \$	s. o.
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 120/240 V	s. o.	44 \$	s. o.
			Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 347/600 V	s. o.	14 \$	s. o.
			Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 347/600 V	s. o.	24 \$	s. o.
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 347/600 V	s. o.	58 \$	s. o.
			<i>Prix de travaux souterrains - Excédent de câble de branchement moyenne tension :</i>			
			Par mètre pour la 1re section, 2 X 3/0 Al, monophasé	s. o.	39 \$	s. o.
			Par mètre pour la 1re section, 2 X 3/0 Al, triphasé	s. o.	97 \$	s. o.
			Par mètre pour la 1re section, 4 X 3/0 Al, monophasé	s. o.	77 \$	s. o.
			Par mètre pour une section supplémentaire, 2 X 3/0 Al, monophasé	s. o.	182 \$	s. o.
			Par mètre pour une section supplémentaire, 2 X 3/0 Al, triphasé	s. o.	240 \$	s. o.
			Par mètre pour une section supplémentaire, 4 X 3/0 Al, monophasé	s. o.	192 \$	s. o.
			Par ensemble de jonctions, 2 X 3/0 Al, monophasé dans une chambre de raccordement	s. o.	2 523 \$	s. o.
			Par ensemble de jonctions, 2 X 3/0 Al, triphasé dans une chambre de raccordement	s. o.	5 848 \$	s. o.
			Par ensemble de jonctions, 4 X 3/0 Al, monophasé dans une chambre de raccordement	s. o.	4 187 \$	s. o.

Grille des tarifs d'électricité
Haussse moyenne de 2,9 % au 1er avril 2008

Article 1er avril 2007	Article 1er avril 2008	Tarif	Description	Prix 1er avril 2007	Prix 1er avril 2008	Variation 1er avril 2008
			<i>Prix de travaux souterrains - Ligne basse tension :</i>			
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 3/0 Al (120/240 V)	s. o.	14 \$	s. o.
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 350 kcmil (120/240 V)	s. o.	20 \$	s. o.
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 500 kcmil (120/240 V)	s. o.	27 \$	s. o.
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 750 kcmil (120/240 V)	s. o.	44 \$	s. o.
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 3/0 Al (347/600 V)	s. o.	14 \$	s. o.
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 350 kcmil (347/600 V)	s. o.	24 \$	s. o.
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 500 kcmil (347/600 V)	s. o.	38 \$	s. o.
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 750 kcmil (347/600 V)	s. o.	58 \$	s. o.
			Par point de circuit monophasé (120/240 V)	s. o.	398 \$	s. o.
			Par point de circuit triphasé (347/600 V)	s. o.	584 \$	s. o.
			Pour l'installation d'une section de câble de 30 mètres et moins, de 500 kcmil et moins	s. o.	1 435 \$	s. o.
			Pour l'installation d'une section de câble de plus de 30 mètres, de 500 kcmil et moins	s. o.	2 298 \$	s. o.
			Pour l'installation d'une section de câble de plus de 500 kcmil	s. o.	2 298 \$	s. o.
			<i>Prix de travaux souterrains - Ligne moyenne tension :</i>			
			Par mètre de câble, 3/0 Al, monophasé	s. o.	19 \$	s. o.
			Par mètre de câble, 3/0 Al, triphasé	s. o.	48 \$	s. o.
			Par mètre de câble, 750 kcmil, triphasé	s. o.	110 \$	s. o.
			Par point de circuit avec jonction simple prémoulée, 3/0-3/0 Al monophasé	s. o.	631 \$	s. o.
			Par point de circuit avec jonction simple prémoulée, 3/0-3/0 Al triphasé	s. o.	1 463 \$	s. o.
			Par point de circuit avec jonction simple prémoulée, 750-750 kcmil triphasé	s. o.	2 167 \$	s. o.
			Par point de circuit dérivation 2 voies, 750 kcmil triphasé	s. o.	3 734 \$	s. o.
			Par point de circuit dérivation 3 voies, 750 kcmil triphasé	s. o.	3 156 \$	s. o.
			Par point de circuit dérivation 4 voies, 750 kcmil triphasé	s. o.	3 387 \$	s. o.
			Pour l'installation d'une section de câble	s. o.	2 873 \$	s. o.
			Par test de générateur de tension	s. o.	1 149 \$	s. o.

11 MODIFICATIONS AU TEXTE DES TARIFS (HQD-19, DOCUMENTS 2.1 ET 2.2, EN LIASSE)

<i>Articles</i>	<i>Modifications</i>
Modification des prix	Modifications qui intègrent les prix de la grille des tarifs reflétant une hausse moyenne de 2,9 %.
Articles 2.5 et 2.15	Suite à la fermeture du tarif DM aux nouveaux abonnements, modification du domaine d'application des tarifs D et DM.
Tarif DT	Article 2.20, précision du domaine d'application afin d'indiquer que le tarif s'applique à l'ensemble de la consommation.
	Article 2.30, modification qui permet de mettre fin à un abonnement lorsque le client entrave le fonctionnement du système bi-énergie.
Article 2.43	Reformulation des restrictions à la banque de surplus de l'option de mesurage net pour autoproducteur afin de préciser que la banque de surplus est ramenée à zéro chaque 24 mois.
Articles 2.45 à 2.55	Les tarifs expérimentaux DA et DB sont ajoutés à titre de projet pilote de tarification différenciée dans le temps.
Article 3.4	Précision des modalités lors d'un transfert entre le tarif G-9 et le tarif G.
Articles 4.42 et 4.50	Précision de la définition de la puissance interruptible effective pour mieux évaluer la contribution du client qui adhère à l'option d'électricité interruptible pour la clientèle de moyenne puissance ou à l'option d'utilisation des groupes électrogènes de secours.
Article 6.16	Ajout de l'article à l'option d'électricité interruptible pour la clientèle de grande puissance afin de limiter les quantités en fonction des besoins de gestion du réseau. Permet de répondre à la Décision D-2006-149, page 8.

<p>Chapitre 7 Articles 7.1, 7.2, 7.4, 7.8 et 7.9</p>	<p>Modifications pour intégrer le réseau autonome de Schefferville et son tarif de transition.</p>
<p>Tarifs d'éclairage public et Sentinelle Articles 9.8, 9.10 et 9.11</p>	<p>Abrogation des tarifs applicables aux luminaires non normalisés et retrait du luminaire de 3 600 lumens.</p>
<p>Article 10.6</p>	<p>Modification des conditions de service d'électricité en haute tension afin de limiter l'obligation du Distributeur d'offrir le tarif L aux projets de plus de 50 MW.</p>
<p>Chapitre 11, Tarifs des services Sections 2 et 3</p>	<p>Ajout des services pour la clientèle des tarifs généraux de grande puissance : VigieLigne et Signature.</p>
<p>Chapitre 12 Frais liés au service d'électricité</p>	<p>Mise à jour des frais liés au service d'électricité conformément à la décision D-2007-81 dans le dossier R-3535-2004 ainsi que les prix approuvés dans la décision D-2008-024.</p>