

Annexes :

Tableau n°00 : récapitulatif au forma du modèle FMI.

FCFA Million	2017		2018
	<i>Réalisé</i>	<i>Prévision</i>	<i>Prévision</i>
La production et exportation vue d'ensemble			
Volume de Production	42	42	48
Volume d'Exportation	27	36	-
Valeur d'Exportation	350 539	475 368	-
Le pétrole brut envoyé à SRN	5	5	-
Le pétrole brut alloué		-	
au Gouvernement	5	6	6
à SHT	3	4	3
Total	8	10	9
Recette Pétrolier	103 329	102 129	-
Directe	84 007	109 810	188 230
Ventes de pétrole brut; net	19 321	(7 681)	-
Recette Directe			
Impôt sur les bénéfices (en espèce)	50 378	6 333	22 680
Redevance Statistique Export	5 018	7 775	5 089
Redevance Superficiare	746	2 775	2 000
Dividendes	1 200	3 108	-
Bonus	24 509	24 509	-
Autre Recettes	2 156	19 056	12 320
Total	84 007	63 556	230 319
Recette de la vente du Pétrole Brut (Brute)			
Gouvernement	77 521	79 909	-
SHT	54 518	56 197	-
Recette de la vente du Pétrole Brut (Net)	19 321		-
Prix de vente moyen			
en FCAF	26 193	13 115	-
en USD	45	40	-
Doba Decote	4	5	-

Les ventes de pétrole brut jusqu'à ce que 2017 septembre			
<i>Gouvernement</i>			
Volume Expédié	3,75	2,80	-
Valeur Expédié	77 521	79 909	-
Prix Moyenné	20 646	28 489	-
Coût de Transport	12 921	13 319	-
-			
<i>SHT</i>			
Volume Expédié	3,75	2,80	-
Valeur Expédié	83 619	56 197	-
Prix Moyenné	22 279	20 046	-
Coût de Transport	4 609	4 751	-
SHT coût de participation (Cash-call)	21 552	22 216	-
-			
<i>Glencore Loan</i>			
Interest Payment	41 178,79	42 447,06	-
Principal Repayment	58 647	60 453	-
Restructuring Fee	2 911	601	-
Nette Revenu	19 321	(7 681)	-
Memorandum Item			
USD Exchange Rate	582,07	600,00	580

Tableau N° 01 : Évolution de la production au quatrième trimestre 2017

Mois	VOLUME DE PRODUCTION EN 2017 : EN BARIL				VARIATION T4-2017/T4-2016			
	EEPCI	CNPCIC	Glencore	TOTAL	EEPCI	CNPCIC	Glencore	Ensemble
Janvier	1 385 918	1 808 814	302 561	3 497 293	-31,27%	9,12%	-50,36%	-14,12%
Février	1 167 850	1 644 882	297 715	3 110 447	-35,62%	6,00%	-45,25%	-13,27%
Mars	1 472 650	1 770 911	323 093	3 566 654	-15,83%	3,45%	-43,33%	-10,65%
Avril	1 388 178	1 480 958	292 915	3 162 051	-22,62%	-0,64%	-38,68%	-19,54%
Mai	1 180 331	1 679 231	286 100	3 145 662	-37,09%	11,95%	-37,72%	-12,16%
Juin	1 351 550	1 806 717	289 335	3 447 602	-26,14%	-3,97%	-33,33%	-11,78%
Juillet	1 381 999	1 912 401	285 366	3 579 766	-21,89%	8,06%	-30,91%	-9,42%
Août	1 505 393	1 942 380	275 637	3 723 410	-15,63%	23,13%	-29,19%	-0,74%
Septembre	1 400 923	1 883 457	280 342	3 564 722	-16,18%	6,51%	-24,76%	-6,50%
Octobre	1 363 523	1 931 321	287 206	3 582 050	-21,44%	10,18%	-22,48%	-7,17%
Novembre	1 288 294	1 868 760	298 013	3 455 067	-21,65%	15,42%	-13,80%	-4,27%
Décembre	1 382 985	1 950 714	335 726	3 669 426	-18,03%	19,50%	-4,60%	-0,06%
Réalisé	16 269 594	21 680 546	3 554 009	41 504 149	-23,88%	8,87%	-33,41%	-9,27%

Tableau N°2 : Évolution des exportations pétrolières en volume au quatrième trimestre 2017

Mois	Volume d'Exportation: 2017						VARIATION T3-2017/T3-2016				
	EEPCI (Doba Consortium)		SHT	CNPCCIC	Glencore	L'état	Au Total Mensuel	EEPC	CNPC	Glencore	ensemble
	ESSO	Petronas									
janv	950 783			1 400 367		903 210	3 254 360	-48,8%	0,1%		0,0%
févr		949 940		950 615	908 798		2 809 353	5,2%	0,1%	-4,3%	-25,1%
mars	950 564		950 883	950 276			2 851 723	0,1%	0,0%		-25,0%
avr		949 582		902 907		950 572	2 803 061	-50,3%	-5,0%	-100,0%	-26,4%
mai	950 832			949 752	951 514		2 852 098	5,2%	0,0%		1,7%
juin				1 856 974		951 079	2 808 053	-100,0%	95,3%	-100,0%	-26,0%
juil	952 717	949 683		1 899 004			3 801 404	90,8%	95,3%	-15,9%	-13,7%
août		951 563	948 997	950 208			2 850 768	-50,0%	-0,1%	-0,1%	-25,0%
sept				1 855 192	950 288		2 805 480			54,5%	-15,0%
oct	903 182		903 469	1 854 764			3 661 415	-52,5%	-52,5%	45,1%	-3,7%
nov		951 014		1 900 436			2 851 450	0,0%	0,0%	50,8%	-15,2%
déc	1 946 870			950 746			2 897 616	105,1%	-100,0%	-66,7%	-23,8%
Réalisé	6 654 948	4 751 782	2 803 349	16 421 241	2 810 600	2 804 861	36 246 781	-19,8%	8,0%	-38,8%	-18,4%

Tableau 03 : Enlèvements des produits pétroliers trimestriels en 2017

	Enlèvement des produits pétroliers				à Fin déc-17	à Fin déc-16	Variation Trimestrielle	
	T1-17	T2-17	T3-17	T4-17			(T4/T3) 17	T4 (17/16)
	Consommation Locale	141 424 444	179 097 381	150 361 195			159 579 814	630 462 834
Super (litres)	55 858 338	62 173 426	55 260 062	59 614 182	232 906 008	239 065 884	8%	-3%
Gazole (litres)	68 768 927	97 132 726	77 317 483	79 603 509	322 822 645	302 845 002	3%	7%
JET A1 (litres)	9 256 215	11 145 699	9 190 805	11 313 884	40 906 603	43 165 656	23%	-5%
GPL (GAZ)kg	6 803 420	6 596 140	7 407 600	7 510 620	28 317 780	25 942 759	1%	9%
Fioul Lourd FL (tonnes)	736 000	2 048 000	1 184 160	1 536 000	5 504 160	-	30%	
PP LOC (tonnes)	1 544	1 390	1 085	1 619	5 638	3 821	49%	48%
Exportations	542 679	685 497	2 200	2 660	1 233 036	691 543	21%	78%
EXP. JET A1					-	683 999		-100%
EXP GAZOLE	540 009	287 965	-	-	827 974	-		
EXP, Super	-	396 030	-	-	396 030	1 502		26267%
PP EXP (tonnes)	2 670	1 502	2 200	2 660	9 032	6 042	21%	49%
Produits Raffinés	141 967 123	179 782 878	150 363 395	159 582 474	631 695 870	611 714 665	6%	296%

Tableau 04 : Situation de la dette Glencore à fin 2017 (en dollars US)

Mois	PAIEMENT D'INTERET	PAIEMENT DE PRINCIPAL	FRAIS DE RESTRUC-TURATION	AUTRES FRAIS	TOTAL
Janvier	5 132 363	17 742 471	75 134	2 000 000	24 949 968
Février					0
Mars	16 807 703	25 996 537	247 252		43 051 492
Avril	11 403 481	18 813 052	200 844	2 000 000	32 417 377
Mai					0
Juin	14 280 346	173 88 808	216 925		31 886 079
Juillet					0
Août	15 924 949	1 227 226	223		17 152 398
Septembre					0
Octobre	7 196 261	19 587 015	261 136		27 044 412
Novembre					0
Décembre					0
Total	70 745 103	100 755 109	1 001 515	4 000 000	176 501 726