

Résumé

Au Tchad, la consommation de l'essence continue à baisser au quatrième trimestre 2018 comme au trimestre précédent excepté celle de Gaz de Pétrole Liquéfié (GPL), du gasoil et du kérosène. Au quatrième trimestre 2018, la production et les exportations du pétrole brut en volume augmentent comme au trimestre précédent. Malgré la baisse du cours de Brent, les recettes pétrolières augmentent au 4^e trimestre 2018. De même, les recettes pétrolières issues des redevances et participation de l'Etat au consortium Doba sont en hausse par rapport au même trimestre de l'année précédente, et ce, en raison de la restructuration de la dette Glencore et de la dépréciation du Franc CFA par rapport au dollar américain.

Baisse de la consommation de l'essence au 4^e trimestre 2018

Au 4^e trimestre 2018, la consommation de l'essence diminue de 1,9% par rapport au 4^e trimestre 2017. La consommation des produits des Gaz de Pétrole Liquéfié (GPL), du gasoil et du Kérosène, quant à elles, augmentent respectivement de 52,0 %, 5,2% et 2,5% par rapport au 4^e trimestre 2017.

Augmentation de la production et des exportations de pétrole brut au 4^e trimestre 2018

Au 4^e trimestre 2018, le volume de la production et des exportations de pétrole brut augmentent respectivement de 18,85 % et 11,20 % par rapport au 4^e trimestre de l'année précédente. Cette augmentation est due en partie à la forte production de pétrole brut des opérateurs CNPCIC (+47,19%) et Glencore (+37,97%) malgré la forte baisse de la production de l'opérateur EEPCI (-19,05 %).

Encadré : A l'international, une baisse du cours de Brent et une dépréciation du taux de change

Le cours moyen du Brent s'établit à 67,71 dollars américains (USD) au 4^e trimestre 2018 contre 75,19 USD au 3^e trimestre 2018, soit une baisse de 9,9%.

S'agissant du taux de change du USD/FCFA, il se situe au 4^e trimestre 2018 à 574,68 FCFA en moyenne contre 564,17 FCFA au trimestre précédent, soit une dépréciation de 1,9 % par rapport au USD.

Hausse des recettes pétrolières au 4^e trimestre 2018

Le recouvrement des recettes pétrolières se chiffre à 265,2 milliards de FCFA au 4^e trimestre 2018 contre 176,9 milliards de FCFA au 4^e trimestre 2017 soit une augmentation de 49,87%.

Comme pour le trimestre précédent, cette amélioration des recettes pétrolières est imputable à la dépréciation de taux de change USD/FCFA et à la restructuration de la dette Glencore.

Redevances et participation de l'Etat au Consortium Doba, et dette Glencore

Au 4^e trimestre 2018, le paiement dû à la SHT s'estime à 524,2 millions USD (279,4 milliards de FCFA) dont 22,2 millions USD sont retenus au titre de cash sweep (seuil de cours de baril à 57,0 USD).

Les redevances en espèces versées au trésor public au titre de redevances dues sur des cargaisons de Consortium Doba et Glencore s'établissent à 188,5 millions USD, soit 100,5 milliards de FCFA. Les parts de participation de la SHT au Consortium

ESSO et CNPCIC s'élèvent à 244 millions USD, soit environ 130,0 milliards de FCFA.

Par ailleurs, le service de la dette Glencore se chiffre à 123,4 millions USD (65,8 milliards de FCFA) dont 71,4 millions USD de principal (38,1 milliards de FCFA) et 52,0 millions USD d'intérêt (27,7 millions de FCFA). Le montant restant à payer à Glencore à fin décembre 2018 s'établit à 1 198 millions USD, soit 638,5 milliards de FCFA.

ANNEXES :

Annexe 1 : Evolution trimestrielle de la consommation des produits pétroliers

	Gasoil (litres)	Essence (litres)	JET A1 (litres)	GPL (kgs)	F L (tonnes)
2016Trim4	69 478 530	59 274 147	12 387 889	6 614 240	-
2017Trim1	68 768 927	55 858 338	9 256 215	6 803 420	736 000
2017Trim2	97 132 726	62 173 426	11 145 699	6 596 140	2 048 000
2017Trim3	77 317 483	55 260 062	9 190 805	7 407 600	1 184 160
2017Trim4	79 603 509	59 614 182	11 313 884	7 510 620	1 536 000
2018Trim1	77 427 856	56 706 484	12 231 049	5 031 500	1 216 000
2018Trim2	94 069 822	47 581 457	9 990 114	8 387 440	1 664 000
2018Trim3	75 406 468	45 775 361	10 356 966	9 749 249	-
2018Trim4	83 728 825	58 496 293	11 595 730	11 417 780	1 536 000

Note de lecture : JET A1 : Kérosène, GPL : Gaz de Pétrole Liquéfié, FL : Fuel Lourd

Source : ARSAT, 2018

Annexe 2 : Evolution de la production et des exportations pétrolières au 4^e trimestre 2018

Barils	2017Trim1	2017Trim2	2017Trim3	2017Trim4 (1)	2018Trim1	2018Trim2	2018Trim3	2018Trim4 (2)	(2)/ (1)-1
Production	8 588 381	8 428 218	9 672 720	9 230 929	9 460 301	9 439 668	12 288 769	10 970 755	18,85%
Exportation	8 465 226	8 463 212	9 457 652	9 410 481	9 577 408	9 152 586	10 918 212	10 464 030	11,20%
Variations trimestrielles de la production	-14,82%	-1,86%	14,77%	-4,57%	2,48%	-0,22%	30,18%	-10,73%	
Variations trimestrielles des exportations	-19,02%	-0,02%	11,75%	-0,50%	1,77%	-4,44%	19,29%	-4,16%	

Source : TOTCO, 2018

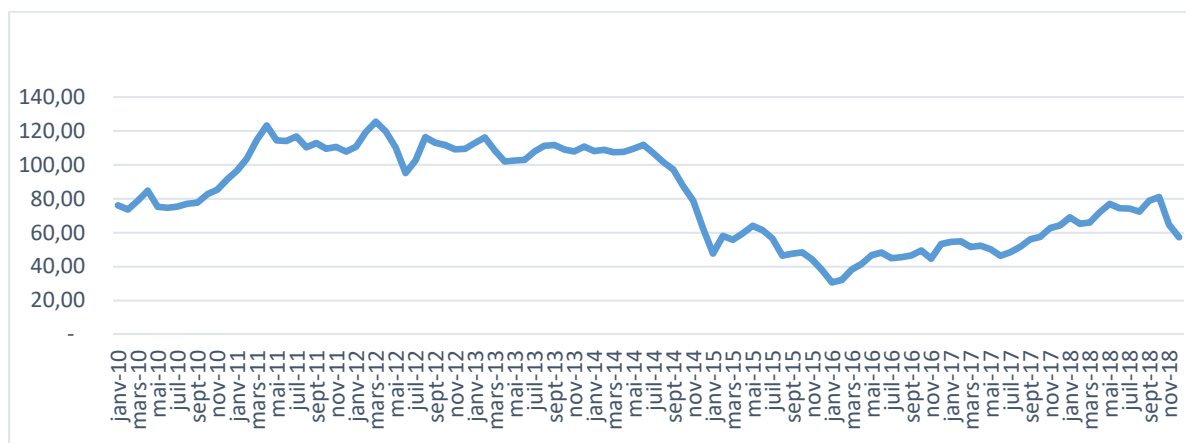
Annexe 3 : Evolution au quatrième trimestre 2018 de la production de pétrole brut par opérateur

Mois	Doba Consortium	CNPCIC	Glencore	Total
janv-18	1 276 840	1 589 006	305 985	3 171 831
févr-18	1 074 513	1 810 718	259 649	3 144 880
mars-18	1 189 234	1 642 398	311 958	3 143 590
avr-18	1 148 916	1 917 794	319 821	3 386 531
mai-18	1 120 742	1 825 294	353 428	3 299 464
juin-18	900 972	1 582 812	269 889	2 753 673
juil-18	1 164 570	2 267 826	368 379	3 800 775
août-18	1 900 000	2 674 879	351 308	4 926 187
sept-18	1 061 577	2 321 486	178 744	3 561 807
oct-18	1 044 108	2 363 876	387 770	3 795 754
nov-18	1 005 017	2 169 123	365 166	3 539 306
déc-18	1 056 343	2 208 644	370 708	3 635 695
Total	13 942 832	24 373 856	3 842 805	42 159 493

Note de lecture : la production de la CNPCIC ne prend pas en compte celle envoyé à la SRN

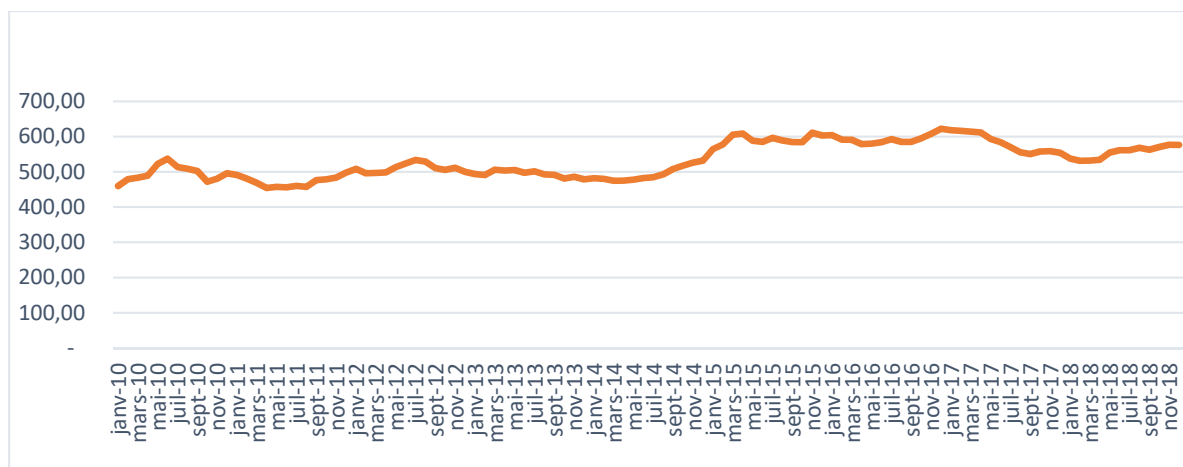
Source : TOTCO, 2018

Annexe 4 : Evolution du cours de Brent jusqu'à fin 4^e trimestre 2018



Source : Reuter/DGEC, 2018

Annexe 5 : Evolution du taux de change USD/FCFA jusqu'à fin 4^e trimestre 2018



Source : Reuter/DGEC, 2018

Annexe 6 : Recettes pétrolières recouvrées au 4^e trimestre 2018

Millions de FCFA	2017Trim4	2018Trim4	Variation (%)
RECETTES PETROLIERES	176 932	265 169	49,87%
FISCALES	57 552	123 713	114,96%
Impôts sur les Sociétés pétrolières	50 378	112 382	123,08%
Redevance Statistique	5 018	11 331	125,82%
Autres (taxes règlement audit, etc.)	2 156	-	-100,00%
NON FISCALES	80 273	141 456	76,22%
Redevance sur la production et dividende	16 254	110 550	580,14%
Droits d'accès pipe	12 079	15 812	30,91%
Redevances SRN	26 684	9 465	-64,53%
Autres (Taxes superficiaires, etc.)	25 255	5 629	-77,71%
Recettes exceptionnelles	39 108	-	

Source : Direction Générale du Trésor et de la Comptabilité Publique (DGTCP), 2018

Annexe 7 : Récapitulative des recettes et de la production (provisoire)

En million de FCFA	2018		2019
	Réal. Fin décembre	Prévision	Prévision
Production et exportation (vue d'ensemble)			
Volume de production (y compris SRN)	46,9	49,1	58,4
Volume d'exportation	40,1	44,4	48,13
Pétrole brut envoyé SRN	4,7	4,7	4,7
Recettes pétrolières	265 169	230 319	360 628
Directes	145 154	42 089	122 628
Ventes de pétrole nettes (export)	110 550	172 709	193 972
Ventes de pétrole nettes (SRN)	9 465	15 521	44 028
Recettes directes	145 154	42 089	122 628
Impôts sur les bénéfices (en cash)	112 382	22 680	94 834
Redevance statistique	11 331	5 089	12 712
Droit d'accès pipe	15 812	12 320	15 082
Autres recettes (en cash)	5 629	2 000	0
Prix de vente moyen			
en FCFA	34 965	25 652	33 300
en USD	69,1	52,5	65
Décote (Doba)	3,5	4,1	5
SHT			
Volume d'exportation	7,5	8,0	11,4
Valeur d'exportation	262 668	205 216	379 620
Prix moyen en FCFA	34 965	25 652	33 300
Dette Glencore	65 798	234 000	78 000
Intérêts	27 742	84 000	43 000
Principal	38 057	150 000	35 000
Frais de restructuration	0	0	0
Memo Item			
Taux de change USD/FCFA	533	530	555

Source : Services du Ministère du Pétrole et de l'Énergie, traitements des données CESGRP, 2018

Annexe 8 : Détails de cargaisons et de règlements au 4e trimestre 2018

Cargaisons / Règlements	Volume (kbbbl)	Prix de vente (\$/bbl)	Montant (\$m)
RIK en espèces - Petronas (4-Jan)	297,3	64,8	19,3
RIK en espèces - Esso (21-Jan)	304,6	64,8	19,7
RIK en espèces - Petronas (16-Fev)	114,2	64,8	7,4
CNPC exporté (31-Jan)	129,8	66,1	8,6
CNPC exporté (25-Fev)	108,0	63,4	6,8
CNPC exporté (19-Mars)	73,5	64,7	4,8
Total montants dus à SHT (2018T1)	1 027,4	64,8	66,6
Total avec seuil de cash sweep 2018	1 027,4	57,0	58,6
Montant restant à retenir au Cash sweep (2018T1)	-	7,8	8,0
Cargaisons / Règlements	Volume (kbbbl)	Prix de vente (\$/bbl)	Montant (\$m)
RIK en espèces - Petronas (4-Avr)	113,1	64,8	7,3
CNPC exporté (22-Avr)	189,6	68,4	13,0
Mars II - Glencore (25- Mai)	903,6	64,9	58,6
Total montants dus à SHT (2018T2)	1 206,3	65,5	78,9
Total avec seuil de cash sweep 2018	1 206,3	57,0	68,8
Montant dédié au Cash sweep (2018T2)	-	8,5	10,2
Montant déjà retenu de *March II*			- 7,4
Montant restant à retenir au Cash sweep (2018T2)	-	8,5	2,8
Cargaisons / Règlements	Volume (kbbbl)	Prix de vente (\$/bbl)	Montant (\$m)
RIK - Glencore (25-Jul)	950,4	68,4	65,0
ESSO - Glencore (11-Jul)	951,6	68,7	65,4
JV - Glencore (25-Jul)	950,4	66,8	63,5
Total montants dus à SHT (2018T3)	2 852,4	68,0	193,9
Total avec seuil de cash sweep 2018	2 852,4	57,0	162,6
Montant restant à retenir au Cash sweep (2018T3)	-	11,0	31,3
Cargaisons / Règlements	Volume (kbbbl)	Prix de vente (\$/bbl)	Montant (\$m)
RIK - Glencore (20-Sep)	949,8	73,4	69,7
CNPC/PCM - Glencore (16-Nov)	951,5	64,0	60,9
SHTPCCL- Glencore (29-Nov)	950,8	57,0	54,2
Total montants dus à SHT (2018T4)	2 852,1	64,8	184,8
Total avec seuil de cash sweep 2018	2 852,1	57,0	162,6
Montant restant à retenir au Cash sweep (2018T4)	-	7,8	22,2

Source : Cabinet EY, 2018

Annexe 9 : Montant à restituer à la République du Tchad au 4e trimestre 2018

\$m	2018T4
Cargos produit	184,8
Valeur de réglage complémentaire	-
Produit brut	184,8
Solde des coûts réels et prévus au quatrième trimestre	(12,0)
Évaluation des coûts (pour 2019T1)	(46,5)
Montants prioritaires retenus (pour le 2019T1)	(58,5)
Avance sur cargaison en mars	(15,2)
Montants prioritaires	(73,7)
Produit net	111,1
Frais d'agence (2018T4)	(0,2)
Frais d'arpenteur de raffinerie	-
Frais d'agent de calcul (EY)	(0,1)
Paiement d'intérêts (2018T4)	(14,6)
Retenue d'impôt (2018T4)	(0,3)
Paiement anticipé d'intérêt exceptionnel (2019T1)	(10,0)
Cash sweep (2018T4)	(22,2)
Le montant résiduel sera restitué à la République du Tchad	63,7
60% pour l'exercice 2018, part de R.O.C.	4,4
Montant total à restituer à la République du Tchad	68,1

Source : Cabinet EY, 2018