

C-13-8

**CHARGES NETTES D'EXPLOITATION (CNE) EN FONCTION DE LA CAPACITÉ PLANIFIÉE DU RÉSEAU DE TRANSPORT**

								sans télécom		avec télécom	
		2001	2002	2003	2004	2005	2006	base 2007	témoïn 2008	témoïn 2008	
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8a)	(8b)	
1	charges brutes directes	MS	349,2	355,3	401,7	419,5	457,7	496,7	509,1	526,8	526,2
2	+ charges de services partagés	MS	334,5	330,3	342,7	351,6	345,5	362,4	373,7	381,9	301,6
3	+ coûts capitalisés et fact interne	MS	-109,5	-116,4	-140,8	-135,6	-137,2	-148,8	-146,8	-147,9	-147,9
4	<b>A = charges nettes d'exploitation (CNE)</b>	MS	<b>574,2</b>	<b>569,2</b>	<b>603,6</b>	<b>635,6</b>	<b>666,0</b>	<b>710,3</b>	<b>736,0</b>	<b>759,8</b>	<b>679,9</b>
5	inflation		2,6%	2,2%	2,8%	1,9%	2,2%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
6	<b>B</b> charges nettes d'exploitation, inflationnées	MS	<b>574,2</b>	<b>586,8</b>	<b>603,3</b>	<b>614,7</b>	<b>628,2</b>	<b>640,8</b>	<b>653,6</b>	<b>666,7</b>	
7	ressources intégrées fermes	MW	37 712	37 712	38 656	39 988	40 565	41 968	42 511	43 263	43 263
8	- service auxiliaire aux centrales	MW	127	127	127	127	127	127	127	127	127
9	- réserve de stabilité	MW	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
10	<b>C = capacité planifiée</b>	MW	<b>36 585</b>	<b>36 585</b>	<b>37 529</b>	<b>38 861</b>	<b>39 438</b>	<b>40 841</b>	<b>41 384</b>	<b>42 136</b>	<b>42 136</b>
11	<b>D</b> capacité locale (normalisée)+pt à pt long terme (LT)	MW	36 193	35 550	35 613	34 700	35 379	35 853	35 530	36 296	36 296
12	variation	MW	392	1 035	1 916	4 161	4 059	4 988	5 854	5 840	5 840
13	<b>E</b> indicateur CNE selon capacité planifiée	k\$/MW	<b>15,69</b>	<b>15,56</b>	<b>16,08</b>	<b>16,36</b>	<b>16,89</b>	<b>17,39</b>	<b>17,78</b>	<b>18,03</b>	<b>16,14</b>
14	<b>F</b> inflationné	k\$/MW	15,69	16,04	16,49	16,80	17,17	17,52	17,87	18,22	
15	<b>G</b> indicateur CNE selon capacité loc. norm.+pt à pt LT	k\$/MW	<b>15,86</b>	<b>16,01</b>	<b>16,95</b>	<b>18,32</b>	<b>18,82</b>	<b>19,81</b>	<b>20,71</b>	<b>20,93</b>	<b>18,73</b>
16	<b>H</b> inflationné	k\$/MW	15,86	16,21	16,67	16,98	17,36	17,71	18,06	18,42	

**COÛT DE SERVICE TOTAL (CST), EXCLUANT LES TAXES, EN FONCTION DE LA CAPACITÉ PLANIFIÉE DU RÉSEAU DE TRANSPORT**

								sans télécom		avec télécom	
		2001	2002	2003	2004	2005	2006	base 2007	témoïn 2008	témoïn 2008	
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8a)	(8b)	
17	dépenses nécessaires à la prestation du service	MS	1 208,4	1 237,4	1 291,9	1 362,6	1 382,1	1 451,3	1 514,2	1 544,8	1 496,3
18	+ rendement sur la BdeT	MS	1 411,1	1 333,9	1 182,7	1 042,4	1 218,1	1 159,2	1 177,4	1 199,9	1 248,4
19	coût de service total		2 619,5	2 571,3	2 474,6	2 405,0	2 600,2	2 610,5	2 691,6	2 744,7	2 744,7
20	- taxes	MS	174,2	172,5	178,2	189,1	175,5	160,1	158,7	143,8	146,5
21	<b>J = coût de service total excluant les taxes (CST)</b>	MS	<b>2 445,3</b>	<b>2 398,8</b>	<b>2 296,4</b>	<b>2 215,9</b>	<b>2 424,7</b>	<b>2 450,4</b>	<b>2 532,9</b>	<b>2 600,9</b>	<b>2 598,2</b>
22	inflation		2,6%	2,2%	2,8%	1,9%	2,2%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
23	<b>K</b> coût de service total excluant les taxes, inflationné	MS	<b>2 445,3</b>	<b>2 499,1</b>	<b>2 569,1</b>	<b>2 617,9</b>	<b>2 675,5</b>	<b>2 729,0</b>	<b>2 783,6</b>	<b>2 839,2</b>	
24	ressources intégrées fermes	MW	37 712	37 712	38 656	39 988	40 565	41 968	42 511	43 263	43 263
25	- service auxiliaire aux centrales	MW	127	127	127	127	127	127	127	127	127
26	- réserve de stabilité	MW	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
27	<b>C = capacité planifiée</b>	MW	<b>36 585</b>	<b>36 585</b>	<b>37 529</b>	<b>38 861</b>	<b>39 438</b>	<b>40 841</b>	<b>41 384</b>	<b>42 136</b>	<b>42 136</b>
28	<b>D</b> capacité locale (normalisée)+pt à pt long terme (LT)	MW	36 193	35 550	35 613	34 700	35 379	35 853	35 530	36 296	36 296
29	variation	MW	392	1 035	1 916	4 161	4 059	4 988	5 854	5 840	5 840
29a	coût de service total selon capacité planifiée	k\$/MW	71,60	70,28	65,94	61,89	65,93	63,92	65,04	65,14	65,14
30	besoins en transport tous services (normalisés) *	MW	36 387	35 834	35 958	35 555	36 568	37 116	37 498	38 588	38 588
31	coût de service total selon besoins tous services	k\$/MW	71,99	71,76	68,82	67,64	71,11	70,33	71,78	71,13	71,13
			* charge locale + pt à pt annuel + mensuel + 12 + hebdomadaire + 52 + quotidien F + 280 + quotidien NF + 365 + horaires + 9769								
32	<b>L</b> indicateur CST selon capacité planifiée	k\$/MW	<b>66,84</b>	<b>65,57</b>	<b>61,19</b>	<b>57,02</b>	<b>61,48</b>	<b>60,00</b>	<b>61,20</b>	<b>61,73</b>	<b>61,66</b>
33	<b>M</b> inflationné	k\$/MW	66,84	68,31	70,22	71,56	73,13	74,59	76,08	77,61	
34	<b>N</b> indicateur CST selon capacité loc. norm.+pt à pt LT	k\$/MW	<b>67,56</b>	<b>67,48</b>	<b>64,48</b>	<b>63,86</b>	<b>68,54</b>	<b>68,35</b>	<b>71,29</b>	<b>71,66</b>	<b>71,58</b>
35	<b>O</b> inflationné	k\$/MW	67,56	69,05	70,98	72,33	73,92	75,40	76,91	78,45	

sources : pour les coûts et la capacité planifiée : HQT-14, document 1, page 7, réponse 4.1. révisée 5 novembre 2007 HQT-14, document 6, page 9, réponse 5.1. révisée 5 novembre 2007  
pour les capacités ou besoins en transport : HQT-11, doc. 2, p.5 HQT-14, doc. 6, p.21, r.15.1 R-3605-2006, HQT-10, doc. 2, p.5 R-3549-2004 - phase 2, HQT-6, doc. 1, p.12

Régie de l'énergie  
DOSSIER R-3640-2007  
DÉPOSÉ EN AUDIENCE  
Date 19 Nov 2007  
Pièces n° C-13-8  
FCEI