



NOTE SUR LE SECTEUR PETROLIER

Troisième trimestre 2021 – N° 18

f OTFiP
@Observatoire_TD

✉ contact@observatoire.td
www.observatoire.td

Au troisième trimestre 2021, le secteur pétrolier est marqué par la hausse du cours du Brent conséquences de la reprise des activités économiques et la hausse de la demande mondiale après la crise du covid-19. En dépit de cette hausse du prix, les recettes pétrolières ont diminué. Cette situation s'explique d'une part par la baisse de recouvrement de l'Impôt sur les Sociétés (IS) et d'autre par la baisse des volumes de la production et des exportations de pétrole brut au 3e trimestre 2021. A la même période, la consommation locale des produits pétroliers augmente.



DANS CE NUMÉRO

- 01** Baisse des recettes pétrolières au 3^e trimestre 2021
- 02** Baisse des volumes de la production et des exportations de pétrole brut au 3^e trimestre 2021
- 03** Hausse de la consommation des produits pétroliers au 3^e trimestre 2021
- 04** Ventes des redevances et participations de l'État et service de la dette Glencore au 3^e trimestre 2021

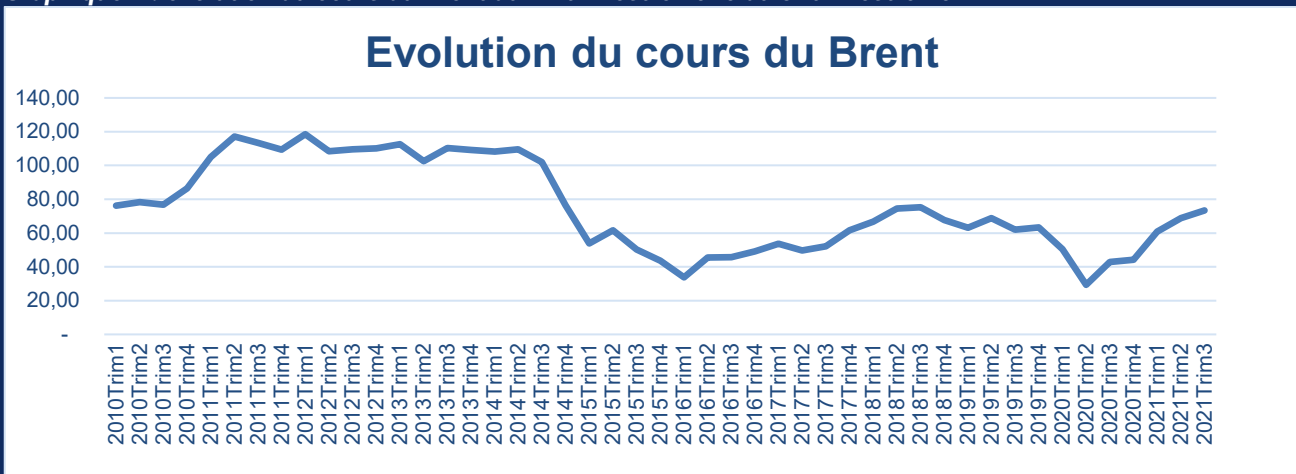


ENCADRÉ

L'environnement international est marqué par une hausse du cours de Brent et une appréciation du taux de change USD/FCFA.

Le cours moyen du Brent s'établit à 73,47 dollars américains (USD) au 3^e trimestre 2021 contre 42,96 USD au 3^e trimestre 2020, soit une hausse de 71 %. Cette hausse s'explique par la reprise des activités économiques et la hausse de la demande mondiale après la crise du covid-19.

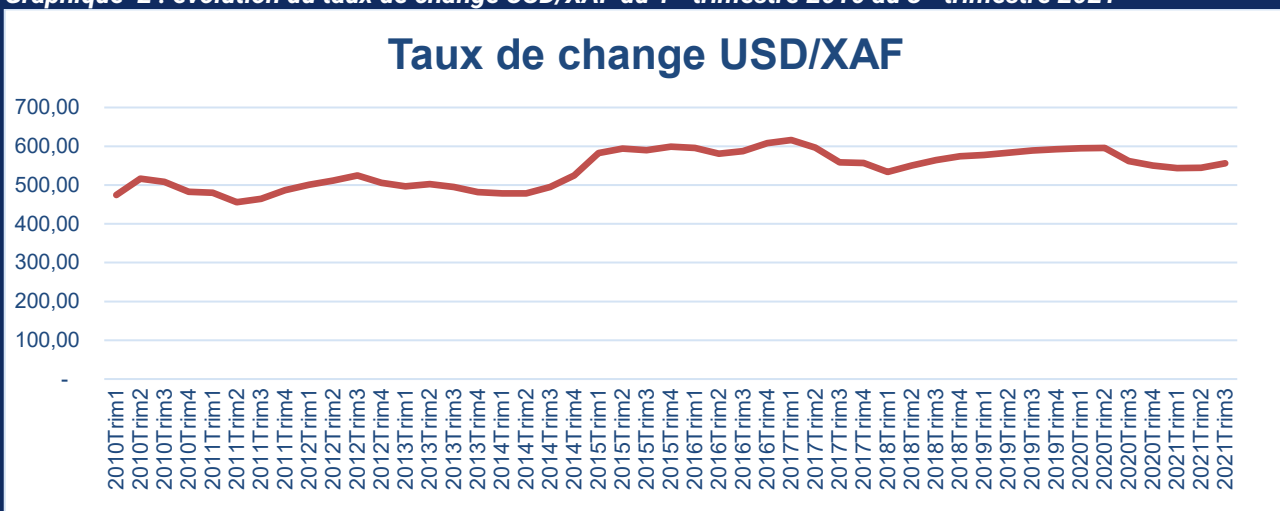
Graphique 1 : évolution du cours du Brent du 1^{er} trimestre 2010 au 3^e trimestre 2021



Source : Reuter/DGEC, 2021

S'agissant du taux de change USD/FCFA, il se situe à 556,17 FCFA en moyenne au 3^e trimestre 2021 contre 561,75 FCFA au 3^e trimestre 2020, soit une appréciation de 1 % du FCFA par rapport au USD.

Graphique 2 : évolution du taux de change USD/XAF du 1^{er} trimestre 2010 au 3^e trimestre 2021



Source : Devises. Zone pour le taux de change, 2021

01. Baisse des recettes pétrolières au 3^e trimestre 2021

Les recettes pétrolières enregistrent une baisse de 63,4 % au 3^e trimestre 2021 et ce, malgré la hausse du cours de Brent. Celles-ci passent de 360,46 milliards de FCFA au 3^e trimestre 2020 à 131,79 milliards de FCFA au 3^e trimestre 2021. Cette diminution est due à la baisse des activités du secteur

pétrolier de l'année dernière qui a impacté négativement les recettes issues de l'impôt sur les sociétés pétrolières (-81,2 %), et aussi par la baisse de volume des exportations (-2,8 %) au 3^e trimestre 2021 comparativement à la même période de l'année dernière.

02. Baisse des volumes de la production et des exportations de pétrole brut au 3^e trimestre 2021

Au 3^e trimestre 2021, les volumes de la production et des exportations du pétrole brut diminuent respectivement de 14,3% et de 2,8% par rapport au 3^e trimestre 2020. La baisse de volume de la production pétrolière au 3^e trimestre 2021 comparativement à la même période de l'année dernière s'explique par la baisse des volumes de la production

de l'opérateur ESSO (-55,2%) et de l'opérateur CNPCIC (-1,8%) et ce, malgré la hausse de volume de la production de l'opérateur OPIC (22,7%).

En ce qui concerne la baisse de volume des exportations, celle-ci s'explique en partie par la baisse de volume des exportations de l'opérateur ESSO (-61,1%).

03. Hausse de la consommation des produits pétroliers au 3^e trimestre 2021

Au 3^e trimestre 2021, la consommation des produits pétroliers continue d'augmenter par rapport à la même période de l'année dernière. En effet, la consommation du

kérosène, de l'essence, du gaz de pétrole liquéfié (GPL) et du gasoil a augmenté respectivement de 58,7%, 16,1%, 10,8%, et 2,4% par rapport au 3^e trimestre 2020.

04. Ventes des redevances et participations de l'État et service de la dette Glencore au 3^e trimestre 2021

Les cargaisons des redevances et participations de l'État vendues au 3^e trimestre 2021 pour le compte de l'État sont estimés respectivement à 50,9 millions USD, soit 27,7 milliards de FCFA pour le bassin pétrolier de Doba et 367,5 millions USD, soit 204,4 milliards de FCFA pour le bassin pétrolier de Bongor.

Le service de la dette Glencore se chiffre au 3^e trimestre 2021 à 137,8 millions USD, soit 75,5 milliards de FCFA, dont le principal s'élève à 114,3 millions USD, soit 62,6 milliards de FCFA. Le paiement de principal retenu au titre de cash sweep avec un seuil de cours de baril de 54,0 USD est de 61,5 millions de FCFA.

ANNEXE

Annexe 1 : Evolution trimestrielle de la consommation des produits pétroliers

	GASOIL (LITRES)	ESSENCE (LITRES)	JET A1 (LITRES)	GPL (KGS)	F L (TONNES)
2019Trim4	81 818 377	58 280 826	10 149 281	11 326 760	-
2020Trim1	82 411 582	60 829 749	8 905 922	10 892 000	-
2020Trim2	88 189 696	61 176 736	8 329 014	9 655 000	-
2020Trim3	92 038 126	51 905 325	7 739 938	10 814 340	-
2020Trim4	89 286 713	67 698 043	10 319 992	10 614 180	687 000
2021Trim1	92 684 754	67 043 269	11 029 807	11 421 140	2 224 777
2021Trim2	105 745 043	70 623 509	11 408 020	10 963 840	1 221 000
2021Trim3	94 262 719	60 240 209	12 279 554	11 984 540	1 123 600

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

Source : ARSAT, 2021

Annexe 2 : Evolution annuelle de la production et des exportations pétrolières au 3^e trimestre 2021

	2020Trim1	2020Trim2	2020Trim3 (1)	2020Trim4	2021Trim1	2021Trim 2	2021Trim3 (2)	(2)/(1))-1
Production	12 333 658	11 461 082	11 625 965	10 788 728	11 833 442	11 785 407	9 968 752	-14,3%
Exportation	12 177 463	12 001 590	10 844 242	10 413 274	12 267 484	11 490 183	10 544 289	-2,8%
Variations trimestrielles de la production	3,11%	-7,07%	1,44%	-7,20%	9,68%	-0,41%	-15,41%	
Variations trimestrielles des exportations	-0,78%	-1,44%	-9,64%	-3,97%	17,81%	-6,34%	-8,23%	

Source : TOTCO, 2021

Annexe 3 : Evolution mensuelle de la production de pétrole brut par opérateur au 3^e trimestre 2021

MOIS	DOBA CONSORTIUM	CNPCIC	GLENCORE	OPIC	TOTAL
Janv-21	1 020 314	3 168 849	-	161 472	4 350 635
Fevr-21	841 562	2 506 119	-	144 912	3 492 593
Mars-21	1 035 405	2 782 210	-	172 599	3 990 214
Avril-21	991 317	2 855 833	-	181 227	4 028 377
Mai-21	1 021 745	3 024 876	-	177 529	4 224 150
Juin-21	762 904	2 619 891	-	150 085	3 532 880
Juil-21	11 422	2 861 851	-	159 509	3 032 782
Août-21	689 430	2 682 545	-	230 082	3 602 057
Sept-21	614 385	2 498 652	-	220 876	3 333 913
Total	6 988 484	25 000 826	-	1 598 291	33 587 601

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

Source : TOTCO, 2021

Annexe 4 : Recettes pétrolières recouvrées au 3^e trimestre 2021

MILLIONS DE FCFA	2020Trim3	2021Trim3	Variation (%)
RECETTES PETROLIERES	360 466	131 799	-63,4%
FISCALES	283 664	64 628	-77,2%
Impôts sur les Sociétés pétrolières	272 498	51 336	-81,2%
Redevance Statistique	11 166	13 292	19,0%
Autres (taxes règlement audit, etc.)	-	-	
NON FISCALES	76 802	67 171	-12,5%
Redevance sur la production et dividende	64 832	53 691	-17,2%
Droits d'accès pipe	11 464	13 480	17,6%
Redevances SRN	-	-	
Autres (Taxes superficiaires, etc.)	506	-	-100,0%

Source : Direction Générale des Services du Trésor et de la Comptabilité Publique (DGSTCP), 2021

Annexe 5 : Détails de cargaisons et de règlement au 3^e trimestre 2021

CARGAISONS / RÈGLEMENTS	VOLUME (KBBL)	PRIX DE VENTE (\$/BBL)	MONTANT (\$M)
JV-RIKs (27 Dec 20)	951,4	49,3	46,9
SHTPCCL (09 Janv 21)	902,9	56,4	50,9
JV-RIKs (20 Fev 21)	950,8	59,2	56,3
Produits de cargaison dus à la SHT (T1 FY21)	2 805,1	54,9	154,0
Seuil de cash sweep (T1 FY21)	2 805,1	54,0	151,5
Cash sweep (T1'21)			2,5
JV-RIKs (29 Mars 21)	913,1	67,0	61,2
JV-RIKs (19 Mai 21)	949,6	67,8	64,4
Produits de cargaison dus à la SHT (T2 FY21)	1 862,7	67,4	125,6
Seuil de cash sweep (T2 FY21)	1 862,7	54,0	100,6
Cash sweep (T2'21)			25,0
JV-RIKs (29 Juin 21)	998,5	70,8	70,7
JV-RIKs (12 Aout 21)	942,8	72,2	68,1
Produits de cargaison dus à la SHT (T3 FY21)	1 941,3	71,5	138,8
Seuil de cash sweep (T3 FY21)	1 941,3	54,0	104,8
Cash sweep (T3'21)			33,9
Total cash sweep 2021			61,5

Source : Cabinet EY, 2021

Annexe 6 : Récapitulatif des recettes et de la production

MILLIONS DE FCFA	2020		2021	
	Réal. Fin Septembre	Réal. Fin Septembre	Prévision	
Production et exportation (vue d'ensemble)				
Volume de production (y compris SRN)	39,17	37,34	53,80	
Volume d'exportation	35,02	34,30	43,32	
Pétrole brut envoyé SRN	3,8	3,8	4,5	
Recettes pétrolières	360 466	131 799	346 180	
Directes	295 634	78 108	174 537	
Ventes de pétrole nettes (export)	64 832	53 691	171 643	
Ventes de pétrole nettes (SRN)	0	0	0	
Recettes directes	295 634	78 108	174 537	
Impôts sur les bénéfiques (en cash)	272 498	51 336	140 815	
Redevance statistique	11 166	13 292	15 659	
Droit d'accès pipe	11 464	13 480	18 063	
Autres recettes (en cash)	506	0	0	
Prix de vente moyen				
en FCFA	22 034	35 174	20 697	
en USD	40,5	62,8	44,0	
Décote (Doba)	1,3	0,5	3	
SHT				
Volume d'exportation	5,7	6,6	10,5	
Valeur d'exportation	125 889	232 467	216 799	
Prix moyen en FCFA	22 034	35 174	20 697	
Dette Glencore	58 724	75 487	94 550	
Intérêts	17 621	12 908	35 550	
Principal	41 103	62 580	59 000	
Frais de restructuration	0	0	0	
Memo Item				
Taux de change USD/FCFA	561,8	556,2	505,4	

Source : Services du Ministère du Pétrole et des Mines, traitements des données OTFiP, 2021