



# NOTE SUR LE SECTEUR PETROLIER

## *Quatrième trimestre 2022 – N° 23*

f OTFiP  
@Observatoire\_TD

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

Au 4<sup>e</sup> trimestre 2022, le secteur pétrolier enregistre une baisse de la consommation de gaz de pétrole liquéfié (GPL) par rapport au 4<sup>e</sup> trimestre 2021, due principalement à la baisse de la production de la Raffinerie. En ce qui concerne la production du pétrole brut, le volume de celle-ci augmente par rapport à la même période de l'année précédente. Cette hausse du volume de la production combinée à la hausse du cours de Brent et à la dépréciation de taux de change FCFA/ USD s'est traduite par une augmentation des recettes pétrolières.



## DANS CE NUMERO

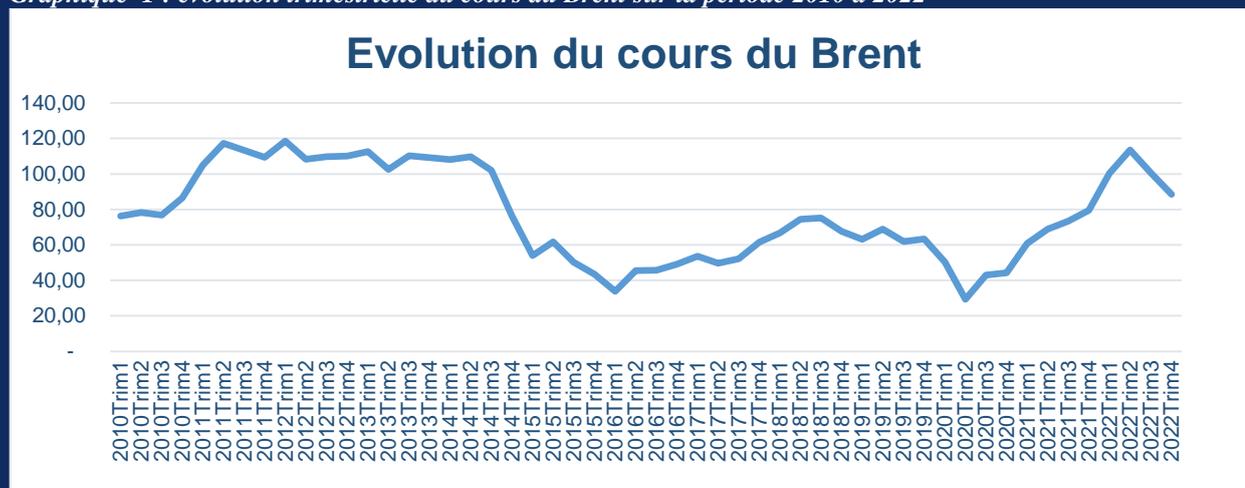
- 01** Baisse de la consommation de GPL au 4<sup>e</sup> trimestre 2022
- 02** Hausse des volumes de la production et des exportations de pétrole brut au 4<sup>e</sup> trimestre
- 03** Impacts environnementaux au 4<sup>e</sup> trimestre 2022
- 04** Hausse des recettes pétrolières au 4<sup>e</sup> trimestre 2022
- 05** Paiement du service de la dette Glencore au 4<sup>e</sup> trimestre 2022

# ENCADRÉ

L'environnement international est marqué au 4<sup>e</sup> trimestre 2022 par une hausse du cours de Brent et une dépréciation du taux de change USD/FCFA.

Le cours moyen du Brent s'établit à 88,58 dollars américains (USD) au 4<sup>e</sup> trimestre 2022 contre 79,59 USD à la même période en 2021, soit une hausse de 11,3 %.

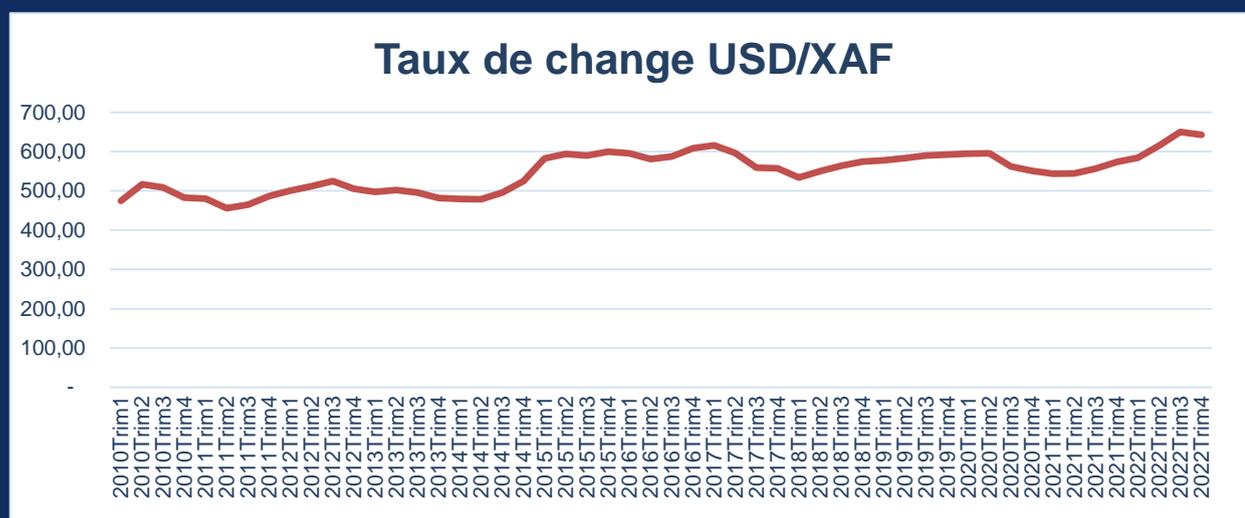
*Graphique 1 : évolution trimestrielle du cours du Brent sur la période 2010 à 2022*



Source : Reuter/DGEC, 2022

Quant au taux de change USD/FCFA, il se situe à 642,7 FCFA en moyenne au 4<sup>e</sup> trimestre 2022 contre 573,35 FCFA au 4<sup>e</sup> trimestre 2021, soit une dépréciation de 12,1% du FCFA par rapport au USD.

*Graphique 2 : évolution trimestrielle du taux de change USD/XAF sur la période de 2010 à 2022*



Source : Devises. Zone pour le taux de change, 2022

## **01. Baisse de la consommation de Gaz de Pétrole Liquéfié (GPL) au 4<sup>e</sup> trimestre 2022**

La consommation de gaz de pétrole liquéfié (GPL) diminue de 18,2% au 4<sup>e</sup> trimestre 2022 par rapport au 4<sup>e</sup> trimestre 2021, due principalement à la baisse de la production de la Raffinerie. En revanche, les consommations du fuel lourd, du gasoil, de l'essence et du kérosène

augmentent respectivement de 135,5%, 19,1%, 15,3% et 4,3% par rapport à la même période de l'année dernière. La hausse de la consommation du fuel lourd est principalement liée à la reprise des activités dans certaines zones par la Société Nationale d'Electricité (SNE).

## **02. Hausse des volumes de la production et des exportations de pétrole brut au 4<sup>e</sup> trimestre 2022**

Les volumes de la production et des exportations du pétrole brut augmentent respectivement de 22,07% et de 20,67% par rapport au 4<sup>e</sup> trimestre 2021. Cette augmentation de volume de la production s'explique par la hausse des volumes de production de l'opérateur ESSO (231,8%), de

l'opérateur OPIC (10,6%) et la reprise des activités de production de l'opérateur Perenco, malgré la baisse de volume de l'opérateur CNPCIC (-3,8%). Par ailleurs, la hausse de volume de la production s'est traduite par une augmentation des volumes des exportations, notamment de l'opérateur ESSO (146,4%).

## **03. Impacts environnementaux des opérateurs au 4<sup>e</sup> trimestre 2022**

Au 4<sup>e</sup> trimestre 2022, le volume de la production du gaz torché est estimé à 173,99 millions de mètre cube, dont 147,91 millions de mètre cube de gaz torché par l'opérateur CNPCIC, 21,56 millions de mètre cube de gaz torché par l'opérateur ESSO et 4,52 millions de mètre cube de gaz torché par l'opérateur OPIC, représentant respectivement des parts de 85%, 12,4% et 2,6%.

Pour ce qui est de volume de la production d'eau, il est estimé à 241,48 millions de baril, dont une grande partie est produite par l'opérateur ESSO (96,7%). Sur la période sous revue, l'opérateur OPIC a réinjecté 524 634 barils d'eau. L'opérateur CNPCIC, quant à lui, a foré 702 puits d'injection d'eau.

#### **04. Hausse des recettes pétrolières au 4<sup>e</sup> trimestre 2022**

Les recettes pétrolières recouvrées au 4<sup>e</sup> trimestre 2022 s'élèvent à 806,538 milliards de FCFA, ce qui représente une hausse de 147,9% par rapport aux 325,296 milliards de FCFA enregistrés au 4<sup>e</sup> trimestre 2021. Cette performance s'explique en partie par la hausse du cours de Brent ainsi que par la dépréciation

du taux de change FCFA/USD, qui ont conduit à une augmentation de la valeur des exportations. Par ailleurs, le recouvrement de l'Impôt sur les Sociétés (IS) a également contribué à cette augmentation des recettes pétrolières.

#### **05. Paiement du service de la dette Glencore au 4<sup>e</sup> trimestre 2022**

Au 4<sup>e</sup> trimestre 2022, le service de la dette Glencore s'élève à 87 millions USD, dont 75,2 millions USD correspondent au remboursement du principal et 11,8 millions USD aux intérêts. Par conséquent, l'encours de

la dette Glencore à la fin de décembre 2022 s'établit à 625,4 millions USD, ce qui représente une baisse de 32,4% par rapport à la fin décembre 2021 où l'encours était de 925,5 millions USD.

## ANNEXE

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

	GASOIL (LITRES)	ESSENCE (LITRES)	JET A1 (LITRES)	GPL (KGS)	F L (TONNES)
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
2021Trim4	102 207 780	69 156 289	11 634 499	11 140 340	1 567 629
2022Trim1	89 298 392	70 949 354	10 658 532	12 477 140	2 071 936
2022Trim2	95 534 587	66 860 970	12 088 901	11 727 660	542 000
2022Trim3	89 509 981	68 528 418	11 466 037	10 882 300	-
2022Trim4	106 376 559	81 829 119	11 117 957	10 203 960	4 879 729

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

Source : ARSAT, 2022

### Annexe 2 : Evolution annuelle de la production et des exportations pétrolières au 4<sup>e</sup> trimestre 2022

	2021T1	2021T2	2021T3	2021T4 (1)	2022T1	2022T2	2022T3	2022T4 (2)	(2)/(1)-1
<b>Production</b>	11 833 442	11 785 407	9 968 752	8 929 157	10 949 968	11 792 099	11 523 801	10 899 707	22,07%
<b>Exportation</b>	12 267 484	11 490 183	10 544 289	8 619 575	10 304 705	12 457 014	12 074 936	10 400 950	20,67%
<b>Variations trimestrielles de la production</b>	9,68%	-0,41%	-15,41%	-10,43%	22,63%	7,69%	-2,28%	-5,42%	
<b>Variations trimestrielles des exportations</b>	17,81%	-6,34%	-8,23%	-18,25%	19,55%	20,89%	-3,07%	-13,86%	

Source : TOTCO, 2022

### Annexe 3 : Evolution mensuelle de la production du pétrole brut par opérateur au 4<sup>e</sup> trimestre 2022

MOIS	DOBA CONSORTIUM	CNPCIC	GLENCORE	OPIC	TOTAL
Janv-22	630 006	2 966 774	-	240 304	3 837 084
Fevr-22	542 388	2 330 109	-	215 632	3 088 129
Mars-22	865 858	2 911 249	-	247 648	4 024 755
avr-22	743 523	2 975 822	-	227 557	3 946 902
mai-22	821 824	2 805 479	-	237 042	3 864 345
juin-22	763 318	2 980 524	-	237 010	3 980 852
juil-22	905 863	2 866 597	10 551	235 317	4 018 328
août-22	780 869	2 726 967	177 387	236 197	3 921 420
sept-22	658 213	2 520 121	129 804	275 915	3 584 053
oct-22	761 382	2 529 219	158 667	288 852	3 738 120
nov-22	740 754	2 246 583	200 008	258 983	3 446 328
déc-22	731 821	2 457 373	261 645	264 420	3 715 259
<b>Total</b>	<b>8 945 819</b>	<b>32 316 817</b>	<b>938 062</b>	<b>2 964 877</b>	<b>45 165 575</b>

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

Source : TOTCO, 2022

### Annexe 4 : Recettes pétrolières recouvrées au 4<sup>e</sup> trimestre 2022

MILLIONS DE FCFA	2021Trim4	2022Trim4	Variation (%)
<b>RECETTES PETROLIERES</b>	<b>325 296</b>	<b>806 538</b>	<b>147,9%</b>
<b>FISCALES</b>	<b>220 214</b>	<b>674 029</b>	<b>206,1%</b>
Impôts sur les Sociétés pétrolières	200 085	640 586	220,2%
Redevance Statistique	20 129	33 443	66,1%
Autres (taxes règlement audit, etc.)	-	-	
<b>NON FISCALES</b>	<b>105 082</b>	<b>132 509</b>	<b>26,1%</b>
Redevance sur la production et dividende	84 706	102 426	20,9%
Droits d'accès pipe	20 375	22 673	11,3%
Redevances SRN	-	-	
Autres (Taxes superficielles, etc.)	-	7 410	

Source : Direction Générale du Trésor et de la Comptabilité Publique (DGTCP), 2022

### **Annexe 5 : Détails de cargaisons et de règlement au 4<sup>e</sup> trimestre 2022**

<b>CARGAISONS / RÈGLEMENTS</b>	<b>VOLUME (KBBL)</b>	<b>PRIX DE VENTE (\$/BBL)</b>	<b>MONTANT (\$M)</b>
JV-RIKs (23 Jan 22)	997,4	78,9	78,7
JV-RIKs (04 Mars 22)	500	124,5	62,2
<b>Produits de cargaison dus à la SHT (T1 FY22)</b>	<b>1 497,4</b>	<b>101,7</b>	<b>140,9</b>
Seuil de cash sweep (T1 FY22)	1 497,4	54	80,1
Cash sweep (T1'22)			60,8
JV-RIKs (04 Mars 22)	498,6	124,5	62,1
JV-RIKs (23 Avril 22)	948,8	98,0	93,0
<b>Produits de cargaison dus à la SHT (T2 FY22)</b>	<b>1 447,4</b>	<b>111,2</b>	<b>155,0</b>
Seuil de cash sweep (T2 FY22)	1 447,4	54	77,4
Cash sweep (T2'22)			77,6
<b>Cash sweep (T2'22) Option 2</b>			<b>62,2</b>
JV-RIKs (05 Juin 22)	994,3	111,8	111,2
JV-RIKs (04 Aout 22)	949,3	100,2	95,1
<b>Produits de cargaison dus à la SHT (T3 FY22)</b>	<b>1 943,6</b>	<b>106,0</b>	<b>206,3</b>
Seuil de cash sweep (T3 FY22)	1 943,6	54	104,0
<b>Cash sweep (T3'22)</b>			<b>102,3</b>
JV-RIKs (05 Septembre 22)	900,3	97,6	87,9
JV-RIKs (14 Octobre 22)	898,1	88,6	79,5
JV-RIKs (16 Novembre 22)	899,5	74,4	66,9
<b>Produits de cargaison dus à la SHT (T4 FY22)</b>	<b>2 697,9</b>	<b>86,8</b>	<b>234,3</b>
Seuil de cash sweep (T4 FY22)	2 697,9	54	144,3
<b>Cash sweep (T4'22)</b>			<b>89,9</b>
<b>Total cash sweep 2022</b>			<b>330,6</b>

Source : Cabinet EY, 2022

### Annexe 6 : Evolution mensuelle de la production d'eau et du gaz par opérateur au 4<sup>e</sup> trimestre 2022

MOIS	ESSO		CNPCIC		OPIC		TOTAL	
	Production d'eau (bbl)	Production du gaz (m3)	Production d'eau (bbl)	Production du gaz (m3)	Production d'eau (bbl)	Production du gaz (m3)	Production d'eau (bbl)	Production du gaz (m3)
Janv-22	15 751 651	2 097 709	585 492	12 341 684	n.d	n.d	16 337 143	14 439 393
Fevr-22	15 110 449	2 288 281	499 511	10 749 655	n.d	n.d	15 609 960	13 037 936
Mars-22	17 708 988	2 592 120	607 446	12 282 207	19 525	465 450	18 335 959	15 339 777
avr-22	18 437 749	1 787 356	637 092	11 879 988	18 381	432 342	19 093 222	14 099 686
mai-22	21 430 735	1 607 262	685 681	12 603 269	22 508	444 204	22 138 924	14 654 735
juin-22	21 438 327	1 480 969	652 678	12 311 547	23 099	416 834	22 114 104	14 209 350
juil-22	22 308 508	1 796 984	655 873	14 585 925	27 937	418 117	22 992 318	16 801 026
août-22	22 932 205	1 825 867	661 999	12 587 320	28 856	515 563	23 623 060	14 928 750
sept-22	18 982 838	1 448 971	618 117	11 787 940	37 449	491 141	19 638 404	13 728 052
oct.-22	21 366 675	1 500 224	606 567	12 070 445	40 668	500 055	22 013 910	14 070 724
nov.-22	14 388 690	1 239 143	824 619	12 378 355	46 265	473 128	15 259 574	14 090 626
déc.-22	23 657 978	1 899 208	615 270	12 330 113	45 472	364 515	24 318 720	14 593 836
<b>Total</b>	<b>233 514 792</b>	<b>21 564 093</b>	<b>7 650 345</b>	<b>147 908 448</b>	<b>310 160</b>	<b>4 521 349</b>	<b>241 475 297</b>	<b>173 993 890</b>

Source : Services du Ministère des Hydrocarbures et de l'Energie, traitements des données OTFiP, 2022

## Annexe 7 : Récapitulatif des recettes et de la production

MILLIONS DE FCFA	2021		2022	
	Réal. Fin Décembre	Réal. Fin Décembre	Prévision	
<b>Production et exportation (vue d'ensemble)</b>				
Volume de production (y compris SRN)	46,52	49,85	52,95	
Volume d'exportation	42,92	45,24	47,52	
Pétrole brut envoyé SRN	4,0	4,7	4,0	
<b>Recettes pétrolières</b>	<b>325 296</b>	<b>806 538</b>	<b>633 897</b>	
Directes	240 589	704 112	377 300	
Ventes de pétrole nettes (export)	84 706	102 426	256 597	
Ventes de pétrole nettes (SRN)	0	0	0	
<b>Recettes directes</b>	<b>240 589</b>	<b>704 112</b>	<b>377 300</b>	
Impôts sur les bénéfices (en cash)	200 085	640 586	336 413	
Redevance statistique	20 129	33 443	24 275	
Droit d'accès pipe	20 375	22 673	16 612	
Autres recettes (en cash)	0	7 410	0	
<b>Prix de vente moyen</b>				
en FCFA	37 497	64 144	31 407	
en USD	65,2	100,4	60,6	
Décote (Doba)	0,2	-0,6	4	
<b>SHT</b>				
Volume d'exportation	8,6	7,6	11,2	
Valeur d'exportation	320 780	486 618	351 037	
Prix moyen en FCFA	37 497	64 144	31 407	
<b>Dette Glencore</b>	<b>98 823</b>	<b>212 533</b>	<b>239 000</b>	
Intérêts	17 151	25 131	28 000	
Principal	81 672	187 402	211 000	
Frais de restructuration	0	0	0	
<b>Memo Item</b>				
Taux de change USD/FCFA	573,4	642,7	555,0	

Source : Services du Ministère des Hydrocarbures et de l'Energie, traitements des données OTFiP, 2022