



# NOTE SUR LE SECTEUR PETROLIER

## Troisième trimestre 2020 – N° 14

f OTFiP  
 @Observatoire\_TD

✉ contact@observatoire.td  
 🌐 www.observatoire.td

*Au 3<sup>e</sup> trimestre 2020, la consommation des produits pétroliers est marquée par une forte consommation du gasoil et de Gaz de Pétrole Liquéfié (GPL). En revanche, la consommation de l'essence et celle du kérosène continuent à baisser par rapport au même trimestre de l'année dernière. S'agissant de pétrole brut, on enregistre une légère hausse de la production et une baisse des exportations entre le 3<sup>e</sup> trimestre 2020 et le 3<sup>e</sup> trimestre 2019. Malgré la baisse du volume des exportations de pétrole brut et l'appréciation du taux de change USD/FCFA les recettes pétrolières continuent à augmenter. Cette amélioration est imputable au recouvrement de l'impôt sur les sociétés (IS) de l'exercice antérieur et à la hausse du cours de Brent.*



## DANS CE NUMERO

- |           |  |           |   |
|-----------|--|-----------|---|
| <b>01</b> | Baisse de la consommation de l'essence et du kérosène au 3 <sup>e</sup> trimestre 2020   | <b>03</b> | Hausse des recettes pétrolières au 3 <sup>e</sup> trimestre 2020 par rapport au même trimestre un an plus tôt |
| <b>02</b> | Baisse du volume des exportations de pétrole brut au 3 <sup>e</sup> trimestre 2020 malgré la hausse du volume de la production | <b>04</b> | Redevances et participation de l'Etat aux consortiums Esso et CNPCIC  |

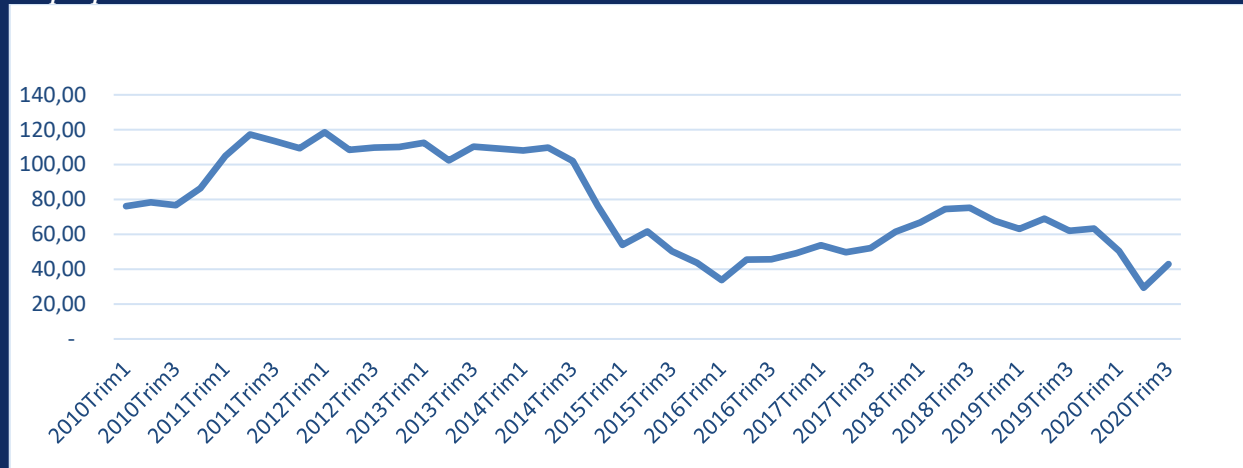


# ENCADRÉ

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

Le cours moyen du Brent s’établit à 42,93 dollars américains (USD) au 3<sup>e</sup> trimestre 2020 contre 29,34 USD au 2<sup>e</sup> trimestre 2020, soit une hausse de 46,3%.

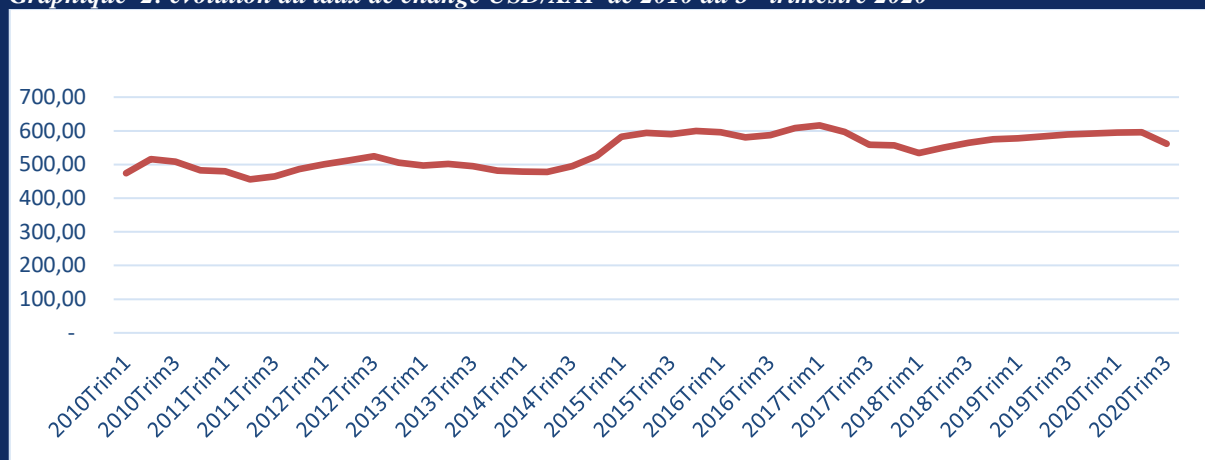
**Graphique 1: évolution du cours du Brent de 2010 au 3<sup>e</sup> trimestre 2020**



Source : Reuter/DGEC, 2020

S’agissant du taux de change USD/FCFA, il se situe à 561,75 FCFA en moyenne au 3<sup>e</sup> trimestre 2020 contre 595,64 FCFA au 2<sup>e</sup> trimestre 2020, soit une appréciation de 5,7 % du FCFA par rapport au USD.

**Graphique 2: évolution du taux de change USD/XAF de 2010 au 3<sup>e</sup> trimestre 2020**



Source : Reuter/DGEC, 2020

## 01. Baisse de la consommation de l'essence et du kérosène au 3<sup>e</sup> trimestre 2020

Au 3<sup>e</sup> trimestre 2020, la consommation des produits pétroliers est marquée par une forte consommation du gasoil et de Gaz de Pétrole Liquéfié (GPL) qui augmentent respectivement de 19,8 % et 11,5 % par rapport au 3<sup>e</sup> trimestre de l'année 2019. En revanche, la

consommation de l'essence diminue de 2,4 % et celle du kérosène continue à baisser de 29,6 % malgré la réouverture du trafic aérien par rapport au même trimestre de l'année dernière.

## 02. Baisse du volume des exportations de pétrole brut au 3<sup>e</sup> trimestre 2020 malgré la hausse du volume de la production

Comparativement au troisième trimestre de l'année dernière, le volume de la production du pétrole brut augmente légèrement de 0,6 % alors que les exportations baissent de 11,7 % au 3<sup>e</sup> trimestre 2020. Cette diminution de

volume des exportations s'explique par la baisse de volume exporté de l'opérateur ESSO de 24,9 % par rapport au 3<sup>e</sup> trimestre 2019 et la non-activité de l'opérateur Glencore depuis mi-avril 2020.

## 03. Hausse des recettes pétrolières au 3<sup>e</sup> trimestre 2020

Au 3<sup>e</sup> trimestre 2020, le taux de recouvrement des recettes pétrolières est de 62,5% par rapport au même trimestre de l'année dernière et ce, malgré la baisse du volume des exportations de pétrole brut et l'appréciation du taux de change USD/FCFA. Ces recettes passent de 221,8 milliards de FCFA au 3<sup>e</sup>

trimestre 2019 pour s'établir à 360,4 milliards de FCFA au 3<sup>e</sup> trimestre 2020. Cette amélioration des recettes pétrolières est imputable au recouvrement de l'Impôt sur les Sociétés (IS) de l'exercice antérieur et à la hausse du cours de Brent.

## 4. Redevances et participation de l'Etat aux Consortiums Doba et CNPCIC

Au 3<sup>e</sup> trimestre 2020, le paiement dû à la SHT s'établit à 223,5 millions USD (125,5 milliards de FCFA) dont 7,5 millions USD constituent des retenues au titre de cash sweep. En effet, le cash sweep au titre du 3<sup>e</sup> trimestre 2020 est nul, ce qui s'explique par la baisse du cours de baril en deçà du seuil contractuel de 55 USD.

Les redevances versées au Trésor public au titre de redevances dues sur des cargaisons de Consortiums Doba et CNPCIC s'établissent respectivement à 67,4 millions USD (37,8 milliards de FCFA) et 156,1 millions USD (87,7 milliards de FCFA).

# ANNEXE

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

	GASOIL (LITRES)	ESSENCE (LITRES)	JET A1 (LITRES)	GPL (KGS)	FL (TONNES)
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	-
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	-

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

Source : ARSAT, 2020

## Annexe 2 : Evolution de la production et des exportations pétrolières au 3<sup>e</sup> trimestre 2020

	2019Trim3 (1)	2019Trim4	2020Trim1	2020Trim2	2020Trim3 (2)	(2)/(1)- 1
Production	11 557 213	11 961 439	12 333 658	11 461 082	11 625 965	0,6%
Exportation	12 278 641	12 273 262	12 177 463	12 001 590	10 844 242	-11,7%
Variations trimestrielles de la production	-0,38%	3,50%	3,11%	-7,07%	1,44%	
Variations trimestrielles des exportations	8,25%	-0,04%	-0,78%	-1,44%	-9,64%	

Source : TOTCO, 2020

## Annexe 3 : Evolution mensuelle de la production de pétrole brut par opérateur au 3<sup>e</sup> trimestre 2020

MOIS	DOBA CONSORTIUM	CNPCIC	GLENCORE	OPIC	TOTAL
Janv-20	950 236	2 373 683	546 968	-	3 870 887
Fevr-20	1 036 979	2 560 410	472 377	-	4 069 766
Mars-20	1 018 804	2 736 401	482 676	155 124	4 393 005
Avr-20	833 002	2 711 496	47 685	183 787	3 775 970
Mai-20	869 596	2 780 216	-	180 489	3 830 301
Juin-20	976 717	2 713 136	-	164 958	3 854 811
Juil-20	1 043 169	2 831 934	-	166 158	4 041 261
Aout-20	980 331	2 836 804	-	165 234	3 982 369
Sept-20	912 801	2 523 324	-	166 210	3 602 335
<b>Total</b>	<b>8 621 635</b>	<b>24 067 404</b>	<b>1 549 706</b>	<b>1 181 960</b>	<b>35 420 705</b>

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

Source : TOTCO, 2020

### Annexe 4 : Recettes pétrolières recouvrées au 3<sup>e</sup> trimestre 2020

MILLIONS DE FCFA	2019Trim3	2020Trim3	Variation (%)
<b>RECETTES PETROLIERES</b>	<b>221 854</b>	<b>360 466</b>	<b>62,5%</b>
<b>FISCALES</b>	<b>73 609</b>	<b>283 664</b>	<b>285,4%</b>
Impôts sur les Sociétés pétrolières	69 151	272 498	294,1%
Redevance Statistique	4 458	11 166	150,5%
Autres (taxes règlement audit, etc.)	-	-	
<b>NON FISCALES</b>	<b>148 245</b>	<b>76 802</b>	<b>-48,2%</b>
Redevance sur la production et dividende	125 212	64 832	-48,2%
Droits d'accès pipe	14 344	11 464	-20,1%
Redevances SRN	-	-	
Autres (Taxes superficielles, etc.)	8 689	506	-94,2%

Source : Direction Générale des Services du Trésor et de la Comptabilité Publique (DGSTCP), 2020

### Annexe 5 : Détails de cargaisons et de règlement au 3<sup>e</sup> trimestre 2020

CARGAISONS / RÈGLEMENTS	VOLUME (KBBL)	PRIX DE VENTE (\$/BBL)	MONTANT (\$M)
<b>RIK (25 Dec 19)</b>	910,8	62,0	56,5
<b>JVCNPC-RIKs (21 Fev 20)</b>	953,7	56,1	53,5
<b>Produits de cargaison dus à la SHT (T1'20)</b>	1 864,5	59,1	110,0
<b>Seuil de cash sweep (T1'20)</b>	1 864,5	55,0	102,5
<b>Cash sweep (T1'20)</b>			7,5
<b>JVCNPC-RIKs (19 Mars 20)</b>	948,9	22,8	21,6
<b>SHTPCCL (29 Avr 20)</b>	950,7	11,5	10,9
<b>Produits de cargaison dus à la SHT (T2'20)</b>	1 899,6	17,2	32,5
<b>Seuil de cash sweep (T2'20)</b>	1 899,6	55,0	104,5
<b>Cash sweep (T2'20)</b>			-
<b>SHT-RIK (30 Juin 20)</b>	953,8	38,4	36,6
<b>SHT-RIK (31 Juil 20)</b>	995,4	44,6	44,4
<b>Produits de cargaison dus à la SHT (T3'20)</b>	1 949,2	41,5	80,8
<b>Seuil de cash sweep (T3'20)</b>	1 949,2	55,0	107,2
<b>Cash sweep (T3'20)</b>			-
<b>Total cash sweep 2020</b>			7,5

Source : Cabinet EY, 2020

## Annexe 6 : Récapitulatif des recettes et de la production

MILLIONS DE FCFA	2019		2020
	Réal. Fin Septembre	Réal. Fin Septembre	Prévision
<b>Production et exportation (vue d'ensemble)</b>			
Volume de production (y compris SRN)	37,91	39,17	58,53
Volume d'exportation	34,98	35,02	46,81
Pétrole brut envoyé SRN	3,6	3,8	5
<b>Recettes pétrolières</b>	<b>221 854</b>	<b>360 466</b>	<b>596 893</b>
Directes	96 642	295 634	475 000
Ventes de pétrole nettes (export)	125 212	64 832	121 893
Ventes de pétrole nettes (SRN)	0	0	0
<b>Recettes directes</b>	<b>96 642</b>	<b>295 634</b>	<b>475 000</b>
Impôts sur les bénéfiques (en cash)	69 151	272 498	444 000
Redevance statistique	4 458	11 166	14 000
Droit d'accès pipe	14 344	11 464	17 000
Autres recettes (en cash)	8 689	506	0
<b>Prix de vente moyen</b>			
en FCFA	35 105	22 034	15 915
en USD	61,7	40,5	36,2
Décote (Doba)	0,5	1,3	5
<b>SHT</b>			
Volume d'exportation	5,7	5,7	11,7
Valeur d'exportation	200 724	125 889	186 461
Prix moyen en FCFA	35 105	22 034	15 915
<b>Dette Glencore</b>	<b>42 614</b>	<b>-</b>	<b>88 000</b>
Intérêts	23 660	-	26 000
Principal	18 954	-	62 000
Frais de restructuration	0	-	0
<b>Memo Item</b>			
<b>Taux de change USD/FCFA</b>	<b>574</b>	<b>561,8</b>	<b>510,1</b>

Source : Services du Ministère du Pétrole et des Mines, traitements des données OTFiP, 2020