

Note sur le secteur pétrolier au troisième trimestre 2019

N°10

**A**u troisième trimestre 2019, les activités du secteur pétrolier est marqué par la hausse (10%) des recettes pétrolières comparativement au même trimestre de l'année précédente. Ce résultat est dû à la hausse des exportations en volume conjugué à la dépréciation (1%) du Franc FCFA par rapport au dollar US. Et ce malgré, la baisse de la production de 6% par rapport au trimestre précédent et du cours de Brent qui s'établirait autour de 61,9 dollars le baril contre 75,1 dollars le baril à la même période de l'année 2018.

**Dans ce numéro :**

1. Baisse du volume de la production et hausse des exportations de pétrole brut au 3<sup>e</sup> trimestre 2019
2. Hausse des recettes pétrolières au 3<sup>e</sup> trimestre 2019
3. Redevances et participation de l'Etat aux consortiums Esso et CNPCIC, et dette Glencore
4. Hausse de la consommation du gasoil de l'essence et du Kérosène au 3<sup>e</sup> trimestre

**Encadré : Environnement international caractérisé par une baisse du cours de Brent et une dépréciation du taux de change USD/FCFA**

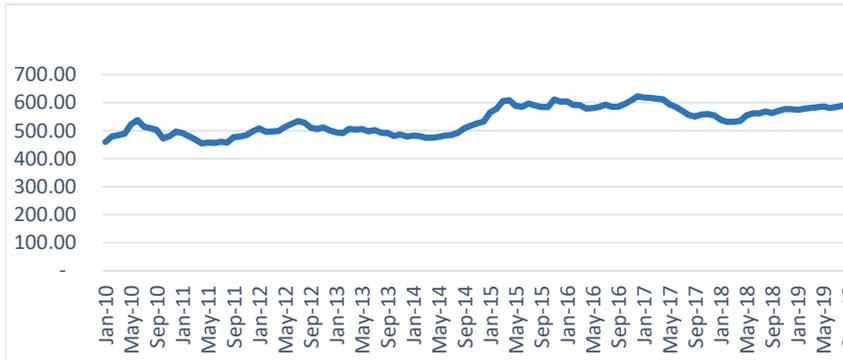
Le cours moyen du Brent s'établit à 61,9 dollars américains (USD) au 3<sup>e</sup> trimestre 2019 contre 75,1 USD à la même période de l'année 2018, soit une baisse de 17,6 %.

**Graphique 1: évolution du cours du Brent**



S'agissant du taux de change du USD/FCFA, il se situe au 3<sup>e</sup> trimestre 2019 à 589,5 FCFA en moyenne contre 583,5 FCFA au 2<sup>e</sup> trimestre 2019, soit une dépréciation de 1,0 % du FCFA par rapport au USD.

**Graphique 2: évolution du taux de change USD/XAF**



Source : Reuter/DGEC, 2019

Observatoire tchadienne des  
Finances Publiques  
(OTFiP)  
Rue NELDE RIGOBERT  
N'Djamena-Tchad

Twitter : Observatoire\_TD  
Page Facebook : Facebook.com/OTFiP  
E-mail : otfip2017t@gmail.com



### **1. Baisse du volume de la production et hausse des exportations de pétrole brut au 3<sup>e</sup> trimestre 2019**

Le volume de la production de pétrole brut baisse de 6,0 % par rapport au 3<sup>e</sup> trimestre de l'année précédente. Cette baisse de la production est due en partie à la forte baisse de la production de pétrole brut de l'opérateur EEPCI (-31,4 %) et ce, malgré les augmentations de la production des opérateurs Glencore (+35,4 %) et CNPCIC (+3,4%).

Cependant, on observe une augmentation du volume des exportations de 12 %. Cette hausse des exportations par rapport à la production, pourrait s'expliquer par l'accumulation des stocks de la production.

### **2. Hausse des recettes pétrolières au 3<sup>e</sup> trimestre 2019**

Les recettes pétrolières recouvrées se chiffrent à 221,9 milliards de FCFA au 3<sup>e</sup> trimestre 2019 contre 201,3 milliards de FCFA à la même période un an plus tôt, soit une augmentation de 10,2 %. Malgré les baisses du cours de Brent, les recettes pétrolières continuent à s'améliorer comme pour le trimestre précédent.

Il convient de noter aussi que la dépréciation du Franc FCFA par rapport au Dollar US a eu effet même si elle semble faible sur l'augmentation des recettes pétrolières.

### **3. Redevances et participation de l'Etat aux Consortiums ESSO et CNPCIC, et dette Glencore**

Au 3<sup>e</sup> trimestre 2019, le paiement dû à la SHT s'établit à 353,1 millions USD (202,5 milliards de FCFA) dont 33 millions USD constituent des retenues au titre de cash sweep (dont 7,5 millions USD au titre de troisième trimestre 2019) avec un seuil de cours de baril de 56,0 USD. Les redevances versées au Trésor public au titre de redevances dues sur des cargaisons de Consortiums ESSO et CNPCIC s'établissent respectivement à 121,6 millions USD (69,8 milliards de FCFA) et 231,7 millions USD (132,9 milliards de FCFA).

Pour ce qui est du paiement de service de la dette Glencore, il se chiffre à 74,3 millions USD (42,6 milliards de FCFA) au 3<sup>e</sup> trimestre 2019 dont 33,0 millions USD de principal (18,9 milliards de FCFA) et 41,2 millions USD d'intérêt (23,6 milliards de FCFA). Cependant, pour le paiement du service de la dette Glencore arrivé à échéance au 3<sup>e</sup> trimestre 2019, le principal et l'intérêt de la dette payés sont respectivement de 7,5 millions USD (4,3 milliards de FCFA) et 13,3 millions USD (7,6 milliards de FCFA).

### **4. Hausse de la consommation du gasoil, de l'essence et du kérosène au 3<sup>e</sup> trimestre**

Au 3<sup>e</sup> trimestre 2019, les consommations du gasoil, de l'essence et du kérosène augmentent respectivement de 1,9%, 16,2% et 6,1% par rapport au 3<sup>e</sup> trimestre 2018. En revanche, la consommation de gaz de pétrole liquéfié quant à elle, continue à baisser de 0,5% par rapport au 3<sup>e</sup> trimestre 2018.

## ANNEXES :

### Annexe 1 : Evolution trimestrielle de la consommation des produits pétroliers

	Gasoil (litres)	Essence (litres)	JET A1 (litres)	GPL (kgs)	F L (tonnes)
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	7 929 280	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
2019Trim1	90 050 318	57 715 833	8 523 182	5 885 280	1 216 000
2019Trim2	86 733 306	57 611 706	9 984 945	8 007 620	4 736 000
2019Trim3	76 806 576	53 170 860	10 988 380	9 696 500	-

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

Source : ARSAT, 2019

### Annexe 2 : Evolution de la production et des exportations pétrolières au 3<sup>e</sup> trimestre 2019

Barils	2018Trim1	2018Trim2	2018Trim3 (1)	2018Trim4	2019Trim1	2019Trim2	2019Trim3 (2)	(2)/(1)-1
<b>Production</b>	9 460 301	9 439 668	12 288 769	10 970 755	11 190 069	11 601 680	11 557 213	-5,95%
<b>Exportation</b>	9 577 408	9 152 586	10 918 212	10 464 030	11 356 645	11 342 549	12 278 641	12,46%
<b>Variations trimestrielles de la production</b>	2,48%	-0,22%	30,18%	-10,73%	2,00%	3,68%	-0,38%	
<b>Variations trimestrielles des exportations</b>	1,77%	-4,44%	19,29%	-4,16%	8,53%	-0,12%	8,25%	

Source : TOTCO, 2019

### Annexe 3 : Evolution au troisième trimestre 2019 de la production de pétrole brut par opérateur

Mois	Doba Consortium	CNPCIC	Glencore	Total
janv-19	1 048 120	2 582 157	358 041	3 988 318
févr-19	929 290	2 176 169	307 285	3 412 744
mars-19	879 960	2 614 290	294 757	3 789 007
avr-19	873 887	2 782 395	283 236	3 939 518
mai-19	954 575	2 595 023	384 542	3 934 140
juin-19	989 799	2 468 057	270 166	3 728 022
juil-19	852 265	2 638 303	397 053	3 887 621
août-19	1 040 937	2 467 201	400 813	3 908 951
sept-19	937 589	2 404 413	418 639	3 760 641
<b>Total</b>	<b>8 506 422</b>	<b>22 728 008</b>	<b>3 114 532</b>	<b>34 348 962</b>

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

Source : TOTCO, 2019

### Annexe 4 : Recettes pétrolières recouvrées au 3<sup>e</sup> trimestre 2019

Millions de FCFA	2018Trim3	2019Trim3	Variation (%)
<b>RECETTES PETROLIERES</b>	<b>201 298</b>	<b>221 854</b>	<b>10,21%</b>
<b>FISCALES</b>	<b>88 548</b>	<b>73 609</b>	<b>-16,87%</b>
Impôts sur les Sociétés pétrolières	81 006	69 151	-14,63%
Redevance Statistique	7 542	4 458	-40,89%
Autres (taxes règlement audit, etc.)	-	-	
<b>NON FISCALES</b>	<b>112 750</b>	<b>148 245</b>	<b>31,48%</b>
Redevance & Participations	74 347	125 212	68,42%
Droits d'accès pipe	11 104	14 344	29,18%
Redevances SRN	15 522	-	-100,00%
Autres (Taxes superficielles, etc.)	11 777	8 689	-26,22%

Source : Direction Générale du Trésor et de la Comptabilité Publique (DGSTCP), 2019

**Annexe 5 : Récapitulative des recettes et de la production (provisoire)**

En million de FCFA	2018	2019	
	Réal. Fin Septembre	Réal. Fin Septembre	Prévision
<b>Production et exportation (vue d'ensemble)</b>			
Volume de production (y compris SRN)	34,79	37,91	58,40
Volume d'exportation	29,60	34,98	48,13
Pétrole brut envoyé SRN	3,6	3,6	4,7
<b>Recettes pétrolières</b>	<b>201 298</b>	<b>221 854</b>	<b>360 628</b>
Directes	111 429	96 642	122 628
Ventes de pétrole nettes (export)	74 347	125 212	193 972
Ventes de pétrole nettes (SRN)	15 522	0	44 028
<b>Recettes directes</b>	<b>111 429</b>	<b>96 642</b>	<b>122 628</b>
Impôts sur les bénéfices (en cash)	81 006	69 151	94 834
Redevance statistique	7 542	4 458	12 712
Droit d'accès pipe	11 104	14 344	15 082
Autres recettes (en cash)	11 777	8 689	0
<b>Prix de vente moyen</b>			
en FCFA	36 276	35 105	33 300
en USD	72,2	61,7	65,0
Décote (doba)	4,1	0,5	5
<b>SHT</b>			
Volume d'exportation	2,9	5,7	11,4
Valeur d'exportation	105 200	200 724	379 620
Prix moyen en FCFA	36 276	35 105	33 300
<b>Dette Glencore</b>	<b>26 277</b>	<b>42 614</b>	<b>78 000</b>
Intérêts	20 840	23 660	43 000
Principal	5 437	18 954	35 000
Frais de restructuration	0	0	0
Memo Item			
Taux de change USD/FCFA	533	574	555

Source : Services du Ministère du Pétrole et de l'Énergie, traitements des données OTFiP, 2019