



# NOTE SUR LE SECTEUR PETROLIER

*Premier trimestre 2020 – N° 12*

f OTFiP  
@observatoire\_td

✉ contact@observatoire.td  
www.observatoire.td

Au premier trimestre 2020, le secteur pétrolier est marqué par la baisse du cours du Brent conséquences de la réduction de la demande mondiale du pétrole brut causée par la pandémie de covid-19 et l'entrée en production du nouveau opérateur OPIC au mois de Mars. Malgré cette baisse du prix, les recettes pétrolières ont augmenté. Cette augmentation s'explique essentiellement par le recouvrement de l'Impôts sur les Sociétés (IS) pétrolières sur les exercices antérieurs. Quant à la consommation locale des produits pétroliers, le gasoil demeure le produit qui a connu une baisse de consommation.



## DANS CE NUMERO

- 01** Hausse du volume de la production et des exportations de pétrole brut au 1er trimestre 2020
- 02** Hausse des recettes pétrolières au 1er trimestre 2020
- 03** Redevances et participation de l'Etat aux consortiums Esso et CNPCIC, et dette Glencore
- 04** Baisse de la consommation du gasoil au 1er trimestre 2020
- 05** Apport du secteur à l'économie nationale

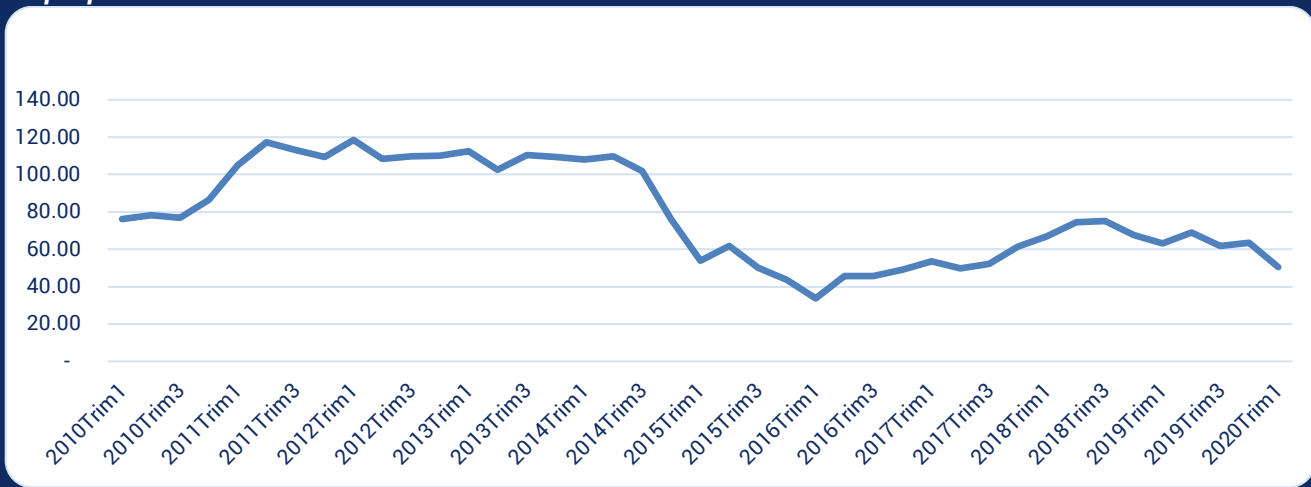


# ENCADRÉ

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 50,4 dollars américains (USD) au 1er trimestre 2020 contre 63,4 USD au 4e trimestre 2019, soit une baisse de 20,4%. Cette baisse est causée par la crise sanitaire mondiale (Covid-19) entraînant une forte baisse de la demande mondiale du pétrole brut.

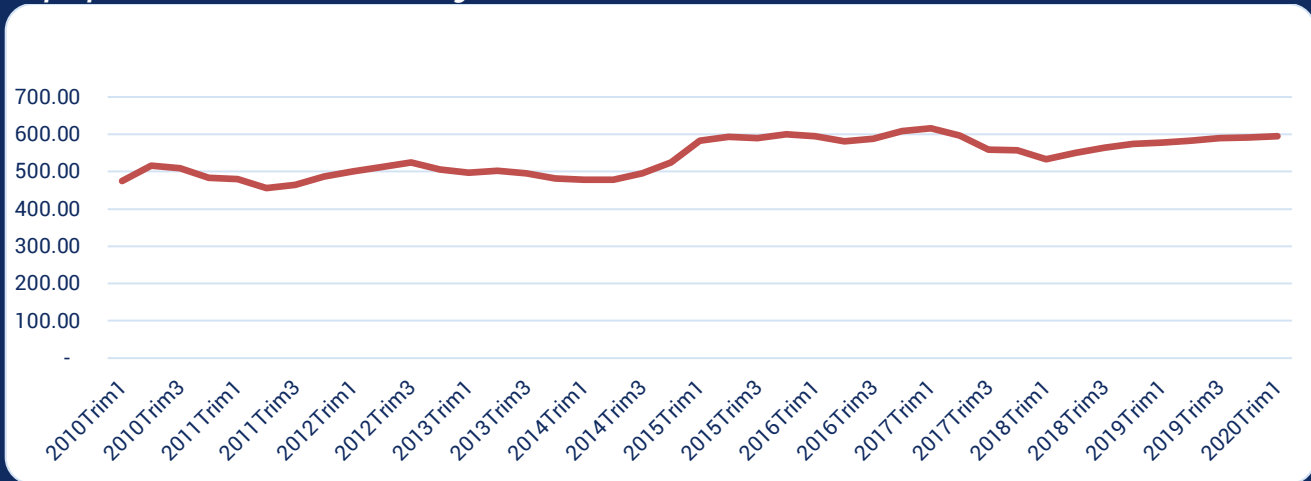
**Graphique 1: évolution du cours du Brent à la fin du 1<sup>er</sup> trimestre 2020**



Source : Reuter/DGEC, 2020

S'agissant du taux de change USD/FCFA au premier trimestre 2020, il se situe à 594,5 FCFA en moyenne contre 592,3 FCFA au 4<sup>e</sup> trimestre 2019, soit une dépréciation de 0,4 % du FCFA par rapport au USD.

**Graphique 2: évolution du taux de change USD/XAF à la fin du 1<sup>er</sup> trimestre 2020**



Source : Reuter/DGEC, 2020

## 01. Hausse du volume de la production et des exportations de pétrole brut au 1<sup>er</sup> Trimes 2020

Le volume de la production et celui des exportations de pétrole brut augmentent respectivement de 10,2% et 7,2% par rapport au 1er trimestre de l'année dernière. Cet accroissement de la production s'explique, d'une part, par la hausse de la production de pétrole brut des opérateurs ESSO (+5,2%), Glencore (+56,5%) et CNPCIC (+4,0%) par rapport au 1er trimestre 2019 et, d'autre part, par l'opérationnalisation du consortium OPIC en mars 2020 (avec une production mensuelle de 155 124 barils).

## 02. Hausse des recettes pétrolières au 1er trimestre 2020

Les recettes pétrolières recouvrées se chiffrent à 102,1 milliards de FCFA au 1er trimestre 2020 contre 76,5 milliards de FCFA au 1er trimestre 2019, soit une augmentation de 33,4%. Cette évolution des recettes pétrolières s'explique en grande partie par le recouvrement de l'IS pétrolières sur les exercices antérieurs. Bien qu'une hausse de volume de la production et des exportations de pétrole brut et la dépréciation de taux de change USD/FCFA ont été enregistrés, et ce, malgré la baisse de cours de Brent.

## 03. Redevances et participation de l'Etat aux Consortiums Doba et CNPCIC et la situation de la dette Glencore

Au 1er trimestre 2020, le paiement dû à la SHT s'établit à 110,0 millions USD (65,4 milliards de FCFA) dont 7,5 millions USD (4,4 milliards de FCFA) constituent des retenues au titre de cash sweep avec un seuil de cours de baril de 55,0 USD.

Les redevances versées au Trésor public au titre de redevances dues sur des cargaisons de Consortiums Doba et CNPCIC s'établissent respectivement à 56,6 millions USD (33,6 milliards de FCFA) et à 53,5 millions USD (31,8 milliards de FCFA).

Le service de la dette Glencore se chiffre à 19,0 millions USD (11,3 milliards de FCFA) au 1er trimestre 2020 dont 7,5 millions USD de principal (4,4 milliards de FCFA) et 11,5 millions USD d'intérêts (6,9 milliards de FCFA).

## 04. Baisse de la consommation du gasoil au 1er trimestre 2020

Au 1er trimestre 2020, la consommation du gasoil a baissé de 8,5% par rapport au 1er trimestre 2019. En revanche, celles de l'essence, du kérosène et de gaz de pétrole liquéfié ont augmenté respectivement de 5,4%, 4,5% et 85,1% par rapport au 1er trimestre 2019. La baisse de la consommation du gasoil s'explique par le ralentissement des activités dans le secteur de transport causé par la crise sanitaire notamment les bus de transport reliant les villes.

## 05. Apport du secteur au développement économique locale situation au premier trimestre 2020

Le secteur pétrolier comme les autres branches d'activités de l'économie nationale contribue au développement économique locale notamment dans les provinces où les sociétés pétrolières sont implantées à travers :

Le développement de compétence nationale, le nombre de nationaux travaillant dans les sociétés pétrolières est passé de 616 à plus de 700 personnes, soit une hausse 11%, tandis que celui des expatriés a diminué passant de 243 à 112 soit une baisse 54 %. Cette baisse est due à la politique des sociétés pétrolières en matière de recrutement et de renforcement des capacités nationaux et locaux.

Des investissements stratégiques ont été réalisés au courant de l'année 2019 aux bénéfices des différentes communautés, il s'agit, entre autres :



### 24 Km

Des routes ont été réparés et 7,8 km ont été construites ;



### 57 Puits

D'eau ont été forés ;



### 10 Écoles

Et des centres de santé ont reçu des dons en équipements et matériel

# ANNEXE

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

	GASOIL (LITES)	ESSENCE (LITRES)	JET A1 (LITRES)	GPL (KGS)	F L (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	-

**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 1er trimestre 2020

	2019Trim1	2019Trim2	2019Trim3	2019Trim4	2020Trim1 (2)	(2) (1)
Production	11 190 069	11 601 680	11 557 213	11 961 439	12 333 658	10,22%
Exportation	11 356 645	11 342 549	12 278 641	12 273 262	12 177 463	7,23%
Variations trimestrielles de la production	2,00%	3,68%	-0,38%	3,50%	3,11%	
Variations trimestrielles des exportations	8,53%	-0,12%	8,25%	-0,04%	-0,78%	

Source : COTCO, 2020

## Annexe 3 : Evolution mensuelle de la production de pétrole brut par opérateur au premier trimestre 2020

MOIS	DOBA CONSORTIUM	CNPCIC	Glencore	OPIC	TOTAL
2018Trim4	950 236	2 373 683	546 968	-	3 870 887
2019Trim1	1 036 979	2 560 410	472 377	-	4 069 766
2019Trim2	1 018 804	2 736 401	482 676	155 124	4 393 005
2019Trim3	3 006 019	7 670 494	1 502 021	155 124	12 333 658
2019Trim4	950 236	2 373 683	546 968	-	3 870 887

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

Source : ARSAT, 2020

#### **Annexe 4 : Recettes pétrolières recouvrées au 1er trimestre 2020**

MILLIONS DE FCFA	2019TRIM1	2020TRIM1	VARIATION (%)
<b>RECETTES PETROLIERES</b>	<b>76 527</b>	<b>102 061</b>	<b>33,4%</b>
<b>FISCALES</b>	<b>22 551</b>	<b>45 651</b>	<b>102,4%</b>
Impôts sur les Sociétés pétrolières	21 004	41 439	97,3%
Redevance Statistique	1 547	4 212	172,3%
Autres (taxes règlement audit, etc.)	-	-	
<b>NON FISCALES</b>	<b>53 976</b>	<b>56 410</b>	<b>4,5%</b>
Redevance sur la production et dividende	46 038	51 972	12,9%
Droits d'accès pipe	4 942	4 438	-10,2%
Redevances SRN	727	-	-100,0%
Autres (Taxes superficiaires, etc.)	2 269	-	-100,0%

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

## Annexe 5 : Récapitulative des recettes et de la production

MILLIONS DE FCFA	2019TRIM1	2020TRIM1	VARIATION (%)
<b>Production et exportation (vue d'ensemble)</b>			
Volume de production (y compris SRN)	12,38	13,58	58,53
Volume d'exportation	11,36	12,18	46,81
Pétrole brut envoyé SRN	1,2	1,3	5
<b>Recettes pétrolières</b>	<b>76 527</b>	<b>102 061</b>	<b>531 450</b>
Directes	29 762	50 089	240 773
Ventes de pétrole nettes (export)	46 038	51 972	290 677
Ventes de pétrole nettes (SRN)	727	0	0
Recettes pétrolières	2 269	-	-100,0%
<b>Recettes directes</b>	<b>29 762</b>	<b>50 089</b>	<b>240 773</b>
Impôts sur les bénéfices (en cash)	21 004	41 439	202 564
Redevance statistique	1 547	4 212	18 709
Droit d'accès pipe	4 942	4 438	18 300
Prix de vente moyen			
en FCFA	32 809	35 105	15 915
en USD	60,8	59,3	36,2
Décote (doba)	4,0	0,3	5
<b>SHT</b>			
Volume d'exportation	0,952	1,9	11,7
Valeur d'exportation	31 234	66 700	186 461
Prix moyen en FCFA	32 809	35 105	15 915
<b>Dette Glencore</b>	<b>8 537</b>	<b>11 300</b>	<b>88 000</b>
Intérêts	413	6 857	26 000
Principal	8 125	4 442	62 000
Frais de restructuration	0	0	0
<b>Memo Item</b>			
<b>Taux de change USD/FCFA</b>	<b>578</b>	<b>594,5</b>	<b>510,1</b>

Source : Services du Ministère du Pétrole et de l'Énergie, traitements des données OTFiP, 2020

### **Annexe 6 : Détails de cargaisons et de règlement au 1er trimestre 2020**

<b>CARGAISONS / RÈGLEMENTS</b>	<b>VOLUME (KBBL)</b>	<b>PRIX DE VENTE (\$/BBL)</b>	<b>MONTANT (\$M)</b>
RIK (25 Dec 19)	910,8	62,0	56,5
JVCNPC-RIKs (21 Fev 20)	953,7	56,1	53,5
<b>Produits de cargaison dus à la SHT (T1'20)</b>	<b>1 864,5</b>	<b>59,1</b>	<b>110,0</b>
<b>Seuil de cash sweep (T1'20)</b>	<b>1 864,5</b>	<b>55,0</b>	<b>102,5</b>
<b>Cash sweep (T1'20)</b>			<b>7,5</b>

Source : Cabinet EY, 2020