

SOMMAIRE

01.

Baisse de la consommation de Gaz de Pétrole Liquéfié (GPL), de l'essence et du kérosène

02.

Hausse des volumes de la production et des exportations de pétrole brut

03.

Hausse des recettes pétrolières

04.

Baisse de l'encours de la dette Glencore

05.

Hausse de volume de gaz torché et injection d'eau

06.

Engagement des compagnies pétrolières au développement des communautés locales en 2022



REPUBLIQUE DU TCHAD
MINISTRE DES FINANCES,
DU BUDGET ET DES
COMPTES PUBLICS



bservatoire
tchadien des finances publiques

NOTE SUR LE SECTEUR PETROLIER

Premier trimestre 2023 - N°24



OTFiP



@Observatoire_TD



Le secteur pétrolier au premier trimestre 2023 affiche une baisse des consommations de produits pétroliers notamment la consommation de gaz de pétrole liquéfié (GPL), de l'essence et du kérosène par rapport au même trimestre de l'année dernière.

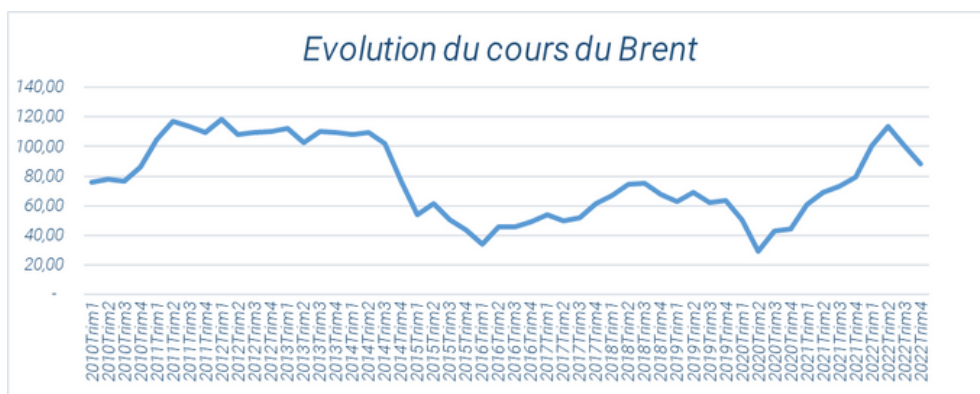
Cette diminution est liée à la baisse de la production de la Raffinerie. Quant aux volumes de la production de pétrole brut, on observe une hausse qui est attribuable à la hausse des volumes de production de l'opérateur ESSO et de l'opérateur OPIC. Sur la période sous revue, les recettes pétrolières sont en hausse résultant de la performance dans le recouvrement de l'Impôt sur les Sociétés (IS) et la dépréciation du taux de change USD par rapport au FCFA.



ENCADRE

Au premier trimestre 2023, l'environnement international est marqué par une baisse du cours du Brent et une dépréciation du taux de change entre le dollar américain et le franc CFA (USD/FCFA).

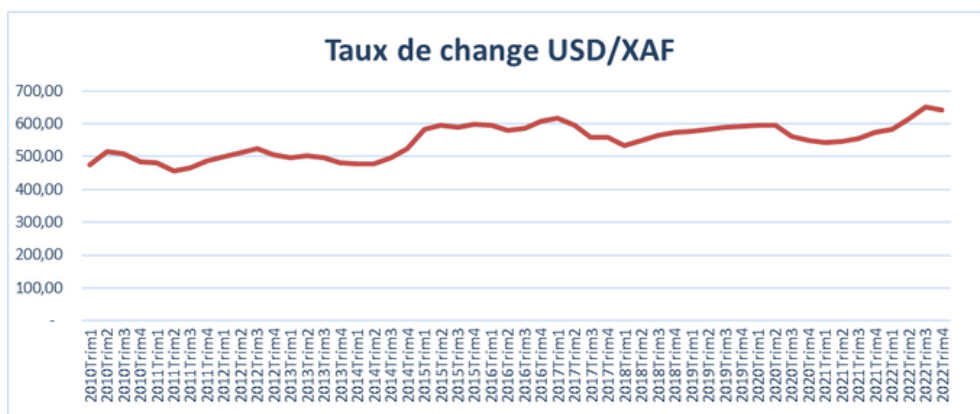
Le cours moyen du Brent s'établit à 81,17 dollars américains (USD) au premier trimestre 2023 contre 100,30 USD à la même période en 2022, soit une baisse de 19,1%.



Graphique 1 : évolution trimestrielle du cours du Brent sur la période 2013 à 2023

Source : Reuter/DGEC, 2023

Quant au taux de change USD/FCFA, il se situe en moyenne à 611,31 FCFA au premier trimestre 2023 contre 584,18 FCFA à la même période un an plus tôt, **soit une dépréciation de 4,6% du USD par rapport au FCFA.**



Graphique 2 : évolution trimestrielle du taux de change USD/XAF sur la période de 2013 à 2023

Source : Devises. Zone pour le taux de change/ Boursorama, 2023

01

BAISSE DE LA CONSOMMATION DE GAZ DE PETROLE LIQUEFIE (GPL), DE L'ESSENCE ET DU KEROSENE

Au premier trimestre 2023, on observe une diminution de 20,5% de la consommation de gaz de pétrole liquéfié (GPL), de 3,5% de l'essence et de 2% du kérosène par rapport au premier trimestre 2022. Cette baisse de la consommation s'explique en partie par la diminution de la production de la Raffinerie. En revanche, la consommation du fuel lourd et de

gasoil augmente respectivement de 598,9% et 1,5% par rapport à la même période de l'année dernière. Cette augmentation de la consommation du fuel lourd est en partie due à la hausse de la consommation du fuel par la Société Nationale d'Electricité (SNE).

02

HAUSSE DES VOLUMES DE LA PRODUCTION ET DES EXPORTATIONS DE PETROLE BRUT

Les volumes de la production et des exportations du pétrole brut au premier trimestre 2023 augmentent respectivement de 5,9% et de 11,4% par rapport au premier trimestre 2022. Cette performance est attribuable à la hausse des volumes de production de l'opérateur ESSO (13,6%), de l'opérateur OPIC (6,6%) et au redémarrage des puits de production par l'opérateur

PERENCO, en dépit d'une baisse de volume de l'opérateur CNPCIC (-9,5%).

En ce qui concerne la hausse de volume des exportations, elle est due à la hausse des volumes d'exportation de l'opérateur OPIC (150,9%) et de l'opérateur ESSO (87,5%), et ce malgré la baisse du volume d'exportation de l'opérateur CNPCIC (-9,8%).

03

HAUSSE DES RECETTES PETROLIERES

Les recettes pétrolières recouvrées s'élèvent à hauteur de 299,580 milliards de FCFA au premier trimestre 2023 contre 88,429 milliards de FCFA au premier trimestre 2022. Cette augmentation est due en grande partie par la

performance dans le recouvrement de l'Impôt sur les Sociétés (IS) et la dépréciation du taux de change USD par rapport au FCFA.

Au premier trimestre 2023, le service de la dette Glencore s'élève à hauteur de 47,6 millions USD. Il est constitué des paiements du principal de 35,4 millions USD et des intérêts de 12,2 millions USD. À fin mars 2023,

l'encours de la dette Glencore s'établit à 590 millions USD contre 625,4 millions USD à fin décembre 2022, soit une baisse de 5,7%.

Au premier trimestre 2023, le volume de gaz torché par les compagnies pétrolières est estimé à 52,03 millions de mètre cube contre 42,42 millions de mètre cube à la même période un an plus tôt, soit une hausse de 22,67%, due à l'augmentation de volume de la

production. L'injection d'eau quant à elle, représente 4% de volume de production d'eau au premier trimestre 2023, avec une estimation de volume de production d'eau à 71,4 millions de baril contre 50,3 millions de baril au premier trimestre 2022.

Des initiatives ont été prises par les compagnies pétrolières pour le développement des communautés locales, en fournissant des infrastructures essentielles qui soutiennent le développement économique et améliorent la qualité de vie des populations environnantes :

◆ **Création d'emplois**

Un nombre significatif d'emplois a été créé pour les communautés locales, le nombre de travailleurs passant de 2 362 en 2021 à

3 696 en 2022, soit une augmentation de 56,5%. Par ailleurs, l'opérateur CNPCIC a offert plus de 2 500 opportunités sur le champ pétrolifère, tandis que l'opérateur OPIC a employé 378 travailleurs parmi les contractants nationaux. De plus, 818 travailleurs locaux ont été recrutés par des sous-traitants sous la supervision du Responsable Social de l'Entreprise (RSE) chez l'opérateur PCM-Perenc.

◆ Impulsion d'une croissance économique pérenne

En 2022, les compagnies pétrolières ont mené des travaux d'entretien sur plus de 100 km de routes et rénové plus de quatre ponceaux. Ces efforts visent à stimuler le développement économique des collectivités locales et à faciliter leurs déplacements et voyages. De plus, la CNPCIC a construit un nouveau marché et six abris, apportant ainsi des avantages tangibles à la communauté locale.

◆ Amélioration du bien-être et de conditions de vie pour les communautés locales

Des dons en nature et en espèces ont été offerts par les compagnies pétrolières aux victimes des inondations notamment des vivres, des moustiquaires, des médicaments contre le paludisme et un montant de 223 432 dollars pour aider les habitants à reconstruire leur maison. Ainsi, plus de 27 puits d'eau potable ont été forés dans les champs pétroliers





ANNEXE

ANNEXE
01
EVOLUTION TRIMESTRIELLE DE LA CONSOMMATION DES PRODUITS PETROLIERS

	GASOIL (LITRES)	ESSENCE (LITRES)	JET A1 (LITRES)	GPL (KGS)	F L (TONNES)
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
2023Trim1	90 623 576	68 469 220	10 445 028	9 913 460	14 481 488

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

Source : ARSAT, 2022

ANNEXE
02
EVOLUTION ANNUELLE DE LA PRODUCTION ET DES EXPORTATIONS PÉTROLIÈRES AU PREMIER TRIMESTRE 2023

	2021T4	2022T1 (1)	2022T2	2022T3	2022T4	2023T1 (2)	(2)/(1)-1
Production	8 929 157	10 949 968	11 792 099	11 523 801	10 899 707	11 595 985	5,9%
Exportation	8 619 575	10 304 705	12 457 014	12 074 936	10 400 950	11 478 558	11,4%
Variations trimestrielles de la production	-10,43%	22,63%	7,69%	-2,28%	-5,42%	6,39%	
Variations trimestrielles des exportations	-18,25%	19,55%	20,89%	-3,07%	-13,86%	10,36%	

Source : TOTCO, 2023

07

ANNEXE
03
EVOLUTION MENSUELLE DE LA PRODUCTION DU PETROLE BRUT PAR OPERATEUR AU PREMIER TRIMESTRE 2023

MOIS	DOBA CONSORTIUM	CNPCIC	GLENCORE	OPIC	TOTAL
Janvier 2023	868 083	2 463 365	306 048	265 984	3 903 480
Février 2023	709 235	2 382 870	333 989	234 030	3 660 124
Mars 2023	737 238	2 580 557	464 675	249 911	4 032 381
Total	2 314 556	7 426 792	1 104 712	749 925	11 595 985

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

Source : TOTCO, 2023

ANNEXE
04
RECETTES PETROLIERES RECOUVREES AU PREMIER TRIMESTRE 2023

MILLIONS DE FCFA	2022 Trimestre 4	2023 Trim1	Variation (%)
RECETTES PETROLIERES	88 429	299 580	238,8%
FISCALES	59 479	293 210	393,0%
◦ Impôts sur les Sociétés pétrolières	51 832	285 521	450,9%
◦ Redevance Statistique	7 647	7 689	0,5%
AUTRES (TAXES RÈGLEMENT AUDIT, ETC.)	-	-	
NON FISCALES	28 950	6 370	-78,0%
REDEVANCE SUR LA PRODUCTION ET DIVIDENDE	23 163		-100,0%
◦ Droits d'accès pipe	5 787	6 370	10,1%
◦ Redevances SRN	-	-	-
◦ Autres (Taxes superficielles, etc.)	-	-	-

Source : Direction Générale du Trésor et de la Comptabilité Publique (DGTCP), 2023

ANNEXE
05
DETAILS DE CARGAISONS ET DE REGLEMENT AU PREMIER TRIMESTRE 2023

CARGAISONS / RÈGLEMENTS	VOLUME (KBBL)	PRIX DE VENTE (\$/BBL)	MONTANT (\$M)
JV-RIKs (11 Jan 23)	954,7	70,3	67,1
JV-RIKs (06 Mars 23)	997,2	76,9	76,6
Produits de cargaison dus à la SHT (T1 FY23)	1 951,9	73,6	143,8
Seuil de cash sweep (T1 FY23)	1 951,9	53,5	104,4
Cash sweep (T1'23)			39,3
Total cash sweep 2023			39,3

Source : Cabinet EY, 2023

ANNEXE
06
EVOLUTION DE CONTENU LOCAL PAR OPERATEUR

Année	CNPCIC		ESSO	
	Contrat local en volume	Contrat local en valeur (\$)	Contrat local en volume	Contrat local en valeur (\$)
2018	447	99 781 139	n.d	62 000 000
2019	1 159	240 095 404	n.d	65 000 000
2020	1 651	345 082 363	n.d	85 000 000
2021	2 154	477 784 698	n.d	37 000 000
2022	2 401	651 242 710	n.d	n.d

Source : Services du Ministère des Hydrocarbures et de l'Energie, traitements des données OTFIP, 2023

ANNEXE
07
RECAPITULATIF DES RECETTES ET DE LA PRODUCTION

MILLIONS DE FCFA	2022	2023	
	Réal. Fin Mars	Réal. Fin Mars	Prévision
Production et exportation (vue d'ensemble)			
◦ Volume de production (y compris SRN)	11,95	12,79	52,02
◦ Volume d'exportation	10,30	11,48	47,02
◦ Pétrole brut envoyé SRN	1,0	1,2	4,0
Recettes pétrolières	88 429	299 580	1 067 000
◦ Directes	65 266	299 580	632 073
◦ Ventes de pétrole nettes (export)	23 163	0	434 926
◦ Ventes de pétrole nettes (SRN)	0	0	0
Recettes directes	66 266	299 580	632 073
◦ Impôts sur les bénéfices (en cash)	51 832	285 521	573 701
◦ Redevance statistique	7 647	7 689	33 642
◦ Droit d'accès pipe	5 787	6 370	24 730
◦ Autres recettes (en cash)	0	0	0
Prix de vente moyen			
◦ en FCFA	59 388	44 977	55 868
◦ en USD	101,8	81,3	85,5
◦ Décote (Doba)	0,1	-7,7	2
SHT			
◦ Volume d'exportation	1,5	2,0	6,3
◦ Valeur d'exportation	88 927	87 790	352 213
◦ Prix moyen en FCFA	59 388	44 977	55 868
Dette Glencore	49 597	29 119	211 000
◦ Intérêts	5374	7 470	27 000
◦ Principal	44 222	21 649	184 000
Frais de restructuration	0	0	0
Memo Item			
Taux de change USD/FCFA	584,2	611,3	669,1

Source : Services du Ministère des Hydrocarbures et de l'Énergie, traitements des données OTFiP, 2023

ANNEXE
08
EVOLUTION MENSUELLE DE LA PRODUCTION D'EAU ET DU GAZ PAR OPERATEUR AU 1ER TRIMESTRE 2023

MOIS	CNPIC				ESSO				PCM/Perenco				OPIC			
	Production d'eau (Bbl)	Injection d'eau (Bbl)	Production de gaz (m3)	Gaz brûlé à la torche (m3)	Production d'eau (Bbl)	Injection d'eau (Bbl)	Production de gaz (m3)	Gaz brûlé à la torche (m3)	Production d'eau (Bbl)	Injection d'eau (Bbl)	Production de gaz (m3)	Gaz brûlé à la torche (m3)	Production d'eau (Bbl)	Injection d'eau (Bbl)	Production de gaz (m3)	Gaz brûlé à la torche (m3)
janv-22	585 485	164 690	12 341 687	12 341 687	15 751 651	0	2 097 709	2 097 709	0	0	0	0	0	0	0	0
févr-22	499 514	125 497	10 749 658	10 749 658	15 110 448	0	2 288 847	2 288 847	0	0	0	0	0	0	0	0
mars-22	607 451	154 786	12 282 217	12 282 217	17 708 988	0	2 591 837	2 591 837	0	0	0	0	19 525	33 265	465 450	68 611
avr-22	637 095	168 147	11 879 992	11 879 992	18 437 748	0	1 787 640	1 787 640	0	0	0	0	18 381	31 455	432 342	74 083
mai-22	685 682	184 430	12 603 279	12 603 279	21 430 735	0	1 607 262	1 607 262	0	0	0	0	22 508	37 490	444 204	76 535
juin-22	652 679	178 360	12 311 550	12 311 550	21 438 327	0	1 481 535	1 481 535	0	0	0	0	23 099	35 619	416 834	77 610
juil-22	655 873	178 748	14 585 918	14 585 918	22 308 508	0	1 796 701	1 796 701	0	0	0	0	27 937	42 144	418 117	80 909
août-22	662 029	178 022	12 587 323	12 587 323	22 932 205	0	1 882 218	1 882 218	0	0	0	0	28 856	39 368	515 563	91 376
sept-22	618 116	159 639	11 787 943	11 787 943	18 982 838	0	1 448 121	1 448 121	0	0	0	0	37 449	52 367	491 141	100 518
oct-22	606 569	171 117	12 070 439	12 070 439	21 366 675	0	1 499 941	1 499 941	0	0	0	0	40 668	59 067	500 055	108 123
nov-22	625 251	179 265	12 378 354	12 378 354	14 388 690	0	1 239 710	1 239 710	0	0	0	0	46 265	57 096	473 128	107 911
déc-22	615 266	184 925	12 330 113	12 330 113	23 657 978	0	1 900 340	1 900 340	0	0	0	0	45 472	59 132	364 515	100 034
janv-23	837 531	250 680	12 905 793	12 905 793	23 851 746	0	1 884 766	1 884 766	591 424	240 183	1 860 495	282 295	58 060	61 457	375 943	105 720
févr-23	791 703	263 960	11 659 900	11 659 900	21 033 535	0	1 407 062	1 407 062	603 407	690 616	4 431 825	2 852 734	57 024	56 055	338 423	91 271
mars-23	847 459	258 500	12 717 527	12 717 527	22 046 998	0	1 527 975	1 527 975	622 764	740 679	10 627 345	6 504 386	60 569	63 595	373 084	96 533

Source : Services du Ministère des Hydrocarbures et de l'Énergie, traitements des données OTFiP, 2023

CONTACT

 contact@observatoire.td

 OTFiP

 @Observatoire_TD

SCANNEZ-MOI



Pour visiter la carte des blocs
pétroliers du Tchad



www.observatoire.td

