

TABLEAU R.4.1 : SYNTHESE DES PRODUCTIONS DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

2012	SYNTHESE		Production et ventes d'hydrocarbures							Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Part ETAT					Projection de production, de ventes et de revenus à fin 2012		
	FLUIDE	MOIS	Hypothèses de prix		Condition de swap		Totale	petroci	Privés avant swap	Privés après swap	Avant SWAP	SWAP	Après SWAP		Totale	Part Etat après SWAP	
			Cost-Oil	US\$/BBL	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	\$ US	F.CFA	petrole (BBL)	petrole (BBL)
PÉTROLE	janvier		110,24	15,00	977 319,00	85 447,20	638 484,54	709 584,44	253 387,26	71 099,90	182 287,36	20 068 848,69	-	812 340,31	244 171,77	8 963 057 367,35	
	février		110,37	14,97	862 353,00	79 927,20	500 294,69	565 843,09	282 131,11	65 548,40	216 582,71	23 827 791,32	-	733 726,73	220 542,24	8 095 664 718,90	
	mars		126,44	22,81	982 635,00	89 680,04	472 688,11	513 364,41	420 266,85	40 676,30	379 590,55	47 900 625,65	-	812 340,31	244 171,77	8 963 057 367,35	
	avril		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
novembre		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
décembre		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
TOTAL		115,92	16,78	2 822 307,00	255 054,44	1 611 467,34	1 788 791,94	955 785,22	177 324,60	778 460,62	91 797 265,66	-	2 358 407,34	708 885,79	26 021 779 453,61		
GAZ (CIE)	janvier		6,47		4 559 711,22	937 516,66	2 153 957,51	1 087 209,72	1 468 237,05	1 066 747,79	2 534 984,84	16 389 390,57	-	4 315 250,96	1 031 607,98	3 062 678 990,27	
	février		6,48		3 989 120,31	827 684,13	1 924 367,89	942 794,57	1 237 068,29	981 573,32	2 218 641,61	14 370 649,59	-	3 897 646,03	931 774,95	2 766 290 700,89	
	mars		6,69		4 708 522,69	993 408,61	2 117 782,45	1 190 083,70	1 597 331,63	927 698,75	2 525 030,38	16 903 165,45	-	4 315 250,96	1 031 607,98	3 062 678 990,27	
	avril		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
novembre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
décembre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
TOTAL		6,55		13 257 354,22	2 758 609,40	6 196 107,85	3 220 087,98	4 302 636,97	2 976 019,87	7 278 656,84	47 663 205,60	-	12 528 147,95	2 994 990,90	8 891 648 681,42		
GAZ (SIR)	janvier		14,27		219 750,13	38 213,53	77 746,79	77 746,79	103 789,81	103 789,81	1 481 157,16	-	330 144,05	87 898,30	199 016 866,13		
	février		15,09		238 991,00	37 868,72	83 196,08	83 196,08	117 926,20	117 926,20	1 779 571,44	-	298 194,63	79 392,01	179 757 169,41		
	mars		15,73		445 647,80	72 174,37	155 712,06	155 712,06	217 761,37	217 761,37	3 425 451,26	-	330 144,05	87 898,30	199 016 866,13		
	avril		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	mai		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	juin		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	juillet		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	août		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	septembre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	octobre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
novembre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
décembre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
TOTAL		15,21		904 388,93	148 256,62	316 654,93	316 654,93	439 477,38	-	439 477,38	6 686 179,86	-	958 482,74	255 188,61	577 790 901,67		
GAZ (Autres)	janvier		7,29		205 346,13	32 191,52	86 050,26	56 282,56	87 104,35	29 767,70	116 872,05	851 971,05	-	115 270,74	24 205,17	62 486 045,59	
	février		7,08		169 566,30	25 702,47	70 035,26	47 338,41	73 828,57	22 696,85	96 525,42	683 558,06	-	104 115,51	21 862,74	56 439 008,92	
	mars		7,19		185 085,60	27 400,77	69 547,96	50 061,99	88 136,87	19 485,97	107 622,84	773 291,20	-	115 270,74	24 205,17	62 486 045,59	
	avril		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	mai		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	juin		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	juillet		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	août		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	septembre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	octobre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
novembre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
décembre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
TOTAL		7,19		559 998,03	85 294,76	225 633,48	153 682,96	249 069,79	71 950,52	321 020,31	2 308 820,31	-	334 656,99	70 273,08	181 411 100,09		
Total gaz		7,11		14 721 741,18	2 992 160,78	6 738 396,26	3 690 425,87	4 991 184,14	3 047 970,39	8 039 154,53	56 658 205,77	-	13 821 287,67	3 320 452,60	9 650 850 683,18		
RECETTES DE PETROLE ET DE GAZ													148 455 471,44		35 672 630 136,79		

Source : PETROCI

TABLEAU R.4.2 : PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

2012	CI 11		(AFREN) Hypothèses de prix			Condition de swap		Production et ventes d'hydrocarbures				Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Part ETAT					Projection de production, de ventes et de revenus à fin 2012		
	FLUIDE	MOIS																	
			Cost-Oil	Part Etat	US\$/ BBL	BBL / MMBTU	Totale	Petroci	Privés avant swap	Privés après swap	Avant SWAP	SWAP		Après SWAP			Totale	Part Etat après SWAP	
					BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	\$ US	F.CFA	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	F. CFA		
PÉTROLE	janvier	0,00%	60,00%	110,04	27,51	24 142,00	1 944,00	7 713,00	20 682,00	14 485,00	12 969,00	1 516,00	166 820,64	-	19 788	11 873	435 830 966		
	février	0,00%	60,00%	110,04	27,51	24 841,00	2 001,00	7 936,00	20 992,00	14 904,00	13 056,00	1 848,00	203 353,92	-	17 873	10 724	393 653 776		
	mars	0,00%	60,00%	110,04	-	26 101,00	2 102,00	8 339,00	8 339,00	15 660,00	-	15 660,00	1 723 289,04	-	19 788	11 873	435 830 966		
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	TOTAL	0,00%	60,00%	110,04	42,89	75 084,00	6 047,00	23 988,00	50 013,00	45 049,00	26 025,00	19 024,00	2 093 463,60	-	57 450	34 470	1 265 315 709		
GAZ (CIE)	janvier	60,74%	23,55%	4,00	-	582 898,00	88 805,00	356 796,00	1,00	137 297,00	356 795,00	494 092,00	1 976 368,00	-	541 659	200 414	387 199 647		
	février	70,28%	17,83%	4,00	-	546 757,00	90 087,00	359 173,00	-	97 497,00	359 173,00	456 670,00	1 826 680,00	-	489 241	181 019	349 728 713		
	mars	96,97%	1,82%	4,00	-	510 143,00	100 533,00	400 336,00	-	9 274,00	400 336,00	409 610,00	1 638 440,00	-	541 659	200 414	387 199 647		
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	TOTAL	75,19%	14,88%	4,00	-	1 639 798,00	279 425,00	1 116 305,00	1,00	244 068,00	1 116 304,00	1 360 372,00	5 441 488,00	-	1 572 559	581 847	1 124 128 007		
GAZ (SIR)	janvier	0,00%	60,00%	14,51	-	102 834,00	8 283,00	32 851,00	32 851,00	61 700,00	-	61 700,00	895 267,00	-	128 644	47 598	91 959 916		
	février	0,00%	60,00%	15,34	-	132 871,00	10 702,00	42 446,00	42 446,00	79 723,00	-	79 723,00	1 222 950,82	-	116 195	42 992	83 060 569		
	mars	0,00%	60,00%	16,12	-	238 869,00	19 239,00	76 309,00	76 309,00	143 321,00	-	143 321,00	2 310 334,52	-	128 644	47 598	91 959 916		
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	TOTAL	0,00%	60,00%	15,55	-	474 574,00	38 224,00	151 606,00	151 606,00	284 744,00	-	284 744,00	4 428 552,34	-	373 483	138 189	266 980 402		
GPL (AFREN)	janvier	0,00%	60,00%	4,00	-	75 302,00	6 065,00	24 056,00	24 056,00	45 181,00	-	45 181,00	180 724,00	-	6 771	2 505	4 839 996		
	février	0,00%	60,00%	4,00	-	70 892,00	5 710,00	22 647,00	22 647,00	42 535,00	-	42 535,00	170 140,00	-	6 116	2 263	4 371 609		
	mars	0,00%	60,00%	4,00	-	76 334,00	6 148,00	24 386,00	24 386,00	45 800,00	-	45 800,00	183 200,00	-	6 771	2 505	4 839 996		
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	TOTAL	0,00%	60,00%	4,00	-	222 528,00	17 923,00	71 089,00	71 089,00	133 516,00	-	133 516,00	534 064,00	-	19 657	7 273	14 051 600		
Total gaz	52,76%	28,34%	6,35	-	2 336 900,00	335 572,00	1 339 000,00	222 696,00	662 328,00	1 116 304,00	1 778 632,00	10 404 104,34	-	1 965 699	727 308	1 405 160 009			
Recettes de pétrole et de gaz													12 497 567,94	-	2 670 475 717				

Source : PETROCI

TABLEAU R.4.3 : PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

2012	CI 26		(CNR - ESPOIR) Hypothèses de prix			Production et ventes d'hydrocarbures				Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Part ETAT					Projection de production, de ventes et de revenus à fin 2012		
	FLUIDE	MOIS	Condition de swap			Production et ventes d'hydrocarbures				Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Part ETAT					Projection de production, de ventes et de revenus à fin 2012		
			Hypothèses de prix			Production et ventes d'hydrocarbures				Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Part ETAT					Projection de production, de ventes et de revenus à fin 2012		
			Cost-Oil	Part Etat	US\$/ BBL	BBL / MMBTU	Totale	petroci	Privés avant swap	Privés après swap	Avant SWAP	SWAP	Après SWAP		Totale	Part Etat après SWAP	
BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	\$ US	F.CFA	petrole (BBL)	petrole (BBL)	F. CFA		
PÉTROLE	janvier	48,64%	25,68%	110,68	10,26	357 774,00	37 711,00	228 186,64	279 382,64	91 876,36	51 196,00	40 680,36	4 502 664,97	278 696	41 804	1 534 555 146	
	février	56,49%	21,76%	110,68	10,18	337 066,00	35 822,00	227 915,29	275 008,29	73 328,71	47 093,00	26 235,71	2 903 873,33	251 725	37 759	1 386 049 809	
	mars	11,74%	44,13%	127,22	11,71	377 563,00	38 248,64	172 695,81	207 458,81	166 618,55	34 763,00	131 855,55	16 775 058,64	278 696	41 804	1 534 555 146	
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	38,12%	30,94%	116,51	10,61	1 072 403,00	111 781,64	628 797,74	761 849,74	331 823,62	133 052,00	198 771,62	24 181 596,93	809 117	121 368	4 455 160 101	
GAZ (CIE)	janvier	48,64%	25,68%	10,29	-	823 328,52	86 782,44	525 115,32	-	211 430,76	525 115,32	736 546,08	7 579 059,16	873 011	244 443	1 157 046 820	
	février	56,49%	21,75%	10,43	-	709 164,04	75 367,83	479 517,58	-	154 278,63	479 517,58	633 796,21	6 609 226,88	788 526	220 787	1 045 074 547	
	mars	11,74%	44,13%	10,43	-	889 890,48	90 149,47	407 032,06	-	392 708,95	407 032,06	799 741,01	8 342 898,22	873 011	244 443	1 157 046 820	
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	37,38%	31,31%	10,38	-	2 422 383,04	252 299,74	1 411 664,96	-	758 418,34	1 411 664,96	2 170 083,30	22 531 184,26	2 534 548	709 673	3 359 168 188	
GAZ (SIR)	janvier	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	février	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mars	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	0,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Shrinkage	janvier	48,64%	25,68%	10,29	-	39 999,80	4 216,15	25 511,70	-	10 271,95	25 511,70	35 783,65	368 213,76	-	-	-	
	février	56,49%	21,76%	10,43	-	30 086,76	3 197,53	20 343,85	-	6 545,38	20 343,85	26 889,23	280 454,67	-	-	-	
	mars	11,74%	44,13%	10,43	-	36 992,04	3 747,44	16 919,97	-	16 324,63	16 919,97	33 244,60	346 807,67	-	-	-	
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	38,10%	30,95%	10,38	-	107 078,60	11 161,12	62 775,52	-	33 141,96	62 775,52	95 917,48	995 476,09	-	-	-	
Total gaz	37,41%	31,29%	10,38	-	2 529 461,64	263 460,86	1 474 440,48	-	791 560,30	1 474 440,48	2 266 000,78	23 526 660,35	2 534 548	709 673	3 359 168 188		
Recettes de pétrole et de gaz												47 708 257,28	-	7 814 328 289			

Source : PETROCI

TABLEAU R.4.4 : PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

FLUIDE	MOIS	(FOXTROT) Hypothèses de prix			Condition de swap	Production et ventes d'hydrocarbures				Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Part ETAT					Projection de production, de ventes et de revenus à fin 2012		
		Cost-Oil	Part Etat	US\$/ BBL		BBL / MMBTU	Totale	petroci	Privés avant swap	Privés après swap	Avant SWAP	SWAP	Après SWAP		Totale	Part Etat après SWAP	
						BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	\$ US	F.CFA	petrole (BBL)	petrole (BBL)	F. CFA
PÉTROLE	janvier	40,00%	30,00%	112,30	20,42	15 873,00	6 349,20	4 761,90	9 523,80	4 761,90	4 761,90	-	-	12 555	-	-	
	février	40,00%	30,00%	119,27	21,69	13 438,00	5 375,20	4 031,40	8 062,80	4 031,40	4 031,40	-	-	11 340	-	-	
	mars	40,00%	30,00%	125,61	12,76	15 311,00	6 124,40	4 593,30	9 186,60	4 593,30	4 593,30	-	-	12 555	-	-	
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	40,00%	30,00%	118,97	18,17	44 622,00	17 848,80	13 386,60	26 773,20	13 386,60	13 386,60	13 386,60	-	-	36 450	-	-
GAZ (CIE)	janvier	40,00%	36,00%	5,50		3 027 489,70	753 156,22	1 184 437,19	1 087 208,72	1 089 896,29	97 228,47	1 187 124,76	6 529 186,20	2 790 000	558 000	1 482 327 000	
	février	40,00%	36,00%	5,50		2 632 146,27	654 356,30	1 030 217,31	942 794,57	947 572,66	87 422,74	1 034 995,40	5 692 474,71	2 520 000	504 000	1 338 676 000	
	mars	40,00%	36,00%	5,50		3 190 735,21	793 389,14	1 248 681,39	1 190 083,70	1 148 664,68	58 597,69	1 207 262,37	6 639 943,04	2 790 000	558 000	1 482 327 000	
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	40,00%	36,00%	5,50		8 850 371,18	2 200 901,66	3 463 335,89	3 220 086,98	3 186 133,63	243 248,91	3 429 382,54	18 861 603,95	-	8 100 000	1 620 000	4 303 530 000
GAZ (SIR)	janvier	40,00%	36,00%	13,92		116 916,13	29 930,53	44 895,79	44 895,79	42 089,81	-	42 089,81	585 890,16	201 500	40 300	107 056 950	
	février	40,00%	36,00%	14,57		106 120,00	27 166,72	40 750,08	40 750,08	38 203,20	-	38 203,20	556 620,62	182 000	36 400	96 696 600	
	mars	40,00%	36,00%	14,98		206 778,80	52 935,37	79 403,06	79 403,06	74 440,37	-	74 440,37	1 115 116,74	201 500	40 300	107 056 950	
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	40,00%	36,00%	14,59		429 814,93	110 032,62	165 048,93	165 048,93	154 733,38	-	154 733,38	2 257 627,52	-	585 000	117 000	310 810 500
GAZ / PETROCI	janvier	40,00%	36,00%	9,54		83 923,33	21 484,37	32 226,56	32 226,56	30 212,40	-	30 212,40	288 226,30	108 500	21 700	57 646 050	
	février	40,00%	36,00%	9,62		64 300,54	16 460,94	24 691,41	24 691,41	23 148,19	-	23 148,19	222 685,59	98 000	19 600	52 067 400	
	mars	40,00%	36,00%	9,62		66 864,56	17 117,33	25 675,99	25 675,99	24 071,24	-	24 071,24	231 565,33	108 500	21 700	57 646 050	
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	40,00%	36,00%	9,59		215 088,43	55 062,64	82 593,96	82 593,96	77 431,83	-	77 431,83	742 477,21	-	315 000	63 000	167 359 500
Total gaz	40,00%	36,00%	6,00		9 495 274,54	2 365 996,92	3 710 978,78	3 467 729,87	3 418 298,84	243 248,91	3 661 547,75	21 861 708,68	-	9 000 000	1 800 000	4 781 700 000	
Recettes de pétrole et de gaz												-	4 781 700 000				

Source : PETROCI

TABLEAU R.4.5 : PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

2012	CI 40		(CNR - BAOBAB) Hypothèses de prix				Production et ventes d'hydrocarbures				Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Part ETAT					Projection de production, de ventes et de revenus à fin 2012		
	FLUIDE	MOIS	Condition de swap		Totale	petroci	Privés avant swap	Privés après swap	Avant SWAP	SWAP	Après SWAP			Totale	Part Etat après SWAP			
			Cost/Oil	Part Etat	US\$/BBL	BBL/M/MTU	BBL/M/MTU	BBL/M/MTU	BBL/M/MTU	BBL/M/MTU	BBL/M/MTU	BBL/M/MTU	BBL/M/MTU	\$ US	F.CFA	petrole (BBL)	petrole (BBL)	F. CFA
PÉTROLE	janvier	47,77%	24,55%	109,92	40,32	579 530,00	39 443,00	397 823,00	399 996,00	142 264,00	2 173,00	140 091,00	15 399 363,08	-	501 301	190 494	6 992 671 255	
	février	17,05%	38,99%	109,92	40,54	487 008,00	36 729,00	260 412,00	261 780,00	189 867,00	1 368,00	188 499,00	20 720 564,08	-	452 788	172 060	6 315 961 134	
	mars	11,90%	41,41%	126,69	46,77	563 660,00	43 205,00	287 060,00	288 380,00	233 395,00	1 320,00	232 075,00	29 402 277,98	-	501 301	190 494	6 992 671 255	
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	26,19%	34,69%	115,72	42,13	1 630 198,00	119 377,00	945 295,00	950 156,00	565 526,00	4 861,00	560 665,00	65 522 205,14	-	1 455 391	553 048	20 301 303 644	
GAZ (ventes CIE)	janvier	47,77%	23,50%	2,60	-	125 995,00	8 773,00	87 609,00	-	29 613,00	87 609,00	117 222,00	304 777,20	-	110 581	28 751	36 105 523	
	février	17,05%	37,33%	2,60	-	101 053,00	7 873,00	55 460,00	-	37 720,00	55 460,00	93 180,00	242 268,00	-	99 879	25 969	32 611 440	
	mars	11,90%	39,65%	2,60	-	117 754,00	9 337,00	61 733,00	-	46 684,00	61 733,00	108 417,00	281 884,20	-	110 581	28 751	36 105 523	
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	26,52%	33,07%	2,60	-	344 802,00	25 983,00	204 802,00	-	114 017,00	204 802,00	318 819,00	828 929,40	-	321 041	83 471	104 822 486	
Shrinkage	janvier	47,77%	23,51%	2,60	-	6 121,00	426,00	4 256,00	-	1 439,00	4 256,00	5 695,00	14 807,00	-	-	-	-	
	février	17,05%	37,32%	2,60	-	4 287,00	334,00	2 353,00	-	1 600,00	2 353,00	3 953,00	10 277,80	-	-	-	-	
	mars	11,90%	39,65%	2,60	-	4 895,00	388,00	2 566,00	-	1 941,00	2 566,00	4 507,00	11 718,20	-	-	-	-	
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	27,69%	32,54%	2,60	-	15 303,00	1 148,00	9 175,00	-	4 980,00	9 175,00	14 155,00	36 803,00	-	-	-	-	
Total gaz	26,57%	33,05%	2,60	-	360 105,00	27 131,00	213 977,00	-	118 997,00	213 977,00	332 974,00	865 732,40	-	321 041	83 471	104 822 486		
RECETTES DE PETROLE ET DE GAZ															20 406 126 130			
												66 387 937,54						

Source : PETROCI

TABLEAU R.4.6 : VOLUME , PRIX ET FLUX FINANCIERS

Permis	Rubriques	Janvier à Mars 2012	
		Pétrole brut	Gaz
TOUS PERMIS CONFONDUS	TOUS LES BLOCS		
	<i>Volume (Barils et BTU)</i>	<i>2 822 307,00</i>	<i>14 721 741,18</i>
	Cost Oil/Gas (US\$)	-	-
	swap (US\$)	20 520 376,73	20 520 376,73
	Revenu total issu de la production (US\$)	327 163 102,36	104 618 540,16
	Part Etat (US\$) (1)	91 797 265,66	56 658 205,77
	Part Petroci (US\$)	29 626 703,88	19 141 175,99
	<i>Part partenaires privés (US\$)</i>	<i>210 435 410,01</i>	<i>39 558 930,93</i>
	Autres Revenus Etat (US\$) (2)		
	Bonus Signature (US\$)	-	-
Bonus Production (US\$)	-	-	
Dividende versée (US\$)	-	-	
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	91 797 265,66	56 658 205,77	
	-	-	
PERMIS CI - 11 Conditions initiales de partage Cost: % Profit: % ETAT: %	Conditions de partage de Janvier à Mars 2012 Cost: 31,9% Profit: 68,1% ETAT: (huile:60% ; Gaz:28,3%)		
	<i>Volume (Barils et BTU)</i>	<i>75 084,00</i>	<i>2 336 900,00</i>
	Cost Oil/Gas (US\$)	-	-
	swap (US\$)	2 863 827,19	2 863 827,19
	Revenu total issu de la production (US\$)	8 262 383,95	13 946 936,94
	Part Etat (US\$) (1)	2 093 463,60	10 404 104,34
	Part Petroci (US\$)	665 420,29	2 129 578,30
	<i>Part partenaires privés (US\$)</i>	<i>5 503 500,06</i>	<i>1 413 254,29</i>
	Autres Revenus Etat (US\$) (2)		
	Bonus Signature (US\$)[0]	-	-
Bonus Production (US\$)	-	-	
Dividende versée (US\$)	-	-	
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	2 093 463,60	10 404 104,34	
	-	-	
PERMIS CI - 26 Conditions initiales de partage Cost: % Profit: % ETAT: %	Conditions de partage de Janvier à Mars 2012 Cost: 58,6% Profit: 41,4% ETAT: (huile:30,9% ; Gaz:31,3%)		
	<i>Volume (Barils et BTU)</i>	<i>1 072 403,00</i>	<i>2 529 461,64</i>
	Cost Oil/Gas (US\$)	-	-
	swap (US\$)	15 501 478,42	15 501 478,42
	Revenu total issu de la production (US\$)	110 464 217,84	41 570 227,88
	Part Etat (US\$) (1)	24 181 596,93	23 526 660,35
	Part Petroci (US\$)	13 023 334,34	2 735 353,10
	<i>Part partenaires privés (US\$)</i>	<i>73 259 286,57</i>	<i>15 308 214,43</i>
	Autres Revenus Etat (US\$) (2)		
	Bonus Signature (US\$) [500 000 le 20/12/1995]	-	-
Bonus Production (US\$)	-	-	
Dividende versée (US\$)	-	-	
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	24 181 596,93	23 526 660,35	
	-	-	
PERMIS CI - 27 Conditions initiales de partage Cost: % Profit: % ETAT: %	Conditions de partage de Janvier à Mars 2012 Cost: 30% Profit: 70% ETAT: (huile:30% ; Gaz:36%)		
	<i>Volume (Barils et BTU)</i>	<i>44 622,00</i>	<i>9 495 274,54</i>
	Cost Oil/Gas (US\$)	-	-
	swap (US\$)	1 592 546,10	1 592 546,10
	Revenu total issu de la production (US\$)	24 404 516,81	58 348 534,68
	Part Etat (US\$) (1)	-	21 861 708,68
	Part Petroci (US\$)	2 123 394,80	14 205 703,99
	<i>Part partenaires privés (US\$)</i>	<i>22 281 122,01</i>	<i>22 281 122,01</i>
	Autres Revenus Etat (US\$) (2)		
	Bonus Signature (US\$) [500 000 le 14/12/1994]	-	-
Bonus Production (US\$)	-	-	
Dividende versée (US\$)	-	-	
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	-	21 861 708,68	
	-	-	

TABLEAU R.4.8 : TRANSFERTS VERS LES ENTREPOTS ET EXPORTATIONS
01/01/2012 AU 31/03/2012

	SOURCE DOUANE						SOURCE SIR	ECARTS (S.DGD - S. SIR)
	TRANSFERTS SIR VERS ENTREPOTS		EXPORTATIONS SIR PAR VOIE MARITIME		ENSEMBLE SIR		PRODUCTION (Base ventes)	
	VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET	POIDS NET	POIDS NET
GAS-OIL.	249 805 622	217 874 398			249 805 622	217 874 398	207 462 000	10 412 398
SUPER-CARBURANT.	81 997 154	62 608 420	11 368 875	11 368 875	93 366 029	73 977 295	71 810 000	2 167 295
CARB REAC+PETROL	26 876 578	22 398 763	62 489 102	62 489 102	89 365 680	84 887 865	67 720 000	17 167 865
SOUS TOTAL PRODUITS BLANCS	358 679 354	302 881 581	73 857 977	73 857 977	432 537 331	376 739 558	346 992 000	29 747 558
DISTILLATE DIESEL-OIL							1 932 000	-1 932 000
FUEL LOURD I ET II		24 633 818		12 103 006		36 736 824	29 929 000	6 807 824
BUTANES LIQUEFIES.		13 456 659				13 456 659	44 839 000	-31 382 341
AUTRE PRODUIT PETROLIER		3 764 596		3 969 527		7 734 123	27 507 000	-19 772 877
AUTRES HUILES MOYENNES.		46 622 350				46 622 350	12 606 000	34 016 350
TOTAL		391 359 004		89 930 510		481 289 514	463 805 000	17 484 514

TABLEAU R.4.9 : ACTIVITES DES MARKETEURS :ETAT COMPARATIF ENTRE LES APPROVISIONNEMENTS ET LES VENTES DES MARKETEURS
01/01/2012 AU31/03/2012

SH10		LIBELLE		TRANSFERT USINES EXERCEES VERS LES ENTREPOTS		ENTREE EN ENTREPOT DE PRODUITS PETROLIERS (D11; D11P)				SORTIES DES ENTREPOTS									
										MARCHE NATIONAL (MAC) EN SUIITE D'ENTREPOT		AVITAILLEMENTS NAVIRES (D66) EN SUIITE D'ENTREPOT		REEXPORTATIONS VERS HINTERLAND (D25) EN SUIITE D'ENTREPOT		TOTAL SORTIES DES ENTREPOTS		TOTAL SORTIES DES ENTREPOTS	
										RAFFINE LOCALEMENT		RAFFINE LOCALEMENT		OUVREE EN AT	IMPORTE	ENSEMBLE ENTREPOT		RAFFINE + IMPORTE	
		VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	POIDS NET	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET		
2710192100	GAS-OIL.	249 805 622	217 874 398	224 446 809	195 508 129		34 059 649	263 699 474	229 567 778	201 043 723	175 362 103	6 075 312	5 280 401	50 339 632	43 622 150	257 458 667	224 264 654		
2710114000	SUPER-CARBURANT.	81 997 154	62 608 420	77 427 050	59 060 153		198 018 142	339 819 599	257 078 295	65 960 740	50 279 662			260 188 096	195 379 641	326 148 836	245 659 303		
27101911-12	CARBUREAC+ PETROLE.	26 876 578	22 398 763	40 218 516	33 545 828		91 211 661	152 636 187	124 757 489	3 154 884	2 667 525	12 597 738	10 521 179	115 977 116	94 476 198	131 729 738	107 664 902		
2710192700	DISTILLATE DIESEL OIL									2 182 351	1 968 066					2 182 351	1 968 066		
27101924-25	FUEL-OIL LOURD I.ET II	24 633 818	24 633 818	24 633 818	24 633 818		67 735 025	92 368 843	92 368 843	4 794 651	4 744 840	1 735 704	1 638 648	61 359 444	60 523 890	67 889 799	66 907 378		
2710191900	AUTRES HUILES MOYENNES.	46 622 350	46 622 350							3 326 189	3 326 189					3 326 189	3 326 189		
2711130000	BUTANES LIQUEFIES.	13 456 389	13 456 659	13 434 229	13 434 229		20 721 828	34 156 057	34 156 057	33 396 050	33 396 740			87 540	87 540	33 483 590	33 484 280		
2713200000	BITUME DE PETROLE.	3 764 596	3 764 596	6 288 823	6 288 823			6 288 823	6 288 823	6 019 240	6 019 240			156 940	156 940	6 176 180	6 176 180		
AUTRE PRODUITS				176 330	235 290		707 462	1 120 520	942 752	36 470 761	37 433 699	51 481	435 457	486 571	360 782	37 008 813	38 229 938		

TOTAL	447 156 507	391 359 004	386 625 575	332 706 270		412 453 767	890 089 503	745 160 037	356 348 589	315 198 064	20 460 235	17 875 685	488 595 339	394 607 141	865 404 163	727 680 890
-------	-------------	-------------	-------------	-------------	--	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	------------	------------	-------------	-------------	-------------	-------------

TABLEAU R.4.10 : MISE A LA CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS PAR TYPE DE TAXATION
PERIODE DU 01/01/2012 AU 31/03/2012
BUREAU : (ABJ4 ET YAMO)

		ANNEE 2011					ANNEE 2012					ECART (2012-2011)					
		Nart	Droits	Pdsnet	Qté	Valeur	Nart	Droits	Pdsnet	Qté	Valeur	Nart	Droits	Pdsnet	Qté	Valeur	
DROIT COMMUN	2710192100	Gaz-oil	2 072	16 346 384 858	105 349 937	120 024 775	43 257 739 919	3 083	10 393 292 277	159 118 232	182 410 278	4 655 816 178	1 011	-5 953 092 581	53 768 295	62 385 503	-38 601 923 741
	2710191100	Carbureacteur	45	53 040 359	361 576	433 442	209 391 525	75	120 080 033	554 638	657 939	387 773 948	30	67 039 674	193 062	224 497	178 382 423
	2710191200	Petrole lampant	557	213 903 239	1 910 538	2 291 267	852 880 095	497	80 081 756	1 345 948	1 581 973	329 420 169	-60	-133 821 483	-564 590	-709 294	-523 459 926
	2710114000	Super carburant	1 683	12 495 254 643	31 402 034	41 273 980	14 289 004 463	2 439	16 274 322 568	49 414 916	64 827 054	25 647 689 090	756	3 779 067 925	18 012 882	23 553 074	11 358 684 627
	2710192700	DDO-1 et DDO-2	152	398 155 409	2 058 720	2 294 754	781 507 452	106	499 063 059	1 968 066	2 182 351	925 025 189	-46	100 907 650	-90 654	-112 403	143 517 737
	2710192400	Fuel lourd I	155	653 182 614	5 050 280	5 317 100	1 416 331 159	132	720 259 454	4 744 840	4 794 651	1 755 636 676	-23	67 076 840	-305 440	-522 449	339 305 517
	2711130000	Butane liquefie	801	23 611 567	20 910 190	20 910 910	9 486 583 667	866	37 659 966	33 345 678	33 344 988	16 721 957 457	65	14 048 399	12 435 488	12 434 078	7 235 373 790
	2710193990	Autr.Huiles Lubr	43	168 857 715	594 540	277 640	500 536 517	73	314 847 947	939 901	658 238	998 970 909	30	145 990 232	345 361	380 598	498 434 392
	2710193300	Graisses	3	7 648 485	15 242	15 242	23 527 335	6	9 152 273	17 293	13 751	28 393 431	3	1 503 788	2 051	-1 491	4 866 096
	AUTRES.27	Autr.Prod.Chap27	174	53 458 192	28 177 995	28 114 318	7 392 138 660	357	115 635 368	32 417 536	32 485 452	11 773 141 570	183	62 177 176	4 239 541	4 371 134	4 381 002 910
	AUTRES.PR.D	Prod.Hors.Chap27	157	341 261 405	1 750 775	821 553	1 416 985 884	204	531 180 255	2 419 363	2 048 982	2 195 173 466	47	189 918 850	668 588	1 227 429	778 187 582
SOUS-TOTAL DROIT COMMUN		5 842	30 754 758 486	197 581 827	221 774 981	79 626 626 676	7 838	29 095 574 956	286 286 411	325 005 657	65 418 998 083	1 996	-1 659 183 530	88 704 584	103 230 676	-14 207 628 593	
EXO PARTIEL	SOUS-TOTAL EXO PARTIEL																
EXO TOTALE	2710192100	Gaz-oil	136		2 376 490	2 707 553	954 971 490	393		16 243 871	18 633 445	1 369 189 770	257		13 867 381	15 925 892	414 218 280
	2710191100	Carbureacteur	8		121 431	145 914	64 833 781	60		766 939	914 972	537 206 069	52		645 508	769 058	472 372 288
	2710114000	Super carburant	86		329 944	434 102	146 385 523	168		864 746	1 133 686	442 089 131	82		534 802	699 584	295 703 608
	2710193990	Autr.Huiles Lubr						1		4 081	4 081	6 329 631	1		4 081	4 081	6 329 631
	AUTRES.27	Autr.Prod.Chap27	2		48 800	48 800	17 850 498	1		3 081 087	3 081 087	1 385 885 257	-1		3 032 287	3 032 287	1 368 034 759
	SOUS-TOTAL EXO TOTALE		232		2 876 665	3 336 369	1 184 041 292	623		20 960 724	23 767 271	3 740 699 858	391		18 084 059	20 430 902	2 556 658 566
ENSEMBLE	2710192100	Gaz-oil	2 208	16 346 384 858	107 726 427	122 732 328	44 212 711 409	3 476	10 393 292 277	175 362 103	201 043 723	6 025 005 948	1 268	-5 953 092 581	67 635 676	78 311 395	-38 187 705 461
	2710191100	Carbureacteur	53	53 040 359	483 007	579 356	274 225 306	135	120 080 033	1 321 577	1 572 911	924 980 017	82	67 039 674	838 570	993 555	650 754 711
	2710191200	Petrole lampant	557	213 903 239	1 910 538	2 291 267	852 880 095	497	80 081 756	1 345 948	1 581 973	329 420 169	-60	-133 821 483	-564 590	-709 294	-523 459 926
	2710114000	Super carburant	1 769	12 495 254 643	31 731 978	41 708 082	14 435 389 986	2 607	16 274 322 568	50 279 662	65 960 740	26 089 778 221	838	3 779 067 925	18 547 684	24 252 658	11 654 388 235
	2710192700	DDO-1 et DDO-2	152	398 155 409	2 058 720	2 294 754	781 507 452	106	499 063 059	1 968 066	2 182 351	925 025 189	-46	100 907 650	-90 654	-112 403	143 517 737
	2710192400	Fuel lourd I	155	653 182 614	5 050 280	5 317 100	1 416 331 159	132	720 259 454	4 744 840	4 794 651	1 755 636 676	-23	67 076 840	-305 440	-522 449	339 305 517
	2711130000	Butane liquefie	801	23 611 567	20 910 190	20 910 910	9 486 583 667	866	37 659 966	33 345 678	33 344 988	16 721 957 457	65	14 048 399	12 435 488	12 434 078	7 235 373 790
	2710193990	Autr.Huiles Lubr	43	168 857 715	594 540	277 640	500 536 517	74	314 847 947	943 982	662 319	1 005 300 540	31	145 990 232	349 442	384 679	504 764 023
	2710193300	Graisses	3	7 648 485	15 242	15 242	23 527 335	6	9 152 273	17 293	13 751	28 393 431	3	1 503 788	2 051	-1 491	4 866 096
	AUTRES.27	Autr.Prod.Chap27	176	53 458 192	28 226 795	28 163 118	7 409 989 158	358	115 635 368	35 498 623	35 566 539	13 159 026 827	182	62 177 176	7 271 828	7 403 421	5 749 037 669
	AUTRES.PR.D	Prod.Hors.Chap27	157	341 261 405	1 750 775	821 553	1 416 985 884	204	531 180 255	2 419 363	2 048 982	2 195 173 466	47	189 918 850	668 588	1 227 429	778 187 582
	TOTAL		6 074	30 754 758 486	200 458 492	225 111 350	80 810 667 968	8 461	29 095 574 956	307 247 135	348 772 928	69 159 697 941	2 387	-1 659 183 530	106 788 643	123 661 578	-11 650 970 027

**TABLEAU R.4.11 : TABLEAU RECAPITULATIF DU SECTEUR DE L'ELECTRICITE
AU 31 DECEMBRE 2011**

N°		31-mars-2012		30-juin-2012		30-septembre-2012		31-décembre-2012		Coût unitaire			
		QTE (kWh)	Valeur(FCFA)	QTE (kWh)	Valeur(FCFA)	QTE (kWh)	Valeur(FCFA)	QTE (kWh)	Valeur(FCFA)	1er T	2e T	3e T	4e T
1	Cout de production total	1 678 011 190	80 384 287 797	0	0	0	0	0	0	47,90			
1-1	Production d'électricité:	1 678 011 190	15 217 187 096	0	0	0	0	0	0	9,07			
	- Thermique (AZITO, CIPREL, VRIDI)	1 287 250 012	15 217 187 096							11,82			
	- Hydraulique	388 626 800								0,00			
	- Autres (centrale auto. et isolées)	2 134 378								0,00			
1-2	Achat de combustibles:		65 167 100 701		0		0		0				
	- Liquides DDO (litres)	552 601	411 188 801							744,10			
	- Liquides HVO (kg)	48 941 922	22 014 272 733							449,80			
	- Liquides DIESEL (litres)	716 329	536 639 167							749,15			
	- Gazeux (m3)	356 412 508	42 205 000 000							118,42			
2	Ventes totale d'électricité(2-1)+(2-2)	1 182 602 844	68 645 608 015	0	0	0	0	0	0	58,05			
2-1	Ventes locales	1 110 146 344	64 668 970 135	0	0	0	0	0	0	58,25			
	-BTA	547 073 731	35 013 177 569							64,00			
	-HTA	563 072 613	29 655 792 566							52,67			
2-2	Ventes export	72 456 500	3 976 637 880	0	0	0	0	0	0	54,88			
	- VRA	0	0										
	- CEB	0	0										
	- SONABEL	71 538 000	3 935 305 380							55,01			
	- EDM	918 500	41 332 500							45,00			

TABLEAU R.4.12 : FLUX FINANCIERS DU SECTEUR ELECTRICITE EN TRESORERIE A FIN MARS 2012
(en millions de FCFA)

	Décembre 2011	janvier 2012	février 2012	mars 2012	avril 2012	mai 2012	juin 2012	juillet 2012	août 2012	septembre 2012	octobre 2012	novembre 2012	décembre 2012
RECETTES													
Encaissement net	245 044	20 846	41 143	62 044	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>dont vente domestique</i>	177 968	18 479	36 179	56 066									
<i>dont compensation</i>	35 949	0	0	0									
<i>dont export</i>	31 127	2 367	4 964	5 978									
Reversements Trésor:	22 750	41	82	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- <i>Dont TVA</i>	7 000	0	0	0									
- <i>Dont Compensation TVA</i>	3 982	0	0	0									
- <i>Dont Appui AFD</i>	11 278	0	0	0									
- <i>Dont Remboursement dettes EECl</i>	490	41	82	123									
Redevance ER	3 351	271	531	823									
TOTAL RECETTES	271 145	21 158	41 756	62 990	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEPENSES													
Rémunération CIE	75 373	7 375	14 435	22 308									
Achat Gaz + combustible liquide (*)	117 443	7 213	12 092	17 202									
Achat Energie	61 206	5 552	11 224	17 842									
Travaux de renouvellement	1 541	171	306	481									
<u>Sous-Total</u>	<u>255 563</u>	<u>20 311</u>	<u>38 057</u>	<u>57 833</u>									
Ratio de couverture de B	0,97	1,08	1,17	1,16									
<i>Disponible pour le reversement de la redevance</i>	<i>15 582</i>	<i>847</i>	<i>3 699</i>	<i>5 157</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Fonds recus par la SOGEPE	15 706	974	1 615	2 256	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- <i>Fonctionnement structures étatiques</i>	6 400	600	1 200	1 800									
- <i>Travaux divers d'investissement (v compris ER)</i>	8 816	333	333	333									
- <i>Remboursement Dettes EECl</i>	490	41	82	123									
TOTAL DEPENSES	271 269	21 285	39 672	60 089	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOLDE EXERCICE	-124	-127	2 084	2 901	0	0	0	0	0	0	0	0	0
REDEVANCE OUVERTURE	0	-124	-124	-124									
SOLDE CUMULE	-124	-251	1 960	2 777									
Impayés gaz part Etat	317 603	338 908	348 014	359 052									
- <i>Dont année encours</i>	<i>132 192</i>	<i>7 250</i>	<i>13 293</i>	<i>20 261</i>									
Impayés Administration dont	16 715	19 049	21 384	25 531									
- <i>Dont année encours</i>	<i>28 012</i>	<i>2 334</i>	<i>4 669</i>	<i>8 816</i>									
Estimation R1 contenue dans les impayés ADM	5 572	6 350	7 128	8 510									

TABLEAU R.4.13 : FLUX FINANCIERS DU SECTEUR ELECTRICITE EN EXPLOITATION A FIN MARS 2012
(en millions de FCFA)

	Décembre 2011	mars 2012	juin 2012	septembre 2012	décembre 2012	Prévision fin décembre 2012
RECETTES						
Ventes nettes	254 193	68 700	0	0	0	304 440
<i>dont vente domestique</i>	193 831	56 557				232 546
<i>dont Administration</i>	28 012	8 166				35 794
<i>dont export</i>	32 350	3 977				36 100
Redevance ER et TVA	15 218	4 951				19 022
TOTAL RECETTES	269 411	73 651	0	0	0	323 462
DEPENSES						
Rémunération CIE	86 469	25 781				98 254
Achat Gaz et combustible liquide	219 542	64 219				206 778
-Dont part Etat:	132 195	20 261				88 946
-Dont part Privé:	84 263	21 944				96 333
-Dont combustible liquide:	3 084	22 014				21 500
Achat Energie	63 722	16 503				63 791
Travaux de renouvellement	0	0				0
Sous-Total	369 733	86 242	0	0	0	368 824
<i>Ratio de couverture de B</i>	<i>0,65</i>	<i>0,59</i>				<i>0,83</i>
<i>Disponible pour le reversement de la redevance</i>	<i>-100 322</i>	<i>-12 591</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>-45 362</i>
Autres charges secteur gérées par la Sogepa	7 600	1 800				8 000
-Dont travaux divers (y compris ER)	0	0				0
TOTAL DEPENSES	377 333	88 042	0	0	0	376 824
SOLDE EXERCICE	-107 922	-14 391	0	0	0	-53 362

TABLEAU R.4.14 : Structure des Prix - Prix Maximum à la Pompe (PMP) applicable pour le mois de mars 2012

	Produits Blancs			Produits Noirs				GPL		
	Super	Petrole L.	Gasoil	DDO	DDO exo	Fuel 180	Fuel 380	Butane Cond 6kg	Butane Cond +6kg et vrac Social	Butane industriel
Barges FOB Rotterdam	USD/T			USD/T				USD/T		
	1 034,27	1 005,98	922,86	856,94	856,94	673,56	649,88	928,53	928,53	928,53
	Fcfa/L à l'Ambiant			Fcfa/Kg				Fcfa/Kg		
	383,52	417,50	401,92	436,49	436,49	343,08	331,02	472,96	472,96	472,96
Fret, Assurances et Pertes	14,47	16,62	17,28	19,61	19,61	19,28	19,24	50,08	50,08	50,08
Prix CAF	397,99	434,12	419,20	456,10	456,10	362,36	350,26	523,04	523,04	523,04
Frais d'Approche	4,43	4,85	5,09	5,95	5,95	5,95	5,95	7,15	7,15	7,15
Autres Charges et Rémunération fournisseurs	12,07	13,17	12,73	13,86	13,86	11,05	10,69	15,91	15,91	15,91
PPI Max	414,49	452,14	437,02	475,91	475,91	379,36	366,90	546,09	546,09	546,09
Dette à la Consommation	-0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50	3,00	0,00	0,00	0,00
PMC	413,99	452,14	437,02	475,91	475,91	382,86	369,90	546,09	546,09	546,09
Droits et Taxes au Cordon Douanier	219,00	46,00	51,00	255,00	202,00	155,00	152,00	1,13	1,13	1,13
Marge de Distribution	141,00	119,00	128,00	85,00	82,00	79,00	74,00	-247,22	-227,22	143,49
PMP	774,00	617,00	615,00	816,00	760,00	617,00	595,00	300,00	320,00	690,72
PMP Précédent	774,00	617,00	615,00	816,00	760,00	608,00	588,00	300,00	320,00	690,72